

# **ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ**

## **Выпуск простых акций Акционерного общества "Ансаган Петролеум" (АО "Ансаган Петролеум")**

## ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ

### Уважаемые Инвесторы!

Акционерное общество "Ансаган Петролеум" (далее – Эмитент, Общество, Компания), представляет Вашему вниманию Инвестиционный меморандум выпуска простых акций Эмитента.

Выпуск простых акций АО "Ансаган Петролеум" зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 21 июля 2015 года, Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6005, национальный идентификационный номер – KZ1C60050016.

АО "Ансаган Петролеум" планирует включение простых акций в сектор "акции" по второй категории официального списка АО "Казахстанская фондовая биржа".

Настоящий Инвестиционный меморандум подготовлен Финансовым консультантом АО "Сентрас Секьюритиз" на основании Проспекта выпуска объявленных акций Эмитента, аудированной финансовой отчетности, официальных статистических данных и других источников на основании и в соответствии с информацией, предоставленной Эмитентом.

Данный документ предоставляется только в целях информации, поэтому не может служить документальным основанием для обоснования принятия какого-либо решения об инвестировании или отказе инвестирования и не должен рассматриваться как официальная рекомендация со стороны Эмитента. Каждый инвестор должен самостоятельно сделать свою независимую оценку и принять решение об инвестировании.

Генеральный директор  
АО "Ансаган Петролеум"

Главный бухгалтер



Серикбаев С.Б.

Кайралиева К.Б.

## СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.	5
РАЗДЕЛ II. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.	12
1. РЕЗЮМЕ	12
2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	13
3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ МЕЖДУНАРОДНЫХ И/ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ	17
4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ	17
5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА	18
6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА	19
7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ	20
РАЗДЕЛ III. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ	21
1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	21
2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	21
3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	22
4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	25
5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА	28
6. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА	31
7. СВЕДЕНИЯ ПО ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ, В КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ ПЯТЬЮ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТАМИ ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА	32
8. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ	33
9. СВЕДЕНИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ ЭМИТЕНТА	33
РАЗДЕЛ IV. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА	34
1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ	34
2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ	34
3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	35
РАЗДЕЛ V. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.	36
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	36
2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА	40
3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ И СОГЛАШЕНИЙ	41
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	50
5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И УСЛУГ) ЗА ДВА ПОСЛЕДНИХ ГОДА ИЛИ ЗА ПЕРИОД ФАКТИЧЕСКОГО СУЩЕСТВОВАНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА	51
6. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	51
7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ ПРОДУКЦИИ	52
8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА	52
9. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА	54

---

<b>10. ФАКТОРЫ РИСКА</b>	56
<b>РАЗДЕЛ VI. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ.</b>	<b>58</b>
<b>1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА</b>	58
<b>2. АКТИВЫ</b>	65
<b>3. ПАССИВЫ</b>	73
<b>4. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ</b>	79
<b>5. ПРОГНОЗЫ ЭМИТЕНТА</b>	84
<b>6. ГЛОССАРИЙ</b>	86

## РАЗДЕЛ I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.

### Сведения о выпуске ценных бумаг

Вид ценных бумаг	Простые акции
Национальный идентификационный номер	KZ1C60050016
Сведения о государственной регистрации акций	Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6005, национальный идентификационный номер – KZ1C60050016
Сведения о присвоении кода ISIN	KZ1C00001163
Сведения о присвоении кода CFI	ESVUFR
Количество выпущенных простых акций	100 000 штук
Номинальная стоимость одной простой акции, оплаченной учредителями	39 241,73828 тенге
Количество размещенных простых акций	100 000 штук
Конвертируемые / неконвертируемые ценные бумаги	Акции Общества являются неконвертируемыми
Условия и порядок выплаты дохода по ценным бумагам	<p>В соответствии с Уставом акционер Общества имеет право получать дивиденды. Дивиденды по акциям Общества выплачиваются деньгами или ценными бумагами Общества, при условии, что решение о выплате дивидендов было принято на Общем собрании акционеров простым большинством голосующих акций Общества.</p> <p>Выплата дивидендов по акциям Общества его ценными бумагами допускается только при условии, что такая выплата осуществляется объявленными акциями Общества и выпущенными им облигациями при наличии письменного согласия акционера.</p> <p>Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен на дату, предшествующую дате начала выплаты дивидендов.</p> <p>Отчуждение акции с невыплаченными дивидендами осуществляется с правом на их получение новым собственником акции, если иное не предусмотрено договором об отчуждении акций.</p> <p>Дивиденды по акциям Общества могут выплачиваться по итогам квартала, полугодия или по итогам года, в порядке, предусмотренном Уставом Общества.</p> <p>Выплата дивидендов по акциям Общества может проводиться через платежного агента. Оплата услуг платежного агента производится за счет Общества.</p> <p>Дивиденды не начисляются и не выплачиваются по акциям, которые не были размещены или были выкуплены самим Обществом, а также, если судом или Общим собранием акционеров Общества принято решение о его ликвидации.</p> <p>Не допускается начисление дивидендов по акциям Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям;</li><li>- если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности в соответствии с законодательством РК о банкротстве, либо указанные признаки появятся у Общества в результате начисления дивидендов по его акциям.</li></ul> <p>Акционер вправе требовать выплаты неполученных дивидендов</p>

	независимо от срока образования задолженности Общества.
<b>Условия и порядок выкупа акций Эмитентом</b>	Условия и порядок выкупа акций Эмитентом определяются статьями 26-28 Закона РК "Об акционерных обществах", а также Методикой определения стоимости акций при их выкупе Обществом, утвержденной Учредительным собранием АО "Ансаган Петролеум" 27 апреля 2015 года.
<b>Порядок налогообложения дохода, полученного акционерами</b>	Согласно действующему законодательству Республики Казахстан из доходов физических лиц, подлежащих налогообложению, исключаются следующие виды доходов: - Дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан (Налоговый кодекс РК, статья 156, п. 1, пп. 5); - Доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи (Налоговый кодекс РК, статья 156, п.1, пп. 16). Согласно действующему законодательству из совокупного годового дохода налогоплательщиков юридических лиц подлежат исключению дивиденды, за исключением выплачиваемых закрытыми паевыми инвестиционными фондами рискованного инвестирования и акционерными инвестиционными фондами рискованного инвестирования (Налоговый кодекс РК, статья 99, п.1, пп. 1). - Доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи (Налоговый кодекс РК, статья 133, п.2, пп. 7).
<b>Дата открытия торгов</b>	В течение трех месяцев с даты вступления в силу решения Листинговой комиссии о включении ценных бумаг в официальный список Биржи
<b>Права собственников ценных бумаг</b>	<b>Согласно Уставу Эмитента, акционер Общества имеет право:</b> 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" и Уставом Общества; 2) получать дивиденды; 3) получать информацию о деятельности Общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью Общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или Уставом Общества; 4) получать выписки от регистратора или номинального держателя, подтверждающие его 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 и более процентами голосующих акций Общества обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных статьями 63 и 74 Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах", 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 решений о заключении (предложения к заключению)

	<p>крупных сделок и (или) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;</p> <p>8) обращаться в Общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты поступления запроса в Общество;</p> <p>9) на часть имущества при ликвидации Общества;</p> <p>10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном Законом РК "Об акционерных обществах", за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;</p> <p><b>Крупный акционер также имеет право:</b></p> <p>1) требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров Общества или обращаться в суд с иском о его созыве в случае отказа Совета директоров в созыве Общего собрания акционеров;</p> <p>2) предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов в повестку дня общего собрания акционеров в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах";</p> <p>3) требовать созыва заседания Совета директоров;</p> <p>4) требовать проведения аудиторской организацией аудита Общества за свой счет.</p>
<p><b>Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги эмитента</b></p>	<p>Ценные бумаги, выпущенные Эмитентом, не торгуются на фондовых биржах и других регулируемых рынках</p>
<p><b>Сведения о процедуре размещения ценных бумаг (в том числе среди различных групп потенциальных инвесторов), период времени, в течение которого планируется размещение, место размещения, порядок публичного распространения информации о размещении ценных бумаг, включая опубликование результатов их размещения, порядок, условия и место оплаты ценных бумаг</b></p>	<p>На дату настоящего Инвестиционного меморандума все объявленные простые акции Эмитента размещены.</p> <p>Вся информация об Эмитенте, подлежащая публичному распространению, размещается в печатных изданиях, используемых для опубликования информации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в газете "Юридическая Газета", "Заң Газеті";</li> <li>- на web-портале депозитария финансовой отчетности - <a href="http://www.dfo.kz">www.dfo.kz</a></li> </ul> <p>Также после включения простых акций Эмитента в официальный список Биржи, информация об Эмитенте подлежащая публичному распространению, и информирование акционеров будет осуществляться через официальный сайт АО "Казахстанская фондовая биржа" <a href="http://www.kase.kz">www.kase.kz</a></p>
<p><b>Регистратор</b></p>	<p><b>АО "Единый регистратор ценных бумаг"</b>  <b>Первый руководитель:</b> Хамитов Бекболат Сабитович  <b>Место нахождения:</b> Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3  <b>Контактные телефоны:</b> +7 (727) 272-47-60  <b>Факс:</b> + 7 (727) 272-47-60, вн. 230  <b>Адрес электронной почты:</b> <a href="mailto:info@tisir.kz">info@tisir.kz</a>  <b>Дата и номер договора с регистратором:</b> Договор №1895 по ведению системы реестров держателей ценных бумаг, путем присоединения к типовой форме с 01 июня 2015 года</p>
<p><b>Финансовый консультант</b></p>	<p><b>АО "Сентрас Секьюритиз"</b>  <b>Первый руководитель:</b> Камаров Талгат Каирбекович  <b>Место нахождения:</b> Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, ул. Манаса, 32А, 2 этаж  <b>Контактные телефоны:</b> +7 (727) 259-88-77  <b>Факс:</b> + 7 (727) 259-88-77, вн. 400  <b>Адрес электронной почты:</b> <a href="mailto:mail@centras.kz">mail@centras.kz</a></p>



	<p><b>web-сайт:</b> <a href="http://www.cesec.kz">www.cesec.kz</a></p> <p><b>Лицензии:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Лицензия на занятие брокерско-дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя №0401200886 от 22 сентября 2004 года, выданная Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций</li> <li>- Лицензия на занятие деятельностью по управлению инвестиционным портфелем без права привлечения добровольных пенсионных взносов №0403200223, выданная Национальным Банком Республики Казахстан. Дата переоформления лицензии: 13 июня 2014 года</li> </ul>
<p><b>Наименование аудиторской организации осуществляющий аудит финансовой отчетности Эмитента</b></p>	<p><b>ТОО "Делойт"</b></p> <p><b>Место нахождения:</b> Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби 36. Государственная лицензия на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан №0000015, тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики 13 сентября 2006 года.</p>



## Цели и причины листинга и последующего размещения ценных бумаг

Акционеры Компании осуществляют поиск инвесторов и планируют реализацию своих пакетов акций (100%) на фондовой бирже.

## **Прогнозы показателей, характеризующих деятельность Эмитента**

млн. долларов США

Наименование показателей	*27.04.2015г.	30.06.2015г.	На 31.12.2015 Прогноз	На 31.12.2016 Прогноз	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз
<b>АКТИВЫ</b>						
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Основные средства	93,0	82,0	82,6	105,8	124,7	143,7
Нематериальные активы	35,3	34,9	34	33,4	32,7	32,1
Незавершенное строительство	22,8	22,7	22,7	29,7	32,7	42,1
НДС к возмещению	14,6	14,1	12,6	7,9	2,4	1,7
Отложенные налоговые активы	0,2	-	-	-	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы (ликвидационный фонд)	1,2	1,2	1,2	1,5	1,5	1,5
<b>Итого долгосрочных активов</b>	<b>167,2</b>	<b>155,0</b>	<b>153,2</b>	<b>178,3</b>	<b>194</b>	<b>221</b>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>						
Товарно-материальные запасы	3,0	1,8	3	1,5	0,5	0,8
Дебиторская задолженность	2,7	13,4	6,2	2,3	6	5,4
Авансы выданные	0,2	0,5	-	-	-	-
Прочие текущие финансовые активы	0,0	0,1	-	-	-	-
Прочие текущие активы	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
Денежные средства и их эквиваленты	0,8	0,3	10,1	0,1	5,6	38,3
<b>Итого текущие активы</b>	<b>7,0</b>	<b>16,2</b>	<b>19,5</b>	<b>4,2</b>	<b>12,5</b>	<b>44,8</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>174,1</b>	<b>171,2</b>	<b>172,7</b>	<b>182,5</b>	<b>206,5</b>	<b>265,8</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
<b>КАПИТАЛ</b>						
Уставный капитал	36,0	21	21	21	21	21
Накопленный убыток	(14,9)	(0,3)	(2,3)	8,6	69	179,3
<b>Итого капитал</b>	<b>21,1</b>	<b>20,6</b>	<b>18,7</b>	<b>29,6</b>	<b>90</b>	<b>200,3</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Займы	16,4	81,7	81,7	81,7	63,9	35,6
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		10,2	10,2	5,7	1,6	0,5

<b>Итого долгосрочных обязательств</b>	<b>18,1</b>	<b>93,5</b>	<b>93,5</b>	<b>89,1</b>	<b>67,1</b>	<b>37,7</b>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Займы	114,7	46,6	51,7	58,6	46,3	24,1
Торговая кредиторская задолженность	10,6	7,2	6,5	4,5	1,8	1,8
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	9,7	3,4	2,3	0,9	1,4	1,9
<b>Итого текущие обязательства</b>	<b>134,9</b>	<b>57,1</b>	<b>60,5</b>	<b>63,9</b>	<b>49,4</b>	<b>27,8</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>174,1</b>	<b>171,2</b>	<b>172,7</b>	<b>182,5</b>	<b>206,5</b>	<b>265,8</b>

Источник: данные Эмитента

\*Согласно Передаточному акту, утвержденному 27 апреля 2015 года Общим собранием участников ТОО "Ансаган Петролеум" при преобразовании в АО "Ансаган Петролеум"

### Производственный план на 2015-2018 годы

ТЫС. ТОНН					
№	Показатели	2015 г. проект	2016 г. проект	2017 г. проект	2018 г. проект
1.	Добыча нефти	111,0	350,0	466,0	582,0
2.	Реализация нефти	110,4	348,2	463,7	579,1
3.	Реализация нефти по каналам сбыта				
3.1.	Экспорт	88,2	278,2	370,5	462,7
3.2.	Внутренний рынок	22,2	70,0	93,2	116,4

Источник: данные Эмитента

### План доходов и расходов на 2015-2018 годы

млн. долларов США				
	2015 г. проект	2016 г. проект	2017 г. проект	2018 г. проект
Выручка, в т.ч.:	32,0	100,9	214,6	334,8
От реализации на экспорт	28,7	90,4	200,6	317,4
От реализации на внутреннем рынке	3,3	10,5	14,0	17,5
Себестоимость реализованной продукции	(15,0)	(25,8)	(36,8)	(47,7)
Общие административные расходы и расходы по реализации	(19,0)	(57,2)	(100,6)	(146,0)
Операционная прибыль	(2,0)	17,8	77,2	141,2
Финансовый доход	-	-	-	-
Финансовый расход	-	(7,0)	(3,8)	-
Прибыль до налогообложения	(2,0)	10,9	73,4	141,2
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-	-	(13,0)	(26,4)
Налог на сверхприбыль	-	-	-	(4,5)
<b>Итого прибыль за год</b>	<b>(2,0)</b>	<b>10,9</b>	<b>60,4</b>	<b>110,3</b>

Источник: данные Эмитента

## Прогноз денежных потоков Эмитента на ближайшие три года

млн. долларов США

	2015 г. проект	2016 г. проект	2017 г. проект	2018 г. проект
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Операционная прибыль	(2,0)	17,8	77,2	141,2
Корректировки:	-	0,8	1,9	3,2
Амортизация	-	0,8	1,9	3,2
ЕВИТДА	(1,9)	18,7	79,1	144,4
Уплаченный подоходный налог	-	-	(13,0)	(30,9)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	(1,9)	18,7	66,1	113,6
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Капитальные расходы	11,0	(30,9)	(30,6)	(30,5)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	11,0	(30,9)	(30,6)	(30,5)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Выплаты займов	-	2,3	(30,0)	(50,4)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	9,0	(10,0)	5,5	32,6
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	1,1	10,1	0,1	5,6
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	10,1	0,1	5,6	38,3

Источник: данные Эмитента

## РАЗДЕЛ II. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.

### 1. РЕЗЮМЕ

	На государственном языке	На русском языке
<b>Полное наименование</b>	"Ансаған Петролеум" Акциякерлік 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 Эмитента

## 2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

### Краткая история образования и деятельности Эмитента

АО "Ансаган Петролеум" 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 Эмитента:

	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 Эмитента

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

05 июня 2013 года Компания заключила соглашение с ТОО "Кор-Таж" (РК, г. Алматы) о купле-продаже прав на недропользование и активов в отношении Контракта на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области - регистрационный №1483 от 04 августа 2004 года (далее – Контракт на недропользование). Между ТОО "Кор-Таж" и Министерством нефти и газа Республики Казахстан были заключены Дополнения к Контракту на недропользование №1 (Регистрационный номер 3597-УВС) от 08 сентября 2010 года и №2 (Регистрационный номер 3761-УВС) от 13 декабря 2011 года.

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

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

В Дополнении №5 от 15 ноября 2013 года к Контракту на недропользование под регистрационным №3967-УВС было утверждено новое Приложение №3-2 "Геологический отвод", выданный Государственным учреждением "Комитет геологии и недропользования" Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 17 октября 2013 года, №119 РД-УВС.

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

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

---

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

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

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

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

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

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

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

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

#### **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 нефтегазопромыслах, 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.

### **3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ МЕЖДУНАРОДНЫХ И/ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ**

Эмитенту или выпущенным им ценным бумагам международными рейтинговыми агентствами и (или) рейтинговыми агентствами Республики Казахстан кредитные и иные рейтинги не присваивались.

### **4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ**

АО "Ансаган Петролеум" обладает следующей лицензией:

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

*Источник: данные Эмитент*

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

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

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

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

30 января 2015 года Компания и Министерство Энергетики Республики Казахстан подписали Дополнение №8 (Регистрационный номер 4103-УВС-МЭ РК) к Контракту на недропользование 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.

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

Филиал АО "Ансаган Петролеум" расположен в г. Актау. Дата регистрации 08 мая 2013 года, юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, район Промзона, здание ТОО "КазАзот".

ТОО "Ансаган Петролеум" было зарегистрировано по адресу Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Айтеке би 63. В связи с преобразованием Компании в акционерное общество, сменой

юридического и фактического адресов на г. Актау, Компания планирует в 2016 году провести ликвидацию своего филиала.

## 6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА

### 1. Количество объявленных акций

По состоянию на 01 сентября 2015 года количество объявленных акций АО "Ансаган Петролеум" составляет 100 000,00 (сто тысяч) штук простых акций, НИН KZ1C60050016.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

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

### 2. Сведения о государственной регистрации выпуска акций

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 01 сентября 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

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

На 01 сентября 2015 года АО "Ансаган Петролеум" не имеет выкупленных акций, или акций, находящихся в собственности его дочерних организаций.

### 6. 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.

### 7. Права, предоставляемые собственникам акций, согласно Статье 5 Устава АО "Ансаган Петролеум":

#### 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;

- б) 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.

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

## 7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ

### Избранные финансовые данные АО "Ансаган Петролеум"

тыс. тенге

Показатель	*31.12.2012г.	*31.12.2013г.	*31.12.2014г.	30.06.2015г.
Активы	51 348	10 933 464	30 760 479	32 020 105
Обязательства	126 477	4 460 040	26 071 152	28 159 439
Уставный капитал	142	6 696 140	6 696 140	3 924 174
Собственный капитал	(75 129)	6 473 424	4 689 327	3 860 666
Доходы	-	-	222 247	1 476 061
Себестоимость	-	-	(638 187)	(1 002 605)
Валовый доход/убыток	-	-	(415 940)	473 456
Убыток до налогообложения	(1 846)	(191 479)	(1 740 445)	(828 661)
Итого совокупный убыток за год	(2 228)	(147 445)	(1 784 097)	(828 661)

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

В 2015 году АО "Ансаган Петролеум" было преобразовано из товарищества с ограниченной ответственностью. По состоянию на 30 июня 2015 года Общество не имело размещенных акций, так как выпуск простых акций АО "Ансаган Петролеум" зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 21 июля 2015 года (Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6005, национальный идентификационный номер – KZ1C60050016).

## РАЗДЕЛ III. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

### 1. 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-III "Об акционерных обществах" (с изменениями и дополнениями).

### 2. 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-III.

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) Уставом общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

### **3. 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 собраний 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 три года 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>, 1969 г.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 Эмитента

Общество является вновь созданным, на дату настоящего Инвестиционного меморандума вознаграждение членам Совета директоров Общества не выплачивалось.

#### 4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Согласно Уставу Эмитента и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-III 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;	0%

	<p>5. Выдает доверенности на право представления Общества в его отношениях с третьими лицами;</p> <p>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 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 "Жалгызтобемунай".</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:</p>	
--	---	--

		<p style="text-align: center;">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. 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 style="text-align: center;">Дата вступления в должность: 01.03.2010г.</p> <p style="text-align: center;">Других должностей, в том числе по совместительству, не занимает.</p>	
--	--	---	--

*Источник: данные Эмитента*

Общество является вновь созданным, на дату настоящего Инвестиционного меморандума вознаграждение Генеральному директору Общества не выплачивалось.

Комитеты Совета директоров на дату настоящего Инвестиционного меморандума не созданы.

В настоящее время Компания занимается подготовкой к созданию Комитетов Совета директоров. Комитеты Совета директоров Компании будут созданы до конца 2015 года.

## 5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Количество работников Общества на 01 сентября 2015 года – 135 человек.

Среднесписочная численность работников Общества: с 01 января 2015 года по 01 сентября 2015 года – 152 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	Производственно-технический отдел
10	Отдел геологии и разработки месторождений
11	Отдел экологии, пожарной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций
12	Бухгалтерия
13	Отдел бюджетирования и финансового анализа
14	Отдел материально-технического снабжения
15	Юридический отдел
16	Нефтепромысел (вахтовый метод)
17	Филиал в г. Актау

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	Маркабаев Калдыбай Жеткизгенович	Главный геолог	1959
7	Салпеков Алибек Сайлаубекович	Коммерческий Директор	1985
8	Суйеуов Тимур Акмуратович	Технический директор	1978
9	Березина Анастасия Валерьевна	Директор по общим вопросам	1980
10	Дарибаев Каныш Султангалиевич	Начальник юридического отдела	1961
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	Таскибаев Куан Бердовлетович	Начальник производственно-технического отдела	1983
17	Кобландиев Турлан Сандижанович	Начальник нефтепромысла	1982
18	Панаев Досмурат Шакирович	Начальник нефтепромысла	1973

*Источник: данные Эмитента*

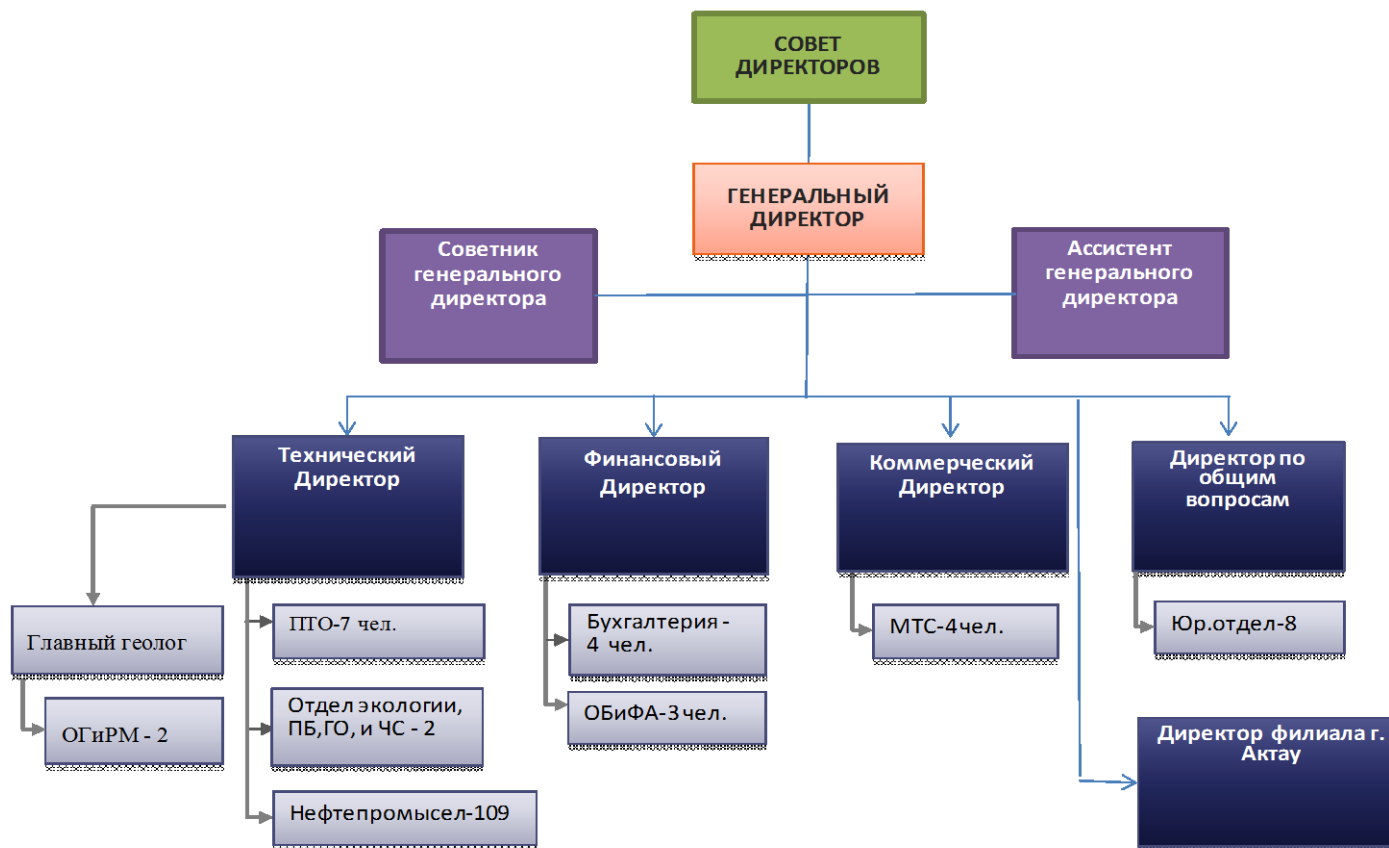
#### **Сведения о руководителях филиалов и представительств**

<b>№</b>	<b>Фамилия, имя, при наличии - отчество</b>	<b>Филиал / представительство, должность руководителя</b>	<b>Год рождения</b>
1	Агийев Рашид Илесович	Директор филиала г. Актау	1970

*Источник: данные Эмитента*



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



## 6. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА

Согласно Реестру акционеров по состоянию на 01 сентября 2015 года, выданному АО "Единый регистратор ценных бумаг", акционерами Общества являются:

№	Фамилия, имя, отчество, год рождения учредителя - физического лица	Место жительства физического лица	Количество и вид акций, предварительно оплаченных учредителем (учредителями)	% владения
1	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, город Арысь, улица Ибрагимова, дом 108	44 000 простых акций	44%
2	Баймурзаева Венера Хамитовна, 1961 г.р.	Республика Казахстан, город Астана, район Алматы, микрорайон Чубары, улица Коктем, дом 1	16 000 простых акций	16%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Махтааральский район, город Жетысай, улица Рыскулова, дом 97	30 000 простых акций	30%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Волховская, дом 225А	10 000 простых акций	10%
	<b>Итого</b>		<b>100 000 простых акций</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента

**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.

## **7. СВЕДЕНИЯ ПО ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ, В КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ ПЯТЬЮ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТАМИ ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА**

Эмитент с 10 февраля 2011 года владел 60% долей в уставном капитале Товарищества с ограниченной ответственностью "IKAN GAZ Corporation" (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 01 сентября 2015 года АО "Ансаган Петролеум" не владеет пятью и более процентами долей в уставном капитале других организаций.

---

## **8. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ**

Эмитент не участвует в промышленных, банковских финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

## **9. СВЕДЕНИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ ЭМИТЕНТА**

Список аффилированных лиц является Приложением №1 к настоящему Инвестиционному меморандуму.

## РАЗДЕЛ IV. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

### 1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ

Сведения о банках и других организациях, которые на протяжении последних трех лет оказывают Эмитенту финансовые услуги

№	Полное наименование	Юридический и фактический адреса	Первый руководитель	Виды услуг
1	Акционерное общество "АТФБанк"	Республика Казахстан, 050000, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	Председатель Правления Энтони Эспина	1. Расчетно-кассовое обслуживание
2	Акционерное общество "QAZAQ BANKI"	Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, ул. Фурманова, 279	Председатель Правления – Мирлан Ташметов	1 1. Кредитная линия; 2 2. Расчетно-кассовое обслуживание

Источник: данные Эмитента

### 2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ

#### Консультанты по финансовым вопросам

Полное официальное наименование консультантов по финансовым вопросам, первый руководитель	Место нахождения	Оказываемые Эмитенту услуги	Заключенные договоры на оказание соответствующих услуг	Принадлежность к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам)
АО "Сентрас Секьюритиз" действующее на основании лицензий на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держания от №0401200886 от 22 сентября 2004г. Лицензия на занятие деятельностью по управлению инвестиционным портфелем № 0403200223. Дата повторной выдачи лицензии: 13 июня 2014г. Председатель Правления – Камаров Т.К.	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Манаса, 32А, 2 этаж	Услуги по подготовке документов Эмитента для целей прохождения процедуры листинга простых акций	Договор на оказание услуг финансового консультанта №15-62 от 24 июля 2015 года	Член Ассоциации Финансистов Казахстана Член Американской торговой палаты, Казахстан. (AmCham)

Источник: данные Эмитента

За последние три завершаемых года договоры на оказание соответствующих услуг с консультантами по юридическим вопросам не заключались.

### 3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Сведения об аудиторских организациях, которые проводили аудит финансовой отчетности АО "Ансаян Петролеум" за последние три года.

Полное официальное наименование аудиторской организации	Место нахождения	Фамилия, имя, при наличии - отчество аудитора	Принадлежность к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам)
<p><b>За 2012, 2013и 2014 годы</b> Товарищество с ограниченной ответственностью "Делойт ", действующее на основании государственной лицензии на осуществление аудиторской деятельности в Республики Казахстан №0000015 тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 года</p>	<p><b>Юридический и фактический адреса:</b> Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36,</p>	<p>Генеральный директор Бекенов Нурлан Комашович</p>	<p>Профессиональная аудиторская организация "Коллегия аудиторов"</p> <p>Член Американской торговой палаты, Казахстан. (AmCham)</p> <p>Член Ассоциации Финансистов Казахстана</p> <p>Европейская Бизнес Ассоциация Казахстана</p>

*Источник: данные Эмитента*

На будущие периоды аудитор Компании не выбран и будет определяться на каждый год в соответствии с процедурой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 ноября 2007 года №1139 "Об утверждении Правил приобретения товаров, работ и услуг при проведении операций по недропользованию".

## РАЗДЕЛ V. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.

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

#### Основные виды деятельности Эмитента

- 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 Эмитента

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, 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 является одним из крупнейших добытчиков нефти в мире.

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

По данным Министерства нефти и газа Республики Казахстан объем добычи нефти с 25 млн. тонн в 1991 году повысился до 80,8 млн. тонн в 2014 году. То есть рост добычи нефти повысился в 3 раза. Благодаря значительным запасам ископаемого топлива, Республика Казахстан занимает 12 место среди нефтяных стран мира. Достигнув в 2014 году уровня добычи 80,8 млн. тонн, страна заняла 17 место в мире по добыче нефти.



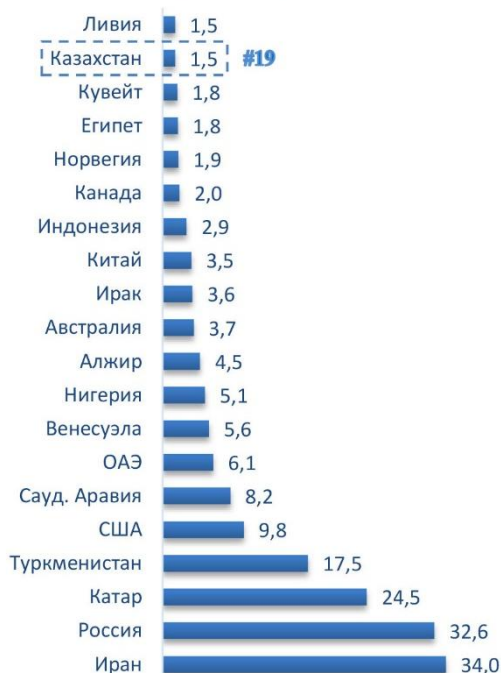
Источник: BP statistical review of world energy 2015

Лидирующим регионом по добыче нефти Республики Казахстан является Атырауская область, с суммарным объемом добычи 32,2 млн. тонн. Далее следуют Мангистауская область - 18,5 млн. тонн., Западно-Казахстанская - 13,1 млн. тонн., Кызылординская - 9,9 млн. тонн., Актюбинская - 7,1 млн. тонн., Жамбылская 20,7 тыс. тонн, и Восточно-Казахстанская область 0,7 тыс. тонн.

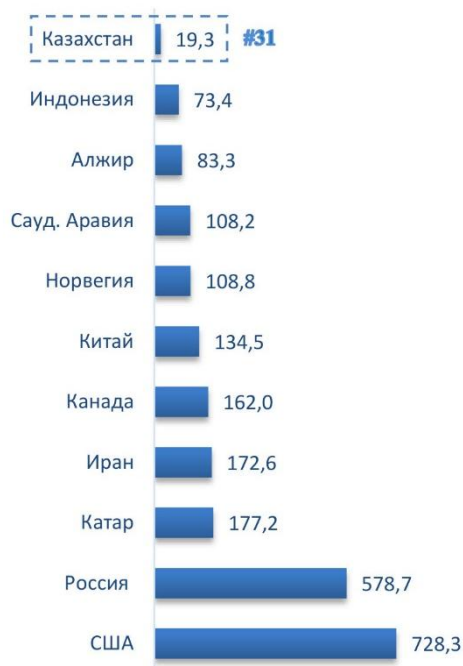
Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях - Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Северные Бузачи, Алибекмола, Центральная и Восточная Прорва, Кенбай, Королевское.

По данным Министерства Энергетики Республики Казахстан объем добычи газа с 4,1 трлн. куб.м. в 1994 году повысился до 19,3 трлн. куб.м. в 2014 году. То есть рост добычи газа повысился почти в 5 раз. Благодаря значительным запасам газа, Республика Казахстан занимает 19 место в мире. Достигнув в 2014 году уровня добычи 19,3 млрд. куб.м., страна заняла 31 место в мире по добыче газа.

### Доказанные запасы газа, трлн. куб. м.



### Добыча газа, млрд куб. м.

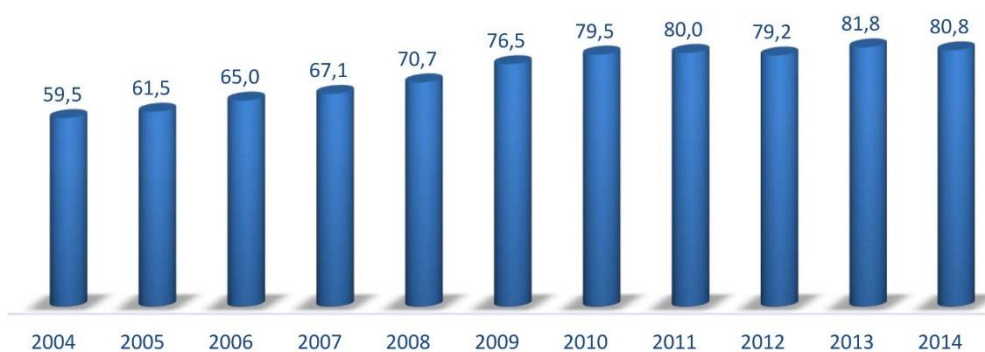


Источник: BP statistical review of world energy 2015

#### Добыча нефти и газа в Республике Казахстан

Добыча нефти в Республике Казахстан в 2014 году составила 80,8 млн. тонн, на 1,2% меньше, чем годом ранее. Исторически Казахстан демонстрировал положительную динамику роста добычи, среднегодовой темп роста добычи за последние 10 лет составил 3,1%, что говорит об очень хорошем росте добычи.

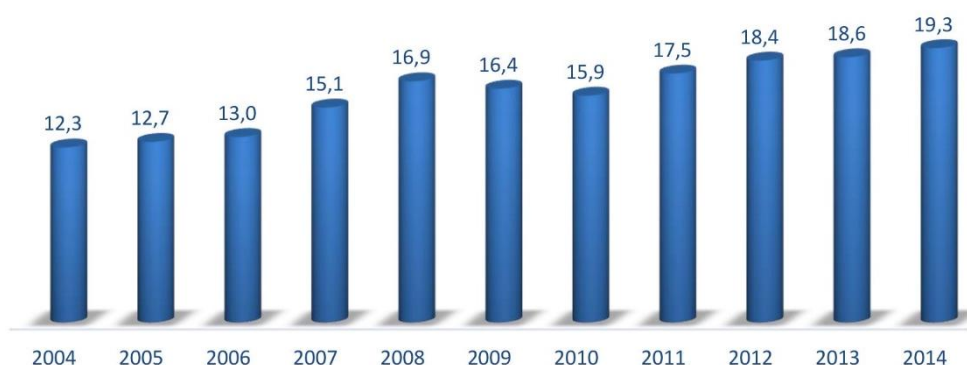
#### Динамика добычи нефти в Казахстане, тыс. т.



Источник: BP statistical review of world energy 2015

Добыча газа в Республике Казахстан в 2014 году составила 19,3 млрд. куб.м., что на 3,4% больше, чем годом ранее. Казахстан демонстрирует положительную динамику роста добычи, среднегодовой темп роста добычи за последние 10 лет составил 4,6%, что в абсолютных показателях подразумевает почти двукратное увеличение.

## Динамика добычи газа в Казахстане, млрд. куб. м.



Источник: BP statistical review of world energy 2015

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.

При сохранении текущих показателей по добыче и запасам добыча нефти в Казахстане может продолжаться приблизительно 45 лет.

По данным статистического комитета Министерства экономики Республики Казахстан в Казахстане в январе-июле 2015 года было добыто 39,445 млн. тонн сырой нефти и 7,518 млн. тонн газового конденсата, что соответственно на 0,7% и на 0,4% больше в сравнении с аналогичным периодом 2014 года. В отчетном периоде в республике добыто 12,744 млрд. кубометров газа природного в газообразном состоянии (больше на 2,8%). Добыча нефтяного попутного газа в отчетном периоде составила 13,977 млрд. кубометров (больше на 11,7%).

### Прогноз в отношении будущего развития нефтегазовой отрасли

Мировой спрос на нефть в 2015 году увеличится на 1,6 млн. баррелей в сутки (б/с), что станет самым значительным скачком за пять лет, - до 94,2 млн. б/с, говорится в докладе Международного энергетического агентства (МЭА).

Таким образом, МЭА улучшило прогноз роста спроса на нефть на 200 тыс. б/с по сравнению с предыдущей оценкой. В 2016 году мировой спрос на нефть, как ожидается, повысится на 1,4 млн. б/с - до 95,6 млн. б/с.

Поставки нефти на мировой рынок во втором квартале текущего года превзошли спрос на 3 млн. б/с, что является максимальным показателем с 1998 года, и, по оценкам МЭА, избыток нефти на рынке сохранится до конца 2016 года. В 2015 году предложение нефти превысит спрос на 1,4 млн. б/с, в 2016 году - на 850 тыс. б/с.

ОПЕК повысила оценку темпов роста мирового спроса на нефть в 2015 году на 90 тыс. баррелей в сутки - до 1,38 млн. б/с. Таким образом, по оценкам ОПЕК, в текущем 2015 году общемировой спрос достигнет 92,7 млн. б/с против ожидавшихся в июле 92,61 млн. б/с. То есть по сравнению с прошлым годом показатель вырастет на 1,51%, а не на 1,4%, как прогнозировалось ранее.

Следует отметить, что в Республике Казахстан, несмотря на снижение за отчетный период темпов нефтедобычи, в последующие годы планируется рост добычи нефти: так, в 2017 году ожидается увеличения добычи нефти до 86 миллионов тонн, в 2020 году до 104 миллионов тонн. Это увеличение будет связано в основном с расширением добычи на месторождении Тенгиз и возобновлением морской нефтедобычи на месторождении Кашаган. В 2014 году нефтедобыча в Казахстане составила 80 миллионов 826 тысяч тонн. В 2015 году добыча нефти ожидается на уровне 80,5 миллиона тонн, переработка нефти прогнозируется на уровне 14,3 миллиона тонн, экспорт нефти ожидается на уровне 60 миллионов тонн.

---

Казахстанские учёные провели оценку перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Казахстана. Работа, которая заняла 20 лет времени на изучение вопроса, показала, что запасы нефти и газа в Казахстане могут увеличиться в три раза.

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

Основная часть добываемой в Республики Казахстан нефти поставлялась на внешние рынки. Поставки на внутренний рынок для дальнейшей переработки являются экономически менее привлекательными в сравнении с экспортом сырой нефти.

В целях стимулирования перерабатывающей отрасли и обеспечения энергетической безопасности Правительство Республики Казахстан устанавливает для всех недропользователей требования по минимальному объёму реализации сырой нефти на внутренний рынок.

В связи со значительным снижением мировой цены на нефть с 01 апреля 2014 года экспортная таможенная пошлина (ЭТП) в Казахстане на сырую нефть была повышена с 60 долларов до 80 долларов за тонну. Экспортные цены находятся в прямой корреляции с котировками экспортной нефтяной смеси российской марки Urals и мировых цен марки Brent. Внутренние цены, как правило, составляют 40%-50% от экспортной цены. В терминах netback цен на месторождении экспортные поставки являются более привлекательными в сравнении с поставками на внутренний рынок, несмотря на дополнительные транспортные расходы, наличие рентного налога на экспорт, экспортных таможенных пошлин.

## **2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА**

По состоянию на 01 сентября 2015 года попыток третьих лиц поглотить АО "Ансаган Петролеум" через приобретение его акций или попыток АО "Ансаган Петролеум" поглотить другую организацию - не имелось.

### 3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ И СОГЛАШЕНИЙ

Обществом в качестве "Продавца" заключен контракт №11-201014/AP-VCA от 20 октября 2014 года с Vitol Central Asia S.A. ("Покупатель") на поставку нефти. Данный пятилетний контракт, может быть расторгнут или продлен по согласию сторон. Общество по указанному договору имеет право, но не обязательство поставки нефти.

#### Перечень важнейших контрактов АО "Ансаган Петролеум"

Номер договора	Дата договора	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма договора	Срок действия договора
15-63/1	27.07.2015	Schlumberger INC.	Оказание нефтепромысловых услуг	65 232 015 тенге без НДС	31.12.2015
15-54/2	24.06.2015	АО "СК Amanat Insurance"	Обязательное страхование гражданской-правовой ответственности владельца объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам	23 784 000 тенге	24.06.2016
15-54/3	24.06.2015	АО "СК Amanat Insurance"	Обязательное экологическое страхование	33 694 000 тенге	24.06.2016
15-53	16.06.2015	ТОО "Астанинская трубная Компания"	Поставка насосно-компрессорных труб	49 010 000 тенге с НДС	31.12.2015
15-33/4	15.04.2015	ТОО "Фрак Джет"	Поставка товароматериальных ценностей	161 280 000 тенге без НДС	31.12.2015
15-28/5	10.03.2015	ТОО "АНСК"	Аренда и тех. обслуживание установок УЭЦН	140 753 533 тенге без НДС	31.12.2015
№ 2 – АП/2015	17.02.2015г.	ТОО "Молдир Мунай"	Поставка нефти на внутренний рынок – для дальнейшей переработки на Атырауском нефте-перерабатывающем заводе	Общая сумма договора определяется исходя из объемов поставленного товара и цены, согласованной в Приложениях к договору	31.12.2015г.
15-22/3	17.02.2015	ТОО "Мунай Сервис LTD"	Работы по КИРС	91 926 048 тенге без НДС	31.12.2015
15-16	26.01.2015	ТОО "Энергомашстрой"	Поставка "СИКН с проведением пусконаладочных работ"	324 800 000 тенге с НДС	31.12.2015

15-07	21.01.2015	ТОО "KICOM-Security"	Охрана месторождения	53 215 948,80 тенге с НДС	31.12.2015
15-06/1	19.01.2015	ТОО "ЮВСГ"	Ремонт скважин	65 606 000 тенге без НДС	31.12.2015
15-06/2	19.01.2015	ТОО "ЮВСГ"	КРС с проведением ПНП	92 840 339 тенге без НДС	31.12.2015
15-04/3	14.01.2015	ИП "Аслалиева К.Х."	Услуги по организации питания на месторождении Северо-Западный Жетыбай	84 603 715 тенге без НДС	31.12.2015
15-03/7	06.01.2015	ТОО "Геофизическая компания Каспий"	Услуги геофизических работ	114 247 100 тенге с НДС	31.12.2015
№ EX 24/2015	08.12.2014	АО "КазТрансОйл"	Транспортировка нефти	Общая сумма договора определяется исходя из объемов транспортируемой продукции	31.12.2015
№11-201014/AP-VCA	20.10.2014г.	Vitol Central Asia S.A.	Поставка нефти на экспорт – до морского терминала в порт Новороссийск, Усть-Луга, Приморск, Россия	600 000 000 долл. США	19.10.2019г.
№ TR 16/2015	24.09.2014	АО "КазТрансОйл"	Транспортировка нефти	Общая сумма договора определяется исходя из объемов транспортируемой продукции	31.12.2015
№1-АП/2014	29.01.2014г.	ТОО "ФинТрансОйл"	Поставка нефти на внутренний рынок – для дальнейшей переработки на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе	Общая сумма договора определяется исходя из объемов поставленного товара и цены, согласованной в Приложениях к договору	31.12.2015г.

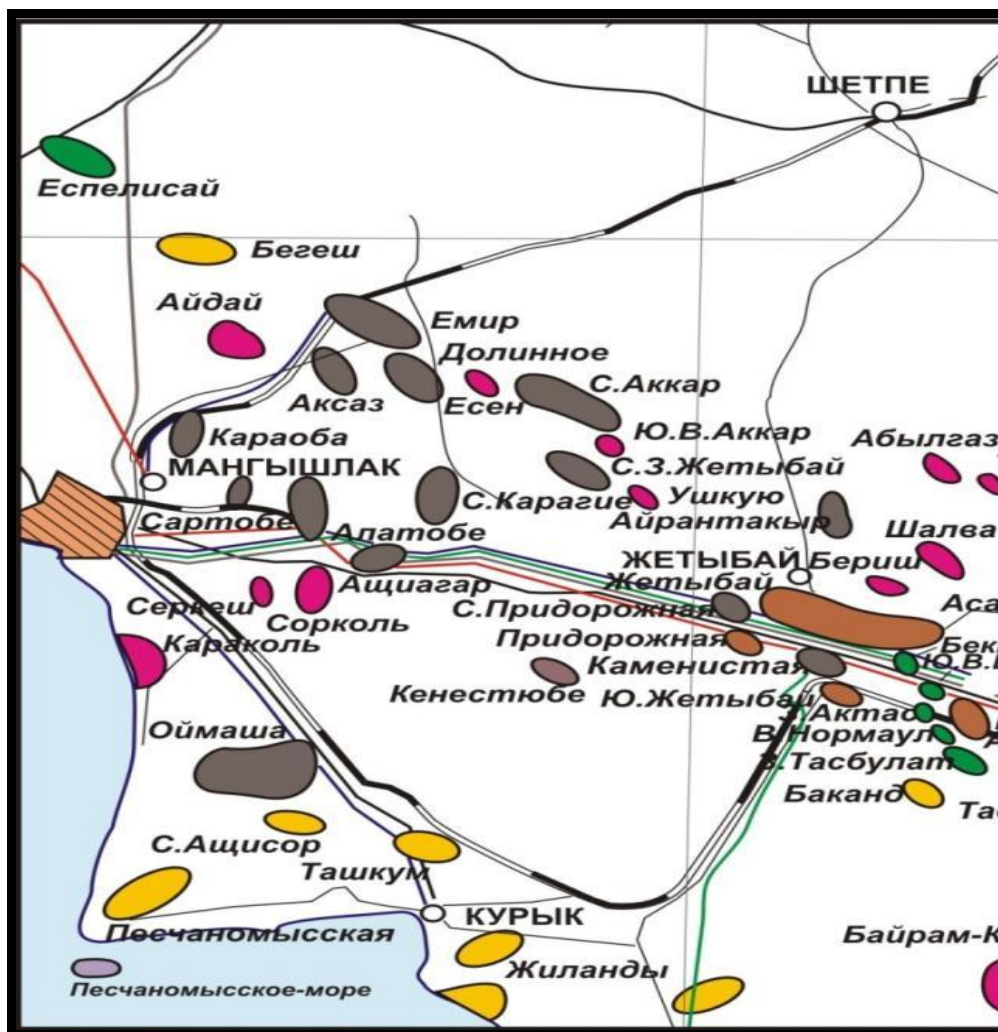
Источник: данные Эмитента



## Сведения о месторождении Общества

Контрактная территория АО "Ансаған 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 "Ансаған Петролеум" в соответствии с Контрактом на недропользование за №1483 от 04 августа 2004 года и Дополнением №4 к Контракту №1483 от 29 августа 2013 года.

## Местонахождение месторождения



Источник: данные Эмитента

Впервые площадь Северо-Западный Жетыбай была выявлена в 1965 году в результате региональных сейморазведочных работ КМПВ, проведённых 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 С<sub>1</sub> в объеме: нефть - геологические 2057 тыс. тонн, извлекаемые 616 тыс. тонн, растворенный газ – геологические 107 млн. м<sup>3</sup> и извлекаемые 32 млн. м<sup>3</sup>.

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 "ОPTIMUM" 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 "ОPTIMUM".

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),

В 2014 году составлена "Технологическая схема разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай" по состоянию на 01 апреля 2014 года (протокол №50/8 от 22 августа 2014 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	14,977

*Источник: данные Эмитента*

Проектные показатели согласно проекту "Технологическая схема разработки месторождения Северо-Западный Жетыбай":

Год	Добыча нефти, тыс. тонн
2014	22,3
2015	113,9
2016	221,0
2017	309,7
2018	386,6
2019	421,6
2020	436,8
2021	404,3
2022	352,9
2023	301,4
2024	260,8
2025	221,1
2026	172,4
2027	121,0
2028	67,7

Источник: данные Эмитента

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.

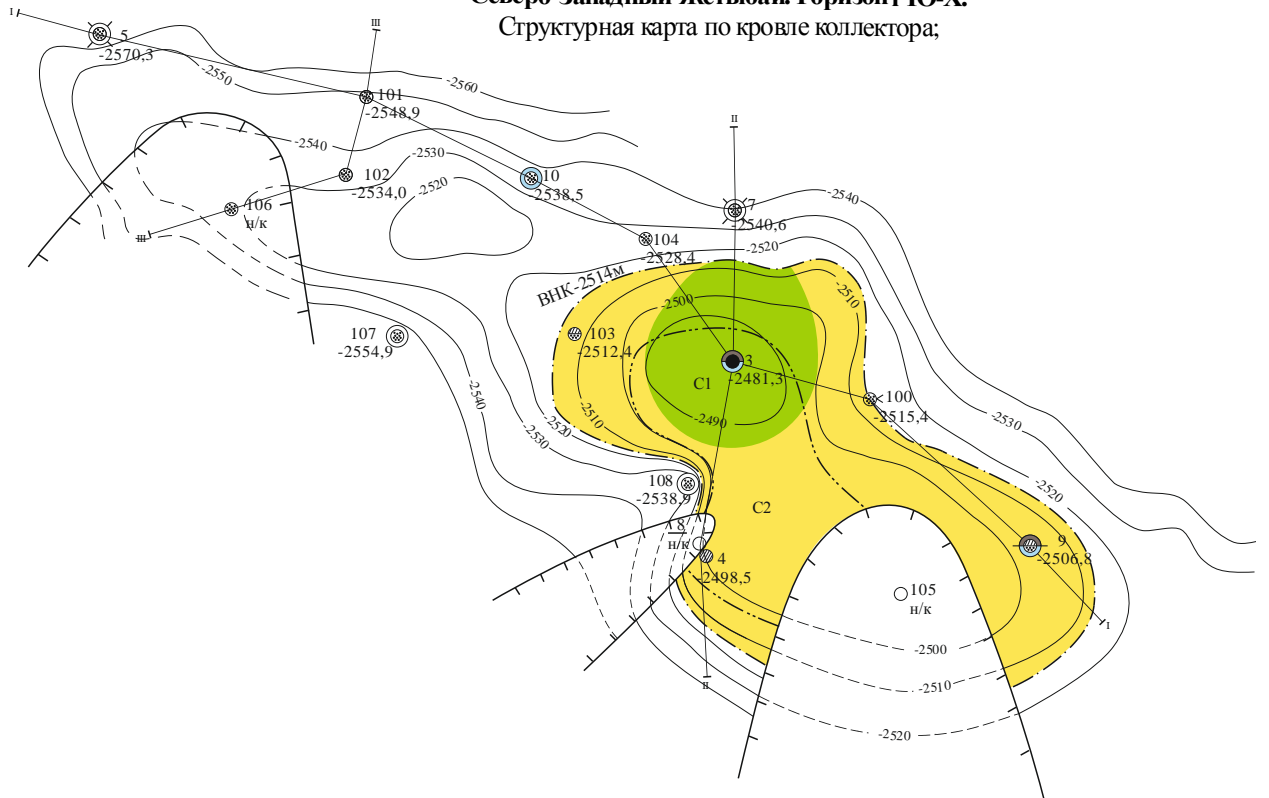
**Пачка Т<sub>2</sub>-Б.** В одноименной залежи Т<sub>2</sub>-Б из-за несоответствия данных опробования и ГИС, выделено 4 блока, продуктивность установлена только в 3 блоках (I, II, III), в каждом блоке участки залежи нефти обоснованы различными ВНК. В блоке IV (район скважины 5) выделенные по ГИС пласты 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 27 скважин, из них 5 скважин ликвидированных, 1 скважина в консервации (временно не эксплуатируется по геологическим причинам), остальные 21 скважины в фонде Компании являются разрабатываемыми.

На 01 сентября 2015 года действующий фонд составляет 10 скважин, в сентябре 2015 года запустили 2 скважины, до конца октября 2015 года планируется запуск еще 5 скважин. До конца 2015 года будут запущены все 21 скважины. В 2016 году планируется дополнительное бурение 8 эксплуатационных скважин.

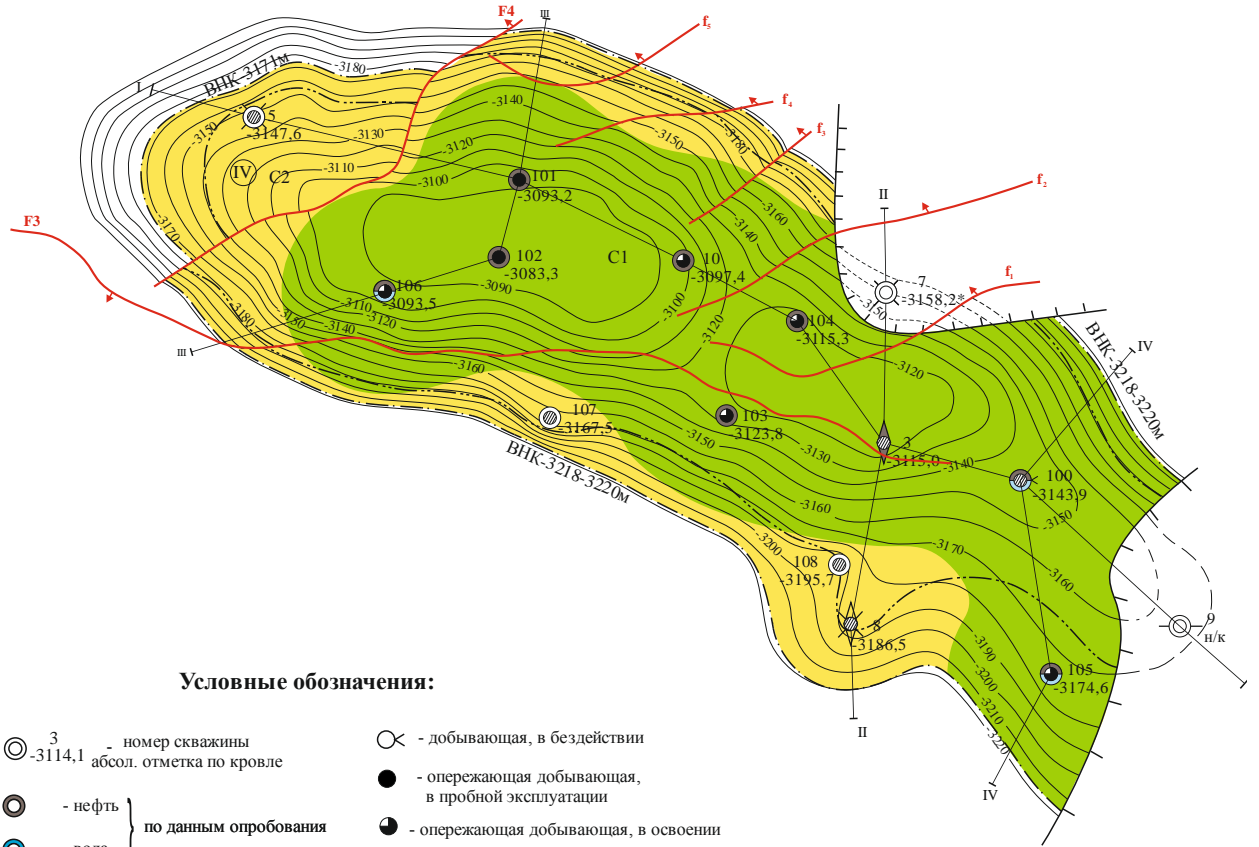
## Северо-Западный Жетыбай. Горизонт Ю-Х. Структурная карта по кровле коллектора;



### Условные обозначения:

- |   |  |   |
|---|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>⊙<sup>3</sup><sub>-2481,2</sub> - номер скважины<br/>абсол. отметка</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<br/>в пробной эксплуатации</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>I-I - линий профиля</li> </ul> |
| <p>Контурсы нефтеносности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>⤴ - внешний</li> </ul>  | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ - запасы категории C<sub>1</sub></li> <li>■ - запасы категории C<sub>2</sub></li> </ul>   |   |

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



Условные обозначения:

- |   |  |
|---|--|
| <p>⊙<sup>3</sup> -3114,1 - номер скважины<br/>абсол. отметка по кровле</p> <p>⊙ - нефть } по данным опробования</p> <p>⊙ - вода } по данным опробования</p> <p>⊙ - нефть } по данным ГИС</p> <p>⊙ - вода } по данным ГИС</p> <p>Контурь нефтеносности:</p> <p>⋯ - внешний</p> <p>⋯ - внутренний</p> <p>⋯ - изогипсы</p> | <p>○ - добывающая, в бездействии</p> <p>● - опережающая добывающая, в пробной эксплуатации</p> <p>● - опережающая добывающая, в освоении</p> <p>⊗ - разведочная, ликвидирована</p> <p>⊗ - поисковая, ликвидирована</p> <p>⊖ - разведочная, в консервации</p> <p>● - запасы категории C<sub>1</sub></p> <p>● - запасы категории C<sub>2</sub></p> <p>—▲— - тектоническое нарушение</p> <p>⋯ - зона замещение коллектора</p> |
|---|--|

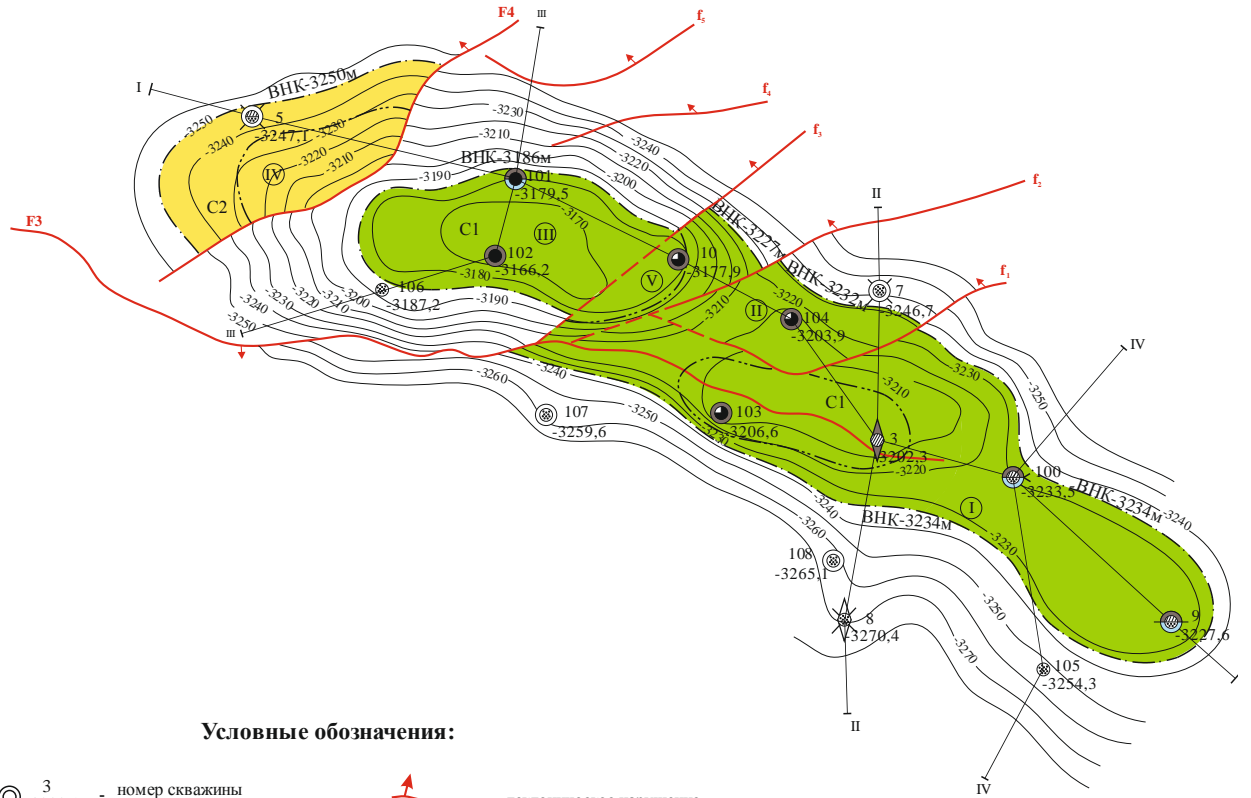
Северо-Западный Жетғыбай. Горизонт Т2-Б.  
Структурная карта по кровле коллектора;



Условные обозначения:

- |  |  |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>⊙<sup>3</sup> - номер скважины<br/>-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 C<sub>1</sub></li> <li>- запасы категории C<sub>2</sub></li> <li>Контурсы нефтеносности:</li> <li>- внешний</li> <li>- внутренний</li> </ul> |
|--|--|

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



Условные обозначения:

- |  |   |
|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>⊙<sup>3</sup> -3202,1 - номер скважины<br/>абсол. отметка по кровле</li> <li>⊙ - нефть } по данным опробования</li> <li>⊙ - вода } по данным опробования</li> <li>⊙ - нефть } по данным ГИС</li> <li>⊙ - вода } по данным ГИС</li> <li>○ - добывающая, в бездействии</li> <li>● - опережающая добывающая,<br/>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> </ul> <p>Контурны нефтеносности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <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.

## 4. 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 год и первое полугодие 2015 года 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/заёмные средства
Приобретение основных средств	Северо-Западный Жетыбай	Улучшение условий при проведении основных технологических процессов	357	1 116	75	Собственные средства/заёмные средства
Проектирование	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	28	232	7	Собственные средства/заёмные средства
Обустройство скважин	Северо-Западный Жетыбай	Оптимизация технологических процессов	13	42	-	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

Источник: данные Эмитента

## 5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И УСЛУГ) ЗА ДВА ПОСЛЕДНИХ ГОДА ИЛИ ЗА ПЕРИОД ФАКТИЧЕСКОГО СУЩЕСТВОВАНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

	Единица измерения	31.12.2013	31.12.2014	30.06.2015
Объем реализованной продукции (нефть)	тыс. тонн	2,000	11,365	22,892

Источник: данные Эмитента

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

### Позитивно:

#### - 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.

**Негативно:**

- возможна низкая рыночная стоимость нефти.

## **7. 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.

## **8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА**

**Сведения об основных поставщиках Эмитента**

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

<b>Наименование поставщиков</b>	<b>Место нахождения (страна, город)</b>	<b>Поставляемые работы/услуги</b>	<b>Доля в общем объеме закупок эмитента, %</b>
ТОО "Геофизическая Компания "Каспий"	Республика Казахстан, г. Актау, промзона 6, зд.21	Геофизические услуги	24%
ТОО "Мунай Сервис LTD"	Атырауская область, г. Кульсары	Бурение, капитальный	19%

	ПромЗона, здание ТОО "Мунай Сервис LTD"	ремонт скважин	
ТОО "Энергомашстрой"	Республика Казахстан, г. Уральск, промзона, Желаево, 33/1	Поставка оборудования	16%
ТОО "Фрак Джет"	Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Уалиханова, 2 "а"	Поставка товарно-материальных ценностей и обслуживание скважин	13%

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	9%	поставка нефти на внутренний рынок
ТОО "Молдир-Мунай"	Республика Казахстан, г. Атырау, пр. Аль-Фараби 5	13 218	2,500	11%	поставка нефти на внутренний рынок
Vitol Central Asia S.A.	Швейцария, г. Женева, Boulevard Du Pont D'ARVE 28, P.O. BOX 384, 1121	1 428 037	18,456	80%	поставка нефти на внешний рынок
<b>Итого</b>		<b>1 476 061</b>	<b>22,892</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.

## 9. 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 80-85% добытой нефти поставляются на экспорт, остальные 15-20% реализуются на внутреннем рынке. По состоянию на 30 июня 2015 года экспорт производимой продукции составил 18 456 тонн (80%) 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	2 319,05
С-3 Жетыбай - Граница РК/РФ	АО "КазТрансОйл"	1 326,3	KZT/т	7 715,35
Граница РК/РФ - Новороссийск	АО "КазТрансОйл"	-	RUR/т	952,20
Граница РК/РФ - Усть-Луга	АО "КазТрансОйл"	-	RUR/т	993,16

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, подразумевая получение или оплату грузоотправителями разницы по качеству нефти на входе и на выходе, именуемую Банком качества.

Общество реализует нефть по коэффициенту баррелизации 7,22 барр./т, при этом фактический размер оплаты Банка качества не превышает \$30/т. Согласно текущим экспортным договорам Компании, цена на нефть устанавливается за один баррель и равна среднему значению котировок Brent (Dated) или URALS (MED), URALS (RCMB) или URALS (RDAM), URALS (EX-Novorossiysk), URALS (EX-Novovo) FOB 80kt/FOB 80KT 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	-	80%
Внутренний рынок	100%	20%

*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**

На Эмитента и ее должностных лиц административные взыскания не налагались.

---

## **10. 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**

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 VI. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ.

### 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 2012-2014 годы проводился ТОО "Делойт". Финансовая отчетность Компании по состоянию на 30 июня 2015 года является неаудированной.

#### Финансовая отчетность АО "Ансаган Петролеум"

##### Отчет о финансовом положении

тыс. тенге

Активы	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	**27.04.2015	30.06.2015
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ</b>					
Основные средства	36 860	440 858	18 313 017	23 851 752	21 868 124
Незавершенное строительство	-	-	8 574 394	-	4 252 093
Разведочные и оценочные активы	-	8 094 153	-	4 231 288	-
НДС к возмещению	-	980 493	2 703 207	2 711 374	2 641 636
Отложенные налоговые активы	-	43 652	-	43 652	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	-	49 290	232 754	222 754	232 754
<b>Итого долгосрочные активы</b>	<b>36 860</b>	<b>9 608 446</b>	<b>29 823 372</b>	<b>31 060 820</b>	<b>28 994 607</b>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ</b>					
Товарно-материальные запасы	-	75 261	531 575	559 657	338 418
Дебиторская задолженность	4 490	13 830	26 695	508 784	2 499 520
Авансы выданные	-	21 008	142 692	46 438	95 535
Займы, выданные связанным сторонам	1 500	-	-	1 500	-
Прочие текущие финансовые активы	-	-	53 064	5 216	1 286
Прочие текущие активы	2	3 739	38 641	28 021	29 179
Денежные средства и их эквиваленты	8 496	1 211 180	144 440	143 229	61 559
<b>Итого текущие активы</b>	<b>14 488</b>	<b>1 325 018</b>	<b>937 107</b>	<b>1 292 845</b>	<b>3 025 498</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>51 348</b>	<b>10 933 464</b>	<b>30 760 479</b>	<b>32 353 665</b>	<b>32 020 105</b>
<b>КАПИТАЛ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
<b>КАПИТАЛ</b>					
Уставный капитал	142	6 696 140	6 696 140	6 696 140	3 924 174
Накопленный убыток	(75 271)	(222 716)	(2 006 813)	(2 771 966)	(63 508)
<b>Итого капитал</b>	<b>(75 129)</b>	<b>6 473 424</b>	<b>4 689 327</b>	<b>3 924 174</b>	<b>3 860 666</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
Займы	-	-	14 967 124	3 048 639	15 268 735
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	-	309 343	311 084	311 075	311 084
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	-	46 766	2 831 622	-	1 902 597



Отложенные налоговые обязательства	382	-	-	-	-
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>382</b>	<b>356 109</b>	<b>18 109 830</b>	<b>3 359 714</b>	<b>17 482 417</b>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>					
Займы	-	3 102 651	3 859 019	21 302 052	8 711 110
Торговая кредиторская задолженность	5 988	841 062	3 564 714	1 962 915	1 337 673
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	160 218	537 589	1 411 003	628 239
Прочие текущие обязательства	120 107	-	-	393 807	-
<b>Итого текущие обязательства</b>	<b>126 095</b>	<b>4 103 931</b>	<b>7 961 322</b>	<b>25 069 777</b>	<b>10 677 022</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО</b>	<b>51 348</b>	<b>10 933 464</b>	<b>30 760 479</b>	<b>32 353 665</b>	<b>32 020 105</b>

\* аудировано, источник: данные Эмитента

\*\* Согласно Передаточному акту, утвержденному 27 апреля 2015 года Общим собранием участников ТОО "Ансаган Петролеум" при преобразовании в АО "Ансаган Петролеум"

## Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	30.06.2015
Доходы	-	-	222 247	1 476 061
Себестоимость	-	-	(638 187)	(1 002 605)
<b>Валовый доход/убыток</b>	-	-	<b>(415 940)</b>	<b>473 456</b>
Расходы по реализации	-	-	-	(736 196)
Административные расходы	(6 978)	(127 841)	(382 958)	(246 282)
Доходы по вознаграждению	-	1 334	50 720	12 294
Финансовые расходы		-	(299 607)	(670 145)
Убыток от курсовой разницы, нетто		-	(716 020)	417 366
Прочие доходы/(расходы) нетто	5 132	(64 972)	23 360	(79 154)
Убыток до налогообложения	<b>(1 846)</b>	<b>(191 479)</b>	<b>(1 740 445)</b>	<b>(828 661)</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>(828 661)</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

## Отчет о движении денежных средств

тыс. тенге

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>			
Убыток до налогообложения	(1 846)	(191 479)	(1 740 445)
Корректировки на:			
Износ и амортизация	4 755	19 941	96 876
Финансовые расходы	-	-	299 607
Убыток от выбытия основных средств	3 776	16 214	8 944
Убыток от курсовой разницы, нетто	-	-	716 020
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>6 685</b>	<b>(155 324)</b>	<b>(618 998)</b>
Изменения в оборотном капитале			
Изменение дебиторской задолженности	(4 490)	(9 340)	(12 865)
Изменение НДС к получению	-	(980 493)	(1 722 714)
Изменение авансов выплаченных	-	(21 008)	(121 684)
Изменение товарно-материальных запасов	-	(75 261)	(456 314)
Изменение прочих активов	(2)	-	-
Изменение прочих текущих активов	-	(51 527)	(34 902)
Изменение прочих текущих обязательств	107	-	-
Изменение прочих долгосрочных финансовых обязательств	-	46 766	-
Изменение торговой кредиторской задолженности	-	-	181 115
Изменение прочей кредиторской задолженности и начисленных обязательств	-	40 111	(203 285)
<b>Денежные средства, использованные в операционной деятельности</b>	<b>2 300</b>	<b>(1 206 076)</b>	<b>(2 989 647)</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Приобретение основных средств	(48 351)	(633 712)	(1 223 531)
Приобретение разведочных и оценочных активов	-	(7 562 446)	(5 293 017)
Приобретение незавершенного строительства	-	-	(8 271 444)
Приобретение других долгосрочных активов	-	-	-
Изменение депозитов в банке	-	-	267 598
Изменение торговой кредиторской задолженности за долгосрочные активы	(70 012)	835 074	2 530 033
Депозиты по обязательству по ликвидации и восстановлению месторождения	-	-	(173 464)
Доход от реализации основных средств	2 960	1 646	146 975
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(115 403)</b>	<b>(7 359 438)</b>	<b>(12 016 850)</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
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>	<b>120 000</b>	<b>9 768 198</b>	<b>13 928 978</b>
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	-	-	10 779
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	6 897	1 202 684	(1 066 740)
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало года</b>	<b>1 599</b>	<b>8 496</b>	<b>1 211 180</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	<b>8 496</b>	<b>1 211 180</b>	<b>144 440</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

## Отчет о движении денежных средств по состоянию на 30 июня 2015 года

тыс. тенге

Движение денежных средств от операционной деятельности:	30.06.2015	30.06.2014
<b>Операционная деятельность</b>		
<b>Поступление денежных средств, всего</b>	<b>3 052 733</b>	<b>24 425 206</b>
в том числе:		
реализация товаров и услуг	1 220 069	119 198
полученные вознаграждения	8 136	34 853
поступления по договорам страхования	-	467
поступления гарантийного взноса	3 246	18 750
Прочие поступления	1 821 282	24 251 938
<b>2. Выбытие денежных средств, всего</b>	<b>3 587 244</b>	<b>24 700 519</b>
платежи поставщикам за товары и услуги	812 779	737 361
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	8 374	3 550
выплата по оплате труда	197 460	111 697
подходный налог и другие платежи в бюджет	538 643	52 404
возврат гарантийного взноса	11 720	25 280
выплата командировочных	1 921	3 583
выплата экспортной пошлины	257 897	-
выбытие на ликвидационный фонд	-	18 465
прочие выплаты	1 758 450	23 748 179
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>(534 511)</b>	<b>(275 313)</b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Поступление денежных средств, всего	-	-
в том числе:		
реализация основных средств	-	-
прочие поступления	-	-
<b>2. Выбытие денежных средств, всего</b>	<b>3 412 232</b>	<b>4 056 073</b>
в том числе:	-	-
приобретение основных средств	329 365	939 423
приобретение нематериальных активов	-	-
приобретение других долгосрочных активов	3 082 866	3 116 650
прочие выплаты	-	-
<b>Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности</b>	<b>(3 412 232)</b>	<b>(4 056 073)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
<b>Поступление денежных средств, всего</b>	<b>3 810 798</b>	<b>3 373 900</b>
в том числе:		
получение займов	3 810 798	3 373 900
прочие поступления	-	-
<b>Выбытие денежных средств, всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>3 810 798</b>	<b>3 373 900</b>
Влияние обменных курсов валют к тенге	5 042	343 147
<b>Увеличение +/- уменьшение денежных средств</b>	<b>(135 945)</b>	<b>(957 486)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>197 504</b>	<b>1 211 180</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>61 559</b>	<b>253 694</b>

Источник: данные Эмитента

Согласно подпункту 1.1.6 пункта 1.1. Главы 1 Учетной политики, АО "Ансаган Петролеум" использует косвенный метод при составлении отчета о движении денег по итогам года, и прямой метод при составлении промежуточной финансовой отчетности.

#### 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>
Совокупный убыток за период	-	(765 153)	(765 153)
<b>На 21 мая 2015г.</b>	<b>6 696 140</b>	<b>(2 771 966)</b>	<b>3 924 174</b>
<b>На 22 мая 2015г.</b>	<b>3 924 174</b>	-	<b>3 924 174</b>
Совокупный убыток за период	-	(63 508)	(63 508)
<b>На 30 июня 2015г.</b>	<b>3 924 174</b>	<b>(63 508)</b>	<b>3 860 666</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

По мнению аудиторской компании ТОО "Делойт", финансовая отчетность справедливо представляет во всех существенных аспектах финансовое положение АО "Ансаган Петролеум" по состоянию на 31 декабря 2012 года, 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2014 года.

АО "Ансаган Петролеум" является правопреемником ТОО "Ансаган Петролеум". В 2011 году ТОО "Ансаган Петролеум" приобрело 60% долю участия в ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн), и в том же году Компания создала резерв через прибыль убыток на сумму приобретения.

Данная инвестиция не была консолидирована в финансовой отчетности ТОО "Ансаган Петролеум" по следующим причинам:

- Компания подготовила финансовую отчетность за 2012 год в соответствии с МСФО впервые с применением МСФО 1 "Первое применение международных стандартов финансовой отчетности".
- Компания рассмотрев вышеуказанную инвестицию, пришла к заключению, что не имеет контроля над ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн). Компания оценила инвестицию по справедливой стоимости в соответствии с Международными Стандартами

---

Финансовой Отчетности МСФО 1 "Первое применение международных стандартов финансовой отчетности".

- Компания считает, что деятельность ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) является несущественной для финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум" в соответствии с МСФО 1 "Представление финансовой отчетности" параграфы 29-31, так как ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) не имело существенных операций в 2012-2014 годах.

- Также Компания считает, что в 2012-2014 годах не имела контроля над деятельностью ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) в соответствии с МСФО 10 "Консолидированная финансовая отчетность" параграфы 5-9.

Во время проведения аудиторской проверки вышеуказанная инвестиция в ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн) была рассмотрена ТОО "Делойт", и ТОО "Делойт" согласно с позицией АО "Ансаган Петролеум", что консолидация финансовой отчетности Компании в данном конкретном случае не требуется (письмо ТОО "Делойт" от 13 августа 2015 года).

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 ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн), заключенного 30 декабря 2010 года.

По состоянию на 01 сентября 2015 года АО "Ансаган Петролеум" не владеет пятью и более процентами долей в уставном капитале других организаций.

## 2. АКТИВЫ

### 1. Нематериальные активы

#### Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2014 года

Состав нематериальных активов	Первоначальная стоимость на дату приобретения, в тыс. тенге	Начисленный износ, в тыс. тенге	Величина начисленного износа, %	Балансовая стоимость на *31.12.2014г., в тыс. тенге	% от общей балансовой стоимости нематериальных активов на 31.12.2014г.
<b>Программное обеспечение</b> <b>в том числе:</b>	<b>3 508</b>	<b>93</b>		<b>3 415</b>	<b>89%</b>
1С Предприятие 8 Зарплата и управление персоналом	56	7	13%	49	
1С Предприятие 8 комплект	241	24	10%	218	
1С Рейтинг Бухгалтерия Недропользования	161	20	13%	141	
Антивирус Kaspersky Endpoint Security for Business-Select STAN and Caucasus.1 year B-	223	19	8%	205	
Программное обе- 08094 MS WinPro 8.1 SNGL OLP NL Legalization GetGenuine	915	8	8%	907	
Программное обеспечение 021-10255 OfficeStd 2013 RUS OLP NL	1 824	15	1%	1 809	
Программное обеспечение MS WIN 7 SP 1 64-bit Russian	48	0,4	1%	48	
Программное обеспечение MSOffice Home and Business 2013 32/64 RU	40	0,3	1%	40	
<b>Лицензии на программное обеспечение, в том числе:</b>	<b>502</b>	<b>63</b>		<b>440</b>	<b>11%</b>
1С Предприятие 8,2 Лицензия на сервер	321	40	13%	281	
1С Рейтинг Бухгалтерия недропользования лицензия	181	23	13%	158	
<b>Итого</b>	<b>4 010</b>	<b>156</b>		<b>3 855</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента

### Нематериальные активы по состоянию на 30 июня 2015 года

Состав нематериальных активов	Первоначальная стоимость на дату приобретения, в тыс. тенге	Начисленный износ, в тыс. тенге	Величина начисленного износа, %	Балансовая стоимость на 30.06.2015г., в тыс. тенге	% от общей балансовой стоимости нематериальных активов на 30.06.2015г.
<b>Программное обеспечение</b>	<b>4 264</b>	<b>370</b>		<b>3 894</b>	<b>90%</b>
1С Предприятие 8 Зарплата и управление персоналом	56	9	16,8	47	
1С Предприятие 8 комплект	241	32	13,25	209	
1С Рейтинг Бухгалтерия Недропользования	161	27	16,8	134	
Антивирус Kaspersky Endpoint Security for Business-Select STAN and Caucasus.1 year B-	223	113	50,8	110	
Программное обеспечение 08094 MS WinPro 8.1 SNGL OLP NL Legalization GetGenuine	915	53	5,83	862	
Программное обеспечение 021-10255 OfficeStd 2013 RUS OLP NL	1 823	106	5,83	1 717	
Программное обеспечение MS WIN 7 SP 1 64-bit Russian	48	3	5,83	45	
Программное обеспечение MSOffice Home and Business 2013 32/64 RU	40	2	5,8	38	
Программное обеспечение Windows 7 Business	757	25	3,33	732	
<b>Лицензии на программное обеспечение</b>	<b>502</b>	<b>84</b>		<b>418</b>	<b>10%</b>
1С Предприятие 8,2 Лицензия на сервер	321	54	16,8	267	
1С Рейтинг Бухгалтерия недропользования лицензия	181	30	16,8	151	
<b>Итого</b>	<b>4 767</b>	<b>454</b>	<b>9,57</b>	<b>4 312</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента

Программное обеспечение занимает наибольший удельный вес в составе нематериальных активов Эмитента.



## 2. Основные средства

Согласно данным аудированной финансовой отчетности за 2012-2014 годы и данным не аудированной финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум" по состоянию на 30 июня 2015 года балансовая стоимость основных средств составляла:

тыс. тенге

В тыс. тенге	Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Машины и оборудование	Прочие нефтегазовые активы	Транспортные средства,	Прочие	Итого
*31.12.2012г.	-	-	-	36 860	-	36 860
*31.12.2013г.	118 525	293 183	-	17 310	11 840	440 858
*31.12.2014г.	10 202 881	759 802	6 517 542	61 225	771 561	18 313 017
<b>30.06.2015г.</b>	<b>14 083 164</b>	<b>687 106</b>	<b>6 480 621</b>	<b>67 338</b>	<b>549 894</b>	<b>21 868 124</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

### Основные средства по состоянию на 31 декабря 2014 года

По состоянию на 31 декабря 2014 года, согласно данным аудированной финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум", балансовая стоимость основных средств составила 18 313 017 тыс. тенге.

Состав основных средств	Первоначальная стоимость, в тыс. тенге	Начисленный износ, в тыс. тенге	Величина начисленного износа, %	Балансовая стоимость, на *31.12.2014г., в тыс. тенге	% от общей балансовой стоимости основных средств на 31.12.2014г.
Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	10 254 918	52 037	0,50%	10 202 881	56%
Машины и оборудование	785 919	26 117	3,32%	759 802	4%
Прочие нефтегазовые активы	6 538 754	21 206	0,32%	6 517 548	36%
Транспортные средства	69 644	8 419	12,08%	61 225	0,3%
Прочие	782 560	10 999	1,40%	771 561	4%
<b>Итого</b>	<b>18 431 795</b>	<b>118 778</b>		<b>18 313 017</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

## Основные средства по состоянию на 30 июня 2015 года

По состоянию на 30 июня 2015 года, согласно данным не аудированной финансовой отчетности Эмитента, балансовая стоимость основных средств составила 21 868 124 тыс. тенге.

Состав основных средств	Первоначальная стоимость, в тыс. тенге	Начисленный износ, в тыс. тенге	Величина начисленного износа, %	Балансовая стоимость, на 30.06.2015г., в тыс. тенге	% от общей балансовой стоимости основных средств на 30.06.2015г.
Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	14 201 504	118 339	0,8%	14 083 165	64%
Машины и оборудование	713 865	26 759	3,7%	687 106	3%
Прочие нефтегазовые активы	6 579 461	98 840	1,5%	6 480 621	30%
Транспортные средства	79 003	11 665	14,7%	67 338	0,3%
Прочие	575 248	25 354	4,4%	549 894	3%
<b>Итого</b>	<b>22 149 081</b>	<b>280 957</b>		<b>21 868 124</b>	<b>100%</b>

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 30 июня 2015 года в составе основных средств наибольший удельный вес занимают здания, сооружения и основные средства для добычи нефти – 64%, прочие нефтегазовые активы - 30%.

### Данные о проведении переоценки в течение последних трех лет

Эмитентом переоценка основных средств в течение трех последних лет не проводилась.

### 3. Незавершенное капитальное строительство

В тыс. тенге	*31.12.2014г.	30.06.2015г.
На начало периода	-	45 608
Поступило	8 271 444	42 689
Поступило из разведочных и оценочных активов	3 511 342	8 574 394
Капитализированные расходы по займам	496 520	178 031
Переведено в основные средства	(3 704 912)	(4 588 630)
<b>На конец периода</b>	<b>8 574 394</b>	<b>4 252 093</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 30 июня 2015 года незавершенное капитальное строительство Компании представлено следующими объектами:

Наименование объекта незавершенного строительства	Сумма, тенге	Дата начала строительства	Планируемая дата завершения строительства	Цели и задачи проводимого строительства	Источники денег
АЗС на м/р Северо-Западный Жетыбай	26 055 641	31.03.2014г.	15.10.2015г.	Для собственного транспорта	Заемные средства/собственные средства
Ангар для спец.техники, 12м,х55м (с проектом)	47 071 417	14.10.2014г.	15.12.2015г.	Для собственного транспорта	Заемные средства/собственные средства
Биологическое Очистное Сооружение	1 900 000	02.12.2014г.	15.05.2016г.	Для производства	Заемные средства/собственные средства

Водовод ПСН от магистрального водовода Астрахань-Мангышлак	11 009 121	19.08.201г.	15.05.2016г.	Для производства	Заемные средства/собственные средства
Газопровод от ГЗУ-1 до котельной вахтового поселка - 600 м	3 870 884	17.11.2014г.	15.05.2016г.	Для газоснабжения котельной вахтового поселка	Заемные средства/собственные средства
Газопровод от ГЗУ-1 до скв П-2 - 3,2 км	26 480 513	11.11.2014г.	15.05.2016г.	Для газоснабжения печи подогрева скважин	Заемные средства/собственные средства
Газопровод от ГЗУ-2 до ГЗУ-1 - 3,2 км	25 526 164	13.11.2014г.	15.05.2016г.	Для газоснабжения объекта ГЗУ	Заемные средства/собственные средства
Газопровод от ГЗУ до УПН общей протяженностью 8 км.	65 114 377	13.11.2014г.	15.05.2016г.	Для газоснабжения объектов УПН, ГЗУ	Заемные средства/собственные средства
Нефтепровод ГЗУ-1 до ГЗУ-2	54 887 179	19.09.2013г.	15.05.2016г.	Для перекачки нефти от ГЗУ-2 к ГЗУ-1	Заемные средства/собственные средства
Скважина 135	909 371 901	27.05.2014г.	15.01.2016г.	Для добычи	Заемные средства/собственные средства
Скважина 9	203 551 606	01.01.2014г.	15.01.2016г.	Для добычи	Заемные средства/собственные средства
Скважина П 2	990 019 221	01.01.2014г.	15.01.2017г.	Для добычи	Заемные средства/собственные средства
Скважина П1	855 488 091	01.01.2014г.	15.01.2017г.	Для добычи	Заемные средства/собственные средства
Скважина П 3	1 031 746 559	01.01.2014г.	15.01.2017г.	Для добычи	Заемные средства/собственные средства

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

#### 4. Инвестиции

По состоянию на 01 сентября 2015 года АО "Ансаян Петролеум" не владеет пятью и более процентами долей в уставном капитале других организаций.

Эмитент не имеет инвестиций в финансовые активы в разрезе государственных и негосударственных ценных бумаг, в том числе удерживаемых до погашения, предназначенных для продажи и оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

#### 5. Разведочные и оценочные активы

Разведочные и оценочные активы Компании представлены следующим образом:

	тыс. тенге	
	*31.12.2013г.	*31.12.2014г.
На начало периода	-	8 094 153
Капитализированные расходы по разведочным и оценочным работам	2 987 247	5 423 840
Капитализированные расходы по займам	30 451	300 030
Доходы от продажи тестовой нефти	(56 098)	(116 325)
Приобретение прав на недропользование и прочих активов от ТОО "Кор-Таж"	5 132 553	

Перевод в основные средства	-	(10 190 356)
Перевод в незавершенное строительство	-	(3 511 342)
<b>На конец периода</b>	<b>8 094 153</b>	<b>-</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

05 июня 2013 года Компания заключила соглашение с ТОО "Кор-Таж" о купле-продаже прав на недропользование и активов на общую сумму 4 940 640 тыс. тенге. 25 июня 2013 года Компания получила отчет об оценке приобретенных активов. Объектом оценки являлись отдельные основные средства, товарно-материальные запасы и незавершенное строительство, находящиеся на месторождении "Жетыбай Северо-Западный" (Мангистауская область), согласно перечню, предоставленного Компанией. Оцениваемые отдельные основные средства включали машины и оборудование, в том числе металлические емкости, газосепараторы, счетчики газа, насосы перекачки нефти и прочие вспомогательные активы. Оцениваемые товарно-материальные запасы включали в себя хозяйственный инвентарь, спецодежду, а также насосно-компрессорные трубы, необходимые для бесперебойного функционирования и строительства скважин на месторождении. Оцениваемое незавершенное строительство включало в себя шесть скважин, а также групповую замерную установку, внутрипромысловую дорогу и высоковольтную линию электропередач, возводимые как собственными силами, так и с помощью подрядных организаций.

Разведочные и оценочные активы включают в себя расходы, понесенные до коммерческого открытия, а также геологические и геофизические затраты, затраты на буровые карьеры и накладные расходы, связанные с геологоразведочными работами. Затраты на разведку и оценку капитализируются по мере их возникновения. Активы больше не классифицируются как разведочные и оценочные активы, когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи углеводородов была продемонстрирована.

По состоянию на 30 июня 2015 года Компания не имеет на балансе разведочных и оценочных активов.

## 6. Прочие долгосрочные финансовые активы

	тыс. тенге		
	* 31 декабря 2013г.	*31 декабря 2014г.	30 июня 2015г.
Депозит, ограниченный в использовании	49 290	222 754	222 754
Депозит в банке	-	10 000	10 000
<b>На конец периода</b>	<b>49 290</b>	<b>232 754</b>	<b>232 754</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2014 года Компания имела депозит, ограниченный в использовании в АО "Qazaq Banki" на сумму 222 754 тыс. тенге (на 31 декабря 2013 года – 49 290 тыс. тенге), с фиксированной ставкой 9% годовых. На 30 июня 2015 г. у Компании имеется депозит, ограниченный в использовании в АО "Qazaq Banki" на сумму 222 754 тыс. тенге, с фиксированной ставкой вознаграждения 9% годовых. Данный депозит открыт как часть обязательства по Контракту на недропользование, в соответствии с требованием законодательства Республики Казахстан для финансирования будущих обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения.

На 31 декабря 2014 года у Компании имеется депозит в банке АО "Qazaq Banki" на сумму 63 064 тыс. тенге, со сроком до 13 декабря 2016 года, с фиксированной процентной ставкой 8% годовых и с минимальным неснижаемым остатком 10 000 тыс. тенге. Сумма 53 064 тыс. тенге представляет собой депозит, отраженный как прочие краткосрочные финансовые активы.

На 30 июня 2015 года у Компании имеется депозит в банке АО "Qazaq Banki" на сумму 11 286 тыс. тенге, со сроком до 13 декабря 2016 года, с фиксированной процентной ставкой 8% годовых и с минимальным неснижаемым остатком 10 000 тыс. тенге. Сумма 1 286 тыс.тенге представляет собой депозит, отраженные как прочие краткосрочные финансовые активы.

## 7. Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности Эмитента по состоянию на 31 декабря 2014 года представлена следующим образом:

Наименование дебитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на *31.12.2014, тыс. тенге	% от общей суммы дебиторской задолженности	Срок погашения
ТОО "AGARA GROUP"	Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, д. 75в/7	Поставка нефти	20 811	78%	31.12.2015
Прочее	Республика Казахстан		5 884	22%	
<b>Итого</b>			<b>26 695</b>	<b>100%</b>	

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2014 года дебиторская задолженность Эмитента была выражена в тенге, поэтому влияние обменных валютных курсов на сумму дебиторской задолженности не оказывалось.

Информация о дебиторской задолженности Эмитента по состоянию на 30 июня 2015 года представлена следующим образом:

Наименование дебитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 30.06.2015, тыс. тенге	% от общей суммы дебиторской задолженности	Срок погашения
ТОО "Oil Preparation Terminal"	Республика Казахстан, г. Актау, промзона здание КазАзот	Реализация основных средств	2 203 069	88%	31.12.2015
Vitol Central Asia S.A.	Швейцария, г. Женева, Boulevard Du Pont D'ARVE 28, P.O. BOX 384, 1121	Поставка нефти	280 091	11%	31.08.2015
ТОО "AGARA GROUP"	Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, д. 75 в/7	Поставка нефти	10 811	0,4%	31.12.2015
ТОО "Актау Электро"	Республика Казахстан, г. Актау 28, 22	Реализация основных средств	521	0,02%	31.12.2015
ТОО "Мунай Сервис LTD"	Атырауская область, г. Кульсары ПромЗона, здание ТОО "Мунай Сервис LTD"	Возмещение расходов по эмиссиям в окружающую среду	504	0,02%	31.12.2015
ТОО "Юго-Восточная сервисная группа"	Республика Казахстан, г. Актау, Промышленная зона 6, здание №21	Возмещение расходов по эмиссиям в окружающую среду	64	0,003%	31.12.2015
Прочее	Республика Казахстан	Реализация автотранспорта	4 460	0,18%	31.12.2015
<b>Итого</b>			<b>2 499 520</b>	<b>100%</b>	

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 01 сентября 2015 года дебиторская задолженность Vitol Central Asia S.A. погашена.

Валюта задолженности и влияние обменных валютных курсов на сумму дебиторской задолженности на дату ее погашения:

Наименование дебитора	Валюта задолженности	Сумма в валюте задолженности тыс. ед.	Сумма в тыс. тенге	Сумма по курсу на дату погашения тыс. тенге	Курсовая разница тыс. тенге
Vitol Central Asia S.A.	USD	1 504	280 091	363 667	83 576
ТОО "AGARA GROUP"	KZT	10 811	10 811	10 811	-
прочее	KZT	2 208 618	2 208 618	2 208 618	-
<b>Итого</b>			<b>2 499 520</b>	<b>2 583 096</b>	<b>83 576</b>

*Источник: данные Эмитента*

По состоянию на 30 июня 2015 года дебиторская задолженность Эмитента была выражена как в тенге, так и в долларах США. Рост курса доллара по отношению к национальной валюте оказал положительное влияние на сумму дебиторской задолженности.

### 3. ПАССИВЫ

#### 1. Акционерный (уставный) капитал

Уставный капитал согласно данным аудированной финансовой отчетности за 2013-2014 годы и данным не аудированной финансовой отчетности АО "Ансаган Петролеум" по состоянию на 30 июня 2015 года, составляет 3 924 174 тыс. тенге.

тыс. тенге

	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014	**27.04.2015	30.06.2015
Уставный капитал	142	6 696 140	6 696 140	6 696 140	3 924 174
Накопленный убыток	(75 271)	(222 716)	(2 006 813)	(2 771 966)	(63 508)
<b>Итого капитал</b>	<b>(75 129)</b>	<b>6 473 424</b>	<b>4 689 327</b>	<b>3 924 174</b>	<b>3 860 666</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

\*\*Согласно пункту 4 статьи 65 Закона РК "О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью", уставный капитал создаваемого Общества равен разнице между активами и обязательствами (собственный капитал ТОО), переданными ему в соответствии с Передаточным актом. Размер собственного капитала преобразуемого ТОО, согласно Передаточному акту, утвержденному 27 апреля 2015 года Общим собранием участников ТОО, составляет 3 924 174 тыс. тенге (в том числе нераспределенный убыток ТОО в размере 2 771 966 тыс. тенге).

#### Количество объявленных акций

По состоянию на 01 сентября 2015 года, количество объявленных акций АО "Ансаган Петролеум" составляет 100 000,00 (сто тысяч) 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

№	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

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

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

Дивиденды не выплачивались, так как Компания является вновь созданным акционерным обществом

## 2. Кредитные линии, займы

Эмитент имеет займы в следующих финансовых институтах:

тыс. тенге				
	Ставка вознаграждения	*31.12.2013	*31.12.2014	30.06.2015
Dragon Fortune PTE Ltd. (Сингапур)	**1 годовой LIBOR +9.75% в год	3 072 200	8 923 110	9 111 506
АО "Qazag Banki" (РК, г. Алматы)	11,5%	-	2 200 000	2 200 000
АО "Qazag Banki"	7,5%	-	6 746 950	10 761 215
Вознаграждение к уплате	-	30 451	956 083	1 907 124
<b>Итого</b>		<b>3 102 651</b>	<b>18 826 143</b>	<b>23 979 845</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

\*\*Ставка вознаграждения по займу Dragon Fortune PTE Ltd. до 15 апреля 2014 года составляла 1 месячный LIBOR +9.75% в год. Дополнительным соглашением №1 от 15 апреля 2014 года к Соглашению о займе от 18 ноября 2013 года ставка вознаграждения по займу составила 1 годовой LIBOR +9.75% в год.

По состоянию на 31 декабря 2013, 2014 годов и на 30 июня 2015 года займы и вознаграждения к уплате представлены следующим образом:

тыс. тенге			
	*31.12.2013	*31.12.2014	30.06.2015
<b>Краткосрочная часть:</b>			
Займы	3 072 200	2 917 836	6 818 885
Вознаграждения к уплате	30 451	941 183	1 892 224
<b>Итого</b>	<b>3 102 651</b>	<b>3 859 019</b>	<b>8 711 109</b>
<b>Долгосрочная часть:</b>			
Займы	-	14 952 224	15 253 835
Вознаграждения к уплате	-	14 900	14 900
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>14 967 124</b>	<b>15 268 735</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

В 2014 году вознаграждение к уплате было капитализировано на незавершенное строительство в сумме 496 520 тыс. тенге, на разведочные и оценочные активы в сумме 300 030 тыс. тенге и отнесено на прибыль и убытки в размере 118 324 тыс. тенге.

### Dragon Fortune PTE Ltd.

18 ноября 2013 года Компания подписала соглашение на получение необеспеченного займа с Dragon Fortune PTE Ltd. на сумму 150 000 тыс. долларов США и датой погашения 23 апреля 2014 года. 25 ноября 2013 года Компания получила 20 000 тыс. долларов США по займу. 29 января 2014 года и 20 марта 2014 года Компания получила 10 000 тыс. долларов США и 10 000 тыс. долларов США по займу, соответственно. 15 апреля 2014 года Компания подписала дополнительное соглашение по займу с Dragon Fortune PTE Ltd. о продлении срока до 19 апреля 2019 года. 10 июля 2014 года Компания получила заем на сумму 8 934 тыс. долларов США. Всего получено 48 934 тыс. долларов США.

Целевое назначение займа: для финансирования деятельности Компании, связанной с Контрактом



на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области.

### АО "Qazaq Banki"

13 августа 2014 года 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 года. В августе и сентябре 2014 года Компания получила всю сумму данной кредитной линии.

В 2014 году Компания подписала несколько дополнительных соглашений по кредитной линии от 13 августа 2014 года с увеличением кредитной линии до 37 000 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения в размере 5,5%. По состоянию на 31 декабря 2014 года Компания получила всю сумму по данной кредитной линии. Личные банковские депозиты владельцев Компании в АО "Qazaq Banki" в общей сумме 44 339 тыс. долларов США и 2 326 500 тыс. тенге являлись обеспечением исполнения обязательств Компании по данной кредитной линии.

14 января 2015 года Компания подписала дополнительное соглашение к соглашению по кредитной линии с АО "Qazaq Banki" от 13 августа 2014 года по увеличению кредитной линии до 72 500 тыс. долларов США, со ставкой вознаграждения в размере 7,5% по новым траншам.

15 января 2015 года сумма 28 231 тыс. долларов США личных банковских депозитов владельцев компании в АО "Qazaq Banki" была дополнительно представлена в обеспечение обязательств по увеличению кредитной линии.

11 марта 2015 года Компания подписала дополнительное соглашение по кредитной линии с датой 13 августа 2014 года с увеличением кредитной линии до 71 470 тыс. долларов США со ставкой вознаграждения в размере 7,5%. 16 июня 2015 года АО "Qazaq Banki" предоставило транши Компании на суммы 20 620 тыс. долларов США.

На 30 июня 2015 года Компания получила 69 609 тыс. долларов США по данной кредитной линии, личные банковские депозиты владельцев Компании в АО "Qazaq Banki" в общей сумме 74 569 тыс. долларов США являлись обеспечением исполнения обязательств Компании по данной кредитной линии.

Целевое назначение займа: для финансирования деятельности Компании, связанной с Контрактом на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Жетыбай Северо-Западный в Мангистауской области.

### 3. Торговая кредиторская задолженность

	тыс. тенге			
	<b>*31.12.2012</b>	<b>*31.12.2013</b>	<b>*31.12.2014</b>	<b>30.06.2015</b>
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	140	691 975	3 530 674	1 327 673
Задолженность связанным сторонам	5 848	149 087	34 040	10 000
<b>Итого</b>	<b>5 988</b>	<b>841 062</b>	<b>3 564 714</b>	<b>1 337 673</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2012 года, на 31 декабря 2013 года, и на 31 декабря 2014 года торговая кредиторская задолженность была выражена в тенге со сроком погашения в течении трех месяцев.

По состоянию на 30 июня 2015 года задолженность перед поставщиками и подрядчиками составила 1 327 673 тыс.тенге, или 99% от торговой кредиторской задолженности. Задолженность связанным сторонам составила 10 000 тыс. тенге, или 1% от торговой кредиторской задолженности. Общая сумма торговой кредиторской задолженности на 30 июня 2015 года составила 1 337 673 тыс. тенге.

Информация о кредиторской задолженности Эмитента по состоянию на 31 декабря 2014 года представлена следующим образом:

№	Наименование кредитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 31.12.2014, тыс. тенге	% от общей суммы кредиторской задолженности	Срок погашения
1	ТОО "Мунай Сервис LTD"	Атырауская область, г. Кульсары ПромЗона, здание ТОО "Мунай Сервис LTD"	Услуги бурения, мобилизации и монтаж станка	2 585 900	73%	31.03.2015
2	ТОО "БатысГеоЗерттеу"	Республика Казахстан, г. Атырау, Северная промзона 29	Услуги Каротаж	143 061	4%	04.03.2015
3	ТОО "Фрак Джет"	Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Уалиханова 2а	Услуги освоения с колтюбингом	124 999	4%	31.12.2015
4	ТОО "Проектный институт "ОPTIMUM"	Республика Казахстан, г. Актау, Мангистауская область, 3 мкр, зд. №23 "ОPTIMUM"	Научно техническое сопровождение промышленных испытаний	98 872	3%	18.02.2015
5	ТОО "Актау Электро"	Республика Казахстан, г. Актау 28, 22	Услуги строительства	97 436	3%	29.01.2015
6	ТОО "Ак жол курьлыс"	Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 30 мкр, 169 дом, кВ. 58	Услуги строительства автодороги	50 746	1%	08.01.2015
7	ТОО "Каскор-СМУ"	Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау 23 мкр, зд. Каскор-СМУ	Услуги строительства вахтового поселка	48 266	1%	31.12.2015
8	ТОО "ЭнергоМонтажМангистау"	Республика Казахстан, г. Актау 12 мкр. 9 дом, кв. 47	Строительство высоковольтной линии	46 866	1%	31.12.2015
9	АО "Усть-Каменогорский завод промышленной арматуры"	Республика Казахстан, г. Усть-Каменогорск, ул. Комарова , 49	Поступление оборудования	45 899	1%	27.05.2015
10	ТОО "SarMatEnergy"	Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 13 мкр., 32Б здание, 2 этаж, офис 2	Услуги СМР	43 174	1%	04.03.2015
11	Прочее			279 495	8%	
	<b>Итого</b>			<b>3 564 714</b>	<b>100%</b>	

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2014 года кредиторская задолженность Эмитента была выражена в тенге, поэтому влияние обменных валютных курсов на сумму дебиторской задолженности не оказывалось.

Информация о кредиторской задолженности Эмитента по состоянию на 30 июня 2015 года представлена следующим образом:

№	Наименование кредитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 30.06.2015, тыс. тенге	% от общей суммы кредиторской задолженности	Срок погашения
1	ТОО "Мунай Сервис LTD"	Атырауская область, г. Кульсары ПромЗона, здание ТОО "Мунай Сервис LTD"	Услуги бурения, мобилизации и монтаж станка	368 740	28%	31.12.2015
2	ТОО "Энергомашстрой"	Республика Казахстан, г. Уральск, пром. зона Желаево 33/1	Поступление ОС	134 800	10%	31.12.2015

3	ТОО "Фрак Джет"	Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул. Уалиханова 2а	Услуги освоение с колтубингом	126 749	10%	31.12.2015
4	ТОО "Юго-Восточная сервисная группа"	Республика Казахстан, Мангыстауская область, г. Актау, Промышленная зона 6, здание №21	Услуги по ремонту скважин	103 402	8%	31.12.2015
5	ТОО "БатысГеоЗерттеу"	Республика Казахстан, г. Атырау, Северная промзона 29	Услуги Каротаж	96 628	7%	31.12.2015
6	ТОО "Эмбаунайавтоматика"	Республика Казахстан, г. Атырау, п. Бирлик, промзона	Поступление ОС	75 788	6%	31.12.2015
7	ТОО "Актауская нефтяная сервисная компания"	Республика Казахстан, г. Актау, мкр. 11, д. 17, офис 38	Аренда оборудования УЭЦН	48 981	4%	31.12.2015
8	ТОО "Каскор-СМУ"	Республика Казахстан, Мангыстауская область, Актау 23 мкр, зд. Каскор-СМУ	Услуги строительства вахтового поселка	48 266	4%	31.12.2015
9	ТОО "Актау Электро"	Республика Казахстан, г. Актау 28, 22	Услуги строительства	35 280	3%	31.12.2015
10	ТОО "Везерфорд-КЭР"	Республика Казахстан, г. Актау, пос. Приозерный, ул. Пионерская, 5	Лабораторный анализ	26 320	2%	31.12.2015
11	Gaffney Cline & Associates	Великобритания, Bentley Hall, Blacknest Road, Alton, Hampshire, GU34 4PU	Проведение оценки прогнозных запасов и ресурсов УВС по м/р СЗЖ	18 247	1%	09.07.2015
12	Прочее			254 472	19%	
	<b>Итого</b>			<b>1 337 673</b>	<b>100%</b>	

Источник: данные Эмитента

Валюта задолженности и влияние обменных валютных курсов на сумму кредиторской задолженности на дату ее погашения:

Валюта кредиторской задолженности	Сумма в валюте кредиторской задолженности	Сумма на 30.06.2015, в тыс. тенге	Сумма на дату погашения в тыс. тенге	Курсовая разница, тыс. тенге
KZT	1 319 406 098	1 319 426	1 319 426	-
USD	98 000	18 247	18 262	(15)
<b>Итого</b>		<b>1 337 673</b>	<b>1 337 688</b>	<b>(15)</b>

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 30 июня 2015 года кредиторская задолженность Эмитента была выражена как в тенге, так и в долларах США. Рост курса доллара по отношению к национальной валюте оказал отрицательное влияние на сумму кредиторской задолженности.

#### 4. Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения

	тыс. тенге		
	*31.12.2013	*31.12.2014	30.06.2015
На начало периода	-	309 343	311 084
Первоначальное признание	309 343	-	-
Расходы по приросту обязательства	-	21 654	-
Изменения в допущениях	-	(19 913)	-
<b>На конец периода</b>	<b>309 343</b>	<b>311 084</b>	<b>311 084</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Руководство Компании полагает, что по состоянию на 30 июня 2015 года обязательства по ликвидации и восстановлению месторождений должны быть признаны по будущим расходам по 22 скважинам, расположенным на месторождении Жетыбай Северо-Западный (31 декабря 2014 г.: 22 скважины). Руководство Компании полагает, что данное обязательство, вероятнее всего, будет исполнено на этапах завершения добычи на данном месторождении, ожидаемое в 2024 году.

## 5. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

тыс. тенге

	Обязательство по возмещению исторических затрат	Обязательство по социальной инфраструктуре	Обязательство по обучению	Итого
На 01 января 2014г.	-	39 938	6 828	<b>46 766</b>
Первоначальное признание	2 105 464	32 072	903 030	<b>3 040 566</b>
Расходы по приросту обязательств	74 773	6 700	78 156	<b>159 629</b>
Убыток от курсовых разниц	(5 169)	13 207	157 279	<b>165 317</b>
Реклассификация в краткосрочную часть	(370 314)	(14 194)	(196 148)	<b>(580 656)</b>
На 31 декабря 2014г.	<b>1 804 754</b>	<b>77 723</b>	<b>949 145</b>	<b>2 831 622</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Согласно условиям Контракта на недропользование №1483 от 04 августа 2004 года, Компания имеет обязательства по возмещению определенных исторических затрат, понесенных Правительством Республики Казахстан (далее "Правительство") по месторождению Жетыбай Северо-Западный и обязана вносить средства по социальной инфраструктуре в Мангистауской области и по программе обучения сотрудников.

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

## Прочие долгосрочные финансовые обязательства по состоянию на 30 июня 2015 года

тыс. тенге

	Обязательство по возмещению исторических затрат	Обязательство по социальной инфраструктуре	Обязательство по обучению	Итого
На 01 января 2015г.	1 804 754	77 723	949 145	<b>2 831 622</b>
Первоначальное признание	-	-	-	-
Расходы по приросту обязательства	-	-	-	-
Убыток от курсовых разниц	(60 885)	1 641	(869 781)	<b>(929 025)</b>
Реклассификация в краткосрочную часть	-	-	-	-
На 30 июня 2015г.	<b>1 743 869</b>	<b>79 364</b>	<b>79 364</b>	<b>1 902 597</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

## 6. Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства

тыс. тенге

	*31.12.2013	*31.12.2014	30.06.2015
Обязательства по историческим затратам (краткосрочная часть)	-	295 842	296 444
Обязательство по обучению (краткосрочная часть)	1 121	126 916	122 940
Обязательства по налогам	6 520	76 246	164 711
Обязательство по зарплате и соответствующим отчислениям	14 523	14 318	25 417
Обязательство по социальной инфраструктуре (краткосрочная часть)	6 559	12 765	13 034
Авансы, полученные от связанной стороны	121 106	-	-
Прочая кредиторская задолженность	10 389	11 502	5 694
<b>Итого</b>	<b>160 218</b>	<b>537 589</b>	<b>628 239</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2013 года авансы полученные от связанной стороны предоставляют собой авансы, полученные от АО "Матен Петролеум" на покупку оборудования. В 2014 году Руководство Компании пересмотрело сделку по продаже и осуществило возврат авансов.

## 4. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

### 1. Объем реализованной продукции

Статьи доходов	31.12.2014		30.06.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Доход от реализации нефти	222 247	100%	1 476 061	100%
<b>Итого доход:</b>	<b>222 247</b>	<b>100%</b>	<b>1 476 061</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: за 2014 год – 100%, за первое полугодие 2015 года – 100%.

### 2. Себестоимость реализованной продукции

Структура себестоимости реализованной продукции Эмитента представлена следующим образом:

	*31.12.2014		30.06.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Услуги сторонних организаций	400 637	63%	285 087	28%
Заработная плата и соответствующие налоги	142 435	22%	130 895	13%
Товарно-материальные запасы	110 651	17%	82 320	8%
Износ и амортизация	92 195	14%	111 663	11%
Налоговые расходы	73 096	11%	114 269	11%
Налог на добычу полезных ископаемых	51 064	8%	70 207	7%

Прочее	2 598	0,4%	93 406	9%
Изменения в запасах сырой нефти	(234 489)	-37%	114 756	11%
<b>Итого</b>	<b>638 187</b>	<b>100%</b>	<b>1 002 605</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Услуги сторонних организаций занимают наибольший удельный вес в структуре себестоимости Эмитента: 63% в 2014 году и 28% по состоянию на 30 июня 2015 года. Заработная плата и соответствующие налоги в структуре себестоимости Эмитента занимают 22% в 2014 году и 13% по состоянию на 30 июня 2015 года.

### 3. Административные расходы

Структура административных расходов Эмитента представлена следующим образом:

	*31.12.2012		*31.12.2013		*31.12.2014		30.06.2015	
	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%	156 885	64%
Аренда	140	2%	-	-	-	-	-	-
Консультационные услуги	875	13%	-	-	-	-	-	-
Банковские услуги	54	1%	-	-	-	-	-	-
Услуги сторонних организаций	-	-	22 861	18%	85 308	22%	81 428	33%
Командировочные и представительские расходы	-	-	4 300	3%	15 948	4%	2 985	1%
Товарно-материальные запасы	-	-	1 970	2%	5 740	1%	2 976	1%
Износ и амортизация	4 944	71%	5 507	4%	4 681	1%	1 947	1%
Налоги и прочие платежи в бюджет	442	6%	463	-	3 803	1%	61	-
Прочее	17	-	6 377	5%	23 082	6%	-	-
<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>246 282</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 64% по состоянию на 30 июня 2015 года.

#### 4. Финансовые расходы

	*31.12.2014		30.06.2015	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Расходы по процентам	118 324	39%	597 449	89%
Расходы по приросту обязательства по обучению	78 156	26%	-	-
Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат	74 773	25%	72 696	11%
Расходы по приросту обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	21 654	7%	-	-
Расходы по приросту обязательства по социальной инфраструктуре	6 700	2%	-	-
<b>Итого</b>	<b>299 607</b>	<b>100%</b>	<b>670 145</b>	<b>100%</b>

\* аудировано

Источник: данные Эмитента

Расходы по процентам занимают наибольшую долю в финансовых расходах: 39% в 2014 году и 89% по состоянию на 30 июня 2015 года. Расходы по приросту обязательства по возмещению исторических затрат составляли на 31 декабря 2014 года 25% от финансовых расходов Эмитента, по состоянию на 30 июня 2015 года – 11%.

#### 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:

##### **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	30.06.2015
Рентабельность продаж (ROS)	-	-	-187%	32%
Рентабельность активов (ROA)	-4,34%	-1,35%	-5,80%	-2,59%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	2,97%	-2,28%	-38,05%	-21,46%

Источник: данные Эмитента

##### **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	30.06.2015
Коэффициент текущей ликвидности	11,49%	32,29%	11,77%	28,34%
Коэффициент абсолютной ликвидности	6,74%	29,51%	1,81%	0,58%

Источник: данные Эмитента

### Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года

	тыс. тенге		
	*31.12.2012	*31.12.2013	*31.12.2014
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	6 685	(155 324)	(618 998)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности	2 300	(1 206 076)	(2 989 647)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(115 403)	(7 359 438)	(12 016 850)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	120 000	9 768 198	13 928 978
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	-	-	10 779
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	6 897	1 202 684	(1 066 740)
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало года</b>	<b>1 599</b>	<b>8 496</b>	<b>1 211 180</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	<b>8 496</b>	<b>1 211 180</b>	<b>144 440</b>

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.

Согласно подпункту 1.1.6 пункта 1.1. Главы 1 Учетной политики, АО "Ансаян Петролеум" использует косвенный метод при составлении отчета о движении денег по итогам года, и прямой метод при составлении промежуточной финансовой отчетности.

Движение денежных средств от операционной деятельности:	30.06.2015	30.06.2014
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	(534 511)	(275 313)
Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	(3 412 232)	(4 056 073)
Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	3 810 798	3 373 900
Влияние обменных курсов валют к тенге	5 042	343 147
<b>Увеличение +/- уменьшение денежных средств</b>	<b>(135 945)</b>	<b>(957 486)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода</b>	<b>197 504</b>	<b>1 211 180</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>61 559</b>	<b>253 694</b>

Источник: данные Эмитента



---

По состоянию на 30 июня 2015 года денежные средства и их эквиваленты составили 61 559 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.

## 5. ПРОГНОЗЫ ЭМИТЕНТА

### Производственный план на 2015-2018 годы

ТЫС. ТОНН

№	Показатели	2015 г. проект	2016 г. проект	2017 г. проект	2018 г. проект
1.	Добыча нефти	111,0	350,0	466,0	582,0
2.	Реализация нефти	110,4	348,2	463,7	579,1
3.	Реализация нефти по каналам сбыта				
3.1.	Экспорт	88,2	278,2	370,5	462,7
3.2.	Внутренний рынок	22,2	70,0	93,2	116,4

Источник: данные Эмитента

### План доходов и расходов на 2015-2018 годы

млн. долларов США

	2015 г. проект	2016 г. проект	2017 г. проект	2018 г. проект
Выручка, в т.ч.:	32,0	100,9	214,6	334,8
От реализации на экспорт	28,7	90,4	200,6	317,4
От реализации на внутреннем рынке	3,3	10,5	14,0	17,5
Себестоимость реализованной продукции	(15,0)	(25,8)	(36,8)	(47,7)
Общие административные расходы и расходы по реализации	(19,0)	(57,2)	(100,6)	(146,0)
Операционная прибыль	(2,0)	17,8	77,2	141,2
Финансовый доход	-	-	-	-
Финансовый расход	-	(7,0)	(3,8)	-
Прибыль до налогообложения	(2,0)	10,9	73,4	141,2
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-	-	(13,0)	(26,4)
Налог на сверхприбыль	-	-	-	(4,5)
<b>Итого прибыль за год</b>	<b>(2,0)</b>	<b>10,9</b>	<b>60,4</b>	<b>110,3</b>

Источник: данные Эмитента

### Прогноз денежных потоков Эмитента на ближайшие три года

млн. долларов США

	2015 г. проект	2016 г. проект	2017 г. проект	2018 г. проект
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Операционная прибыль	(2,0)	17,8	77,2	141,2
Корректировки:	-	0,8	1,9	3,2
Амортизация	-	0,8	1,9	3,2
ЕВИТДА	(1,9)	18,7	79,1	144,4
Уплаченный подоходный налог	-	-	(13,0)	(30,9)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	(1,9)	18,7	66,1	113,6
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				
Капитальные расходы	11,0	(30,9)	(30,6)	(30,5)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	11,0	(30,9)	(30,6)	(30,5)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>				

Выплаты займов	-	2,3	(30,0)	(50,4)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	9,0	(10,0)	5,5	32,6
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	1,1	10,1	0,1	5,6
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	10,1	0,1	5,6	38,3

*Источник: данные Эмитента*

### **Другая существенная информация**

#### **Иная существенная информация, касающаяся деятельности эмитента, возможных обязательств, которые могут возникнуть в результате выданных ранее гарантий, судебных исков и других событий**

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.

---

## 6. ГЛОССАРИЙ

**АЗС** – автозаправочная станция

**АО** – акционерное общество

**ВНК** - водо-нефтяной контакт

**ГИС** - геофизические исследования скважин

**ГЗУ** - групповая замерная установка

**ГКЗ РК** - государственная комиссия по запасам РК

**КИПиА** – контрольно-измерительные приборы и автоматика

**КПРС** – капитальный подземный ремонт скважин

**КРС** – капитальный ремонт скважин

**КУУН** - коммерческий узел учета нефти

**КМПВ** - метод корреляционный преломленных волн

**ЛЭП** – линия электропередач

**МЭ** – Министерство Энергетики Республики Казахстан

**НБРК** – Национальный Банк Республики Казахстан

**НКТ** – насосно-компрессорные трубы

**ПНП** – повышения нефтеотдачи пласта

**ПСН** – пункт сдачи нефти

**РК** – Республика Казахстан

**СЗЖ** - Северо-западный Жетыбай

**СМР** – строительно-монтажные работы

**СНГ** – Союз Независимых Государств

**СИКН** – система измерения количества нефти

**ТОО** – товарищество с ограниченной ответственностью

**УВС** - углеводородное сырье

**УПН** - установка подготовки нефти

**УЭЦН** – установка электроцентробежного насоса

**ЦКЗ** - центральная комиссия по запасам

**ЦКРР МНГ РК** - центральная комиссия разведки и разработки министерства нефти и газа РК

**ЭВМ** – электронно-вычислительная машина.

**Приложение №1 к Инвестиционному меморандуму АО "Ансаган Петролеум"**

<b>Список аффилированных лиц акционерного общества "Ансаган Петролеум"</b>					
Дата и номер государственной регистрации выпуска объявленных акций и (или) замены свидетельства о государственной регистрации выпуска объявленных акций в соответствии с данными государственного реестра эмиссионных ценных бумаг			Дата, на которую представляется список аффилированных лиц		
Свидетельство о государственной регистрации выпуска ценных бумаг от 21июля 2015 года, № А6005			01.09.2015 г.		
<b>Физические лица</b>					
№ п/п	Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Идрисов Динмухамет Аппазович	29.12.1964 г.р.	пп. 1, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Крупный акционер
2	Исмаилова Бибимария	20.01.1932 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Мать
3	Идрисова Магда Камаловна	13.03.1972 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Супруга
4	Идрисов Кулмухамед Аппазович	12.03.1968 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
5	Идрисов Жандарбек Аппазович	26.11.1962 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
6	Ахметова Баян Аппазовна	23.11.1957 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
7	Идрисова Раушан Аппазовна	21.05.1960 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
8	Бекжанова Гульнар Аппазовна	17.05.1972 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
9	Аппаз Жармухамед Динмухамедович	16.09.1994 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сын
10	Нурлаков Инаят Камалович	27.08.1973 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат супруги
11	Нурлаков Сайд-Бурхан Камалович	17.10.1980 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат супруги
12	Нурлакова Зерафшан Ахметовна	25.04.1949 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Мать супруги
13	Аблазимов Бахаридин Нугманович	28.03.1969 г.р.	п.п 1, п.1, ст.64 п.п 3, п.1, ст.64	22.05.2015г. 20.08.2015 г.	Крупный акционер Член Совета директоров Общества
14	Аблазимова Бибижамал	02.03.1942 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Мать
15	Нугманов Нурмухамед Бахаридинович	24.10.1992 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сын
16	Аблазимов Исламхан Нугманович	10.11.1958 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
17	Аблазимов Максудхан Нугманович	15.02.1962 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
18	Аблазимов Бахытхан Нугманович	15.08.1964 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
19	Нугман Гульбахрам Нугмановна	01.05.1967 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
20	Шахасанова Михригуль Нугмановна	28.10.1971 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
21	Аблазимова Гульнара Нугмановна	26.09.1974 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
22	Нугман Аманжол Нугманович	18.11.1977 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
23	Маликов Магзум Нугманович	08.12.1979 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
24	Жалимбетова Нурбану Нугмановна	29.12.1981 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
25	Достыбаев Ержан Нурбекович	15.12.1972г.р.	п.п.1 п.1. ст.64 п.п 3, п.1, ст.64	22.05.2015г. 20.08.2015г.	Крупный акционер Член Совета директоров Общества
26	Достыбаев Нурбек Бобекович	24.04.1939 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Отец
27	Достыбаева Жамиля Медергулаевна	05.08.1940 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Мать
28	Достыбаева Людмила Алексеевна	01.05.1976 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Супруга
29	Достыбаев Нурлан Нурбекович	03.12.1964 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат

30	Достыбаев Ерлан Нурбекович	14.11.1966 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
31	Достыбаева Кулянда Нурбековна	28.08.1961 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
32	Достыбаева Кулян Нурбековна	14.01.1971 г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
33	Баймурзаева Венера Хамитовна	29.07.1961 г.р.	п.п.1 п.1. ст.64	22.05.2015г.	Крупный акционер
34	Серикбаев Серик Багитович	19.05.1964 г.р.	п.п.3 п.1. ст.64	26.08.2015г.	Генеральный директор Общества
35	Серикбаев Багит	08.04.1936г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Отец
36	Серикбаев Думан Серикович	09.08.1987г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сын
37	Серикбаева Гулайна Сериковна	18.04.1991г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Дочь
38	Серикбаева Мадина Сериковна	12.03.2010г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Дочь
39	Балмуханова Галина Амировна	21.11.1964г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Супруга
40	Серикбаева Жибек Багитовна	26.07.1962г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
41	Серикбаев Кайрат Багитович	09.02.1969г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Брат
42	Серикбаева Гулхан Багитовна	01.11.1966г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
43	Серикбаева Гулжамал Багитовна	11.07.1973г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
44	Серикбаева Нуржамал Багитовна	31.12.1976г.р.	пп. 2, п. 1, ст. 64	22.05.2015г.	Сестра
45	HuHuiping	29.09.1962 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Генеральный директор АО "Матен Петролеум"
46	Бегимбетов Ергали Нурланович	23.04.1972 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Председатель Правления АО "Страховая компания "Amanat"
47	Сеитбеков Нуржан Жандарович	17.02.1969 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Директор ТОО "ОрдабасыКоммерц", Директор ТОО "Завод по производству запорно-пломбировочных устройств Аманат ЗПУ-1"
48	Болысбеков Онгарбек Байдулович	09.12.1968 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Директор "ABN-ORDA"
49	Маулешев Арман Ахметжанович	23.01.1981 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Генеральный директор "CrystalSolutions"
50	Искаков РинатНурахумбекович	08.12.1979 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Директор ТОО "АК и компания"
51	Акышев Чингиз Абаевич	14.03.1979 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Генеральный директор ТОО "ТриасМұнайГаз", Генеральный директор ТОО "PetroChemicalCompany", Генеральный директор ТОО "NaftaCapital"
52	Мусин Гасал Гадильбекович	04.01.1967 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Генеральный директор АО "Актюбинский завод нефтяного оборудования"
53	Садыков Абай Шынжырбекович	26.04.1975 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Директор ТОО "OrdaMining"
54	Баешов Каньш Абдуалиевич	10.07.1976 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Директор ТОО "ManGroup"
55	Жанасов Карим Габитханович	03.11.1981 г.р.	п.п.3) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	Президент АО "Ай Караул"

**Юридические лица**

№ п/п	Полное наименование юридического лица	Дата и номер государственной регистрации юридического лица, бизнес-идентификационный номер (БИН), почтовый адрес и фактическое место нахождения юридического лица	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	АО "Матен Петролеум"	03.09.2010 г. №1142-1915-01-АО, БИН 100940002277, г. Атырау, пл. Исатая, 1/1.	п.п.4) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
2	АО "Страховая компания "Amanat"	21.08.2015 г. № 2377-1910-02-АО, БИН 000940001446, г. Алматы, ул.Толлеби, д.63	п.п.4) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества

3	ТОО "Ордабасы-Коммерц"	29.05.2008г., №92429-1910-ТОО, БИН 080540019756, г. Алматы, ул. Толеби, д.63	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
4	ТОО "Завод по производству запорно-пломбировочных устройств "Аманат-ЗПУ 1"	12.08.2008г., №65258-1910-ТОО, БИН 040840002626, г. Алматы, ул.Майлина, 54 а	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
5	ТОО "ABN-ORDA"	02.07.2009 г., №98643-1910-ТОО, БИН 090740000932, г. Алматы, ул. Фурманова, д. 281, каб. 602.	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
6	ТОО "CrystalSolutions"	14.08.2013 г., №5120-1910-02-ТОО, БИН 101040006061, г. Алматы, ул. Толе би, 63	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
7	ТОО "АК и компания"	21.05.2007 г., №12273-1907-ТОО, БИН 060540026291, г. Талдыкорган, ул. Ракишева, 10а	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
8	ТОО "ТриасМұнайГаз"	27.11.2012 г. №2726-1910-02-ТОО, БИН 121140018904, г. Алматы, ул. Толе би, д. 63	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
9	АО "Актюбинский завод нефтяного оборудования"	07.06.2004 г. №10625-1904-АО, БИН 040640000890, г. Актобе, пр. 312 стрелковойдивизии, д. 42 ж.	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
10	ТОО "OrdaMining"	30.11.2011 г., №107029-1910-ТОО, БИН 101140019384, г. Алматы, ул. Толе би, 63.	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
11	ТОО "Man Group"	06.08.2012 г., №1566-1910-02-ТОО, БИН 100740012356, г., г. Алматы, ул. Карасай батыра, д. 111, кв. 21.	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
12	ТОО "PetroChemicalCompany"	01.04.2014 г., №7024-1910-02-ТОО, БИН 140440001066, г. Алматы, ул. Толе би, дом 63.	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
13	ТОО "NaftaCapital"	01.04.2014 г., №7022-1910-02-ТОО, БИН 140440001005, г. Алматы, ул. Толе би, дом 63.	п.п 5, п.1,ст.64	22.05.2015г.	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
14	АО "Ай Караул"	13.02.2014 г., № 4885-1910-06-АО (ИУ), БИН 080740006246, г. Алматы, пр. Жибек Жолы, уг. ул. Валиханова, д. 64/47, оф. 620.	п.п.4) п.1. ст. 64	22.05.2015г.	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества

АО «Ансатган Петролеум»  
 Пронумеровано и пронумеровано  
 в количестве 89 листов  
 Генеральный директор  
 Серикбаев С.Б.



*S. Serikbaev*

<p>ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ          Ақтөбе облысы          Ақтөбе қаласы</p> <p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>	<p>Ақтөбе облысының          Экономикалық және          Қаржы-қаражат бөлімі</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--