



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

**Выпуск простых акций
Акционерного общества "КазАзот"
(АО "КазАзот")**

ОБРАЩЕНИЕ К ИНВЕСТОРАМ

Уважаемые Инвесторы!

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

Выпуск простых акций АО "КазАзот" зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 20 февраля 2017 года, Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044, национальный идентификационный номер – KZ1C60440019.

АО "КазАзот" 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 или Финансового консультанта. Каждый инвестор должен самостоятельно сделать свою независимую оценку и принять решение об инвестировании.

Генеральный директор
АО "КазАзот"

Главный бухгалтер



Ураков К.Н.

Языкова Н.В.

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.	5
РАЗДЕЛ II. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.	13
1. РЕЗЮМЕ	13
2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА	14
3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ МЕЖДУНАРОДНЫХ И/ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ	20
4. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ И КОНТРАКТАХ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ	20
5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА	24
6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА	24
7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ	27
РАЗДЕЛ III. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ	28
1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	28
2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	28
3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	29
4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	35
5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА	37
6. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА	40
7. СВЕДЕНИЯ ПО ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ, В КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ ПЯТЬЮ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТАМИ ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА	42
8. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ	42
9. СВЕДЕНИЯ ОБ АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦАХ ЭМИТЕНТА	42
РАЗДЕЛ IV. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА	43
1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ	43
2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ	44
3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	44
РАЗДЕЛ V. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.	45
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	45
2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА	56
3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ И СОГЛАШЕНИЙ	57
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ	58
5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ	60
6. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	60
7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ УСЛУГ	60
8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА	61
9. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА	62
10. ФАКТОРЫ РИСКА	63

РАЗДЕЛ VI. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА. 64

1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	64
2. АКТИВЫ	68
3. ПАССИВЫ	80
4. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	89
5. ПРОГНОЗЫ ЭМИТЕНТА	95
6. ГЛОССАРИЙ	97
ПРИЛОЖЕНИЕ №1 (Список аффилированных лиц Эмитента)	98

РАЗДЕЛ I. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.

Сведения о выпуске ценных бумаг

Вид ценных бумаг	Простые акции
Национальный идентификационный номер	KZ1C60440019
Сведения о государственной регистрации акций	Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг А6044 от 20 февраля 2017 года
Сведения о присвоении кода ISIN	KZ1C00001395
Сведения о присвоении кода CFI	ESVUFR
Количество выпущенных простых акций	100 000 штук
Номинальная стоимость одной простой акции, оплаченной учредителями	177 542, 9193 тенге
Количество размещенных простых акций	100 000 штук
Даты, условия и порядок выплаты дивидендов по акциям	<p>Согласно Уставу АО "КазАзот":</p> <p>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.</p> <p>Выплата дивидендов по акциям Общества может производиться 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">- при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям;- если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве, либо указанные признаки появятся у Общества в результате начисления дивидендов по его акциям;- в случаях, предусмотренных законами Республики Казахстан "О банках и банковской деятельности в Республике Казахстан" и

	<p>"О страховой деятельности".</p> <p>Акционер вправе требовать выплаты неполученных дивидендов независимо от срока образования задолженности Общества, за исключением случаев, когда дивиденд не начислен по основаниям пункта 7.9. Устава.</p> <p>В случае невыплаты дивидендов в срок, установленный для их выплаты, акционеру выплачиваются основная сумма дивидендов и пеня, исчисляемая исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.</p> <p>Выплата дивидендов по простым акциям Общества по итогам квартала или полугодия осуществляется только после проведения аудита финансовой отчетности Общества за соответствующий период и по решению Общего собрания акционеров. В решении Общего собрания о выплате дивидендов по простым акциям по итогам квартала или полугодия указывается размер дивиденда на одну простую акцию.</p> <p>Решение о выплате дивидендов по простым акциям Общества по итогам года принимается годовым Общим собранием акционеров.</p> <p>Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества с обязательным опубликованием его в средствах массовой информации в течение десяти рабочих дней со дня принятия решения.</p> <p>В течение десяти рабочих дней со дня принятия решения о выплате дивидендов по простым акциям Общества это решение должно быть опубликовано в средствах массовой информации.</p> <p>Решение о выплате дивидендов по простым акциям Общества должно содержать следующие сведения:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. наименование, место нахождения, банковские и иные реквизиты Общества; 2. период, за который выплачиваются дивиденды; 3. размер дивиденда в расчете на одну простую акцию; 4. дату начала выплаты дивидендов; 5. порядок и форму выплаты дивидендов.
<p>Порядок налогообложения дохода, полученного акционерами</p>	<p>Критерии отнесения акционеров к категории "резидент" и "нерезидент" для целей налогообложения определяются в соответствии с Кодексом Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (далее – НК РК):</p> <p>Для акционеров – юридических лиц, являющихся резидентами Республики Казахстан (далее – РК), а также юридических лиц – нерезидентов, осуществляющих свою деятельность через постоянное учреждение в РК:</p> <p>Выплата корпоративного подоходного налога с дохода от прироста стоимости ценных бумаг осуществляется налогоплательщиком – резидентом РК по ставке 20%. Чистый доход юридического лица – нерезидента от деятельности в РК через постоянное учреждение облагается корпоративным подоходным налогом по ставке 15%.</p> <p>Налогоплательщики, являющиеся резидентами и нерезидентами РК имеют право на уменьшение налогооблагаемого дохода на доходы от прироста стоимости ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальном списке KASE, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации, в случае реализации ценных бумаг методом открытых торгов на KASE (п.1 ст.198, п.1 ст.199, пп.7 п.2 ст. 133 НК РК).</p> <p>Из совокупного годового дохода налогоплательщиков – юридических лиц, являющихся резидентами РК, подлежат исключению дивиденды, за исключением случаев, указанных в пп.1 п.1 ст.99 НК РК.</p> <p>Для акционеров – физических лиц, являющихся резидентами РК:</p> <p>Дивиденды относятся к доходам, облагаемым у источника выплаты (ст.160 НК РК), по ставке 5% (п.2 ст.158 НК РК). Налог с доходов от прироста стоимости ценных бумаг выплачивается налогоплательщиком самостоятельно по ставке 10% (п.1 ст.158 НК РК).</p>

	<p>В соответствии с пп. 5 п.1 статьи 156 НК РК из доходов физического лица, подлежащих налогообложению, исключаются дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории РК.</p> <p>В соответствии с пп.16 п.1 статьи 156 НК РК из доходов физического лица, подлежащих налогообложению, исключаются доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории РК, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.</p> <p>Для акционеров – юридических лиц, не являющихся резидентами РК и осуществляющих свою деятельность без образования постоянного учреждения в РК:</p> <p>Доходы юридического лица – нерезидента от прироста стоимости при реализации ценных бумаг, выпущенных резидентом, а также акций, выпущенных нерезидентом, если 50 и более процентов стоимости таких акций составляет имущество, находящееся в РК (пп.5 п.1 ст.192 НК РК), а также доходы в форме дивидендов, поступающие от юридического лица – резидента (пп.9 п.1 ст.192 НК РК) облагаются у источника выплаты по ставке 15% (пп.6 ст. 194 НК РК).</p> <p>В соответствии с пп.5 п.5 статьи 193 НК РК налогообложению не подлежат дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории РК.</p> <p>В соответствии с пп.8 п.5 статьи 193 НК РК налогообложению не подлежат доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории РК, или иностранной фондовой бирже ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.</p> <p>Для акционеров – физических лиц, не являющихся резидентами РК:</p> <p>Доходы физического лица – нерезидента облагаются индивидуальным подоходным налогом у источника выплаты по ставке 15% (пп.6 ст.194, п.1 ст.201 НК РК). Налогообложению не подлежат следующие доходы физического лица – нерезидента:</p> <ul style="list-style-type: none"> - дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке АО "Казахстанская фондовая биржа" (пп.6 п.1 ст.200-1 НК РК); - доходы от прироста стоимости ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальном списке KASE, при реализации данных ценных бумаг методом открытых торгов на KASE (пп.9 п.1 ст.200-1 НК РК).
<p>Дата открытия торгов</p>	<p>В течение трех месяцев с даты вступления в силу решения Листинговой комиссии о включении ценных бумаг в официальный список Биржи</p>
<p>Права собственников ценных бумаг</p>	<p>Согласно Уставу Эмитента акционеры Общества имеют право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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

	<p>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) 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>11) участвовать в принятии общим собранием акционеров решения об изменении количества акций Общества или изменении их вида в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах".</p> <p>Крупный акционер также имеет право:</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>Информация о фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги эмитента</p>	<p>Ценные бумаги, выпущенные Эмитентом, не торгуются на фондовых биржах и других регулируемых рынках</p>
<p>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</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"> - в газете "Юридическая Газета", "Заң Газеті"; - на web-портале депозитария финансовой отчетности - www.dfo.kz <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" www.kase.kz</p>
<p>Регистратор</p>	<p>АО "Единый регистратор ценных бумаг" Первый руководитель: Капышев Бахытжан Хабдешевич Место нахождения: Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, Бостандыкский р-н, ул. Сатпаева, д. 30А/3 Контактные телефоны: +7 (727) 272-47-60 Факс: + 7 (727) 272-47-60, вн. 230 Адрес электронной почты: info@tisir.kz Дата и номер договора с регистратором: Договор №2088 по ведению системы реестра держателей ценных бумаг, путем присоединения к</p>

	типовой форме с 27 декабря 2016 года
Финансовый консультант	<p>АО "Сентрас Секьюритиз" Первый руководитель: Камаров Талгат Каирбекович Место нахождения: Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, ул. Манаса, 32А, 2 этаж Контактные телефоны: +7 (727) 259-88-77 Факс: + 7 (727) 259-88-77 Адрес электронной почты: mail@centras.kz web-сайт: www.cesec.kz Лицензии: - 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 - 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.</p>
Наименование аудиторской организации осуществляющий аудит финансовой отчетности Эмитента	<p>ТОО "Делойт" Место нахождения: Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36. Государственная лицензия на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан №00000015, тип МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики 13 сентября 2006 года.</p>

Цели и причины листинга и последующего размещения ценных бумаг

Эмитент был создан в результате реорганизации путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество. После завершения процедуры реорганизации Эмитента в акционерное общество следующим этапом в общей деятельности Эмитента, направленной на повышение открытости и прозрачности его деятельности, является прохождение процедуры включения простых акций в официальный список АО "Казахстанская фондовая биржа". Успешное прохождение процедуры листинга и нахождение ценных бумаг Эмитента в официальном списке Биржи будет являться подтверждением для кредиторов, контрапартнеров, банков и финансовых институтов соответствия Эмитента установленным Биржей требованиям в отношении сроков подготовки и предоставления отчетов о результатах деятельности Эмитента, публикации решений уполномоченных органов Эмитента, которые затрагивают интересы акционеров Эмитента, а также отсутствия в его учредительных документах норм, которые могут ущемлять или ограничивать права акционеров на отчуждение или передачу акций Эмитента.

Несмотря на то, что на момент прохождения листинга Эмитент не планирует осуществлять увеличение числа объявленных акций и размещать их на организованном рынке, Эмитент предполагает, что в случае, если в долгосрочной перспективе им будет принято такое решение, положительная история нахождения акций в официальном списке и выполнение требований Биржи до принятия решения будут способствовать повышению степени надежности его акций, оцениваемой потенциальными инвесторами.

Прогнозы показателей, характеризующих деятельность Эмитента на 2017-2020 годы

Производственный план на 2017-2020 годы

№	Показатели	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
1	Производство продукции:					
1.1.	Селитра аммиачная, тонн в том числе:	321 805	312 900	312 900	323 200	344 200
1.2.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение, тонн	6 418	-	-	-	-
1.3.	Аммиак, тонн	187 383	192 732	192 732	192 732	192 732
1.4.	Азотная кислота, тонн	287 222	280 046	280 046	282 392	289 128
1.5.	Газ товарный, тыс. куб.м.	745 335	1 024 372	1 267 829	1 286 815	1 245 986
2	Реализация продукции:					
2.1.	Селитра аммиачная, тонн	281 478	312 900	312 900	323 200	344 200
2.2.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение, тонн	6 418	-	-	-	-
2.3.	Аммиак, тонн	11 512	23 675	23 675	20 185	12 481
2.4.	Азотная кислота, тонн	6	-	-	-	-
2.5.	Газ товарный, тыс. куб.м.	479 060	662 718	878 431	897 373	857 788
3	Реализация по каналам сбыта, тонн:					
3.1.	Селитра аммиачная Экспорт, тонн	43 514	92 525	92 525	98 425	102 325
3.2.	Селитра аммиачная Внутренний рынок, тонн	237 964	220 375	220 375	224 775	241 875
3.3.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение Экспорт, тонн	6 418	-	-	-	-
3.4.	Аммиак Экспорт, тонн	490	-	-	-	-
3.5.	Аммиак Внутренний рынок, тонн	11 022	23 675	23 675	20 185	12 481
3.6.	Азотная кислота Внутренний рынок, тонн	6	-	-	-	-
3.7.	Газ товарный Внутренний рынок, тыс. куб.м.	479 060	662 718	878 431	897 373	857 788

Источник: данные Эмитента

Отчет о финансовом положении

ТЫС. ТЕНГЕ

Наименование показателей	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
АКТИВЫ					
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ					
Основные средства	22 796 293	49 538 565	50 853 298	60 846 340	60 353 884
Разведочные и оценочные активы	4 715 570	5 410 599	12 449 294	20 006 110	26 873 580
Инвестиционная недвижимость	19 928	18 389	16 850	15 311	13 772
Нематериальные активы	21 647	17 730	13 813	9 896	5 979
Незавершенное строительство	19 019 773	4 846 677	5 970 794	3 470 794	3 661 307
Авансы выданные	1 088 676	11 167 578	17 817 078	3 136 664	2 144 355
Товарно-материальные запасы	287 862	287 862	287 862	287 862	287 862
Прочие долгосрочные финансовые активы (ликвидационный фонд)	140 500	182 883	294 538	401 977	467 370
Итого долгосрочных активов	48 090 249	71 470 283	87 703 527	88 174 953	93 808 109
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ					
Товарно-материальные запасы	5 699 464	4 161 853	4 050 197	3 756 070	3 660 973
Дебиторская задолженность	2 677 353	4 355 857	3 447 837	4 162 434	4 923 610
Авансы выданные	96 385	422 585	204 460	369 786	589 106
Текущие налоговые активы	1 736 559	1 703 891	978 722	989 139	528 672
Прочие текущие активы	226 526	226 526	226 526	226 526	226 526
Денежные средства, ограниченные в использовании	19 497	19 497	19 497	19 497	19 497
Денежные средства и их эквиваленты	3 060 066	566 278	58 228	16 899	987 804
Итого текущие активы	13 515 850	11 456 487	8 985 467	9 540 351	10 936 188
ИТОГО АКТИВЫ	61 606 099	82 926 770	96 688 994	97 715 305	104 744 297
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
КАПИТАЛ					
Уставный капитал	17 754 292	17 754 292	17 754 292	17 754 292	17 754 292
Накопленная прибыль	242 880	12 547 245	27 038 158	42 177 693	56 458 157
Итого капитал	17 997 172	30 301 537	44 792 450	59 931 985	74 212 449
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Займы	19 620 546	25 326 250	25 737 014	16 548 890	12 738 731
Обязательства по ликвидации и восстановлению месторождения	1 410 289	1 487 584	1 570 841	1 660 521	1 757 120
Обязательства по историческим затратам	222 116	170 864	118 135	93 109	65 048
Отложенный доход	8 196 676	8 110 966	9 343 186	9 439 194	7 668 748
Отложенные налоговые обязательства	1 767 107	1 767 107	1 767 107	1 467 107	261 523
Итого долгосрочных обязательств	31 216 734	36 862 771	38 536 283	29 208 821	22 491 170
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Займы	6 448 239	10 489 801	8 214 402	5 171 690	5 379 146
Торговая кредиторская задолженность	5 028 952	4 636 962	4 356 817	2 408 164	2 009 517
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	915 002	635 699	789 042	994 645	652 015
Итого текущие обязательства	12 392 193	15 762 462	13 360 261	8 574 499	8 040 678
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	61 606 099	82 926 770	96 688 994	97 715 305	104 744 297

Источник: данные Эмитента

План доходов и расходов на 2017-2020 годы

тыс. тенге

	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
Выручка	32 321 106	39 894 023	45 933 992	46 780 984	46 278 600
Себестоимость реализованной продукции	(13 519 698)	(15 164 972)	(18 168 420)	(18 651 568)	(19 079 506)
Валовая прибыль	18 801 408	24 729 051	27 765 572	28 129 416	27 199 094
Административные расходы	(1 636 676)	(1 919 275)	(2 218 785)	(1 657 346)	(1 661 115)
Расходы по реализации	(2 504 139)	(3 287 327)	(3 354 474)	(3 381 569)	(3 435 949)
Прочие доходы	1 298 654	19 574	19 574	19 574	19 574
Прочие расходы	(1 447 068)	(459 337)	(470 063)	(661 292)	(523 134)
Расходы на финансирование	(1 540 855)	(4 041 562)	(3 726 998)	(3 613 275)	(3 086 634)
Прибыль до налогообложения	12 971 324	15 041 125	18 014 827	18 835 508	18 511 836
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(2 978 056)	(2 736 760)	(3 523 914)	(3 695 972)	(4 231 372)
Чистая прибыль за период	9 993 268	12 304 365	14 490 913	15 139 535	14 280 464

Источник: данные Эмитента

Прогноз денежных потоков Эмитента на 2017-2020 годы

тыс. тенге

	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Прибыль до налогообложения	12 971 324	15 041 125	18 014 827	18 835 508	18 511 836
Корректировки:					
Амортизация	1 136 960	2 259 116	3 515 098	3 801 776	3 949 482
Прочие корректировки	(1 871 451)	4 683 042	7 550 845	5 703 360	4 636 506
Уплаченный подоходный налог	(2 873 709)	(2 736 760)	(3 523 914)	(3 695 972)	(4 231 372)
Уплаченные проценты	(1 020 735)	(2 740 879)	(2 920 324)	(2 262 522)	(1 702 530)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	8 342 389	16 505 644	22 636 532	22 382 150	21 163 922
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Капитальные расходы	(23 779 096)	(24 076 997)	(21 963 177)	(11 118 247)	(14 887 785)
Чистые денежные средства, использованные от инвестиционной деятельности	(23 779 096)	(24 076 997)	(21 963 177)	(11 118 247)	(14 887 785)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Поступление займов	17 541 170	6 198 132	5 790 762	-	-
Выплаты займов	(10 504 013)	(1 120 566)	(6 972 167)	(11 305 232)	(5 305 232)
Чистые денежные средства, использованные от финансовой деятельности	7 037 157	5 077 566	(1 181 405)	(11 305 232)	(5 305 232)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(8 399 550)	(2 493 787)	(508 050)	(41 329)	970 905
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	11 611 419	3 060 066	566 278	58 228	16 899
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	(151 803)	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	3 060 066	566 278	58 228	16 899	987 804

Источник: данные Эмитента

РАЗДЕЛ II. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.

1. РЕЗЮМЕ

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке
Полное наименование	"КазАзот" Акционерлік Қоғамы	Акционерное общество "КазАзот"	"KazAzot" Joint Stock Company
Сокращенное наименование	"КазАзот" АҚ	АО "КазАзот"	"KazAzot" JSC
Организационно-правовая форма	Акционерное общество		
Вид собственности	Частная		
Регистрационный номер	Справка о государственной регистрации юридического лица б/н от 21.12.2016 года		
БИН	051140001409		
Место нахождения	Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, г. Актау, промышленная зона 6, здание №150		
Контактный телефон:	+7 (7292) 57-98-14		
Факс:	+7 (7292) 57-98-60		
e-mail:	kazazot@kazazot.kz		
Корпоративный сайт	http://www.kazazot.kz		
Банковские реквизиты:	ИИК: KZ41914398413BC01552 ДБ АО "Сбербанк России" в г. Актау, БИК: SABRKZKA		
Основные виды деятельности	- производство минеральных удобрений; - разведка, поиск, разработка и добыча газа, кроме метана.		

Источник: данные Эмитента

2. КРАТКАЯ ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

Акционерное общество "КазАзот" создано в результате преобразования из Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" (Свидетельство о государственной регистрации №7146-1943-ТОО (ИУ) от 11 ноября 2005 года, БИН 051140001409, Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, город Актау, промышленная зона 6, участок 150), в связи с чем АО "КазАзот" является правопреемником всего имущества, всех прав и обязательств ТОО "КазАзот".

Предыдущее наименование Эмитента

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке	Дата изменения наименования
Полное наименование	"КазАзот" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот"	"KazAzot" Limited Liability Partnership	21.12.2016г.
Сокращенное наименование	"КазАзот" ЖШС	ТОО "КазАзот"	"KazAzot" LLP	21.12.2016г.

Источник: данные Эмитента

АО "КазАзот" осуществляет деятельность на основании лицензии №17000850 от 20 января 2017 года (Эксплуатация горных и химических производств), а также лицензии №14019115 от 18 декабря 2014 года (Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических, химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов).

Эмитент осуществляет деятельность по производству химической продукции. Основной деятельностью Компании является производство удобрений, добыча природного газа, кроме метана. Компания реализует следующие виды продукции: аммиачную селитру, смешанное азотно-фосфорное удобрение, азотную кислоту, аммиак и газ товарный. Аммиачная селитра применяется как для удобрения почвы, так и в производстве взрывчатых веществ и добыче урана.

Минеральные удобрения являются одним из важнейших для народного хозяйства видов продукции химической промышленности. Важнейшим видом минеральных удобрений являются азотные: аммиачная селитра, сульфат аммония, карбамид, водные растворы аммиака и другие. В производственных цехах АО "КазАзот" происходит цепочка превращений исходного сырья в готовую продукцию. На территории завода имеются цеха по производству аммиака, слабой азотной кислоты и аммиачной селитры, а также вспомогательные цеха.

В АО "КазАзот" применяется уникальная технология грануляции аммиачной селитры в барабанах грануляции. Данная технология используется только в АО "КазАзот" и не имеет аналогов. Технология разработана специалистами предприятия с использованием ранее эксплуатируемого оборудования в производстве фосфорных минеральных удобрений.

АО "КазАзот" поставляет свою продукцию на территории Республики Казахстан, а также является экспортоориентированным предприятием, и благодаря проведенной модернизации конкурентоспособно на мировом рынке минеральных удобрений. Продукция Эмитента экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркмению, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию, Литву, Латвию, Эстонию, Болгарию, Румынию, Польшу.

Краткая история образования и деятельности Эмитента

Компания была образована **11 ноября 2005 года** на базе химического комплекса Прикаспийского Горно-Металлургического Комбината, запуск и ввод в эксплуатацию которого состоялся в **1968 - 1977 годы**. (далее ПГМК), бывшего союзного Министерства среднего машиностроения, которое 18 августа 1992 года было реорганизовано путем преобразования в Акиционерную Компанию "Каскор" (далее АК "Каскор"), согласно решению Учредительной конференции от 14 августа 1992 года.

23 мая 1998 года АК "Каскор" было реорганизовано путем преобразования в Товарищество с ограниченной ответственностью "Каскор – Химкомплекс" (далее ТОО "Каскор-Химкомплекс").

В ноябре 1998 года в ходе приватизации промышленных объектов в Республике Казахстан заводы химической цепочки ПГМК города Актау единым комплексом были приобретены Товариществом с ограниченной ответственностью "AKTAL Ltd" (АКТАЛ Лтд) (далее ТОО "AKTAL Ltd").

Имущественный комплекс в составе: Азотно-тукового завода (АТЗ), Химико-гидро-металлургического завода (ХГМЗ), Серноокислотного завода (СКЗ) с октября 2004 года по октябрь 2005 года находились в простое. В феврале 2005 года ТОО "AKTAL Ltd" признано банкротом, и начата процедура конкурсного производства. Постановлением Правительства Республики Казахстан №977 от 30 сентября 2005 года, были установлены особые условия и порядок реализации конкурсной массы ТОО "AKTAL Ltd" заключающиеся в обеспечении целостности производственно-технологического цикла производства химико-гидрометаллургического завода, азотно-тукового завода, серноокислотного завода, продаже имущества единым лотом, возобновлений производства в течение шести месяцев с момента заключения договора купли-продажи единым лотом.

19 октября 2005 года состоялся аукцион, по результатам которого 31 октября 2005 года российское Общество с ограниченной ответственностью "Аспект" (далее ООО "Аспект") на основании договора приобрело "единым лотом" конкурсной массы - имущество, обеспечивающего единый производственный технологический цикл производства ТОО "AKTAL Ltd".

В ноябре 2005 года ООО "Аспект", являясь единственным участником, учредило Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" (далее ТОО "КазАзот"). В соответствии с Договором о передаче имущества в счет формирования Уставного капитала ТОО "КазАзот" от 27 февраля 2006 года, ООО "Аспект" передало на баланс ТОО "КазАзот" вышеуказанный имущественный комплекс в качестве взноса в уставной капитал.

2010 году у компании "Caspian Gas Corporation" (США), которая являлась недропользователем месторождения Шагырлы-Шомышты по Контракту на добычу №361 от 31 августа 1999 года по причине невыполнения контрактных обязательств и значительных долгов перед АО "БанкТуранАлем" была отозвана лицензия.

08 июня 2011 года состоялись торги, организованные АО "Би-Логистикс" по Мангистауской области по реализации арестованного имущества компании "Caspian Gas Corporation", где победителем торгов признано ТОО "КазАзот". На торгах, проведенных по поручению Государственного судебного исполнителя Актауского территориального отдела Департамента по исполнению судебных актов Мангистауской области были реализованы девять земельных участков общей площадью 918,26 га, расположенные по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, месторождение Шагырлы-Шомышты и газовые скважины в количестве 46 единиц, спецтехника, транспортные средства, а также оборудование и прочие основные средства в количестве 655 наименований. Данное имущество было продано и передано ТОО "КазАзот" согласно Договору купли-продажи за №24 от 24 июня 2011 года и акта приема-передачи имущества от 29 июня 2011 года.

08 октября 2012 года - проведены прямые переговоры между Министерством нефти и газа Республики Казахстан и ТОО "КазАзот", на основании которых, "Протоколом прямых переговоров" Эмитенту было предоставлено право прямого недропользования на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенного в Бейнеуском районе Мангистауской области. Месторождение Шагырлы-Шомышты предназначено

для обеспечения потребностей Эмитента собственным газом. Природный газ используется в качестве основного сырья для производства аммиака.

25 декабря 2012 года во дворце Независимости Республики Казахстан состоялся телемост, посвященный презентации введенных в эксплуатацию инвестиционных проектов Карты индустриализации 2-го полугодия 2012 года и в целом работы в рамках 1-й пятилетки ГП ФИИР. В торжественной церемонии презентации данных проектов принял участие Президент Республики Казахстан Нурсултан Назарбаев. ТОО "КазАзот" приняло непосредственное участие в прямом включении с главой государства. Также были подведены итоги конкурса на соискание премии Президента Республики Казахстан "Алтын сапа" и республиканского конкурса-выставки "Лучший товар Казахстана". В 2012 году в конкурс на соискание премии Президента Республики Казахстан в области качества "Алтын сапа" приняли участие 169 компаний. Премия Президента Республики Казахстан "Алтын сапа" в номинации "Лучшие товары производственного назначения" первой степени удостоилось предприятие ТОО "КазАзот".

29 декабря 2012 года для ведения работ по месторождению ТОО "КазАзот" учредило Филиал "Шагырлы-Шомышты" ТОО "КазАзот".

Краткая история приобретенного месторождения:

Данное месторождение открыто в 1959 году, расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области, в пределах северного борта Северо-Устьюртского прогиба. Ближайшим населенным пунктом является село Бейнеу, расположенное в 120 км к юго-западу.

В период с 1965 по 1968 годы пробурена 61 структурно-поисковых скважина, 16 из которых вскрыли эоценовый продуктивный горизонт, пробурено 52 разведочных скважины, которые впоследствии ликвидированы.

С 2005 по 2008 годы были пробурены 45 скважин глубиной 450 м. В 2008 году начато обустройство месторождения. Из 45 скважин было освоено 10 скважин. Построена установка подготовки газа (УПГ) с дожимной компрессорной станцией (ДКС) для перекачки газа в магистральный газопровод "Средняя Азия Центр" (далее МГ "САЦ") АО "Интергаз Центральная Азия".

ДКС состоит из 4-х турбокомпрессорных установок, каждый мощностью по 1,2 млн. м³/сутки. Построены газосборные пункты – 1 и 2. Также построен магистральный газопровод от ДКС месторождения Шагырлы-Шомышты до магистрального газопровода "САЦ" с пропускной мощностью - 1,6 млрд. м³/год.

В 2009 году построены вахтовый поселок, автодорога протяженностью 100 км, внутривидовые дороги между объектами месторождения, административно-бытовые здания модульного типа, автозаправочная станция, ангары под ремонтные мастерские и гаражи, сооружения для очистки производственных стоков в составе УПГ.

2013 – 2015 годы - проведена программа "Реконструкция и модернизация производства аммиака, азотной кислоты и аммиачной селитры". В 2013 году предприятием завершен 1-й этап реконструкции и модернизации оборудования на производствах жидкого аммиака, слабой азотной кислоты и аммиачной селитры. Часть устаревшего оборудования заменено новым, которое отвечает высоким требованиям, предъявляемым к современному производству, позволяющее увеличить выпуск удобрений до 50%.

26 сентября 2014 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" подписан Контракт на недропользование на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты.

14 февраля 2015 года на месторождении Шагырлы-Шомышты начата добыча природного газа.

В октябре 2015 года – начато строительство газопоршневой электростанции (производственная площадка КазАзот, г. Актау). Газопоршневая электростанция предназначена для обеспечения потребностей Компании в электроэнергии и паре. Газопоршневая электростанция суммарной электрической мощностью на 38,9 МВт будет создана на базе четырех агрегатов 20V34SG производства компании "Wartsila" единичной мощностью 9,7 МВт. В состав электростанции входит система утилизации тепла - паровые котлы-утилизаторы суммарной мощностью 17,5 тонн

пара в час. Пар будет использоваться для технологических нужд завода. В рамках реализуемого проекта будет выполнена реконструкция трех существующих подстанций 110/6,3 кВ, используемых для обеспечения выдачи мощности потребителям и организации параллельной работы с внешней сетью. Генеральным подрядчиком является АО "Звезда-Энергетика", Россия, г. Санкт-Петербург, которое осуществляет строительство станции "под ключ" и осуществляет проектирование, поставку оборудования, проведение монтажных, шеф-монтажных и пусконаладочных работ. Ввод теплоэлектростанции позволит повысить надежность энергоснабжения производственной площадки завода и значительно снизить долю затрат на электроэнергию и тепло в себестоимости готовой продукции. В декабре 2016 года произведен пуск газопоршневой электростанции. Выход на полную мощность, согласно графику выдачи нагрузок, запланирован на май 2017 года.

25 декабря 2015 года - между дочерней организацией холдинга "Байтерек" АО "Банк Развития Казахстана" (БРК) и ТОО "КазАзот" подписан договор об открытии финансирования инвестиционного проекта "Модернизация завода по производству минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции", который включает в себя:

1. строительство установки по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов;
2. обеспечение ТОО "КазАзот" собственной электрической энергией (газопоршневая электростанция);
3. обеспечение ТОО "КазАзот" собственным исходным сырьем (месторождение природного газа);
4. строительство грануляционной башни.

В феврале 2016 года начато строительство установки по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов, ввод в эксплуатацию планируется во 2 квартале 2017 года.

Способ утилизации аммиака из продувочных и танковых газов осуществляется путем их глубокого охлаждения в теплообменных аппаратах потоками хладагента - жидкого аммиака, частичной конденсации и последующей сепарации газов, извлечения сконденсировавшегося аммиака и отвода его в качестве товарного продукта. Установка позволит извлекать аммиак из танковых и продувочных газов с дальнейшей его аммонизацией на специальной установке. Установка увеличит выработку аммиака до 30 тонн в сутки, увеличится производство аммиачной селитры примерно на 36,6 тонн в год. Генеральным подрядчиком является ОАО "ГИАП", Россия, г. Москва.

24 марта 2016 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" подписан Контракт на недропользование на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области, Республики Казахстан.

29 марта 2016 года - поскольку Компания является субъектом естественных монополий, Компания получила разрешение Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции по Мангистауской области №KZ71VFP00000067 от 29 марта 2016 года на реорганизацию путем преобразования в акционерное общество.

21 декабря 2016 года – реорганизация Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" путем преобразования в Акционерное общество "КазАзот", Справка о государственной регистрации юридического лица б/н от 21 декабря 2016 года.

20 февраля 2017 года - Национальным Банком Республики Казахстан зарегистрирован выпуск простых акций АО "КазАзот", Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044, национальный идентификационный номер – KZ1C60440019.

21 февраля 2017 года по итогам рассмотрения на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства энергетики Республики Казахстан АО "КазАзот" выдано разрешение на первичный выпуск в обращение на торговой площадке АО "Казахстанская фондовая биржа" до 100% (до 100 000 штук) объявленных простых акций Общества.

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный №4449-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы-

Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Контракт №4032-УВС от 26 сентября 2014 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 9 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 28 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №2 (государственный регистрационный №4448-УВС-МЭ) к Контракту на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ), стороны договорились внести изменения в Контракт №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 106 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 23 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

Виды деятельности Компании согласно Уставу

- 1) физико-химические испытания сырья: апатитового концентрата, фосфатного сырья, серы технической, соды кальцинированной, природного газа; готового продукта: минеральных удобрений, аммиака жидкого технического, кислот азотной и серной, натрия триполифосфата и вспомогательных минералов, в том числе сертификационные испытания;
- 2) разведка, поиск, разработка и добыча месторождений полезных ископаемых, газа, нефтеконденсата, проведение нефтяных операций;
- 3) производство продукции, в том числе минеральных удобрений, ее реализация на территории Казахстана и в других странах;
- 4) проектно-изыскательные работы и разработка конструкторской документации;
- 5) организация оптовой, розничной и комиссионной торговли;
- 6) торгово-посредническая деятельность;
- 7) внешнеэкономическая и внешнеторговая деятельность, включая экспортно-импортные операции и услуги;
- 8) производство товаров народного потребления;
- 9) заготовка, производство и переработка сельскохозяйственной продукции и отходов с правом торгово-закупочных операций и посреднической деятельности;
- 10) проектирование, строительство и ремонт промышленных и гражданских сооружений;
- 11) производство стройматериалов;
- 12) услуги населению;
- 13) открытие кафе, баров, ресторанов и магазинов;
- 14) заготовка, переработка вторичного сырья и промышленных отходов;
- 15) производство товаров промышленного назначения;
- 16) переработка минерального сырья;
- 17) проектирование, монтаж, наладка и техническое обслуживание средств охранной, пожарной сигнализации и противопожарной автоматики, производство и реализация противопожарной техники, оборудования и средств противопожарной автоматики;
- 18) ремонт, монтаж, наладка средств измерения, контрольно-измерительных приборов и автоматики;
- 19) сбор (заготовка), хранение, переработка, реализация лома и отходов цветных и черных металлов;

-
- 20) производство строительных изделий и конструкций;
 - 21) строительные-монтажные работы;
 - 22) изготовление и ремонт аппаратуры и систем контроля противоаварийной защиты и автоматизации;
 - 23) строительство, монтаж и ремонт подъемных сооружений;
 - 24) изготовление и монтаж химического оборудования, котлов, сосудов и трубопроводов, работающих под давлением;
 - 25) строительство котлов и сосудов, работающих под давлением;
 - 26) деятельность, связанная с привлечением иностранной рабочей силы;
 - 27) проверка и ремонт средств измерения;
 - 28) экологический мониторинг;
 - 29) экологические изыскания;
 - 30) деятельность, связанная с обучением персонала;
 - 31) выполнение проектно-изыскательных работ и инжиниринговых услуг в строительстве;
 - 32) виды деятельности, связанные с использованием атомной энергии;
 - 33) дезактивация технологического оборудования;
 - 34) сбор, сортировка, транспортировка и размещение радиоактивных отходов;
 - 35) радиологический мониторинг;
 - 36) обращение, эксплуатация, транспортировка и хранение приборов контроля на основе закрытых источников ионизирующего излучения (далее – "ИИИ");
 - 37) проверка продукции на радиационную безопасность;
 - 38) контроль за радиационной обстановкой на рабочих местах, территориях предприятия, а также других площадей вне территории предприятия, подвергшихся радиоактивному загрязнению;
 - 39) выполнение работ и представление физическим и юридическим лицам услуг, связанных с дезактивацией оборудования, производственных площадей, транспортировка и размещение радиоактивных веществ и радиоактивных отходов;
 - 40) утилизация отходов горно-перерабатывающего и химического производства;
 - 41) перевозка грузов железнодорожным транспортом;
 - 42) деятельность, связанная с оборотом прекурсоров, переработка, перевозка, пересылка, приобретение, хранение, реализация, использование, уничтожение прекурсоров;
 - 43) организационно-технические мероприятия при работе с ИИИ, контроль за соблюдением режима радиационной безопасности;
 - 44) производство, передача и распределение электрической энергии;
 - 45) производство и реализация аммиачной селитры;
 - 46) в порядке диверсификации допускаются другие виды разрешенной деятельности, отвечающие целям деятельности, предусмотренные настоящим Уставом и не запрещенные Законодательством;
 - 47) выполнение в пределах и за пределами территории Казахстана любых действий, работ и иных видов коммерческой деятельности, не запрещенных Законодательством, отвечающих целям и задачам Общества, предусмотренных настоящим Уставом.
 - 48) 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 И КОНТРАКТАХ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ

АО "КазАзот" обладает следующими лицензиями:

№	Вид лицензии, №, дата выдачи, орган выдавший	Период действия	Затраты на исследования и разработки, в том числе исследовательские разработки, спонсируемые обществом
1	Государственная лицензия - эксплуатация горных и химических производств №17000850 от 20.01.2017г. (дата первичной выдачи 23.04.2010г.), выдана РГУ "Комитет индустриального развития и промышленной безопасности" Министерства по инвестициям и развитию РК	без ограничения срока действия	не имеется
2	Государственная лицензия на деятельность, связанную с оборотом прекурсоров №17001138 от 25.01.2017г. (дата первичной выдачи 21.07.2016г.), выдана Министерством внутренних дел РК	до 13.01.2022г.	не имеется
3	Государственная лицензия на занятие медицинской деятельностью №00159DE от 14.02.2017г., (дата первичной выдачи 18.01.2017г.), выдана Управлением здравоохранения Мангистауской области. Акимат Мангистауской области.	без ограничения срока действия	не имеется
4	Государственная лицензия №14019115 от 18.12.2014 г. на проектирование (технологическое) и (или) эксплуатация горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических, химических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатация магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, выдана Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК	без ограничения срока действия	не имеется

Источник: данные Эмитента

Сведения о Контрактах на недропользование

№	Вид Контракта, №, дата выдачи, орган выдавший	Период действия
1	Контракт №4032-УВС от 26.09.2014г. на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты, с дополнениями №1 от 24.12.2015г., №2 от 30.12.2015г., №3 от 29.12.2016г. и № 4 от 31.03.2017 года, заключенные с Министерством энергетики РК	на 25 лет, до 25.09.2039г.
2	Контракт № 4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г. на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области, Республики Казахстан с дополнением №1 от 29.12.2016г. и №2 от 31.03.2017г. заключенные с Министерством энергетики РК	период разведки-6 лет, до 23.03.2022г; период добычи-25 лет, до 23.03.2039г.

Источник: данные Эмитента

Сведения о Контракте №4032-УВС от 26 сентября 2014 года на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты

26 сентября 2014 года Эмитентом заключен Контракт на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан №4032-УВС с Республикой Казахстан, от имени которого действует Министерство Энергетики Республики Казахстан (Компетентный орган).

24 декабря 2015 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" подписано Дополнение №1 к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года (государственный регистрационный №4234-УВС-МЭ). Настоящим дополнительным соглашением изменены сроки реализации мероприятий, предусмотренных подпунктами 51-53 пункта 2 Раздела 7 "Общие права и обязанности сторон".

30 декабря 2015 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО "КазАзот" было подписано Дополнение №2 к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4248-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Рабочую программу на 2015 год, в соответствии с утвержденными проектными документами.

29 декабря 2016 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №3 к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились изменить и изложить в новой редакции подпункты 13, 39 пункта 2 Раздела 7 "Общие права и обязанности сторон"; подпункт 1, 3 пункта 1 Раздела 19 "Ответственность недропользователя за нарушение условий Контракта", а также заменены слова в подпункте 11, 15 пункта 2 Раздела 7 "Общие права и обязанности сторон".

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный №4449-УВС-МЭ) к Контракту на проведение добычи углеводородного сырья (газа) на месторождении Шагырлы–Шомышты №4032-УВС от 26 сентября 2014 года, (государственный регистрационный №4416-УВС-МЭ). Стороны договорились внести изменения в Контракт №4032-УВС от 26 сентября 2014 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 9

"Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 28 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

Сведения о месторождении Шагырлы-Шомышты

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо-Устьюртского прогиба и административно относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Бейнеу, расположенная в 120 км. на юго-запад. Областной центр - город Актау, расположен в 450 км. к северо-западу от месторождения.

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты открыто в 1959 году.

В 1963 году на структурах Шагырлы и Шомышты пробурены две глубокие поисковые скважины на глубину 2842 м. и 2805 м., вскрывшие пермотриасовые отложения.

В период 1965-1968 годов на месторождении проводились структурно-поисковое и разведочное бурение, в результате пробурены 61 структурно-поисковые скважины и 52 разведочные скважины, которые впоследствии были ликвидированы.

На месторождении разведан один газоносный горизонт, связанный с аналогом кумского горизонта верхнего эоцена и получивший название эоценовый продуктивный горизонт.

Месторождение газа Шагырлы-Шомышты приурочено крупной антиклинальной складке несколько вытянутой в субширотном направлении, по кровле эоценового горизонта по замкнутой изогипсе - 350 м. поднятие имеет размеры 41x33 км.

Подсчет запасов газа выполнен в 1969 году. Геологические запасы газа месторождения Шагырлы-Шомышты по состоянию изученности на 01 ноября 1969 года (Протокол ГКЗ СССР №6032 от 21 августа 1970 года) составляют 32.350 млрд.м³.

Горный отвод месторождения Шагырлы-Шомышты за регистрационным №49Д-УВС выдан Эмитенту 20 ноября 2012 года в связи с переходом месторождения на этап добычи. Площадь Горного отвода составляет 1070,49 кв. км. Глубина Горного отвода по абсолютной отметке – минус 350 м.

Право осуществления операций по недропользованию на контрактной территории Шагырлы-Шомышты предоставлено Министерством энергетики Республики Казахстан АО "КазАзот" (ранее - ТОО "КазАзот") на основании Контракта на добычу углеводородного сырья регистрационный номер №4032-УВС от 26 сентября 2014 года. Срок действия контракта – 25 лет, до 2039 года.

В феврале 2015 года месторождение Шагырлы-Шомышты введено в эксплуатацию на основании "Проекта промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (протокол КГН МИИИР РК №52/4 от 17 октября 2014 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 69 новых добывающих скважин и 4 разведочные скважины. Также построены и введены в эксплуатацию газосборные пункты №2,3,4.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находились скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 67 единиц. В ожидании ввода в эксплуатацию на объектах ГСП-3, ГСП-4 находилась 41 скважина.

Объем добычи газа за 2016 год составил 745 335 тыс.м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила - 1 092 026, 2 тыс.м³.

Сведения о Контракте № 4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак

24 марта 2016 года Эмитентом заключен Контракт на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ между Республикой Казахстан от имени которого действует Министерство

Энергетики Республики Казахстан, как Компетентный орган и АО "КазАзот" (ранее - ТОО "КазАзот").

29 декабря 2016 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №1 к Контракту на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ), стороны договорились внести соответствующие изменения в рабочую программу на 2016 год.

31 марта 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №2 (государственный регистрационный №4448-УВС-МЭ) к Контракту на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан №4283-УВС-МЭ (государственный регистрационный №4415-УВС-МЭ), стороны договорились внести изменения в Контракт №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года в связи с реорганизацией путем преобразования Товарищества с ограниченной ответственностью "КазАзот" в Акционерное общество "КазАзот". На титульном листе и по всему тексту Контракта и во всех приложениях к нему слова "ТОО "КазАзот" или Товарищество с ограниченной ответственностью "КазАзот" заменить словами "АО "КазАзот" или Акционерное общество "КазАзот" в соответствующих падежах. Также принять изменения в пункт 106 "Юридические адреса и подписи сторон" Раздела 23 "Дополнительные положения" Контракта в части "Недропользователь".

Сведения об участке "Косбулак"

В настоящее время участок "Косбулак" является разведочным. Горного отвода не имеется, имеется только геологический отвод. Строение участка не изучено – стадия поисковая. Запасов утвержденных государственным органом нет. Месторождения углеводородов не открыты, имеются только структуры под поисковое и разведочное бурение.

Право Эмитента осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании:

- Контракта на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан заключенного между Эмитентом и Министерством энергетики Республики Казахстан (Государственный регистрационный №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года).

- Геологического отвода за регистрационным №213 РД-УВС от 30 сентября 2015 года, выданного Комитетом геологии и недропользования Министерства индустриального развития Республики Казахстан.

Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км². Глубина геологического отвода - до верхне-девонских отложений палеозоя.

Рассматриваемая территория изучена сейморазведочными профилями 2Д прошлых лет, отработанными Гурьевской, Актюбинской и Турланской геофизическими экспедициями Министерством геологии Казахстана и сейморазведочными работами МОГТ 2Д АО "Геотекс", АО "Мангистаумунайгеофизика" и компанией НПФ "ДАНК" (2Д и 3Д).

Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке Косбулак является Проект поисковых работ на контрактной территории Эмитента.

Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижнеэоценовые и верхне-нижнеюрские отложения.

На Контрактной территории АО "КазАзот" выделяются шесть структур перспективных для поисковых работ: структуры Западный Шомышты, Сам, Шикудук, Талшин, Восточный Шагырлы и Западный Шикудук.

Исходя из результатов сейсморазведочных работ и подтверждения наличия 6 локальных поднятий предусмотрено бурение 18 поисковых скважин.

Для изучения геологического строения Контрактной территории и подготовки объектов к поисковому бурению в 2016 году выполнены регионально-поисковые сейсморазведочные работы и поисковые сейсморазведочные работы 2Д-МОГТ в объеме 1543 пог. км.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ ЭМИТЕНТА

Наименование филиала: Филиал "Шагырлы-Шомышты" Акционерного общества "КазАзот", Справка об учетной перерегистрации филиала № 46-1943-02-Ф-л от 13 января 2017 года (дата первичной регистрации 29 декабря 2012 года).

Место нахождения: Республика Казахстан, 130100, Мангистауская область, Бейнеуский район, село Бейнеу, улица А. Молдагулова, дом 1А.

Почтовый адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, г. Актау 1 микрорайон, почтовое отделение № 3, а/я 18.

Эмитент не имеет представительств.

6. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ ЭМИТЕНТА

1. Количество объявленных акций

По состоянию на 01 апреля 2017 года, количество объявленных акций АО "КазАзот" составляет 100 000,00 (сто тысяч) простых акций, НИН KZ1C60440019

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 177 542, 9193 (сто семьдесят семь тысяч пятьсот сорок две целых девять тысяч сто девяносто три десятитысячных) тенге за одну акцию. Уставный капитал Общества составляет 17 754 292 тыс. тенге.

2. Сведения о государственной регистрации выпуска акций

Выпуск объявленных акций Общества зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 20 февраля 2016 года, Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044.

3. Количество размещенных акций, сведения об акционерах (учредителях)

№	Наименование, место нахождения учредителя – юридического лица, фамилия, имя, отчество, год рождения учредителя - физического лица	Количество и вид акций, предварительно оплаченных учредителями	% владения
1	Тоех В.В. расположенное по адресу: ул. Стравинского 805, Мировой Торговый Центр, Башня А, 8-й этаж, 1077 XX, Амстердам, Нидерланды (Strawinskylaan, 805, WTC Toren A, 8th Floor, 1077 XX Amsterdam, The Netherlands) Единственный акционер, владеющий 100% акций в Тоех В.В.: БИН 160250004045 Полное наименование: Carina Properties Holding B.V., зарегистрировано в Торговом Реестре под номером 51459507	50 000 (пятьдесят тысяч) штук простых акций	50%

	Место нахождения: Strawinskylaan 805, WTC Toren A 8th floor, 1077 XX г. Амстердам)		
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	30 000 (тридцать тысяч) штук простых акций	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	15 000 (пятнадцать тысяч) штук простых акций	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	5 000 (пять тысяч) штук простых акций	5%
	Итого:	100 000 штук простых акций	100%

Источник: данные Эмитента

Количество размещенных акций – 100 000 (сто тысяч) штук.

Способ оплаты акций:

Акционерное общество, созданное в результате преобразования товарищества с ограниченной ответственностью, размещает (реализует) акции общества только среди участников товарищества с ограниченной ответственностью. Количество акций, передаваемое участникам преобразованного товарищества с ограниченной ответственностью, определяется исходя из соотношения балансовой стоимости доли каждого участника к общему размеру собственного капитала реорганизуемого товарищества с ограниченной ответственностью.

Уставный капитал созданного акционерного общества равен разнице между активами и обязательствами, переданными ему в соответствии с Передаточным актом, и соответствует требованиям, установленным статьей 10 Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах".

Передаточный акт Общества утвержден от 10 ноября 2016 года.

Рыночная стоимость 100% доли в Уставном капитале Общества подтверждается Отчетом об оценке:

Наименование оценщика: Товарищество с ограниченной ответственностью "Бизнес Партнер Консалт".

Дата составления отчета об оценке: 10 ноября 2016 года, Отчет об оценке рыночной стоимости 100% доли в Уставном капитале Общества №1582 от 10 ноября 2016 года.

Сумма оценки: 17 754 291 930 (семнадцать миллиардов семьсот пятьдесят четыре миллиона двести девяносто одна тысяча девятьсот тридцать) тенге.

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

На 01 апреля 2017 года АО "КазАзот" не имеет выкупленных акций, или акций, находящихся в собственности его дочерних организаций. АО "КазАзот" не имеет 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 Уставу АО "КазАзот:

Пункт 5.1. Устава:

- 1) участвовать в управлении Обществом в порядке, предусмотренном Законом РК "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 РК "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) крупных сделок и (или) сделок, в 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 акции, в порядке, установленном Законом РК "Об акционерных обществах", за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами РК.
 - 11) участвовать в принятии общим собранием акционеров решения об изменении количества акций Общества или изменении их вида в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах".

Пункт 5.2 Устава. Крупный акционер также имеет право:

- 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;
- 2) предлагать Совету директоров включение дополнительных вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров в соответствии с Законом РК "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: 10 ноября 2016 года.

7. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ

Избранные финансовые данные АО "КазАзот"

тыс. тенге

Показатель	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Активы	21 140 784	42 333 648	61 606 099
Обязательства	12 429 593	34 329 744	43 608 927
Уставный капитал	13 324 704	13 324 704	17 754 292
Собственный капитал	8 711 191	8 003 904	17 997 172
Выручка от реализации продукции	15 310 491	18 857 896	32 321 106
Себестоимость	(9 765 418)	(10 998 257)	(13 519 698)
Валовая прибыль	5 545 073	7 859 639	18 801 408
Прибыль / (убыток) до налогообложения	(68 675)	262 216	12 971 324
Итого совокупная прибыль (убыток) за год	(110 936)	(707 287)	9 993 268

Источник: данные Эмитента, аудировано

21 декабря 2016 года АО "КазАзот" было преобразовано из товарищества с ограниченной ответственностью. По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество не имело размещенных акций, так как выпуск простых акций АО "КазАзот" был зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан 20 февраля 2017 года (Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044, национальный идентификационный номер – KZ1C60440019).

РАЗДЕЛ III. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ

Органами управления АО "КазАзот" являются:

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

Источник: данные Эмитента"

Компетенция органов управления АО "КазАзот" определена Уставом Общества, зарегистрированным за №3014-1943-01-АҚ (ИУ) от 21 декабря 2016 года, а так же Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-ІІ "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-ІІ.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

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

16) определение формы извещения обществом акционеров о созыве Общего собрания акционеров и принятие решения о размещении такой информации в средствах массовой информации;

17) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием) определения стоимости акций при их выкупе Обществом на неорганизованном рынке в соответствии с настоящим Законом РК "Об акционерных обществах";

18) утверждение повестки дня заседания Общего собрания акционеров;

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

20) введение и аннулирование "золотой акции";

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

3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Согласно Уставу Эмитента и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-III, 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) утверждение штатного расписания, размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования иных сотрудников Общества, не указанных в подпунктах 9-11 настоящего пункта;

22) иные вопросы, предусмотренные Законом РК "Об акционерных обществах" и (или) настоящим Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров Общества

Протоколом первого общего собрания акционеров Общества №1 от 16 марта 2017 года определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 6 (шести) членов. Протоколом заседания Совета директоров №1/2017 от 17 марта 2017 года Председателем Совета директоров Общества избран Иришев Алмаз Берлинович.

Фамилии, имена, отчества (при их наличии) председателя и членов совета директоров общества (с указанием независимого (независимых) директора (директоров))	Должности, занимаемые членами совета директоров общества за последние 3 (три) года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, и дата вступления их в должности	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров, к общему количеству голосующих акций общества	Процентное соотношение акций (долей участия в уставном капитале), принадлежащих членам совета директоров в дочерних и зависимых организациях, к общему количеству размещенных акций (долей участия в уставном капитале) данных организаций
Иришев Алмаз Берлинович 17.07.1976 г.р. Председатель Совета директоров	С 01.10.2013г. по 08.04.2015г. Член Наблюдательного совета ТОО "SB Capital" Дата вступления в должность 01.10.2013г.	не имеется	не имеется
	С 11.12.2013г. по 06.03.2016г. Председатель Совета директоров АО "Каспий нефть"		

	Дата вступления в должность 11.12.2013г.		
	С 31.01.2014г. по настоящее время Член Совета директоров АО "Prime Aviation" Дата вступления в должность 31.01.2014г.		
	С 10.02.2014г. по 08.01.2016г. Генеральный директор ТОО "Steppe Capital Advisors" Дата вступления в должность 10.02.2014г.		
	С 08.01.2016г. по настоящее время Главный инвестиционный директор ТОО "Steppe Capital Advisors" Дата вступления в должность 08.01.2016г.		
	С 11.04.2016г. по 20.12.2016г. Председатель Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 11.04.2016г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г. С 17.03.2017г. по настоящее время Председатель Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 17.03.2017г.		
Журсунов Рустам Манарбекович 16.02.1976 г.р. Член Совета директоров	С 08.06.2012г. по 19.01.2015г. Исполнительный директор по правовым вопросам ОЮЛ "KAZENERGY" Дата вступления в должность 08.06.2012г.	не имеется	не имеется
	С 08.08.2012г. по 09.02.2015г. Председатель Наблюдательного совета ТОО "Petroleum Operating" Дата вступления в должность 08.08.2012г.		
	С 08.12.2012г. по настоящее время		

	Член Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность 08.12.2012г.		
	С 21.08.2013г. по настоящее время Член Совета директоров (независимый директор) АО "Информационно-аналитический центр нефти и газа" Дата вступления в должность 21.08.2013г.		
	С 02.09.2013г. по 01.01.2016г. Генеральный директор АО "Региональное" Дата вступления в должность 02.09.2013г.		
	С 01.11.2013 по настоящее время Член Совета директоров (независимый директор) АО "Управляющая компания СЭЗ "Национальный индустриальный нефтехимический технопарк" Дата вступления в должность 01.11.2013г.		
	С 27.12.2013г. по 10.06.2016г. Член Наблюдательного совета "Petroleum Holding" Дата вступления в должность 27.12.2013г.		
	С 08.09.2014г. по 31.03.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "Фирма "АЛМЭКС ПЛЮС" Дата вступления в должность 08.09.2014г.		
	С 01.11.2014г. по 20.12.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 01.11.2014г.		
	С 20.01.2015г. по настоящее время Заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан Дата вступления в должность 20.01.2015г.		
	С 07.01.2016г. по настоящее время		

	Советник Генерального директора ТОО "Кипрос" Дата вступления в должность 07.01.2016г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.		
Ибрашев Кенжебек Ниязович 14.07.1958 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	С 08.12.2012г. по настоящее время Член Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность 08.12.2012г.	не имеется	не имеется
	С 04.12.2013г. по 23.01.2017г. Генеральный директор ТОО "PSA" Дата вступления в должность 04.12.2013г.		
	С 01.11.2014г. по 20.12.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 01.11.2014г.		
	С 16.03.2017г. – по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность 16.03.2017г.		
	С 01.01.2013г. по 31.08.2014г. Заместитель директора по корпоративному развитию АО "Матен Петролеум" Дата вступления в должность 01.01.2013г.	не имеется	не имеется
Аязбаев Рустем Рахматуллаевич 12.06.1985 г.р. Член Совета директоров	С 01.09.2014г. по настоящее время Член Совета Директоров АО "Матен Петролеум" Дата вступления в должность 01.09.2014г.		
	С 12.09.2014г. по 20.12.2016г. Член Наблюдательного совета ТОО "КазАзот" Дата вступления в должность 12.09.2014г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.		

Килыбаев Даулетхан Азимханович 09.07.1976 г.р. Член Совета директоров	С 24.09.2016г. – по настоящее время Член Совета директоров АО "Национальная геологоразведочная компания "Казгеология" Дата вступления в должность 24.09.2016г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность 16.03.2017г.		
Мырзаш Ермек Мырзашұлы 01.10.1967 г.р. Член Совета директоров, независимый директор	С 17.11.2009г. по настоящее время Генеральный директор ТОО "Проектный институт "ОПТИМУМ" Дата вступления в должность 17.11.2009г.		
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность 16.03.2017г.		

Источник: данные Эмитента

Общество является реорганизованным из товарищества с ограниченной ответственностью. Вознаграждение членам Совета директоров за 2016 год не выплачивалось, так как количественный состав Совета директоров Общества был определен 16 марта 2017 года.

Накоплений Эмитентом для обеспечения им вознаграждений по пенсии – не предусмотрено.

4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Согласно Уставу Эмитента и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ, 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, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом Общества к компетенции других органов и должностных лиц Общества. Генеральный директор обязан исполнять решения Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Решения Генерального директора оформляются приказом. Решение Генерального директора по вопросам, в отношении которого установлено право вето, подлежат согласованию с владельцем "золотой акции". Общество в праве оспаривать действительность сделки, совершенной его исполнительным органом с нарушением установленных Обществом ограничений, если докажет, что в момент заключения сделки стороны знали о таких ограничениях. Генеральный директор Общества не вправе занимать должность руководителя исполнительного органа либо лица, единолично осуществляющего функции исполнительного органа другого юридического лица. 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 иным 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, 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
Ураков Кинис Нурмагамбетович 29.07.1965 г.р.	С 08.12.2010 г. по 10.11.2016г. - Генеральный директор ТОО "КазАзот". Дата вступления в должность 08.12.2010г. С 10.11.2016г. по 16.03.2017г. - Уполномоченное лицо в АО "КазАзот". Дата вступления в должность 10.11.2016г. С 17.03.2017г. по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот". Дата вступления в должность 17.03.2017г. Других должностей, в том числе по совместительству, не занимал и не занимает.	0,00%

Источник: данные Эмитента

Выплата вознаграждения (заработной платы) Уракову К.Н. за 2016 год составила 39 683 тыс. тенге. Накоплений Эмитентом для обеспечения им вознаграждений по пенсии – не предусмотрено.

В Обществе созданы следующие Комитеты Совета директоров:

Комитет Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам

Основной целью деятельности Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам является выработка объективных рекомендаций для Совета директоров по вопросам разработки основных направлений развития Общества, по критериям подбора и соответствия таким критериям лиц, входящих в Совет директоров, менеджмент Общества (руководящие работники Общества), оценки работы и вознаграждения лиц, входящих в Совет директоров, менеджмента Общества, Корпоративного секретаря, руководителя и работников Службы внутреннего аудита, а также других работников Общества, а также по основным принципам политики Общества в области стратегического планирования, кадров, вознаграждения и социальных вопросов.

Согласно Протоколу заседания Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17 марта 2017 года, Председателем Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам был избран Ибрашев Кенжебек Ниязович (член Совета директоров – независимый директор, эксперт по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам). Членами данного Комитета избраны Иришев Алмаз Берлинович (эксперт по вопросам стратегического планирования) и Журсунов Рустам Манарбекович (эксперт по вопросам стратегического планирования).

Комитет Совета директоров по вопросам внутреннего аудита

Основной целью деятельности Комитета Совета директоров по вопросам внутреннего аудита является выработка объективных рекомендаций для Совета директоров по вопросам:

- установление эффективной системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (в т.ч., за полнотой и достоверностью финансовой отчетности);
- контроль за надежностью и эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также за исполнением документов в области корпоративного управления;
- контроль за независимостью внешнего и внутреннего аудита, а также за процессом обеспечения соблюдения законодательства Республики Казахстан;
- другие вопросы в соответствии с требованиями Положения о Комитете Совета директоров по вопросам внутреннего аудита.

Согласно Протоколу заседания Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17 марта 2017 года, Председателем Комитета Совета директоров по вопросам внутреннего аудита был избран Мырзаш Ермек Мырзашұлы Ниязович (член Совета директоров – независимый директор), членами данного Комитета избраны Килыбаев Даулетхан Азимханович и Аязбаев Рустем Рахматтулаевич.

5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА

Количество работников Общества на 01 апреля 2017 года – 1 226 человек.

Среднесписочная численность работников Общества: за период с 01 марта 2017 года по 31 марта 2017 года – 1 224 человек.

Структурные подразделения Общества

№	Наименование структурного подразделения
1	Дирекция
2	Юридический департамент (ЮД)
3	Отдел по информационным технологиям (ОИТ)
4	Департамент управления персоналом и документооборотом (ДУПиД)
5	Департамент финансов (ДФ)
6	Департамент бюджетирования и экономического анализа (ДБ иЭА)
7	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУО)
8	Департамент материально-технического снабжения и общих вопросов (ДМТиСОВ)
9	Оперативно-режимный отдел (ОРО)
10	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ)
11	Департамент внутреннего производственного контроля (ДВПК)
12	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ)
13	Производство аммиака (ПАМ)
14	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК)
15	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации средств КИП и А
16	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации технологического оборудования
17	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации энергетического оборудования
18	Служба производственных отделов (СПО)
19	Филиал "Шагырлы Шомышты"

Источник: данные Эмитента

Сведения о руководителях структурных подразделений Общества

№	Фамилия, имя, отчество руководителя структурного подразделения	Подразделение, должность руководителя структурного подразделения	Год рождения
1	Ураков Кинис Нурмагамбетович	Дирекция, Генеральный директор	29.07.1965
2	Бегебаева Раушан Оразовна	Юридический департамент (ЮД), директор департамента	09.01.1981
3	Дерягин Александр Александрович	Отдел по информационным технологиям (ОИТ), главный специалист по ИТ	21.03.1983
4	Изтлеуова Гульнур Бауыржановна	Департамент управления персоналом и документооборотом (ДУПиД), директор департамента	28.04.1989
5	Биалиева Елена Танатаровна	Департамент финансов (ДФ), директор департамента	30.12.1968
6	Лоренц Ирина Николаевна	Департамент бюджетирования и экономического анализа (ДБ иЭА), директор департамента	24.09.1969
7	Языкова Наталья Владимировна	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУО), директор департамента он же главный бухгалтер	12.04.1957
8	Абдурахимов Айтжан	Департамент материально-технического	15.01.1973

	Халжанович	снабжения и общих вопросов (ДМТиСОВ), директор департамента	
9	Абилхаиров Шахмардан Зияудинович	Оперативно-режимный отдел (ОРО), начальник отдела	10.01.1974
10	Саугабаев Адильжан Магзамович	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ), директор департамента	07.12.1971
11	Рахметов Жаксылык Базгилбаевич	Департамент внутреннего производственного контроля (ДВПК), директор департамента	10.04.1953
12	Кабакоев Асылбек Онгарбаевич	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ), начальник производства	16.12.1984
13	Кудашев Ерлан Кадыралиевич	Производство аммиака (ПАМ), начальник производства	08.04.1978
14	Толок Александр Степанович	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК), начальник цеха	04.04.1956
15	Икаев Аскар Мусиевич	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации средств КИП и А, главный приборист, начальник службы	26.05.1972
16	Полежаев Сергей Александрович	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации технологического оборудования, главный механик, начальник службы	30.06.1976
17	Нестеренко Леонид Викторович	Служба по ремонту и обеспечению эксплуатации энергетического оборудования, главный энергетик, начальник службы	28.05.1975
18	Башмаков Владимир Владимирович	Служба производственных отделов (СПО), заместитель генерального директора по производству, главный инженер	27.04.1955

Источник: данные Эмитента

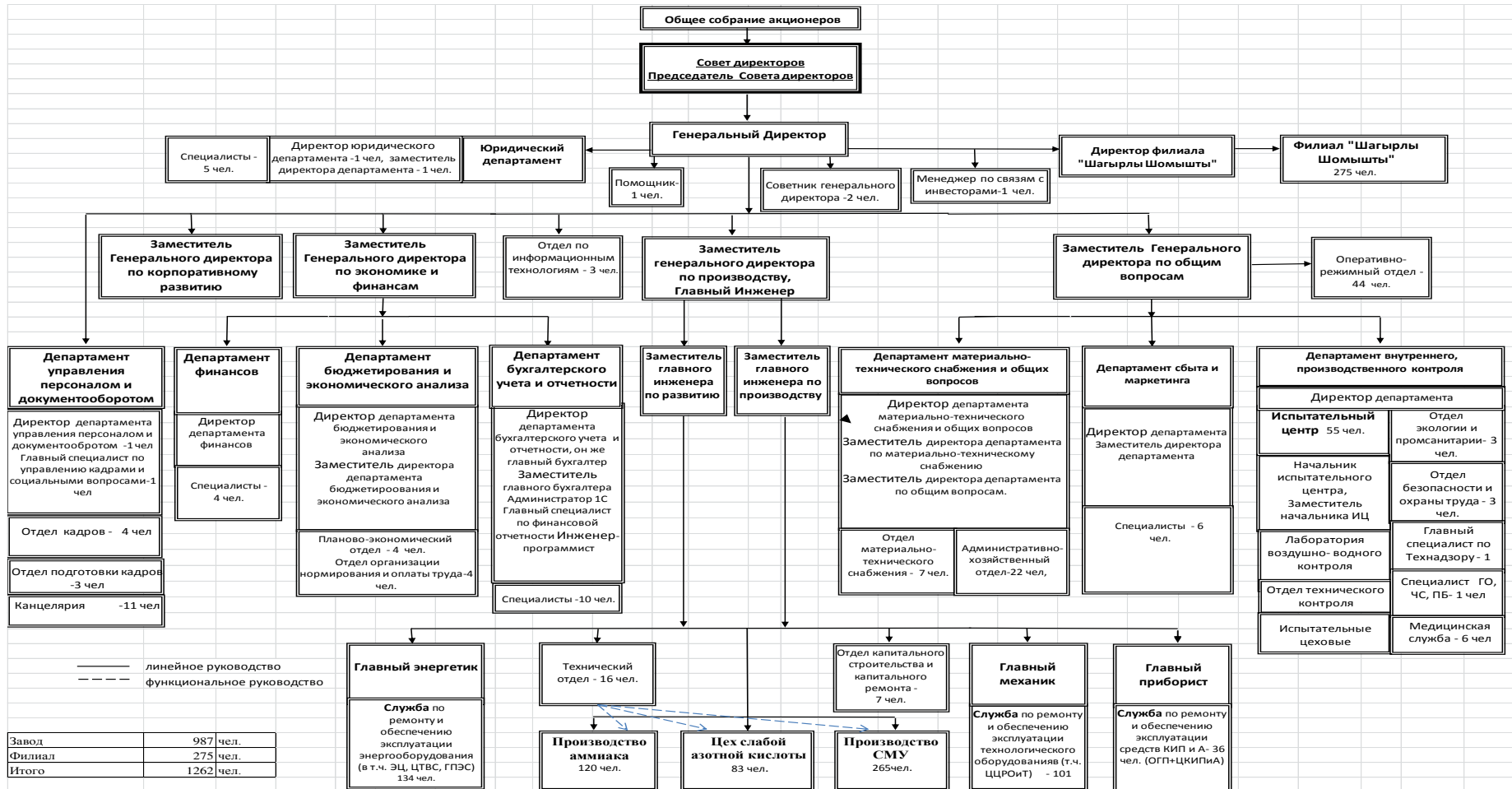
Сведения о руководителе филиала АО "КазАзот"

№	Фамилия, имя, отчество руководителя филиала	Наименование филиала, должность руководителя	Год рождения
1	Мендибаев Абзал Мендибаевич	Филиал "Шагырлы-Шомышты", директор филиала	23.06.1977

Источник: данные Эмитента

Организационная структура утверждена Протоколом Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17.03.2017г.

Организационная структура АО "КазАзот"



6. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА

Согласно Реестру акционеров по состоянию 01 апреля 2017 года, выданному АО "Единый регистратор ценных бумаг", акционерами Общества являются:

№	Наименование акционера	Место нахождения юридического лица / место жительства физического лица	Количество простых акций, предварительно оплаченных учредителями, штук	% владения
1	*Тоех В.В.	ул. Стравинского 805, Мировой Торговый Центр, Башня А, 8-й этаж, 1077 XX, Амстердам, Нидерланды (Strawinskylaan, 805, WTC Toren A, 8 th Floor, 1077 XX Amsterdam, The Netherlands)	50 000	50 %
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, город Арысь, улица Ибрагимова, дом 108	30 000	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Махтааральский район, город Жетысай, улица Рыскулова, дом 97	15 000	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	Республика Казахстан, город Алматы, Алмалинский район, улица Волховская, дом 225А	5 000	5%
	Итого:		100 000	100 %

Источник: данные Эмитента

*Единственным акционером, владеющим 100% акций в Тоех В.В.: является Carina Properties Holding B.V. (зарегистрировано в Торговом Реестре под номером 51459507, место нахождения: Strawinskylaan 805, WTC Toren A 8th floor, 1077 XX г. Амстердам). Конечным бенефициаром данной компании является Кулибаев Тимур Аскарлович (гражданин Республики Казахстан, г. Алматы).

Информация о всех сделках или серии сделок последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента

07 августа 2014 года Компания Kazazot B.V. (Нидерланды) продала 100% доли участия в уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу ТОО "Petro Chemical Company" (г. Алматы).

12 сентября 2014 года ТОО "Petro Chemical Company" произвело отчуждение доли участия в уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу следующих лиц:

- 50% долю участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу ТОО "SB Petrochemical" (г. Алматы);
- 30% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Джолшиева Бейсенбай Тажихановича;
- 15% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Аблазимова Бахаридина Нугмановича;
- 5% доли участия уставном капитале ТОО "КазАзот" в пользу Березиной Анастасии Валерьевны.

Таким образом, доли участников распределились следующим образом.

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	ТОО "SB Petrochemical"	1 762 352	50%
2	Джолшиев Бейсенбай Тажиханович, 1954 г.р.	1 057 411	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	528 705	15%
4	Березина Анастасия Валерьевна, 1980 г.р.	176 235	5%
	Итого:	3 524 703	100%

Источник: данные Эмитента

17 февраля 2016 года ТОО "SB Petrochemical" продало 50% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" компании Тох В.В. (Нидерланды).

08 апреля 2016 года г-н Джолшиев Бейсенбай Тажиханович продал 30% доли в уставном капитале ТОО "КазАзот" г-ну Идрисову Динмухамету Аппазовичу.

Таким образом, доли участников распределились следующим образом.

№	Сведения об участниках товарищества с ограниченной ответственностью	Доля в Уставном капитале, тыс. тенге	Доля в Уставном капитале, %
1	Тох В.В.	6 662 352	50%
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	3 997 411	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	1 998 706	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	666 235	5%
	Итого:	13 324 704	100%

Источник: данные Эмитента

Иных сделок за последние три года, приведших к смене участников Эмитента не было. За период деятельности Компании в качестве акционерного общества (с 21 декабря 2016 года) – смены акционеров не было.

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

По состоянию на 01 апреля 2017 года АО "КазАзот" 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 является членом Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан "Атамекен" (далее – НПП).

Национальная палата предпринимателей РК "Атамекен" - это некоммерческая организация. НПП создана для усиления переговорной силы бизнеса с Правительством РК и государственными органами. Палата предпринимателей представляет интересы малого, среднего и крупного бизнеса, охватывая своей деятельностью все сферы предпринимательства, включая внутреннюю и внешнюю торговлю.

Главная задача НПП "Атамекен" – защита прав и интересов бизнеса и обеспечение широкого охвата и вовлеченности всех предпринимателей в процесс формирования законодательных и иных нормативных правил работы бизнеса.

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 адрес	Фактический адрес	Первый руководитель	Виды услуг
1	Дочерний банк Акционерное общество "Сбербанк России"	РК, г. Алматы, ул. Гоголя/Калдаякова, 30/26	РК, Мангистауская область, 130000, г. Актау, 7 микрорайон, дом 30А	Директор филиала Калиев Аскар Ертысович	Расчетно-кассовое обслуживание (далее – РКО), кредитование, инкассация, депозитные продукты, пластиковые карты (зарплатный проект), банковские гарантии, программа клиент-банк
2	Акционерное общество "Казкоммерцбанк"	РК, г. Алматы, пр. Гагарина, 135 ж	РК, Мангистауская область, 130000, г. Актау, 14 микрорайон, 63 здание	Директор филиала Ергалиева Айгуль Булатовна	РКО, пластиковые карты (зарплатный проект), программа клиент-банк
3	Акционерное общество "Банк Развития Казахстана"	РК, 010000, г. Астана, ул. Орынбор, 10, "Казына Тауэр"	РК, 010000, г. Астана, ул. Орынбор, 10, "Казына Тауэр"	Управляющий директор-член Правления Саркулов Абай Серикович	РКО, кредитование Соглашение об открытии кредитной линии №100-СМ-Р/05-01 от 27.11.15г. на сумму 40 550 000 тыс. тенге, Соглашение об открытии кредитной линии №77-СМ-Р-05 от 17.11.2016г. на 6 000 000 тыс. тенге
4	Публичное акционерное общество "БИНБАНК"	РФ, 115172, г. Москва, Котельническая набережная, д.33, стр.1	РФ, 115172, г. Москва, Котельническая набережная, д.33, стр.1, 3-6 этажи	Президент банка Шишханов Микаил Османович	РКО, программа клиент-банк

Источник: данные Эмитента

2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ

Сведения о консультанте по финансовым вопросам, который принимает участие в подготовке документов Эмитента для прохождения процедуры листинга простых акций Эмитента

Полное официальное наименование консультанта 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 держателя от №0401200886 от 22 сентября 2004г. Лицензия на занятие деятельностью по управлению инвестиционным портфелем № 0403200223. Дата переоформления лицензии: 13 июня 2014г. Председатель Правления – Камаров Т.К.	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Манаса, 32А, 2 этаж, офис 201	Услуги по подготовке документов Эмитента для целей прохождения процедуры листинга простых акций	Договор на оказание услуг финансового консультанта №1222 от 15 марта 2016г.	Член Ассоциации Финансистов Казахстана Член Американской торговой палаты, Казахстан (AmCham)

Источник: данные Эмитента

Эмитент не заключал Договоров с юридическими консультантами, которые бы принимали участие в подготовке документов Эмитента для целей регистрации выпуска его ценных бумаг, а также прохождения процедуры листинга данных ценных бумаг.

3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Сведения об аудиторских организациях, которые проводили аудит финансовой отчетности Эмитента за последние три года

Полное официальное наименование аудиторской организации	Место нахождения	Фамилия, имя, отчество аудитора	Принадлежность к соответствующим коллегиям (ассоциациям, палатам)
За 2014, 2015, 2016 годы Товарищество с ограниченной ответственностью "Делойт", действующее на основании государственной лицензии на осуществление аудиторской деятельности в Республике Казахстан №0000015 вид МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006г.	Юридический и фактический адреса: Республика Казахстан, 050059, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 36	Генеральный директор Бекенов Нурлан Комашович	- Профессиональная аудиторская организация "Коллегия аудиторов" - Член Американской торговой палаты, Казахстан (AmCham) - Член Ассоциации Финансистов Казахстана - Европейская Бизнес Ассоциация Казахстана - Региональный Финансовый Центр г. Алматы

Источник: данные Эмитента

На проведение аудита финансовой отчетности за 2017 год Эмитентом определено Товарищество с ограниченной ответственностью "Делойт".

РАЗДЕЛ V. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА.

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

АО "КазАзот" является единственным производителем аммиачной селитры и аммиака в Республике Казахстан. Доля рынка Эмитента по реализации продукции на казахстанском рынке составляет 80%.

Сведения об организациях, являющихся конкурентами Эмитента

Конкурентами Эмитента являются: Акционерное общество "Максам-Чирчик" (Узбекистан, г. Чирчик), Кемеровское открытое акционерное общество "Азот" (Российская Федерация, г. Кемерово), Общество с ограниченной ответственностью "Азотно-туковый завод" (Российская Федерация, г. Ангарск-5), Филиал "Азот" Акционерного общества "ОХК "УРАЛХИМ" (Российская Федерация, г. Березники), Общество с ограниченной ответственностью "Менделеевск – азот" (Российская Федерация, г. Менделеевск), Акционерное общество "Мелеузовские минеральные удобрения" (Российская Федерация, г. Мелеуз).

Российские предприятия поставляют аммиачную селитру, узбекские помимо аммиачной селитры также поставляют аммиак жидкий.

Преимуществами Эмитента перед конкурентами являются:

- в текущем 2017 году, как продукция Эмитента, так и продукция конкурентов субсидируется на 50%. Есть разница в механизме субсидирования: если за продукцию АО "КазАзот" отечественный потребитель оплачивает 50% от стоимости продукции, то в случае с импортной продукцией потребитель оплачивает 100% стоимости. Затем, 50% стоимости продукции компенсируются потребителю. Учитывая то, что для покупки импортной селитры необходимы дополнительные оборотные средства, АО "КазАзот" находится в более выигрышном положении.

- конкуренты не являются отечественными товаропроизводителями в Республике Казахстан. АО "КазАзот" является единственным отечественным производителем, что дает преимущество при участии в конкурсах/тендерах.

Краткое описание общих тенденций в отрасли (сфере), в которой Эмитент осуществляет свою деятельность, в том числе наиболее важных для Эмитента

Производство минеральных удобрений в Казахстане имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране.

В Казахстане существует проблема деградации плодородных земель, которая, по данным Казахского научно-исследовательского института почвоведения и агрохимии им. Успанова, в некоторых частях страны превышает уже более 30%. Особенно это касается Алматинской, Жамбылской и Южно-Казахстанской областей.

По данным разных источников, потребление удобрений в Казахстане - 10–15 кг/га. Данные, правда, варьируются от 3 кг/га, но, по оценкам экспертов, это, вероятнее всего, заниженные показатели. Для сравнения – Узбекистан и Туркмения применяют 400–500 кг/га. Огромные площади под посевы в Республике Казахстан позволяют применять многопольную систему, когда земле дают время восстановиться и отдохнуть, перемещая посадки на соседние площади. Также в РК меньше применяют орошение, когда минеральных удобрений применяют больше. И здесь есть объективная причина: недостаток воды.

Традиционно в Казахстане в качестве удобрений используют аммиачную селитру, аммофос и суперфосфат. В меньшем количестве – сульфат аммония, карбамид и калийные удобрения.

Значительную роль в формировании спроса на минеральные удобрения в Казахстане играет государство с программой субсидирования отечественных сельхозтоваропроизводителей (СХТП), которые закупают удобрения по удешевленной стоимости.

Отдельная группа потребителей в Казахстане – промышленные предприятия. Например, АО "Казатомпром" применяет продукцию АО "КазАзот" в качестве химического компонента, а горняки покупают ее для производства взрывчатых веществ.

Экспорт продукции Эмитента за период 2005 – 2016 годов составлял от 18 до 78%. Наибольшее количество было отгружено за рубеж в 2008–2010 годах, когда на рынке Казахстана продавалась в основном российская и узбекская селитра. Экспорт производился в основном в страны Балтии, Венгрию, Румынию и Польшу. С резким ростом стоимости перевозки такие отгрузки Эмитента в Европу значительно уменьшились. В настоящее время продукция экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркмению, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию, Литву, Латвию, Эстонию, Болгарию, Румынию, Польшу.

Сравнительная характеристика деятельности эмитента со среднеотраслевыми показателями внутри страны и в мире

АО "КазАзот" является единственным производителем аммиачной селитры и аммиака в Республике Казахстан.

Описание основных рынков, на которых эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет

Важнейшие регионы производства азотных удобрений – это страны Ближнего Востока, Европы и Северной Америки, фосфорных – Канада, Россия, Марокко, калийных – Россия, Канада, Белоруссия.

Дополнительные производства аммиака и карбамида появились в США, Алжире, ОАЭ, Ираке. Производство калийных удобрений создано на предприятиях компании "Уралкалий" (до 13 млн. тонн), североамериканской компании Intrepid, ОАО "Беларуськалий". Кроме того, увеличились мощности выпуска фосфорных удобрений в Китае.

Основные тенденции рынка минеральных удобрений - сохранение общей макроэкономической нестабильности в мире и рост волатильности котировок на минеральные удобрения, рост влияния спекулятивных факторов в формировании цен.

Переход центров влияния в области минеральных удобрений с традиционных рынков Европы и США на быстроразвивающиеся рынки Азии и Латинской Америки.

К числу важных макроэкономических факторов, оказывающих влияние, в том числе на рынок минеральных удобрений, следует отнести такие, как:

- прогноз на ухудшение финансовой и инвестиционной ситуации в мире, в том числе в ведущих странах-импортерах;
- нестабильность в арабских странах, играющих важную роль на рынке минеральных удобрений.

Рынок Российской Федерации

Российская отрасль минеральных удобрений – одна из лидирующих в мире. Она занимает четвертое место по объему выпуска фосфорных удобрений (6,5% от мирового объема) и второе место по объемам производства азотных и калийных удобрений (7 и 18,5%). В то же время производство минеральных удобрений – одна из наиболее экспорториентированных отраслей промышленности России: на экспорт идет до 70% продукции, или 12,8 млн. т.

Средний ежегодный объем производства всех видов удобрений в Российской Федерации составляет около 18,5 млн. тонн. В общем объеме производства азотных удобрений и аммиачной селитры в частности, 29% принадлежит предприятию "Уралхим".

Главными особенностями российского рынка удобрений являются как его монополизация и импорто независимость, так и высокая ориентация на экспорт, таким образом, российский рынок удобрений, во-первых, сильно зависит от мировых тенденций, во-вторых, активно участвует в формировании конъюнктуры мирового рынка.

Для отрасли минеральных удобрений, одной из важнейших экспортных отраслей России, за исключением нефти и газа, 2014 год стал переломным. Падение цен на основные виды удобрений, негативная динамика котировок всех продовольственных сырьевых товаров, окончание "сырьевого суперцикла" и внутренние шоки индустрии, связанные с девальвацией рубля и усложнением доступа к финансовым ресурсам, существенно влияют на стратегию компаний на внутреннем и внешнем рынках.

Замедление роста мирового ВВП и сохранение слабой загрузки мощностей в 2014–2015 годах негативно отражаются на динамике цен на основные виды минеральных удобрений и сырья. Что касается российских производителей, то любые, даже локальные изменения на рынке минеральных удобрений в стране в значительной степени обусловлены мировыми параметрами. Но ситуация на мировом рынке более благоприятна для российских производителей удобрений, чем для их зарубежных коллег.

Для российских производителей минеральных удобрений основными рынками сбыта остаются Бразилия (19,3%), Китай (12,3%), США (10,5%), Украина (5,6%) и Индия (3,3%). Но замедление экономик этих стран заставляет отечественных производителей уделять все большее внимание динамично растущему российскому рынку.

Эксперты уверены, что в дальнейшем отрасль минеральных удобрений будет по-прежнему подвержена рискам, связанным с цикличностью рынка сырьевых товаров. При этом для российских заводов колебания мирового рынка сгладит неизменный рост спроса со стороны российских аграриев. По оценке Газпромбанка, в среднесрочной перспективе сельское хозяйство России останется одной из наиболее инвестиционно привлекательных отраслей хозяйства страны. Рост в российском овощеводстве, производстве масличных культур и сахарной свеклы подтолкнет и рост спроса на качественные минеральные удобрения.

Крупнейшими производителями азотных минеральных удобрений являются ОАО "Акрон", Новомосковский АК "Азот", Невинномысское ОАО "Азот", Кирово-Чепецкий химкомбинат, Березниковское АО "Азот", Кемеровское ОАО "Азот", ОАО "Тольяттиазот", Россошанское АО "Минудобрения". В совокупности эти предприятия обеспечивают производство 60% всех российских азотных минеральных удобрений.

Рынок Беларуси

Беларусь является одним из крупнейших в мире производителей и экспортеров калийных удобрений. На долю страны приходится около 14% мировых производственных мощностей. В общем объеме мирового экспорта калийных удобрений на Беларусь приходится более 10%.

Беларусь располагает серьезным потенциалом по производству и экспорту азотных удобрений в виде карбамида, жидких карбамидно-аммиачных смесей, сульфата аммония, но в данном сегменте существенно зависит от поставок сырья для азотной промышленности из России. Мощности по фосфорным удобрениям позволяют удовлетворить внутренние потребности республики и небольшие объемы поставлять на внешний рынок.

Основными минеральными удобрениями в структуре производства Беларуси являются калийные, что объясняется богатством сырьевых запасов. Производство калийных удобрений осуществляет Республиканское унитарное предприятие "Производственное объединение "Беларуськалий" - один из крупнейших в мире и самый крупный на территории СНГ производитель и поставщик калийных минеральных удобрений функционирует на базе Старобинского месторождения калийных солей. Поставки минеральных калийных удобрений на мировые рынки осуществляется через ЗАО "Белорусская калийная компания".

На рынке присутствует крупнейший производитель азотных удобрений – ОАО "Гродно-Азот", выпускающий карбамид, аммиачную селитру, жидкие азотные удобрения, сульфат аммония.

Фосфорные удобрения в Беларуси на данный момент производит Гомельский химический завод, который испытывает проблемы с поставками российского сырья для выпуска этого вида продукции. Мощности предприятия позволяют выйти на уровень производства в 200 тыс. тонн действующего вещества в год. В отношении азотных удобрений можно отметить следующую

тенденцию на рынке Беларуси - импорт азотных удобрений ежегодно снижается, при этом экспорт достаточно стабильный с тенденцией к росту.

Основной объем импортных удобрений завозится в Беларусь из России. Экспортными рынками для азотных удобрений Беларуси являются - Франция, Канада, Бразилия.

Рынок Кыргызстана

Согласно данным Национального статистического комитета, отечественное производство минеральных удобрений полностью отсутствует, и исследуемый рынок полностью зависит от импортных поставок.

По данным департамента химизации и защиты растений Министерства сельского хозяйства и мелиорации, общая потребность сельского хозяйства в минеральных удобрениях по агротехническим нормам потребления в среднем составляет около 340,8 тыс. тонн. При этом ежегодно потребность удовлетворяется за счет импортных поставок в среднем только на 30% - 40%. Наиболее высока потребность в минеральных удобрениях в южном регионе.

Основными странами поставщиками минеральных удобрений являются Узбекистан, Россия и Казахстан.

Поставки минеральных удобрений из Узбекистана осуществляются транзитом через Казахстан при участии казахстанских посреднических фирм, что, естественно, дополнительно сказывается на уровне цен.

В последние годы, несмотря на более высокие цены, отмечается увеличение импортных поставок из России и Казахстана. За анализируемый период импорт российских удобрений увеличился в 2 раза, а импорт казахских удобрений - в 88 раз.

В Кыргызстане более 90% применяемых удобрений приходится на долю азотных веществ (аммиачную селитру), калийные удобрения практически не завозятся.

Объемы и виды завозимых удобрений в республику зависят не только от спроса на них от сельских товаропроизводителей, но и от цен на них.

Однако на сегодняшний день покупательский спрос на удобрения остается на низком уровне из-за их высокой стоимости и неплатежеспособности большинства сельских товаропроизводителей.

На сегодняшний день Узбекистан продает минеральные удобрения только ОсОО "Агромет".

Отсутствие собственного производства делает ценовую составляющую анализируемого рынка уязвимой к любым внешним потрясениям.

Так, ежегодное введение Узбекистаном сезонных ограничений на экспорт минеральных удобрений в предпосевной период в целях насыщения собственного рынка, вызывает традиционный всплеск цен на удобрения на рынке Кыргызстана.

Рынок Узбекистана

Промышленность минеральных удобрений - одна из основных отраслей химического комплекса Узбекистана: минеральные удобрения составляют более 70% производимой в Республике химической продукции. Отрасль минеральных удобрений имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране.

Карбамид и аммиачная селитра являются основными видами азотных удобрений, производимых в Узбекистане.

Основные производители минеральных удобрений: АО "Аммофос - Максам" и АО "Максам-Чирчик".

Импорт азотных удобрений в Узбекистан отсутствует, что подтверждает возможности страны по насыщению азотными удобрениями внутреннего рынка. Помимо этого, Узбекистан экспортирует значительный объем азотных удобрений.

Общие сведения о добыче и месторождении газа

По данным Министерства Энергетики Республики Казахстан добыча газа за 2015 год составила 45,3 млрд. м³ (105% к 2014 году). За январь-март 2016 года добыча газа составила 12,2 млрд. м³ (105% к аналогичному периоду 2015 года). Благодаря значительным запасам, Республика Казахстан занимает 23 место в мире. По уровню добычи газа Казахстан занимает 39 место.

Добыча газа в Республике Казахстан

В Республике Казахстан за 2016 год установлен рекорд по добыче газа. Его объем составил 46,6 миллиардов кубометров на сумму почти 176 млрд. тенге. Свыше 21 миллиарда кубометров было экспортировано, основным покупателем казахстанского газа является Россия. И если 34% добываемого голубого топлива приходится на Атыраускую область, то свыше 40% - получают в Западно-Казахстанской. Начальные запасы на Карачаганакском месторождении превышают триллион кубометров. Газ отправляется на Оренбургский газоперерабатывающий завод.

Объемы ежемесячной добычи газа за последние 13 месяцев (млн. куб. м)



Источник: <http://bnews.kz/>
<http://www.iacng.kz/>

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

Согласно данным областного управления индустриально-инновационного развития, в Мангистауской области Казахстана в 2016 году увеличена добыча природного газа на 13,9%. За 12 месяцев 2016 года по области добыто 2886,8 млн. кубометров природного газа, что больше по сравнению с аналогичным периодом 2015 года на 351,2 млн. кубометров газа. Объем добычи природного газа в регионе в 2015 году составил 2 млрд. 535,6 млн. кубометров.

Месторождение газа

Месторождение Шагырлы-Шомышты

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо-Устьюртского прогиба, и административно относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Бейнеу, расположенная в 120 км. на юго-запад. Областной центр - город Актау, расположен в 450 км. к северо-западу от месторождения.

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты открыто в 1959 году.

В 1963 году на структурах Шагырлы и Шомышты пробурены две глубокие поисковые скважины на глубину 2842 м. и 2805 м., вскрывшие пермотриасовые отложения.

В период 1965-1968 годов на месторождении проводились структурно-поисковое и разведочное бурение, в результате пробурены 61 структурно-поисковые скважины и 52 разведочные скважины, которые впоследствии были ликвидированы.

На месторождении разведан один газоносный горизонт, связанный с аналогом кумского горизонта верхнего эоцена и получивший название эоценовый продуктивный горизонт.

Месторождение газа Шагырлы-Шомышты приурочено крупной антиклинальной складке несколько вытянутой в субширотном направлении, по кровле эоценового горизонта по замкнутой изогипсе - 350 м. поднятие имеет размеры 41x33 км.

Подсчет запасов газа выполнен в 1969 году. Геологические запасы газа месторождения Шагырлы-Шомышты по состоянию изученности на 01 ноября 1969 года (Протокол ГКЗ СССР №6032 от 21 августа 1970 года) составляют 32.350 млрд.м³.

Недропользователем по Контракту на добычу №361 от 31 августа 1999 года являлась компания "Caspian Gas Corporation" (США).

С 2005г. по 2008 годы пробурены 45 скважин глубиной 450 м. В 2008 году начато обустройство месторождения. Из 45 скважин было освоено 10 скважин. Построена установка подготовки газа (УПГ) с дожимной компрессорной станцией (ДКС) для перекачки газа в магистральный газопровод "Средняя Азия Центр" (далее МГ "САЦ") АО "Интергаз Центральная Азия".

ДКС состоит из 4-х турбокомпрессорных установок, каждый мощностью по 1,2 млн. м³/сутки. Построены газосборные пункты – 1 и 2. Также построен магистральный газопровод от ДКС месторождения Шагырлы-Шомышты до магистрального газопровода "САЦ" с пропускной мощностью - 1,6 млрд. м³/год.

В 2009 году построены вахтовый поселок, автодорога протяженностью 100 км., внутривидовые дороги между объектами месторождения, административно-бытовые здания модульного типа, автозаправочная станция, ангары под ремонтные мастерские и гаражи, сооружения для очистки производственных стоков в составе УПГ.

В 2010 году у компании "Caspian Gas Corporation" была отозвана лицензия на добычу по причине невыполнения контрактных обязательств и значительных долгов перед АО "БанкТуранАлем".

08 июня 2011 года состоялись торги, организованные АО "Би-Логистикс" по Мангистауской области по реализации арестованного имущества компании "Caspian Gas Corporation", победителем торгов признано ТОО "КазАзот".

На торгах проведенных по поручению Государственного судебного исполнителя Актауского территориального отдела Департамента по исполнению судебных актов Мангистауской области были реализованы девять земельных участков общей площадью 918,26 га, расположенные по адресу: Мангистауская область, Бейнеуский район, месторождение Шагырлы-Шомышты и газовые скважины в количестве 41 единиц (40 вертикальных и 1 горизонтальная), спецтехника, транспортные средства, а также оборудование и прочие основные средства в количестве 655 наименований.

Данное имущество было продано и передано ТОО "КазАзот", согласно Договору купли-продажи №24 от 24 июня 2011 года и акта приема-передачи имущества от 29 июня 2011 года.

Для ведения работ по месторождению 29 декабря 2012 года создан Филиал "Шагырлы-Шомышты" ТОО "КазАзот".

Право осуществления операций по недропользованию на контрактной территории Шагырлы-Шомышты предоставлено Министерством энергетики Республики Казахстан ТОО "КазАзот" на основании Контракта на добычу углеводородного сырья за регистрационным №4032-УВС от 26 сентября 2014 года. Срок действия контракта – 25 лет, до 2039 года.

Горный отвод месторождения Шагырлы-Шомышты за регистрационным №49Д-УВС выдан 20 ноября 2012 года в связи с переходом месторождения на этап Добычи. Площадь Горного отвода составляет 1070,49 кв. км. Глубина Горного отвода по абсолютной отметке – минус 350 м.

В феврале 2015 года месторождение Шагырлы-Шомышты введено в эксплуатацию на основании "Проекта промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (протокол КГН МИИИР РК №52/4 от 17 октября 2014 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 69 новых добывающих скважин и 4 разведочные скважины. Также построены и введены в эксплуатацию газосборные пункты №2,3,4.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находились скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 67 единиц. В ожидании ввода в эксплуатацию на объектах ГСП-3, ГСП-4 находилась 41 скважина.

Объем добычи газа за 2016 год составил 745 335 тыс.м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила - 1 092 026, 2 тыс.м³.

Участок "Косбулак"

В настоящее время участок "Косбулак" является разведочным. Горного отвода не имеется, имеется только геологический отвод. Строение участка не изучено – стадия поисковая. Запасов утвержденных государственным органом нет. Месторождения углеводородов не открыты, имеются только структуры под поисковое и разведочное бурение.

Право Эмитента осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании:

- Контракта на проведение совмещенной разведки и добычи углеводородного сырья на участке "Косбулак" Мангистауской области Республики Казахстан заключенного между Эмитентом и Министерством энергетики Республики Казахстан (Государственный регистрационный №4283-УВС-МЭ от 24 марта 2016 года).

- Геологического отвода за регистрационным №213 РД-УВС от 30 сентября 2015 года, выданного Комитетом геологии и недропользования Министерства индустриального развития Республики Казахстан.

Контрактная территория в административном отношении расположена в Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областях Республики Казахстан.

Площадь геологического отвода составляет 17 713,07 км². Глубина геологического отвода - до верхне-девонских отложений палеозоя.

Рассматриваемая территория изучена сейсморазведочными профилями 2Д прошлых лет, отработанными Гурьевской, Актюбинской и Турланской геофизическими экспедициями Министерством геологии Казахстана и сейсморазведочными работами МОГТ 2Д АО "Геотекс", АО "Мангистаумнаггеофизика" и компанией НПФ "ДАНК" (2Д и 3Д).

Основанием для выполнения геологоразведочных работ на участке Косбулак является Проект поисковых работ на контрактной территории Эмитента.

Регионально продуктивными являются палеогеновые, нижнеэоценовые и верхне-нижнеюрские отложения.

На Контрактной территории АО "КазАзот" выделяются шесть структур перспективных для поисковых работ: структуры Западный Шомышты, Сам, Шикудук, Талшин, Восточный Шагырлы и Западный Шикудук.

Исходя из результатов сейсморазведочных работ и подтверждения наличия 6 локальных поднятий предусмотрено бурение 18 поисковых скважин.

Для изучения геологического строения Контрактной территории и подготовки объектов к поисковому бурению в 2016 году выполнены регионально-поисковые сейсморазведочные работы и поисковые сейсморазведочные работы 2Д-МОГТ в объеме 1543 пог. км.

Описание завода и краткое описание технологических процессов производства продукции АО "КазАзот"

Производственная площадка занимает территорию площадью 152,36 га и расположена в 9 км. от г. Актау областного центра Мангистауской области. На производственной площадке размещены 73 здания, 22 сооружения, развитая сеть инженерных коммуникаций, подъездных железнодорожных и автомобильных дорог с выходом на магистральные транспортные коммуникации региона и морской торговый порт Актау. На территории производственной площадки имеются склады аммиака емкостью 1 200 тонн, буферные склады технологических растворов емкостью 6 000 тонн, склады готовой продукции емкостью 15 000 тонн, склады химических реагентов и горюче-смазочных материалов, а также склады хранения материалов, запасных частей и ТМЦ суммарной площадью 600 м². Административно территория Компании входит в состав г. Актау, Мангистауской области Республики Казахстан. Район хорошо освоен и связан автомобильными дорогами с ближайшими населенными пунктами Мангистауской области; железной и автомобильными дорогами Узень - Бейнеу - Макат - Курык с другими областями Республики Казахстан и странами ближнего и дальнего зарубежья; авиационным сообщением со многими городами РК, СНГ и странами дальнего зарубежья.

Ближайшая узловая железнодорожная станция - Мангистау. Ближайший морской торговый порт Актау находится в 3 километрах от Компании. Порт Актау имеет круглогодичное сообщение с портами стран Прикаспийского региона и сезонное через систему каналов России с выходом в Черное, Балтийское и Белое моря. Ближайшими населенными пунктами к объекту являются город Актау и поселки Умирзак и Мангистау, удаленные на 6 км., 3 км. и 5 км. соответственно.

В Компании существует действующие производства аммиака, слабой азотной кислоты и сложных минеральных удобрений, которые размещены на площадке Компании. В состав производственной площадки входят 73 здания, 22 сооружения, развитая сеть инженерных коммуникаций, подъездные железнодорожные и автомобильные пути с выходом на магистральные транспортные коммуникации региона и морской порт Актау расположенный в 3 км от площадки. На территории производственной площадки имеются склады аммиака емкостью 1 200 тонн, азотной кислоты емкостью 1500 м³, склады химических реагентов, горюче - смазочных материалов и склад готовой продукции навалом емкостью 10 000 тонн, а также склады хранения материалов, запасных частей и товарно-материальных ценностей суммарной площадью 10 000 м². Имеется собственный парк железнодорожных цистерн в составе 100 шт. общей емкостью 4 000 тонн.

Природный газ, являющийся основным сырьем в производстве аммиака, Компания получает с собственного месторождения Шагырлы-Шомышты, расположенного в Бейнеуском районе. Все энергоресурсы - электроэнергия, морская, техническая и питьевая вода, дистилляты глубокой очистки и общего потока поставляются ТОО "МАЭК-Казатомпром", расположенным в 1 километре от АО "КазАзот".

Производство аммиака

Производство аммиака введено в эксплуатацию в 1978 году.

Схема производства выстроена в одну технологическую линию:

- подготовка синтез - газа конверсией природного газа с дальнейшей очисткой конвертированного газа от примесей с получением азотоводородной смеси;
- компремирование азотоводородной смеси;
- прямой синтез аммиака из элементарных водорода и азота.

Проектная производительность цеха по аммиаку - 600 тонн/сутки, 200 000 тонн/год.

Производство слабой азотной кислоты

Цех слабой 46% азотной кислоты введен в эксплуатацию в 1970 году.

Азотная кислота производится по комбинированной схеме: конверсия аммиака производится под атмосферным давлением, а абсорбция окислов азота под давлением 3,5 атм. На данный момент укомплектованы оборудованием 8 агрегатов из 8-ми. Производительность одного агрегата (в пересчете на моногидрат) – 5,5 т/час, 44 880 т/год.

При работе 8-ми агрегатов возможен выпуск азотной кислоты в объеме - 360 000 т/год.

Производство аммиачной селитры

Все технологические процессы получения аммиачной селитры выполнены по единой схеме:

- прием и подготовка сырья;
 - аммонизация (нейтрализация) сырья (растворов);
 - выпаривание влаги из аммонизированных (нейтрализованных) растворов;
 - гранулирование, сушка и охлаждение готовой продукции;
 - затаривание готовой продукции в мешкотару или мягкие контейнеры биг - беги, погрузка в железнодорожные вагоны или автомобильный транспорт производится погрузочными машинами.
- В цехе имеются 3 нитки выпарных агрегатов и 6 ниток барабанов - грануляторов - сушилок (БГС). Производительность одного скоростного барабана гранулятора (БГС) (с учетом КИО-0,8) - 15 т/час, 118 800 т/год.

В четвертом квартале 2016 года была введена в эксплуатацию новая установка "CONCETTI" (Италия) по фасовке готовой продукции в Биг-беги по 500 кг.

На сегодняшний день АО "КазАзот" производит следующие виды продукции:

- | | |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none">- жидкий технический аммиак марки "А"- гранулированная аммиачная селитра марки "Б"- газ товарный | } Конечная продукция |
| <ul style="list-style-type: none">- аммиак газообразный- слабая азотная кислота (46%)- газ товарный | } Полуфабрикаты для производства аммиачной селитры |
| | Полуфабрикат для производства аммиака |

Аммиак жидкий технический - сырье для производства минеральных удобрений и многочисленных азотсодержащих промышленных веществ.

Аммиак жидкий технический применяется:

- для производства азотной кислоты;
- для производства удобрений (аммиачной селитры, мочевины, аммофоса и многих других);
- в органическом синтезе;
- для производства водных растворов, применяющихся в медицине и химической промышленности;
- в качестве жидких удобрений;
- в качестве растворителя для значительного класса соединений, содержащих азот.

Качество аммиака соответствует требованиям высшего сорта ГОСТа 6221-90.

Аммиачная селитра – это аммиачно-нитратное удобрение. Гранулированная аммиачная селитра менее гигроскопична, меньше слеживается при хранении, сохраняет хорошую рассыпчатость.

Аммиачная селитра выпускается только с применением кондиционирующих добавок, содержащих магний, кальций, сульфат либо сульфат с фосфатом. Добавки с сульфатом и фосфатом требуют присутствия в удобрении поверхностно-активных веществ. Код ТНВЭД 310230 (нитрат аммония, в т.ч. в водном растворе)

Конечной товарной продукцией АО "КазАзот" на данный момент являются гранулированная аммиачная селитра, аммиак жидкий и газ товарный. Аммиак газообразный и слабая азотная кислота являются полуфабрикатами и используются в технологических процессах в качестве реагентов в производстве аммиачной селитры. Природный газ является сырьем для производства аммиака. Потенциально, при наличии спроса и обеспечении условий транспортировки, слабая азотная кислота также может стать конечной товарной продукцией.

Готовая продукция Компании (аммиачная селитра и аммиак) реализуется на территории Республики Казахстан и за ее пределы.

Отправка гранулированной аммиачной селитры и жидкого аммиака в адрес покупателя производится железнодорожным и морским транспортом. Газ товарный реализуется АО "КазТрансГаз". АО "КазТрансГаз" является основной газознергетической и газотранспортной компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства как на отечественном, так и зарубежном газовом рынках.

Участок добычи газа

Участок добычи газа предназначен для добычи, сбора и транспорта скважинной продукции от добывающих скважин до ДКС с УПГ где доводят её до товарного качества, с последующей подачей через магистральный газопровод в газотранспортную систему Интергаз Центральная Азия (ИЦА).

Участок добычи газа включает в себя:

- устья добывающих скважин;
- газопроводы-шлейфы для транспорта газа от добывающих газовых скважин до ГСП;
- газосборные пункты (ГСП);
- газосборные коллекторы для транспорта газа от ГСП до ЦДКС с УПГ.

Сбор газа осуществляется газосборными пунктами ГСП-1, 2, 3, 4.

ГСП-1 расположен на территории ЦДКС с УПГ, ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4 расположены на участке добычи газа.

Дожимная компрессорная станция с УПГ и магистральный газопровод

Центральная дожимная компрессорная станция с установкой подготовки газа (ЦДКС с УПГ) предназначена для компримирования газа и подготовки его для подачи с требуемыми параметрами магистральный газопровод.

Максимальная производительность станции – 4,8 млн.ст.м³., режим работы станции непрерывный, 8760 часов в год.

В состав объекта ЦДКС с УПГ входят основные технологические системы – система компримирования и система осушки газа с узлом оперативного учета:

Система компримирования включает:

- узел приема газа и очистки его от механических примесей и капельной жидкости во входном сепараторе;
- компримирование газа в турбокомпрессорных агрегатах с сепарацией и охлаждением после каждой ступени компримирования (4 компрессорные установки).

Система осушки газа с узлом оперативного учета включает:

- установку осушки газа на твердом сорбенте с последующей его регенерацией;
- узел оперативного учета.

Вспомогательные системы:

- система подготовки топливного газа;
- система маслоснабжения;
- система подготовки импульсного воздуха, воздуха КИПиА и азота;
- автономная электростанция: четыре газопоршневые электростанции модели "WILSON PG1250B" с мощностью 1250кВа, РП-1, РП-2, БЭТ, ВЛ-10кВ, ГРУ-0,4кВ, РУ-10кВ, две повышающие трансформаторы марки АBB -0,4/10кВа мощностью 1000кВа, две резервные дизельные электростанции модели "WILSON P635E1B" мощностью 635кВА.

Магистральный газопровод предназначен для транспорта подготовленного на ДКС с УПГ природного газа месторождения Шагырлы-Шомышты газопроводную систему Интергаз Центральная Азия для дальнейшего транспорта потребителю.

Пропускная способность газопровода - 1,6 млрд. м^3 в год.

В состав газопровода входит следующее оборудование и площадки:

- площадка узла камеры запуска очистного устройства, совмещенной с охранным краном;
- площадка узла приема очистного устройства.
- площадки линейных крановых узлов (29,3 км, 59,6 км, 85 км);
- площадка коммерческого узла учета газа (КУУГ);

Конец трассы газопровода – врезка в систему газопроводов МГ ИЦА, на 389,5 км КС "Бейнеу": технологический процесс характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Режим работы непрерывный, круглосуточный.

Прогноз в отношении будущего развития отрасли (сферы), в которой эмитент осуществляет свою деятельность, и положение эмитента в данной отрасли

Спрос на азотные удобрения в мире по прогнозам будет расти на 1,4% ежегодно в период до 2018 года, тогда как спрос на фосфорные и калийные удобрения будет увеличиваться на 2,2% и 2,6% - соответственно. Для сравнения объем производства по трем видам удобрений будет расти на 3,7%, 2,7% и 4,2% в год соответственно.

Спрос на азотные удобрения будет расти наиболее быстрыми темпами в Африке к югу от Сахары - на 4,6% в год. Однако спрос на них в регионе находится на достаточно низком уровне, и в 2018 году потребление азотных удобрений в регионе увеличится всего лишь на 340 тыс. тонн по сравнению с 2014 годом, что составляет менее пяти процентов от прогнозируемого глобального роста.

В Восточной и Южной Азии, где потребляется 60% всех азотных удобрений, рост в течение ближайших четырех лет будет умеренным, однако эти регионы произведут дополнительные 3,3 млн. тонн в натуральном выражении.

Североамериканские фермеры будут использовать дополнительные 300 тыс. тонн азотных удобрений в 2018 году, темп роста производства при этом составит 0,5%, тогда как западноевропейские фермеры намерены сократить их использование на 50 тыс. тонн, по прогнозам ФАО (Продовольственная и сельскохозяйственная организация Организации Объединенных Наций (ФАО) (англ. Food and Agriculture Organization, FAO)).

Азия в целом является крупнейшим потребителем удобрений в мире и зависит от импорта всех трех основных видов удобрений.

Европа будет предлагать излишки всех трех видов удобрений из-за перепроизводства в Восточной Европе и Центральной Азии. Спрос на удобрения в период до 2018 года в Западной Европе останется практически неизменным, тогда как в восточном субрегионе его рост составит 3,6% в год.

Латинская Америка и страны Карибского бассейна будут зависеть от импорта всех трех групп удобрений в течение прогнозного периода, а потребление удобрений в регионе, как ожидается, будет расти на 3,3% в год.

Различия в спросе на азотные удобрения между континентами остаются значительными. В 2018 году в Африке спрос составит 4,1 млн. тонн, в Европе - 15,7 млн. тонн, в Северной и Южной Америке - 23,5 млн. тонн и в Азии - 74,2 млн. тонн.

Даже, несмотря на то, что спрос на удобрения в Африке к югу от Сахары будет расти наиболее быстрыми темпами - на 4,7% год, Африка останется главным экспортером азота.

Примерно 70% потребляемых в мире минеральных удобрений дислоцировано в странах Европы, Северной Америки и в Японии, в то время как на территории этих стран проживает лишь четверть населения земного шара.

Это и определяет острый дефицит удобрений в других регионах мира. Для обеспечения населения планеты удовлетворительным питанием уже сейчас необходимо производить не менее 200 млн. тонн минеральных удобрений.

В Казахстане производятся азотные и фосфорные минеральные удобрения, которые занимают 7,3% структуры химической промышленности страны.

Сырьем для азотных удобрений служат утилизированные газы от нефтяных и газовых месторождений.

Рост объемов производства в период с 2010 по 2014 годы связан с модернизацией и расширением производства у местных предприятий-производителей, значительным объемом сырья, пригодного для производства удобрений, ростом спроса за счет реализации государственной программы по субсидированию приобретения удобрений для сельхозпредприятий.

Производство азотных удобрений существенно превышает объем производства фосфорных, что связано, прежде всего, с тем, что азотным удобрениям принадлежит ведущая роль в повышении урожайности различных сельскохозяйственных культур. Это связано с ролью азота как важного биологического элемента, играющего исключительную роль в жизни растений.

Достаточное снабжение азотом усиливает синтез органических азотистых веществ. У растений образуются мощные листья и стебли, интенсивность зеленой окраски усиливается. Растения хорошо растут и кустятся, улучшается формирование и развитие органов плодоношения. Эти процессы способствуют повышению урожайности и содержанию белка.

Из азотных удобрений большая доля в производстве приходится на нитрат аммония (аммиачная селитра) - более 90% в общем объеме производства азотных удобрений.

93% азотных удобрений производится в Мангистауской области, где расположено единственное предприятие в Республике Казахстан по производству аммиачной селитры - АО "КазАзот".

Сырьевой фактор является главным для производства удобрений – так, более 93% азотных удобрений производится в Мангистауской области – богатой нефтью и природным газом, 86% фосфорных удобрений – в Жамбылской области, где расположены месторождения фосфатов.

Производство минеральных удобрений в Казахстане имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране.

2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА

По состоянию 01 апреля 2017 года попыток третьих лиц поглотить АО "КазАзот" через приобретение его акций или попыток АО "КазАзот" поглотить другую организацию - не имелось.

3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ ВАЖНЕЙШИХ КОНТРАКТОВ И СОГЛАШЕНИЙ

Ниже приведен перечень важнейших контрактов АО "КазАзот":

Номер договора	Дата договора	Наименование контрагента	Предмет договора	Сумма договора	Срок действия договора
761	29.06.2015г.	Открытое акционерное общество "Звезда-Энергетика"	Выполнения комплекса работ по строительству объекта газопоршневой электростанции (ГПЭС)	39 900 000 Евро	До полного исполнения обязательств
1400/П-27	14.08.2015г.	Открытое акционерное общество "Научно-исследовательский и проектный институт азотной промышленности и продуктов органического синтеза" (ОАО "ГИАП")	Поставка оборудования и выполнение комплекса работ по строительству Объекта (Установка утилизации аммиака из танковых и продувочных газов производства аммиака)	1 450 000 долларов США	До полного исполнения обязательств
378-16	30.12.2016г.	Товарищество с ограниченной ответственностью "СМК-Атамекен"	Обустройство месторождения Шагырлы-Шомышты в период промышленной эксплуатации	6 025 850 880 тенге	До 31.12.2017г.
80-16	15.04.2016г.	Товарищество с ограниченной ответственностью "Мунай Сервис, ЛТД"	Строительство 30-ти эксплуатационных скважин проектной глубиной 430 м на Территории месторождения Шагырлы-Шомышты на условиях под ключ	3 764 482 176 тенге	До полного исполнения обязательств
157-16	01.07.2016г.	АО "Азимут Энерджи Сервисез"	Сейсморазведочные работы 2Д на участке Косбулак	1 787 047 515 тенге	До 31.03.2017г.
К005Э	01.01.2017г.	ТОО "МАЭК Казатомпром"	Электроснабжение	Оплата по факту	31.12.2017г.
9-007-17/П	01.01.2017г.	АО "КазТрансГаз Аймак"	Транспортировка товарного газа по распределенным трубопроводам	760 029 384,40 тенге	31.12.2017г.
9-006-17/П	01.01.2017г.	АО "КазТрансГаз Аймак"	Транспортировка товарного газа по магистральному газопроводу Узень-Актау	183 185 109,18 тенге	31.12.2017г.
002-01-16D	30.12.2015г.	АО "Интергаз Центральная Азия"	Транспортировка товарного газа по магистральному газопроводу	Оплата по факту	31.12.2017г.
№0039-1/21-17R	20.01.2017г.	АО "КазТрансГаз"	Купля-продажа газа	20 782 836 480 тенге	31.12.2017г.

Источник: данные Эмитента

Сведения о Контрактах на недропользование

№	Вид Контракта, №, дата выдачи, орган выдавший	Период действия
1	Контракт №4032-УВС от 26.09.2014г. на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Шагырлы-Шомышты, с дополнениями №1 от 24.12.2015г., №2 от 30.12.2015г., №3 от 29.12.2016г. и № 4 от 31.03.2017 года, заключенные с Министерством энергетики РК	на 25 лет, до 25.09.2039г.
2	Контракт № 4283-УВС-МЭ от 24.03.2016г. на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья на участке Косбулак Мангистауской области, Республики Казахстан с дополнением №1 от 29.12.2016г. и №2 от 31.03.2017г. заключенные с Министерством энергетики РК	период разведки-6 лет, до 23.03.2022г; период добычи-25 лет, до 23.03.2039г.

Источник: данные Эмитента

Более подробные сведения о Контрактах Эмитента на недропользование приведены в главе 4 "Сведения о лицензиях и контрактах на недропользование" Раздела I Инвестиционного меморандума.

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ

Ниже приводится информация о произведенных капитальных вложениях Эмитента:

Сведения об основных капитальных вложениях, осуществленных за 2014-2016 годы

Направление капитальных вложений	Направление	Цель капитальных вложений	Сумма, млн. тенге			Источники финансирования
			2014	2015	2016	
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Испытание магистрального трубопровода	44,73	-	-	заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Технический аудит, пуско-наладочные работы, работы по метрологической аттестации DANIEL МГ Шагырлы-Шомышты - САЦ	29,84	-	-	заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Завершение строительства межплощадочного трубопровода В2 с 19-ю колодцами для пожарных гидрантов с установкой гидрантов	27,18	-	-	заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Капитальный ремонт скважин	43,68	273,99	14 370,00	собственные/заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Пуско-наладка оборудования ТКА-300,400 ЦДКС	30,32	-	-	собственные/заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Строительство эксплуатационных скважин "под ключ"	-	2 866,50	3 361,15	собственные/заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Строительство разведочных скважин	-	160,10	235,86	собственные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Работы по завершению монтажа и пуско-наладке оборудования ТКА-100,200 ЦДКС	-	87,31	367,68	собственные/заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Строительство ГСП-3,4 с коллектором и автодороги к ГСП-3,4, обустройство устья 31 скважины с внутрипромысловыми автодорогами и выкидными линиями	-	-	2 712,94	заемные средства
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Монтаж, пуско-наладка системы автоматизации, пожарной сигнализации и газобнаружения, электромонтажные работы на площадке, электромонтажные работы по охранному крану, строительство электрохимической защиты для	-	-	849,35	заемные средства

		подземных трубопроводов, строительство КЛ-1кВ, ВЛ-10 кВ с поставкой оборудования и материалов на ГСП-3,4				
Геолого-разведочные работы	Участок "Косбулак"	Работы по проведению полевой сейсморазведки 2D на участке Косбулак-Шикудук 1500 п.км	-	-	1 560,12	собственные средства
Геолого-разведочные работы	Участок "Косбулак"	Строительство поисковой скважины "под ключ" глубиной 4000м	-	-	2 721,19	собственные средства
Поддержание стабильного уровня производства	Завод АО "КазАзот"	Замена устаревших основных средств	175,72	270,77	1 862,40	собственные средства
Поддержание стабильного уровня производства	Завод АО "КазАзот"	Капитальный ремонт оборудования	457,37	701,14	824,56	собственные средства
Новое строительство	Завод АО "КазАзот"	Модернизация	-	-	1 297,34	Заемные и собственные средства
Итого:			808,84	4 359,81	30 162,59	

Источник: данные Эмитента

Сведения об основных капитальных вложениях, осуществленных за первый квартал 2017г.

Направление капиталовложений	Направление	Цель капитальных вложений	1 квартал 2017 г., млн. тенге,	Источники финансирования
Капитальное строительство	Месторождение Шагырлы-Шомышты	Обустройство месторождения	1 789,14	собственные средства
Геолого-разведочные работы	Участок "Косбулак"	Работы по проведению полевой сейсморазведки 2D на участке Косбулак-Шикудук 1500 п.км	25,65	собственные средства
Поддержание стабильного уровня производства	Завод АО "КазАзот"	Замена устаревших основных средств	191,06	собственные средства
Поддержание стабильного уровня производства	Завод АО "КазАзот"	Капитальный ремонт оборудования	58,80	собственные средства
Новое строительство	Завод АО "КазАзот"	Модернизация	23,76	Заемные и собственные средства
Итого:			2 088,41	

Источник: данные Эмитента

5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

	Единица измерения	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016	1 квартал 2017
Аммиачная селитра	тыс. тонн	289,67	268,24	281,48	60,13
Смешанное азотно-фосфорное удобрение	тыс. тонн	-	4,98	6,42	0,93
Аммиак	тыс. тонн	18,05	15,74	11,51	7,18
Газ товарный	млн. м ³	-	197,54	479,06	152,80
Азотная кислота	тыс. тонн	0,009	0,009	0,006	-

Источник: данные Эмитента

Анализ изменений в объемах реализованной продукции

Эмитент производит и реализует аммиачную селитру, смешанное азотно-фосфорное удобрение, аммиак и газ товарный.

Реализация продукции Эмитента в 2016 году в целом возросла по сравнению с результатами 2015 года. В 2016 году Эмитент реализовал 281,48 тыс. тонн аммиачной селитры, что на 13,24 тыс. больше, чем в 2015 году. Смешанно азотно-фосфорных удобрений в 2016 году реализовано 6,42 тыс. тонн, что на 1,44 тыс. тонн больше, чем в 2015 году. Реализация аммиака в 2016 году снизилась на 4,23 тыс. тонн и составила 11,51 тыс. тонн. Наиболее существенный рост в 2016 году показала реализация газа товарного – на 281,52 млн. м³. В 2016 году было реализовано 479,06 млн. м³ газа товарного, тогда как в 2015 году 197,54 млн. м³. Азотная кислота реализуется в наименьшем количестве, так как необходима для нужд собственного производства Эмитента.

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

Позитивные факторы:

- единственный производитель аммиачной селитры в Республике Казахстан;
- собственное сырье – природный газ;
- развитая инфраструктура;
- длительный срок работы предприятия, известность на рынке;
- наличие собственного парка железнодорожных цистерн для перевозки аммиака;
- продукция зарегистрирована в Евросоюзе, России, Украине, Грузии.

Негативные факторы:

- удаленность от основных рынков сбыта;
- энергоёмкое электрооборудование;
- ценовая конкуренция со стороны Российских и Узбекских производителей;
- сезонный характер перевозки морским транспортом – навигация с апреля по ноябрь;
- дорогие энергоресурсы (электроэнергия, пар, вода).

7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖ УСЛУГ

Деятельность Эмитента по организации продаж своей продукции

АО "КазАзот" поставляет свою продукцию на территории Республики Казахстан, а также является экспортоориентированным предприятием, и благодаря проведенной модернизации конкурентоспособно на мировом рынке минеральных удобрений.

Продукция Эмитента экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркмению, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию, Литву, Латвию, Эстонию, Болгарию, Румынию, Польшу.

Продукция Эмитента зарегистрирована в Евросоюзе (регистрация в Евросоюзе не подтверждается сертификатом или свидетельством, АО "КазАзот" заключило договор (бессрочный) с компанией "Reachlow LTD", которая предоставляет услуги по ведению и обновлению реестра в Евросоюзе), России (свидетельство о государственной регистрации пестицида или агрохимиката №1971 от 09 июля 2010 года), Украине (свидетельство №04827 от 11 августа 2015 года), Грузии (свидетельство №696 от 06 февраля 2017 года).

Эмитент проводит постоянный мониторинг рынка потребителей и реализация по более выгодным направлениям (с наименьшими транспортными расходами, например, морским транспортом), а также проводит меры по снижению себестоимости продукции.

8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА

Сведения об основных поставщиках:

В таблице ниже приводится информация об основных поставщиках Эмитента:

Наименование поставщиков	Место нахождения (страна, город)	Поставляемые товары или работы / услуги	% от общей стоимости потребляемых товаров (работ, услуг)
Товарищество с ограниченной ответственностью "Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром"	Республика Казахстан, г. Актау	Электроэнергия, Техническая вода, Питьевая вода, морская вода, пар и не возврат конденсата	25,4%
Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак"	Республика Казахстан, г. Астана	Транспортировка природного газа	8,64%

Источник: данные Эмитента

Сведения об основных потребителях продукции Эмитента

Эмитентом 80% продукции реализуется в адрес отечественных сельхозтоваропроизводителей, промышленных предприятий и горнодобывающих компаний. Крупными потребителями продукции Эмитента являются:

Потребители	Место нахождения	2016 г.	2017 г.	Доля в общем объеме поставок, (в тыс. тонн), %	Вид предоставляемых услуг
		тыс. тонн	тыс. тонн		
Акционерное общество "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение"	Республика Казахстан, г. Рудный	15 608	15 000	5,05%	поставка аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Торгово-транспортная компания"	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, п. Таукент	26 409	20 691	9,22%	поставка аммиака и аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Максам Казахстан"	Республика Казахстан, г. Караганда	9 574	10 000	3,49%	поставка аммиака и аммиачной селитры на внутренний рынок
Итого		51 591	45 691		

Источник: данные Эмитента

Информация о лицензиях (патентах), имеющихся у общества и периоде их действия, затратах на исследования и разработки, в том числе исследовательские разработки, спонсируемые обществом.

Информация о лицензиях Эмитента приведена в пункте 4 Раздела II настоящего Инвестиционного меморандума.

9. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

Сведения о сезонности деятельности Эмитента

Деятельность Эмитента не является сезонной. Производство готовой продукции осуществляется круглогодично. Ежегодно предусмотрена плановая остановка на капитальный ремонт основного технологического оборудования, предназначенного для выпуска минеральных удобрений. Данная остановка происходит в один из летних или осенних месяцев.

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

Доля импорта в закупаемом сырье и материалах составляет 40%,

Доля продукции (работ, услуг), реализуемой (оказываемых) обществом на экспорт, в общем объеме реализуемой продукции (оказываемых работ, услуг)

Доля селитры аммиачной реализуемой Обществом на экспорт составляет 20%, доля смешанных азотно-фосфорных удобрений реализуемых Обществом на экспорт составляет 100%.

Договоры и обязательства эмитента. Раскрываются сведения по каждой сделке (нескольким взаимосвязанным сделкам) 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

	тыс. тенге					
Займы	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Заем АО "Банк Развития Казахстана" - инвест. проекты (40,550 млрд. тенге)	27 211 918	36 576 399	34 387 469	29 474 981	24 562 493	19 650 005
Заем АО "Банк Развития Казахстана" - экспортное финансирование (6 млрд. тенге)	1 800 000	6 000 000	6 000 000	-	-	-
Итого:	29 011 918	42 576 399	40 387 469	29 474 981	24 562 493	19 650 005

Источник: данные Эмитента

Более подробная информация о займах указывается в пункте 2, главы 3 Раздела VI настоящего Инвестиционного меморандума.

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

Сведения об административных взысканиях

На Эмитента и его должностных лиц административные взыскания уполномоченными государственными органами и (или) судом в течение последнего года не налагались.

10. ФАКТОРЫ РИСКА

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Эмитента финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Эмитента дебиторской задолженностью покупателей.

У Эмитента нет значительной концентрации кредитного риска по одному контрагенту или по группе контрагентов с аналогичными характеристиками. Согласно принятой практике кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности, прежде чем ему будут предложены стандартные для Эмитента условия и сроки осуществления платежей и поставок. Для каждого клиента устанавливаются свои закупочные лимиты. Клиенты, которые не соответствуют требованиям Эмитента в отношении кредитоспособности, могут осуществлять сделки с Эмитентом только на условиях предоплаты.

Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, закупок и привлечения займов, выраженные в валюте, отличной от функциональной валюты Компании, к которым относятся, в основном, доллары США и Евро.

В отношении прочих монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, Компания сохраняет подверженность риску на допустимом уровне посредством покупки или продажи иностранной валюты по текущим курсам, когда это необходимо, для урегулирования краткосрочной неустойчивости.

Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя их справедливую стоимость. При привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Эмитента на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений.

На текущий момент Компания не имеет финансовых инструментов с переменной ставкой вознаграждения. В связи с этим, изменения в рыночных ставках не будут влиять на прибыль \ убыток или капитал.

Технологические и операционные риски

Технологический риск может представлять для Компании возможность возникновения пожаров, сбоев, аварий и других чрезвычайных ситуаций на предприятиях Компании в процессе производства. Компания считает, что им обеспечена должная техническая безопасность и возможность возникновения чрезвычайных ситуаций сведена к минимуму.

РАЗДЕЛ VI. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭМИТЕНТА.

1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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

Аудит финансовой отчетности Эмитента за 2014, 2015 и 2016 годы проводился ТОО "Делойт".

Финансовая отчетность АО "КазАзот"

Отчет о финансовом положении

тыс. тенге

Активы	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	12 598 332	18 082 367	41 816 066
Разведочные и оценочные активы	-	-	4 715 570
Инвестиционная недвижимость	173 911	21 467	19 928
Нематериальные активы	28 720	26 879	21 647
Авансы выданные	175 831	5 671 761	1 088 676
Запасы	1 411 489	791 452	287 862
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	35 000	140 500
Итого долгосрочные активы	14 388 283	24 628 926	48 090 249
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ			
Запасы	1 629 485	2 715 175	5 699 464
Торговая и прочая дебиторская задолженность	698 787	2 515 965	2 677 353
Авансы выданные	71 807	197 159	96 385
Текущие налоговые активы	637 955	475 159	1 378 670
Прочие текущие активы	41 612	180 630	226 526
Переплата по корпоративному подоходному налогу	-	-	357 889
Денежные средства, ограниченные в использовании	5 313	9 215	19 497
Денежные средства и их эквиваленты	3 667 542	11 611 419	3 060 066
Итого текущие активы	6 752 501	17 704 722	13 515 850
ИТОГО АКТИВЫ	21 140 784	42 333 648	61 606 099
КАПИТАЛ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	13 324 704	13 324 704	17 754 292
Нераспределенная прибыль/(убыток)	(4 613 513)	(5 320 800)	242 880
Итого капитал	8 711 191	8 003 904	17 997 172
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные займы	2 488 883	7 352 270	19 620 546
Отложенный доход	-	3 942 723	8 196 676
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 010 620	-	-
Обязательства по историческим затратам	231 937	216 103	222 116
Резервы	396 750	354 928	1 410 289
Отложенные налоговые обязательства	81 220	703 733	1 767 107
Итого долгосрочные обязательства	4 209 410	12 569 757	31 216 734
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Текущая часть долгосрочных займов	5 177 685	2 028 313	1 826 120
Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ	-	12 581 315	4 622 119
Отложенный доход	202 150	-	-

Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 618 072	5 004 190	5 028 952
Авансы полученные	38 443	1 368 154	526 177
Обязательства по историческим затратам	47 619	47 619	85 710
Резервы	71 460	271 000	-
Корпоративный подоходный налог к уплате	-	16 990	-
Текущие налоговые обязательства	64 754	442 406	303 115
Итого текущие обязательства	8 220 183	21 759 987	12 392 193
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО	21 140 784	42 333 648	61 606 099

Источник: данные Эмитента, аудировано

Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Выручка	15 310 491	18 857 896	32 321 106
Себестоимость	(9 765 418)	(10 998 257)	(13 519 698)
Валовая прибыль	5 545 073	7 859 639	18 801 408
Расходы по реализации	(2 349 253)	(2 415 600)	(2 504 139)
Административные расходы	(1 438 914)	(1 456 275)	(1 636 676)
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	20 661	(4 474 076)	(1 243 255)
Расходы от курсовой разницы, нетто	(1 316 098)	1 121 437	(166 686)
Прочие доходы/(расходы),нетто	(530 144)	(372 909)	(279 328)
Прибыль / (убыток) до налогообложения	(68 675)	262 216	12 971 324
Расходы по налогу на прибыль	(42 261)	(969 503)	(2 978 056)
Чистый доход / (убыток) за год	(110 936)	(707 287)	9 993 268
Итого совокупный доход (убыток) за год:	(110 936)	(707 287)	9 993 268

Источник: данные Эмитента, аудировано

Отчет о движении денежных средств

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Движение денежных средств от операционной деятельности:			
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(68 675)	262 216	12 971 324
Корректировки на:			
Начисление износа	727 015	799 481	1 136 505
Прибыль (убыток) от выбытия основных средств и нематериальных активов	5 258	1 059	172 819
Финансовые (доходы)\ расходы, нетто	(20 661)	4 474 076	1 243 255
Начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности и по обесценению авансов выданных	51 224	105 266	77 387
Начисление резервов по списанию запасов	19 368	43 322	(13 667)
(Доходы) /расходы по курсовой разнице	1 316 098	(1 121 437)	166 686
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2 029 627	4 563 983	15 754 309
Изменение запасов	1 019 328	(1 100 381)	(2 467 032)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(452 909)	(1 766 160)	(232 877)
Изменение авансов выданных	(24 734)	(129 364)	94 876
Изменение текущих налоговых активов и обязательств	87 999	492 830	(903 511)
Изменение корпоративного подоходного налога к уплате	-	-	926 617
Изменение прочих текущих активов	(21 508)	(139 183)	(45 896)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	1 063 523	914 347	(47 676)
Изменение авансов полученных	(612 979)	1 329 711	(841 977)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	3 088 347	4 165 783	12 236 833

Налог на прибыль уплаченный	-	(330 000)	(2 873 709)
Проценты уплаченные	(802 513)	(211 436)	(1 020 735)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2 285 834	3 624 347	8 342 389
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
Проценты полученные	55 159	94 631	297 600
Приобретение объектов основных средств	(1 011 572)	(4 568 146)	(23 919 219)
Авансы, выданные за долгосрочные активы	(334 438)	(6 248 748)	4 583 085
Приобретение разведочных и оценочных активов	(381 780)	(50 000)	(4 624 780)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании	(3 236)	(38 902)	(115 782)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 675 867)	(10 811 165)	(23 779 096)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:			
Вклад в уставный капитал	9 800 000	-	-
Привлечение заемных средств	1 462 739	19 872 023	17 541 170
Возврат заемных средств	(8 640 725)	(5 928 163)	(10 504 013)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	2 622 014	13 943 860	7 037 157
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	3 231 981	6 757 042	(8 399 550)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	337 164	3 667 542	11 611 419
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	98 397	1 186 835	(151 803)
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	3 667 542	11 611 419	3 060 066

Источник: данные Эмитента, аудировано

Отчет об изменениях в капитале

тыс. тенге

	Уставный капитал	Нераспределенная прибыль/(убыток)	Итого
На 31 декабря 2014	13 324 704	(4 613 513)	8 711 191
Совокупный убыток за год	-	(707 287)	(707 287)
На 31 декабря 2015	13 324 704	(5 320 800)	8 003 904
Перевод нераспределенной прибыли в уставный капитал	4 429 588	(4 429 588)	-
Итого совокупная прибыль (убыток) за год	-	9 993 268	9 993 268
На 31 декабря 2016	17 754 292	242 880	17 997 172

Источник: данные Эмитента, аудировано

2. АКТИВЫ

1. Нематериальные активы

Нематериальные активы Эмитента по состоянию на 31 декабря 2016 года представлены следующим образом:

Состав нематериальных активов	Первоначальная стоимость на дату приобретения, в тыс. тенге	Начисленный износ, в тыс. тенге	Величина начисленного износа, %	Балансовая стоимость на 31.12.2016г., в тыс. тенге	% от общей балансовой стоимости нематериальных активов на 31.12.2016г.
Государственная лицензия "На деятельность, связанную с оборотом прекурсорами"	42	4	8,33	39	0,14%
Программное обеспечение	29 816	8 209	27,53	21 608	99,86%
Итого:	29 859	8 212		*21 647	100%

* аудировано

Источник: данные Эмитента

Наибольший удельный вес в составе нематериальных активов Эмитента занимает программное обеспечение – 99,86%.

2. Основные средства

Согласно данным аудированной финансовой отчетности за 2014-2016 годы балансовая стоимость основных средств Эмитента составляла:

	тыс. тенге							
	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Нефтегазовые активы	Транспортные средства,	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
31.12.2014	-	1 816 820	1 924 599	4 610 164	1 855 871	2 212 102	178 776	12 598 332
31.12.2015	-	2 683 820	4 058 087	4 896 947	1 813 024	177 316	4 453 173	18 082 367
31.12.2016	76 251	2 811 803	5 806 072	11 777 017	2 058 635	266 515	19 019 773	41 816 066

Источник: данные Эмитента, аудировано

Амортизационные отчисления за 2016 год были признаны в составе производственных расходов, административных затрат, затрат на реализацию на сумму 1 015 678 тыс. тенге, 43 862 тыс. тенге и 39 723 тыс. тенге соответственно (2015 год: 664 990 тыс. тенге, 107 972 тыс. тенге и 26 519 тыс. тенге соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2016 г. объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 11 102 306 тыс. тенге (на 31 декабря 2015 года 10 475 300 тыс. тенге) служили залоговым обеспечением банковских кредитов.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 300 834 тыс. тенге (на 31 декабря 2015 года 365 536 тыс. тенге).

В течение 2016 года Эмитент капитализировал вознаграждения по займам, относящимся к незавершенному строительству на газовом месторождении и электростанции газового поршня в сумме 546 680 тыс. тенге (на 31 декабря 2015 года 89 372 тыс. тенге).

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2016 года

По состоянию на 31 декабря 2016 года, согласно данным аудированной финансовой отчетности АО "КазАзот", балансовая стоимость основных средств составила 41 816 066 тыс. тенге. В состав основных средств Эмитента входит незавершенное строительство. Сумма основных средств за минусом суммы незавершенного строительства составляет 22 796 293 тыс. тенге.

Состав основных средств	Первоначальная стоимость, в тыс. тенге	Начисленный износ, в тыс. тенге	Величина начисленного износа, %	Балансовая стоимость, на 31.12.2016, в тыс. тенге	% от общей балансовой стоимости основных средств на 31.12.2016
Земельные участки	76 251	-	-	76 251	0,33%
Здания и сооружения	3 375 672	563 868	16,7	2 811 804	12,33%
Нефтегазовые активы	12 138 623	361 606	2,98	11 777 017	51,66%
Машины и оборудование	8 473 147	2 667 075	31,48	5 806 072	25,47%
Транспортные средства	2 416 696	358 060	14,82	2 058 635	9,03%
Прочие	468 394	201 879	43,1	266 514	1,17%
Итого:	26 948 783	4 152 488		*22 796 293	100,00%

* аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе основных средств наибольший удельный вес занимали нефтегазовые активы, доля составляла 51,66%. Машины и оборудование занимали долю 25,47% от общей стоимости основных средств Эмитента. Здания и сооружения занимали долю 12,33% от общей стоимости основных средств Эмитента.

Данные о проведении переоценки в течение последних трех лет

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

3. Незавершенное капитальное строительство

По состоянию на 31 декабря 2016 года незавершенное капитальное строительство Компании представлено следующими объектами:

Наименование объекта незавершенного строительства	Сумма, тыс. тенге	Дата начала строительства	Планируемый срок ввода данных объектов в эксплуатацию	Цели и задачи проводимого строительства	Источники денег, за счет которых ведется строительство
Автодорога от Куланды сай до Коммерческого узла учета газа	16 000	ноя.16	авг.17	для доставки работников на месторождение	Собственные средства
Вахтовый поселок	26 767	июл.14	дек.17	для проживания работников	Собственные средства
Скважина № 218	113 093	мар.15	дек.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 219	96 723	май.15	дек.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 220	96 334	апр.15	ноя.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития

					Казахстана", собственные средства
Скважина № 222	102 655	май.15	ноя.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 223	96 553	апр.15	окт.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 226	96 994	июн.15	окт.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 103 (дорога, шлейф)	11 908	авг.16	апр.17	для добычи газа	Собственные средства
Скважина № 170 (дорога, шлейф)	177 255	ноя.15	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 171 (дорога, шлейф)	176 275	ноя.15	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 177 (дорога, шлейф)	177 306	ноя.15	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 104 (дорога, шлейф)	11 643	окт.16	апр.17	для добычи газа	Собственные средства
Скважина № 107 (дорога, шлейф)	134 153	июл.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 113 (дорога, шлейф)	131 662	авг.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 114 (дорога, шлейф)	191 479	июн.16	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 115 (дорога, шлейф)	191 026	июн.16	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 121 (дорога, шлейф)	134 289	авг.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 159	87 836	окт.15	дек.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 160	130 705	сен.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк

					Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 163	131 353	сен.16	авг.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 164	129 559	сен.16	авг.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 167	87 831	окт.15	дек.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 168	130 011	ноя.16	авг.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 169	127 527	ноя.16	авг.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 180	223	окт.15	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 185 (дорога, шлейф)	191 828	июн.16	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 186 (дорога, шлейф)	132 697	июл.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 188 (дорога, шлейф)	131 376	июл.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 190	130 059	авг.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 202 (дорога, шлейф)	131 266	окт.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 203 (дорога, шлейф)	132 030	окт.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 205	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Займ АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 206	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Займ АО "Банк

					Развития Казахстана"
Скважина № 207	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Займ АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 210	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Займ АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 211	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Займ АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 212	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Займ АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 221	2 725	авг.14	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 224	121 634	дек.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 225	2 725	авг.14	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 227 (дорога, шлейф)	132 455	окт.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 228	129 520	ноя.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 233 (дорога, шлейф)	130 165	авг.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 234 (дорога, шлейф)	132 169	окт.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 235	123 110	дек.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 236	95 909	сен.15	дек.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 238	95 458	июл.15	дек.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 239	95 614	авг.15	ноя.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства

					средства
Скважина № 240	95 529	сен.15	ноя.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 243 (дорога, шлейф)	131 508	май.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 245	127 757	сен.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 246 (дорога, шлейф)	131 600	окт.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 247 (дорога, шлейф)	191 703	май.16	фев.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 248	129 325	ноя.16	сен.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 249	129 982	ноя.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 250	23	окт.15	май.18	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 251	129 537	сен.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 252	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 253	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 254	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 256	2 934	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 258	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 259	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 260	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк

					Развития Казахстана"
Скважина № 261	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина № 262	131 798	окт.16	апр.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина № 263	23	окт.15	дек.17	для добычи газа	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Скважина П-1	6 745	ноя.15	фев.18	для бурения скважин	Заем АО "Банк Развития Казахстана", собственные средства
Скважина Р-1	94 704	ноя.15	Вводится в эксплуатацию после пересчета запасов месторождения Шагырлы-Шомышты и составления дополнения к технологической системе промышленной эксплуатации	доразведка эоценового горизонта	Собственные средства
Скважина Р-2	124 019	дек.16			Собственные средства
Скважина Р-3	124 060	дек.16			Собственные средства
Скважина Р-4	95 287	ноя.15			Собственные средства
Строительство газопоршневой электростанции	12 180 836	окт.15	июн.17	Обеспечение потребностей компании электроэнергией 38,9 мегаватт и тепло энергией в виде 17 тонн в час пара	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Строительство грануляционной башни для производства аммиачной селитры	76 835	ноя.14	апр.19	Улучшение качества и увеличение производства ам. селитры	Заем АО "Банк Развития Казахстана"
Резерв запасных частей к котлу утилизатору (Испарители котла-утилизатора поз Е204/205)	231 649	ноя.12	Вводится в эксплуатацию по мере востребования по замене испарителей	предназначен для выработки перегретого пара с рабочим давлением 255 кгс/см ² (25,5 МПа) и температурой 545°С для паровой турбины мощностью 300 МВт	Собственные средства
Модернизация и капитальный ремонт основных средств	165 720	мар.16	авг.17	Капитальный ремонт основных средств	Собственные средства
Итого:	*19 019 773				

* аудировано. Источник: данные Эмитента

Прямые затраты на строительство зданий, инфраструктуры, машин и оборудования капитализируются. После завершения и ввода в эксплуатацию актива, затраты, связанные с активом, переводятся в основные средства. Начисление износа по данным активам начинается с момента готовности активов к использованию.

4. Инвестиции

По состоянию на 31 декабря 2016 года Инвестиционная недвижимость Эмитента представлена следующими объектами:

Наименование инвестиционной недвижимости	Назначение инвестиционной недвижимости	31.12.2016	
		Стоимость, тыс. тенге	Доля, %
Цех компримирования и осушки углекислого газа, здание №427	Ремонт электрооборудования	5 736	29%
Столовая на 300 мест, здание №574	Питание работников завода	13 290	67%
Склады столовой	Хранение продуктов питания	246	1%
Мастерская, здание №401	Ремонт оборудования	288	1%
Станция наполнения баллонов кислородом, здание №401	Производство кислорода, азота и сжатого воздуха	368	2%
Итого:		19 928	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Наибольший удельный вес в составе Инвестиционной недвижимости занимает столовая – 67%, цех компримирования и осушки углекислого газа занимает 29%.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Эмитент не имеет инвестиций, учитываемых методом долевого участия, и других финансовых активов.

5. Разведочные и оценочные активы

Разведочные и оценочные активы Компании представлены следующим образом:

	тыс. тенге
	31.12.2016г
На 1 января	-
Услуги по бурению и строительству скважин	2 758 873
Сейсморазведка	1 569 772
Подписной бонус	100 000
Обязательства по ликвидации активов	28 931
Исторические затраты	61 858
Прочее	196 136
На 31 декабря	4 715 570

Источник: данные Эмитента, аудировано

24 марта 2016 года Эмитент заключил контракт №4283-UVS-ME с Министерством энергетики Республики Казахстан на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет углеводородного сырья на месторождении "Косбулак", Бейнеуского района, Мангистауской области. В течение 2016 года Эмитент в основном выполнил сейсмические работы и строительство поисковых скважин на месторождении.

6. Денежные средства

Денежные средства и их эквиваленты в отчете о движении денежных средств включают денежные средства в кассе и на банковских счетах, а также депозиты со сроком менее трех месяцев.

тыс. тенге

	31.12.2014г.	31.12.2015г.	31.12.2016г.
Денежные средства на банковских депозитах	3 546 637	10 691 621	749 707
Денежные средства на банковских счетах	120 192	916 564	2 306 781
Денежные средства в кассе	713	3 234	3 578
Итого:	3 667 542	11 611 419	3 060 066

Источник: данные Эмитента, аудировано

Денежные средства, ограниченные в использовании

тыс. тенге

	31.12.2014г.	31.12.2015г.	31.12.2016г.
Долгосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	-	35 000	140 500
Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	5 313	9 215	19 497
Итого:	5 313	44 215	159 997

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2016 года, денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями Соглашения недропользования в размере 140 500 тыс. тенге (31 декабря 2015 года: 35 000 тыс. тенге) и депозиты в банках на сумму 19 497 тыс. тенге (31 декабря 2015 г.: 9 215 тыс. тенге), необходимые в соответствии с законодательством Республики Казахстан в связи с привлечением иностранной рабочей силы.

В соответствии с условиями Контракта недропользования, денежные средства, ограниченные в использовании, должны быть пополнены на 1% от годовых затрат на производство в качестве ликвидационного фонда для будущего восстановления месторождения.

7. Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности Эмитента ("Авансы выданные", текущие) по состоянию на 31 декабря 2016 года представлена следующим образом:

Наименование дебитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 31.12.2016, тыс. тенге	% от общей суммы дебиторской задолженности	Срок погашения
ООО "Арт-дизайн"	РФ, г. Москва, ул. Гарибальди, дом 11, оф.6	Товарно-материальные ценности	8 196	9%	31.03.2017
ООО "Интерцепторс"	РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Миргородская, дом №1 корпус А	Разработка проекта ЕРСМ-контракта	8 729	9%	31.03.2017
ООО "Русское Горно-Химическое"	РФ, г. Москва, Люсиновская ул., 36 дом, 1 стр., 8 этаж	Брусит молотый "АгроМаг"3-300	17 284	18%	29.01.2017

общество"					
ТОО "ЧА-КУР"	РК, Мангистауская обл., г. Актау, 7 мкр., здание поликлиники, блок "В"	Медицинский осмотр	16 887	18%	31.03.2017
Прочие Краткосрочные авансы выданные		Материалы, услуги	45 289	47%	
Итого краткосрочные авансы выданные:			*96 385	100%	

*аудировано

Источник: данные Эмитента

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 на 31.12.2016, тыс. тенге	Обменный курс на дату погашения	Сумма по курсу на дату погашения тыс. тенге
Дебиторы	KZT	40 908	35 010	-	35 010
Прочие дебиторы	EUR	41	14 940	352	7 390
ООО "Русское Горно-Химическое общество"	USD	52	17 284	335	17 284
Прочие	USD	3	937	326	294
ООО "Арт-дизайн"	RUB	1 564	8 196	-	-
ООО "Интерцепторс"	RUB	1 650	8 729	-	-
Прочие дебиторы	RUB	2 209	11 289	5	6 682
Итого:			*96 385		66 660

*аудировано. Источник: данные Эмитента

При частичном погашении дебиторской задолженности по текущим авансам выданным, согласно пунктам 27-34 МСФО (IAS) 21 курсовой разницы не возникает.

Информация о дебиторской задолженности Эмитента ("Авансы выданные", долгосрочные) по состоянию на 31 декабря 2016 года представлена следующим образом:

Наименование дебитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 31.12.2016, тыс. тенге	% от общей суммы дебиторской задолженности	Срок погашения
"CFI Holding PTE" LTD	50 Raffles Place #32-01 Singapore Land Tower Singapore 048623	Работы по выполнению технико-экономической оценки	37 773	3,47%	31.03.2017
ТОО "iQS Engineering"	РК, г. Алматы, проспект Абая, дом 42	Модернизация системы газового анализа	61 500	5,65%	31.03.2017
ТОО "ОПТИМУМ ПИ"	РК, Мангистауская обл., 130000, г. Актау, 3 мкр., здание 23	Обработка, пере обработка и интерпретация данных, Разработка рабочего проекта на автодорогу от Куланды сай до КУУГ м/р Шагырлы-Шомышты, Разработка проекта на обустройство 22 скважин с выкидными линиями и внутривидеоматериальными автодорогами после бурения	64 680	5,94%	31.03.2017
ИП "Бердибеков Сакен"	РК, Мангистауская обл., 29 мкр., Толкын-1,6	Товарно-материальные ценности	100 000	9,19%	31.03.2017

ОАО "ВНИИР"	Россия, 428024, г. Чебоксары, пр. И. Яковлева, д.4	Товарно-материальные ценности	90 463	8,31%	31.03.2017
АО "Звезда-Энергетика"	РФ, 198097, г. Санкт-Петербург, Стачек пр., д.47	Товарно-материальные ценности	409 309	37,60%	31.03.2017
ООО "ИСМ"	РФ, 199106, г. Санкт-Петербург, В.О., 23-я линия, дом 2	Услуги по мониторингу	62 820	5,77%	31.03.2017
ООО "Нефтехиммаш"	РФ, г. Москва, Соловьиный проезд, дом №2, оф.1	Товарно-материальные ценности	39 208	3,60%	31.03.2017
ООО "Цемек Минералс"	РФ, 455007, Челябинская обл., Магнитогорск г., Кирова ул., д.114, литеры Б., пом.2	Товарно-материальные ценности	42 094	3,87%	30.04.2016
Прочие Долгосрочные авансы выданные		Материалы, услуги	241 770	22,21%	-
Резерв по обесценению авансов выданных			(60 942)	(5,60%)	-
Итого долгосрочные авансы выданные:			*1 088 676	100%	

*аудировано. Источник: данные Эмитента

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 на 31.12.2016, тыс. тенге	Обменный курс на дату погашения	Сумма по курсу на дату погашения тыс. тенге
Прочие дебиторы	KZT	383 085	383 085	-	383 085
Резерв по обесценению авансов выданных	KZT	(60 942)	(60 942)	-	(60 942)
"CFI Holding PTE" LTD	EUR	98	37 773	379,04	7 518
АО "Звезда-Энергетика"	EUR	1 002	409 309	-	-
ООО "Азовская машиностроительная компания"	USD	23	7 608	335,91	7 608
Прочие дебиторы	RUB	14 677	77 257	5,26	45 290
ОАО "ВНИИР"	RUB	17 430	90 463	-	-
ООО "ИСМ"	RUB	12 092	62 820	5,20	19 057
ООО "Нефтехиммаш"	RUB	7 370	39 208	-	-
ООО "Цемек Минералс "	RUB	8 095	42 094	-	-
Итого:			*1 088 676		401 617

*аудировано

Источник: данные Эмитента

При частичном погашении дебиторской задолженности по долгосрочным авансам выданным, согласно пунктам 27-34 МСФО (IAS) 21 курсовой разницы не возникает.

Информация о дебиторской задолженности Эмитента ("Торговая и прочая дебиторская задолженность", текущая) по состоянию на 31 декабря 2016 года представлена следующим образом:

№ п/п	Наименование дебитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 31.12.2016, тыс. тенге	% от общей суммы дебиторской задолженности	Срок погашения
1	ТОО "Байкен-У"	РК, Кызылординская область, Жанакорганский р-н, село Байкенже, дом 5	аммиачная селитра	43 960	1,64%	05.01.2017
2	ТОО СП "Инкай"	РК, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, пос. Тайконур, ул. Южная, 4	аммиачная селитра	45 614	1,70%	31.03.2017
3	АО "КазТрансГаз "	РК, г. Астана, 36, дом №11	газ товарный	1 636 678	61,13%	25.01.2017
4	ТОО "Казфосфат"	РК, г. Алматы, мкрн. Самал-1, дом 1а	аммиак жидкий, аммиачная селитра	137 492	5,14%	31.03.2017
5	АО "Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное ПО"	РК, Костанайская обл., г. Рудный, ул. Ленина, 26	аммиачная селитра	85 050	3,18%	13.01.2017
6	ТОО "ТТК"	РК, ЮКО, Сузакский район, п. Таукент	аммиак жидкий, аммиачная селитра	194 387	7,26%	16.02.2017
7	Управление сельского хозяйства Алматинской области	РК, Алматинская область, г. Талдыкорган, ул. Кабанбай батыра, 26	аммиачная селитра	69 860	2,61%	31.03.2017
8	ТОО "ЮГХК СП"	РК, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, п. Кыземшек, д.23, кв. 36	аммиачная селитра	57 680	2,15%	22.02.2017
9	АО ДБ "Сбербанк России"	РК, Мангистауская обл., г. Актау, 7 мкр, 30А дом бизнес центр "Мерей"	вознаграждения к получению	261 326	9,76%	31.03.2017
10	Прочие дебиторы	Республика Казахстан	аммиак жидкий, аммиачная селитра	257 966	9,64%	31.03.2017
11	Резерв по сомнительной задолженности			(112 667)	-4,21%	
	Итого:			*2 677 353	100%	

*аудировано

Источник: данные Эмитента

По состоянию на 31 декабря 2016 года дебиторская задолженность АО "КазТрансГаз" (за газ товарный) составляет 61,13% от текущей торговой и прочей дебиторской задолженности Эмитента.

Указанная в таблице текущая Торговая и прочая дебиторская задолженность" выражена в тенге, поэтому курсовой разницы не возникало.

3. ПАССИВЫ

1. Акционерный (уставный) и собственный капитал

Уставный капитал и собственный капитал Эмитента согласно данным аудированной финансовой отчетности за 2014-2016 годы представлены следующим образом:

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Уставный капитал	13 324 704	13 324 704	17 754 292
Нераспределенная прибыль / (убыток)	(4 613 513)	(5 320 800)	242 880
Итого капитал:	8 711 191	8 003 904	17 997 172

тыс. тенге

Источник: данные Эмитента, аудировано

Увеличение Уставного капитала Эмитента в 2016 году обусловлено проведенной процедурой реорганизации путем преобразования товарищества с ограниченной ответственностью в акционерное общество.

Согласно статье 65 "Преобразование товарищества с ограниченной ответственностью" Закона Республики Казахстан "О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью", Уставный капитал создаваемого акционерного общества равен разнице между активами и обязательствами, переданными ему в соответствии с передаточным актом, и должен соответствовать требованиям, установленным статьей 10 Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах" (не менее 50 000 месячных расчетных показателей).

Передаточный акт был утвержден Эмитентом 10 ноября 2016 года.

Согласно Статье 21. "Оплата размещаемых акций общества" Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах", оплата иным, помимо денег, имуществом (за исключением ценных бумаг) осуществляется по цене, определяемой оценщиком, действующим на основании лицензии, выданной в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Сведения об оценщике:

Наименование оценщика: Товарищество с ограниченной ответственностью "Бизнес Партнер Консалт".

Дата составления отчета об оценке: 10 ноября 2016 года, Отчет об оценке рыночной стоимости 100% доли в Уставном капитале Общества №1582 от 10 ноября 2016 года.

Сумма оценки: 17 754 291 930 (семнадцать миллиардов семьсот пятьдесят четыре миллиона двести девяносто одна тысяча девятьсот тридцать) тенге.

Отчет о полном размещении объявленных простых акций АО "КазАзот" был утвержден Национальным Банком Республики Казахстан 17 марта 2017 года.

1. Количество объявленных акций

По состоянию на 01 апреля 2017 года, количество объявленных акций АО "КазАзот" составляет 100 000,00 (сто тысяч) простых акций, НИН KZ1C60440019.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 177 542, 9193 (сто семьдесят семь тысяч пятьсот сорок две целых девять тысяч сто девяносто три десятитысячных) тенге за одну акцию.

2. Сведения о государственной регистрации выпуска акций

Выпуск объявленных акций Общества зарегистрирован Национальным Банком Республики Казахстан, за номером №А6044 от 20 февраля 2017 года и внесен в Государственный реестр ценных бумаг.

3. Количество размещенных простых акций по состоянию на 01 апреля 2017 года

№	Акционер (учредитель)	Количество акций предварительно оплаченных учредителями, штук	% владения
1	Тоех В.В.	50 000	50%
2	Идрисов Динмухамет Аппазович, 1964 г.р.	30 000	30%
3	Аблазимов Бахаридин Нугманович, 1969 г.р.	15 000	15%
4	Достыбаев Ержан Нурбекович, 1973 г.р.	5 000	5%
Итого:		100 000	100%

Источник: данные Эмитента

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

Информация о суммах дивидендов, выплаченных акционерам Эмитента

АО "КазАзот" было преобразовано путем реорганизации из товарищества с ограниченной ответственностью. За последние три завершённые года дивиденды собственникам Компании не начислялись и не выплачивались.

2. Кредитные линии, займы

Балансовая стоимость займов Эмитента была выражена следующим образом:

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
тыс. тенге			
Текущая часть долгосрочных займов			
ДБ АО "Сбербанк России"	3 776 271	2 014 388	-
ОАО "Бинбанк"	1 401 414	-	-
АО "Банк Развития Казахстана"	-	13 925	1 826 120
Итого	5 177 685	2 028 313	1 826 120
Долгосрочные займы:			
ОАО "Бинбанк"	2 488 883	-	-
АО "Банк Развития Казахстана"	-	7 352 270	19 620 546
Итого	2 488 883	7 352 270	19 620 546

Источник: данные Эмитента, аудировано

Балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, была выражена следующим образом:

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
тыс. тенге			
ДБ АО "Сбербанк России" (Даму)	202 150	-	-
АО "Банк Развития Казахстана"	-	3 942 723	8 196 676
Итого	202 150	3 942 723	8 196 676

Источник: данные Эмитента, аудировано

27 ноября 2015 года Эмитент заключил Соглашение об открытии мультивалютной кредитной линии с АО "Банк Развития Казахстана" на сумму 40 550 000 тыс. тенге, разделенную на два сублимита на 27 033 333 тыс. тенге и процентной ставкой вознаграждения 5,00% годовых и

13 516 667 тыс. тенге, в эквиваленте долларов США, с процентной ставкой вознаграждения 7,00% годовых. Срок погашения займа - 10 лет с момента подписания договора. Целевое назначение - модернизация оборудования по производству минерального удобрения, финансирование сметы расходов, включая замещение средствами банка собственных средств заемщика ранее вложенных в рамках инвестиционного проекта.

По состоянию на 31 декабря 2016 года следующие активы были предоставлены Эмитентом в залог: контракт на недропользование на месторождении Шагырлы-Шомышты, будущие активы по соглашению с АО "Звезда Энергетика" и доли участников Компании.

В рамках Соглашения о кредитной линии, Эмитент также выплатил комиссионные и другие расходы на сумму 172 768 тыс. тенге. Компания также обязана выплачивать комиссию за обслуживание кредитной линии в размере 0,25% годовых.

Эмитент должен соблюдать следующие финансовые ковенанты:

- соотношение общей суммы долга к капиталу - не более 2,0 начиная с 2018 года, и сокращение до 1,9 с 2019 года;
- коэффициент обслуживания долга не менее 1,5 начиная с 2018 года;

По состоянию на 31 декабря 2016 года Эмитент выполнил все нефинансовые ковенанты.

По состоянию на 31 декабря 2016 года, Эмитент в рамках Соглашения об открытии кредитной линии получил транш в сумме 15 179 568 тыс. тенге со сроком погашения до 27 ноября 2025 года, и с процентной ставкой вознаграждения 5,00% годовых. Заем был предоставлен по ставке ниже рыночной и первоначально был признан по справедливой стоимости по ставке 13,09% годовых.

По состоянию на 31 декабря 2016 года разница между номинальной стоимостью займа и справедливой стоимостью полученного вознаграждения была признана Компанией в качестве отложенного дохода за счет правительственных субсидий в размере 3 654 551 тыс. тенге (31 декабря 2015 года: 3 955 270 тыс. тенге). Амортизация отложенного дохода признанная в качестве финансового дохода за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составила 81 129 тыс. тенге (2015 год: 12 547 тыс. тенге).

3. Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по ССЧПиУ

Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по Справедливой Стоимости Через Прибыль и Убыток (далее – ССЧПиУ), представлены следующим образом:

	31.12.2015	31.12.2016
Номинальная стоимость	8 401 275	8 401 275
Изменения справедливой стоимости	4 180 040	4 711 072
Погашение	-	(8 490 228)
Итого	12 581 315	4 622 119

Источник: данные Эмитента, аудировано

20 апреля 2015 года Компания заключила договор необеспеченного займа с АО "SkyBridgeInvest", являющегося связанной стороной, на сумму 4 180 500 тыс. тенге. Заем первоначально был со сроком погашения до 23 августа 2015 года и с процентной ставкой вознаграждения 7,00% годовых.

20 августа 2015 года и 21 октября 2015 года срок погашения был продлен до 23 октября 2015 года и 23 декабря 2015 года, соответственно. Согласно условиям договора, сумма займа при возврате подлежит корректировке, если курс тенге к доллару США на дату возврата будет более, чем на 1,00% выше курса на дату получения займа.

По состоянию на 31 декабря 2015 года справедливая стоимость займа составила 7 842 519 тыс. тенге. 05 января 2016 года Компания полностью оплатила сумму основного долга и начисленные проценты на дату погашения.

06 ноября 2015 года Компания заключила договор займа с АО "SkyBridgeInvest" на сумму 4 220 775 тыс. тенге. Заем первоначально был со сроком погашения до 20 января 2016 года и с процентной ставкой вознаграждения 12,00% годовых.

21 декабря 2015 года срок погашения кредита был продлен до 31 декабря 2016 года. Согласно условиям договора, сумма займа при возврате подлежит корректировке, если курс доллара США укрепится по отношению к тенге по сравнению на дату выдачи займа.

По состоянию на 31 декабря 2016 года справедливая стоимость займа составила 4 622 119 тыс. тенге (2015 год: 4 738 796 тыс. тенге).

Компания признала заем от АО "SkyBridgeInvest" как финансовое обязательство, обозначенное как оцениваемое по ССЧПиУ, так как эти финансовые инструменты подвержены изменению в зависимости от одностороннего изменения курса иностранной валюты, что является встроенным производным финансовым инструментом и существенно меняет поток денежных средств в соответствии с договором.

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, Компания признала изменение справедливой стоимости данных финансовых обязательств, обозначенных как оцениваемые по ССЧПиУ, в размере 531 032 тыс. тенге и классифицировала его в составе финансовых расходов.

4. Обязательства по историческим затратам

	тыс. тенге		
	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
На 1 января	-	279 556	263 722
Начислено	268 753	-	61 858
Высвобождение дисконта	10 803	31 785	29 865
Оплачено	-	(47 619)	(47 619)
На 31 декабря	279 556	263 722	307 826
Долгосрочные	231 937	216 103	222 116
Краткосрочные	47 619	47 619	85 710
Итого:	279 556	263 722	307 826

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2015 года признанная стоимость является обязательством по возмещению исторических затрат согласно Контракту на недропользование, на газовом месторождении Шагырлы-Шомышты. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 476 187 тыс. тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа. Будущие платежи были продискотированы с использованной эффективной процентной ставки 11,50% годовых. Исполнение обязательств по историческим затратам регулируется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2016 года признанная стоимость является обязательством по возмещению исторических затрат согласно контрактам на недропользование на газовых месторождениях Шагырлы-Шомышты и "Косбулак". Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору на газовом месторождении Шагырлы-Шомышты составляет 380 949 тыс. тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору на газовом месторождении "Косбулак" составляет 108 832 тыс. тенге, из которых 38 091 тыс. тенге был выплачен при заключении контракта на разведку. Оставшаяся общая сумма обязательств по историческим затратам подлежит к оплате ежегодно до 30 июня 2018 года. Будущие платежи были приведены к

справедливой стоимости с использованием эффективной процентной ставки 11,50% годовых для Шагырлы-Шомышты и 14,30% годовых для "Косбулак". Исполнение обязательств по историческим затратам регулируется в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

5. Кредиторская задолженность

Информация о кредиторской задолженности Эмитента ("Торговая и прочая кредиторская задолженность", текущая) по состоянию на 31 декабря 2016 года представлена следующим образом:

Наименование кредитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 31.12.2016, тыс. тенге	% от общей суммы кредиторской задолженности	Срок погашения
ТОО "iQS Engineering "	РК, г. Алматы, проспект Абая, дом 42	СМР, Монтаж пуско-наладка	95 968	1,91%	31.03.2017
ТОО "MKS Company"	РК, Алматинская область, Илийский район, пос. Отеген батыр, ул. Батталханова 30	Транспортно-экспедиторское обслуживание (аммиачная селитра)	13 296	0,26%	09.03.2017
ТОО "Olzha Logistics"	РК, г. Алматы, Медеуский р-он, ул. Манаева, дом 125А	Транспортно-экспедиторское обслуживание	50 558	1,01%	24.01.2017
ТОО "ОPTIMUM ПИ"	РК, Мангистауская обл., 130000, г. Актау, промзона, зд. ТОО "КазАзот", 3 этаж	Геолого-техническое сопровождение	21 380	0,43%	16.02.2017
АО "Азимут Энерджи Сервисез"	РК, Алматинская область, Алматы, мкр. Атырау, дом № 3	Сейсморазведочные работы	478 915	9,52%	31.03.2017
ТОО "АтырауГеоКонтроль "	РК, г. Атырау, Северная промзона, 29а	Газодинамическое исследование скважин	14 342	0,29%	09.02.2017
ТОО "БАТЫСГЕОЗЕРТТЕУ"	РК, г. Атырау, Северная промзона, 29	Комплекс геофизических исследований газовых скважин	62 092	1,23%	10.03.2017
ТОО "Вильсон Казахстан"	РК, Алматинская область, г. Алматы, ул. Ырысты, 15, мкр. Курлышы, 15	Техническое обслуживание	38 101	0,76%	28.02.2017
ОАО "ГИАП"	РФ, г. Москва, ул. Земляной вал, д. 50А/8, стр.4	Товарно-материальные ценности	72 491	1,44%	31.03.2017
ТОО "Западно Каспийский Строймонтаж"	РК, Мангистауская область, г. Актау, 23 мкр., зд.100, оф. 13	Ремонтно-строительные работы	50 798	1,01%	31.03.2017
АО "Интергаз Центральная Азия"	РК, г. Астана, район Есиль, улица 36,11	Транспортировка газа	29 141	0,58%	16.01.2017
ООО "ИСМ"	РФ, г. Санкт-Петербург, В.О., 23-я линия, дом 2	Финансово-технический контроль, Услуги по мониторингу управлению затратами и техническому надзору	61 179	1,22%	31.03.2017
АО "КазТрансГаз Аймак"	РК, г. Алматы, мкр. Коктем-2, 22 дом, г. Актау	Транспортировка газа	64 345	1,28%	16.01.2017

	тел. 20-32-05,20-32-04				
ТОО "Казфосфат"	РК, г. Алматы, мкрн. Самал-1, дом 1а	Аммофос	58 625	1,17%	31.03.2017
ТОО "КасХим"	РК, Атырауская обл., г. Атырау, ул. Зейноллы Каболова, 8	Мягкий контейнер БИГ-Беги, 500 кг	25 402	0,51%	26.01.2017
ТОО "КПМГ Такс энд Эдвайзори"	РК, г. Алматы, пр. Достык, 172	Консультационные услуги	14 699	0,29%	31.03.2017
ТОО "Қанағат Тағам"	РК, Мангистауская область, Актау г., 28 мкр. зд.48/1 БЦ "Рауан" офис №3	Организация питания работников	27 252	0,54%	14.02.2017
ТОО "МАЭК-Казатомпром"	РК, г. Актау, Промзона, а/я 248, ГОС-14,	Энергоресурсы	636 550	12,08%	15.02.2017
ТОО "Мунай Сервис, Лтд"	РК, Атырауская область, Жылойский район, г. Кулсары	Строительство поисковой скважины	2 042 658	40,62%	31.03.2017
ТОО "СМК-Атамекен"	РК, Мангистауская обл., г. Жанаозен, ул. Самал, дом 37, кв.79	Строительство ГСП	467 350	9,29%	16.01.2017
ПАО "Сумское машиностроительное НПО"	Украина, 40004, г. Сумы, ул. Горького, 58	Пусконаладочные работы	17 224	0,34%	26.01.2017
ТОО "ТупкараганСтройСервис"	РК, Мангистауская область, Тупкараганский район, г. Форт-Шевченко, ул. Тажиулы, дом 12	Демонтаж оборудования и восстановление фундаментов и химзащиты конструкций	15 312	0,30%	31.03.2017
ООО "УКРХИММАШ НПО"	Украина	Товарно-материальные ценности	20 831	0,41%	12.01.2017
ЗАО "Уралэнергосервис"	Российская Федерация, г. Пермь, ул. Куйбышева, д. 114	Товарно-материальные ценности	36 402	0,72%	27.02.2017
ТОО "Шамота"	РК, Мангистауская обл., г. Актау, 12 мкр., дом 15, кв.11	Антикоррозийная защита и теплоизоляция технологических трубопроводов и оборудования, Теплообменник F-1590 м ²	52 983	1,05%	28.02.2017
Прочие кредиторы			238 596	4,74%	
Задолженность по оплате труда и резервам			322 462	6,41%	10.01.2017
Итого:			*5 028 952	100%	

* аудировано

Источник: данные Эмитента

Торговая и прочая кредиторская задолженность

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Торговая кредиторская задолженность	3 736 100	4 827 610	4 706 490
За вычетом корректировки до справедливой стоимости	(233 879)	(62 741)	-
Итого:	3 502 221	4 764 869	4 706 490
Задолженность по оплате труда	115 672	132 393	181 734
Резерв по неиспользованным отпускам	-	86 967	84 905
Проча кредиторская задолженность	10 799	19 961	55 823
Итого:	3 628 692	5 004 190	5 028 952
Долгосрочная часть торговой кредиторской задолженности	(1 010 620)	-	-
Итого:	2 618 072	5 004 190	5 028 952

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2015 года, торговая кредиторская задолженность включает задолженность перед ТОО "МАЭК - Казатомпром" на сумму 1 671 680 тыс. тенге (на 31 декабря 2014 года 2 922 560 тыс. тенге). В 2014 года Компания заключила соглашение с ТОО "МАЭК - Казатомпром" об отсрочке платежа до конца 2016 года на общую сумму 2 800 000 тыс. тенге. Компания оценила данную задолженность по амортизированной стоимости с применением процентной ставки в размере 9,66% годовых и признала корректировку до справедливой стоимости на сумму 287 157 тыс. тенге на дату соглашения в составе финансовых доходов. Также в течение 2015 года Компания признала амортизацию дисконта в сумме 171 139 тыс. тенге в составе финансовых расходов (в 2014 году 67 234 тыс. тенге).

По состоянию на 31 декабря 2016 года крупными кредиторами Эмитента являлись: ТОО "Мунай Сервис, Лтд" - 40,62%, ТОО "МАЭК-Казатомпром" - 12,08% и ТОО "СМК-Атамекен" - 9,29% от размера всей торговой и прочей кредиторской задолженности.

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

№ п/п	Наименование кредитора	Валюта задолженности	Сумма в валюте задолженности тыс. ед.	Сумма на 31.12.2016, тыс. тенге	Обменный курс на дату погашения	Сумма по курсу на дату погашения тыс. тенге	Курсовая разница тыс. тенге
1	ОАО "ГИАП"	USD	217,5	72 491	-	-	-
2	ПАО "Сумское машиностроительное НПО"	USD	51,68	17 224	327,86	16 944	280,62
3	ООО "УКРХИММАШ НПО"	USD	62,5	20 831	333,96	20 873	(41,88)
4	Прочие кредиторы	USD	0,41	138	-	-	-
5	Прочие кредиторы	EUR	21,16	7 458	352,17	7 452	5,14
6	ООО "ИСМ"	RUB	11 266,80	61 179	5,46	13 409	(76,59)
7	ЗАО "Уралэнергосервис"	RUB	6 703,9	36 402	5,38	36 067	335,20
8	Прочие кредиторы	RUB	6 263,10	33 505	5,53	10 660	(185,74)
9	Прочие кредиторы	KZT	4 457 263	4 457 263	-	4 457 263	-
10	Задолженность по оплате труда и резервам	KZT	322 462	322 462	-	322 462	-
	Итого			*5 028 952		4 562 667	316,75

*аудировано

Источник: данные Эмитента

При погашении кредиторской задолженности Эмитентом получена положительная курсовая разница.

6. Авансы полученные

Наименование кредитора	Место нахождения	Причина возникновения задолженности	Сумма на 31.12.2016 тыс. тенге	% от общей суммы кредиторской задолженности	Срок погашения
"ASVEL INVEST" LTD	Азербайджан, 35 New Road.Belize City.CA. Belize Co. number 81.016	Смешанное азотно-фосфорное удобрение	58 697	11,16%	31.03.2017
"Kirimaut Holdings Limited"	Грузия, Georgiou Karayou, 6B, Flat/Office 6B, Dasoupoli, Strovolos, 2014. Nicosia, Cyprus.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение	81 462	15,48%	31.03.2017
ТОО "Богатырь Комир"	Республика Казахстан, Павлодарская обл., г.Экибастуз, ул.Строительная 23	Селитра аммиачная	15 997	3,04%	06.01.2017
ОАО "Гидрометаллургический завод"	357340, Россия, Ставропольский край, г. Лермонтов, ул. Промышленная, 7	Аммиак	59 339	11,28%	17.02.2017
ООО "ДЕКА"	Грузия, г. Тбилиси, ул. Ж. Шартова №38, кв. 1	Смешанное азотно-фосфорное удобрение и аммиачная селитра	22 531	4,28%	31.03.2017
АО "Каражыра"	РК, ВКО, г. Семей, ул. Би-Боранбая, 93	Селитра аммиачная	14 070	2,67%	05.01.2017
ТОО "Максам Казахстан"	РК, Карагандинская обл., г. Караганда, пр. Республики 40, 4 этаж.	Селитра аммиачная	38 080	7,24%	14.01.2017
ТОО "Победа"	Республика Казахстан, Павлодарская область, Щербактинский район, с. Орловка, ул. 1 мая 33	Селитра аммиачная	10 880	2,07%	31.03.2017
ООО "Украинский дистрибуционный центр"	Украина, Киев, пр. Победы, 121-В	Селитра аммиачная	87 561	16,64%	31.01.2017
ООО "УКПРОСХИМ Торговый дом"	Украина, г. Сумы, ул. Ковпака, 4	Селитра аммиачная	66 603	12,66%	21.02.2017
АО "Ульбинский металлургический завод"	РК, ВКО, 070005, г. Усть-Каменогорск, проспект Абая, 102	Аммиак жидкий	16 815	3,20%	31.03.2017
ОсОО "Юлита"	Кыргызская Республика, 720011, г. Бишкек ул. Фрунзе 282/64	Селитра аммиачная	23 403	4,45%	10.01.2017
Прочие			30 740	5,84%	
Итого			*526 177	100,00%	

* аудировано

Источник: данные Эмитента

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

Наименование кредитора	Валюта задолженности	Сумма в валюте задолженности тыс. ед.	Сумма на 31.12.2016, тыс. тенге	Обменный курс на дату погашения	Сумма по курсу на дату погашения тыс. тенге
"ASVEL INVEST" LTD	USD	173	58 697	339,50	58 697
"Kirimaut Holdings Limited"	USD	240	81 462	340,05	81 462
ОАО "Гидрометаллургический завод "	USD	178	59 339	333,09	59 339
ООО "ДЕКА"	USD	54	22 531	414,86	22 531
ООО "Украинский дистрибуционный центр"	USD	263	87 561	333,13	87 561

ООО "УКПРОСХИМ Торговый дом"	USD	200	66 603	333,28	66 603
ОсОО "Юлита"	USD	71	23 403	328,91	23 403
Прочие кредиторы	USD	6	1 640	303,13	1 640
"Continental Construction and Supplies"	EUR	18	4 561	248,82	4 561
Прочие кредиторы	KZT	120 381	120 381	-	120 381
Итого:			*526 177		526 177

* аудировано

Источник: данные Эмитента

При частичном погашении кредиторской задолженности по краткосрочным авансам выданным, согласно пунктам 27-34 МСФО (IAS) 21 курсовой разницы не возникает.

7. Текущие налоговые обязательства

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Налог на добычу полезных ископаемых	11 801	379 442	194 352
Прочие налоги и выплаты	52 953	62 964	108 763
Итого	64 754	442 406	303 115

Источник: данные Эмитента, аудировано

4. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

1. Выручка

Вид рынка	31.12.2014		31.12.2015		31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Продажи на внутреннем рынке	10 334 386	67%	16 414 266	87%	29 111 453	90%
Экспортные продажи	4 976 105	33%	2 443 630	13%	3 209 653	10%
Итого:	15 310 491	100%	18 857 896	100%	32 321 106	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Реализация продукции на внутреннем рынке Казахстана занимает наибольший удельный вес в выручке Эмитента: в 2014 году – 67%, в 2015 году – 87%, в 2016 году – 90%.

Экспортная выручка Эмитента в рассматриваемом периоде снизилась: в 2014 году – 33%, в 2015 году – 13%, в 2016 году – 10%. Экспорт производился в основном в страны Балтии, Венгрию, Румынию и Польшу. С резким ростом стоимости перевозки такие отгрузки Эмитента в Европу значительно уменьшились. В настоящее время продукция экспортируется в Кыргызстан, Таджикистан, Туркмению, Азербайджан, Грузию, Украину, Российскую Федерацию, Литву, Латвию, Эстонию, Болгарию, Румынию, Польшу.

Выручка Эмитента по видам продукции

Статьи доходов	31.12.2014		31.12.2015		31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Аммиачная селитра	14 066 750	92%	13 873 080	74%	17 528 583	54%
Газ товарный	-	-	3 595 192	19%	13 413 680	42%
Аммиак	1 243 082	8%	1 099 948	6%	967 406	3%
Смешанное азотно-фосфорное удобрение	-	-	289 024	2%	410 638	1%
Азотная кислота	659	0,004%	652	0,003%	799	0,002%
Итого доход:	15 310 491	100%	18 857 896	100%	32 321 106	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Основную долю в доходах Эмитента составляет доход от реализации аммиачной селитры: удельный вес в общем объеме доходов за 2014 год составляет 92%, за 2015 год – 74%, по состоянию на 31 декабря 2016 года – 54%.

Эмитент приступил к реализации товарного газа с 2015 года. По состоянию на 31 декабря 2015 года было реализовано товарного газа на сумму 3 595 192 тыс. тенге, что составляет 19% от всех доходов Эмитента. По состоянию на 31 декабря 2016 года было реализовано товарного газа на сумму 13 413 680 тыс. тенге, что составляет 42% от всех доходов Эмитента.

Факторы, негативно влияющие на объем реализованной продукции:

- стоимость продукции на мировом рынке;
- сезонность внесения в почву минеральных удобрений фермерами.

Мерами, предпринимаемыми Эмитентом для роста доходов от реализации продукции являются постоянный мониторинг рынка потребителей и реализация продукции по более выгодным направлениям.

2. Себестоимость реализации

Структура себестоимости реализованной продукции Эмитента представлена следующим образом:

	31.12.2014		31.12.2015		31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Себестоимость аммиачной селитры	9 184 559	94%	9 106 891	83%	9 653 504	71%
Себестоимость газа товарного	-	-	1 231 296	11%	3 290 873	24%
Себестоимость аммиака	580 697	6%	490 446	4%	366 036	3%
Себестоимость смешанного азотно-фосфорного удобрения	-	-	169 446	2%	209 196	2%
Себестоимость азотной кислоты	162	0,002%	178	0,002%	89	0,001%
Итого:	9 765 418	100%	10 998 257	100%	13 519 698	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Себестоимость аммиачной селитры занимает наибольший удельный вес в структуре себестоимости Эмитента: 94% в 2014 году, 83% в 2015 году и 71% по состоянию на 31 декабря 2016 года. Себестоимость газа товарного в структуре себестоимости Эмитента занимает 11% в 2015 году и 24% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

Основными факторами, влияющими на рост себестоимости реализованной Эмитентом продукции в течение рассматриваемого периода, являлись:

- ежегодное увеличение тарифов на энергоресурсы;
- повышение цен на закупаемые товары, работы и услуги, участвующие в формировании производственной себестоимости.

Фактором, который может способствовать снижению производственной себестоимости продукции, является использование природного газа, добываемого на собственном месторождении Эмитента.

Меры, предпринимаемые Эмитентом как для снижения себестоимости в целом, так и в расчете на единицу продукции:

В настоящее время Эмитентом реализуется инвестиционный проект "Модернизация завода по выпуску минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции", который включает в себя:

- строительство установки по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов;
- обеспечение АО "КазАзот" собственной электрической энергией (газопоршневая электростанция);
- обеспечение АО "КазАзот" собственным исходным сырьем (месторождение природного газа);
- строительство грануляционной башни.

3. Расходы на реализацию

Расходы на реализацию продукции Эмитента представлены следующим образом:

	31.12.2014		31.12.2015		31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Транспортные расходы	1 827 918	78%	1 836 426	76%	1 882 982	75%
Расходы сбыта	387 502	16%	412 971	17%	446 311	18%
Прочие	133 833	6%	166 203	7%	174 846	7%
Итого:	2 349 253	100%	2 415 600	100%	2 504 139	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Наибольший удельный вес по расходам на реализацию продукции составляют транспортные расходы: в 2014 году 78%, в 2015 году 76%, в 2016 году 75%.

Расходы по сбыту продукции имеют следующую долю в общем объеме расходов по реализации: в 2014 году 16%, в 2015 году 17%, в 2016 году - 18%.

4. Административные расходы

Структура административных расходов Эмитента представлена следующим образом:

	31.12.2014		31.12.2015		31.12.2016	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Оплата труда и отчисления	732 331	51%	478 556	33%	721 332	44%
Услуги третьих сторон и услуги банка	135 540	9%	258 962	18%	195 453	12%
Налоги и прочие платежи	124 426	9%	107 264	7%	103 235	6%
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности	51 224	4%	105 266	7%	77 387	5%
Материалы	86 123	6%	87 008	6%	76 804	5%
Командировочные и представительские расходы	51 453	4%	72 424	5%	118 220	7%
Износ и амортизация	90 995	6%	35 831	2%	43 862	3%
Прочие	166 822	12%	310 964	21%	300 383	18%
Итого	1 438 914	100%	1 456 275	100%	1 636 676	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Заработная плата и соответствующие начисления в структуре административных расходов Эмитента занимают наибольший удельный вес: 51% в 2014 году, 33% в 2015 году и 44% по состоянию на 31 декабря 2016 года.

5. Финансовые расходы

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Проценты по банковским кредитам	(1 154 775)	(437 300)	(1 889 329)
За вычетом сумм, доходов от государственных субсидий	366 406	214 697	81 129
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов	163 172	89 372	546 680
Итого процентные расходы по займам	(625 197)	(133 231)	(1 261 520)
Высвобождение дисконта	(14 031)	(84 297)	(167 322)
Амортизация дисконта долгосрочной кредитной задолженности	(67 234)	(171 139)	(62 741)
Убыток, от финансовых обязательств оцениваемых по ССЧПиУ	-	(4 180 040)	(531 032)
Прочий доход от уплаченного НДС по финансовым обязательствам оцениваемых по ССЧПиУ	-	-	481 760
Итого финансовые расходы:	(706 462)	(4 568 707)	(1 540 855)
Доходы в виде вознаграждения по депозитным вкладам	55 159	94 631	297 600
Доход от корректировки процентов по займу	384 807	-	-
Корректировка справедливой стоимости по долгосрочной кредиторской задолженности	287 157	-	-
Итого финансовые доходы:	727 123	94 631	297 600
Финансовые (расходы) доходы нетто:	20 661	(4 474 076)	(1 243 255)

Источник: данные Эмитента, аудировано

6. Доходы (расходы) по курсовой разнице

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Доходы от курсовой разницы	394 356	1 649 550	712 099
Расходы от курсовой разницы	(1 710 454)	(528 113)	(878 785)
Итого:	(1 316 098)	1 121 437	(166 686)

Источник: данные Эмитента, аудировано

20 августа 2015 года Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В результате этого, рыночный обменный курс тенге за 1 доллар США снизился примерно на 35,5% с 188,38 на 20 августа 2015 года до 255,26 на 21 августа 2015 года. На 31 декабря 2015 года обменный курс доллара США снизился до 339,47. Данные изменения повлияли на оценку финансовых обязательств Эмитента, в результате чего нетто доход по курсовой разнице главным образом возник от переоценки краткосрочных депозитных вкладов в долларах США и Евро.

7. Прочие расходы, нетто

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Ненормативные потери	(491 031)	(396 391)	(186 063)
Прочие расходы	(154 158)	(73 206)	(382 220)
Прочие доходы	115 045	96 688	288 955
Итого:	(530 144)	(372 909)	(279 328)

Источник: данные Эмитента, аудировано

Ненормативные потери – это потери, главным образом понесенные во время производственного спада, которые в 2016 году составили 186 063 тыс. тенге (в 2015 году: 396 391 тыс. тенге; в 2014 году: 491 031 тыс. тенге). Убытки от простоя включают в себя расходы на электроэнергию, газ природный, материалы, техническое обслуживание и текущий ремонт, оплату труда, включая резервы по неиспользованным отпускам и отчисления от оплаты труда производственных рабочих, а также износ и амортизацию производственных основных средств и нематериальных активов.

8. Расходы по налогу на прибыль

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Текущий налог на прибыль	-	346 990	1 914 682
Отложенный подоходный налог	42 261	622 513	696 464
Отложенный налог на сверхприбыль	-	-	366 910
Итого:	42 261	969 503	2 978 056

Источник: данные Эмитента, аудировано

9. Чистая прибыль (убыток) за год

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Итого чистая прибыль (убыток) за год	(110 936)	(707 287)	9 993 268

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2016 года Эмитентом была получена чистая прибыль в размере 9 993 268 тыс. тенге за счет роста выручки от реализации продукции на 13 463 210 тыс. тенге по сравнению с данными на 31 декабря 2015 года. Также в 2016 году снизились финансовые расходы и убытки от курсовой разницы.

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

Наименование коэффициента	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Рентабельность продаж (ROS)	36,22%	41,68%	58,17%
Рентабельность активов (ROA)	-0,52%	-1,67%	16,22%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-1,27%	-8,84%	55,53%

Источник: данные Эмитента

2) Коэффициенты ликвидности:

Коэффициент текущей ликвидности – это отношение текущих активов к текущим обязательствам, показывает кратность покрытия обязательств активами.

Коэффициент быстрой ликвидности – это отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений, за минусом запасов) к краткосрочным обязательствам.

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

Наименование коэффициента	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Коэффициент текущей ликвидности	82,15%	81,36%	109,07%
Коэффициент быстрой ликвидности	34,17%	53,35%	1,08%
Коэффициент абсолютной ликвидности	44,62%	53,36%	24,69%

Источник: данные Эмитента

11. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года

тыс. тенге

	31.12.2014	31.12.2015	31.12.2016
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2 285 834	3 624 347	8 342 389
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 675 867)	(10 811 165)	(23 779 096)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	2 622 014	13 943 860	7 037 157
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквиваленты	3 231 981	6 757 042	(8 399 550)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	337 164	3 667 542	11 611 419
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	98 397	1 186 835	(151 803)
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	3 667 542	11 611 419	3 060 066

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2014 года денежные средства и их эквиваленты составляли 3 667 542 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2015 года денежные средства и их эквиваленты составляли 11 611 419 тыс. тенге, что на 7 943 877 тыс. тенге больше, чем на 31 декабря 2014 года. Увеличение обусловлено поступлением денежных средств от финансовой деятельности (привлечение банковских займов).

По состоянию на 31 декабря 2016 года денежные средства и их эквиваленты составили 3 060 066 тыс. тенге, что на 8 551 353 тыс. тенге меньше, чем по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Сокращение обусловлено выбытием денежных средств от инвестиционной деятельности (приобретение основных средств).

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

- единственный производитель аммиачной селитры в Республике Казахстан;
- собственное сырье – природный газ;
- развитая инфраструктура;
- длительный срок работы предприятия, известность на рынке;
- наличие собственного парка железнодорожных цистерн для перевозки аммиака;
- продукция зарегистрирована в Евросоюзе, России, Украине, Грузии.

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

- возможна низкая рыночная стоимость нефти;
- энергоёмкое электрооборудование;
- ценовая конкуренция со стороны Российских и Узбекских производителей;
- сезонный характер перевозки морским транспортом – навигация с апреля по ноябрь;
- дорогие энергоресурсы (электроэнергия, пар, вода).

5. ПРОГНОЗЫ ЭМИТЕНТА

План доходов и расходов на 2017-2020 годы

тыс. тенге

	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
Выручка	32 321 106	39 894 023	45 933 992	46 780 984	46 278 600
Себестоимость реализованной продукции	(13 519 698)	(15 164 972)	(18 168 420)	(18 651 568)	(19 079 506)
Валовая прибыль	18 801 408	24 729 051	27 765 572	28 129 416	27 199 094
Административные расходы	(1 636 676)	(1 919 275)	(2 218 785)	(1 657 346)	(1 661 115)
Расходы по реализации	(2 504 139)	(3 287 327)	(3 354 474)	(3 381 569)	(3 435 949)
Прочие доходы	1 298 654	19 574	19 574	19 574	19 574
Прочие расходы	(1 447 068)	(459 337)	(470 063)	(661 292)	(523 134)
Расходы на финансирование	(1 540 855)	(4 041 562)	(3 726 998)	(3 613 275)	(3 086 634)
Прибыль (убыток) до налогообложения	12 971 324	15 041 125	18 014 827	18 835 508	18 511 836
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(2 978 056)	(2 736 760)	(3 523 914)	(3 695 972)	(4 231 372)
Чистая прибыль (убыток) за период	9 993 268	12 304 365	14 490 913	15 139 535	14 280 464

Источник: данные Эмитента

Прогноз денежных потоков Эмитента на 2017-2020 годы

тыс. тенге

	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Прибыль до налогообложения	12 971 324	15 041 125	18 014 827	18 835 508	18 511 836
Корректировки:					
Амортизация	1 136 960	2 259 116	3 515 098	3 801 776	3 949 482
Прочие корректировки	(1 871 451)	4 683 042	7 550 845	5 703 360	4 636 506
Уплаченный подоходный налог	(2 873 709)	(2 736 760)	(3 523 914)	(3 695 972)	(4 231 372)
Уплаченные проценты	(1 020 735)	(2 740 879)	(2 920 324)	(2 262 522)	(1 702 530)
Чистые денежные средства, полученные от операционной	8 342 389	16 505 644	22 636 532	22 382 150	21 163 922

деятельности					
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Капитальные расходы	(23 779 096)	(24 076 997)	(21 963 177)	(11 118 247)	(14 887 785)
Чистые денежные средства, использованные от инвестиционной деятельности	(23 779 096)	(24 076 997)	(21 963 177)	(11 118 247)	(14 887 785)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ					
Поступление займов	17 541 170	6 198 132	5 790 762	-	-
Выплаты займов	(10 504 013)	(1 120 566)	(6 972 167)	(11 305 232)	(5 305 232)
Чистые денежные средства, использованные от финансовой деятельности	7 037 157	5 077 566	(1 181 405)	(11 305 232)	(5 305 232)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	(8 399 550)	(2 493 787)	(508 050)	(41 329)	970 905
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	11 611 419	3 060 066	566 278	58 228	16 899
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	(151 803)	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	3 060 066	566 278	58 228	16 899	987 804

Источник: данные Эмитента

Краткое описание методики, по которой выполнен расчет данных прогнозов:

Прогноз доходов и расходов и прогноз движения денежных средств подготовлены Эмитентом исходя из фактических показателей по действующим направлениям бизнеса, а также с учетом и стратегии развития и производственного плана АО "КазАзот" на предстоящие три года.

Доходы спрогнозированы на основе имеющихся долгосрочных договоров, а также на основании сформировавшихся тенденций продаж прошлых периодов.

Производственный план по производству готовой продукции составлен в соответствии с планом развития компании и вводом в действие новых объектов. Добыча газа спрогнозирована в соответствии с рабочими программами, которые являются приложениями к Контракту на недропользование.

Расходы спрогнозированы в соответствии с действующими в Компании нормами расхода сырья и материалов на производство 1 тонны продукции, а также по действующим договорам.

Инфляция в расчетах не учитывается. Курсы валют (доллар, евро, российский рубль) - на уровне бюджета 2017 года.

Прогноз выбытий денежных средств от инвестиционной деятельности подготовлен в соответствии с инвестиционной стратегией Компании по капитальным вложениям, которые позволяют саккумулировать необходимый для их окупаемости денежный поток.

Производственный план на 2017-2020 годы

№	Показатели	На 31.12.2016 Факт	На 31.12.2017 Прогноз	На 31.12.2018 Прогноз	На 31.12.2019 Прогноз	На 31.12.2020 Прогноз
1	Производство продукции:					
1.1.	Селитра аммиачная, тонн в том числе:	321 805	312 900	312 900	323 200	344 200
1.2.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение, тонн	6 418	-	-	-	-
1.3.	Аммиак, тонн	187 383	192 732	192 732	192 732	192 732
1.4.	Азотная кислота, тонн	287 222	280 046	280 046	282 392	289 128
1.5.	Газ товарный, тыс. куб.м.	745 335	1 024 372	1 267 829	1 286 815	1 245 986
2	Реализация продукции:					
2.1.	Селитра аммиачная, тонн	281 478	312 900	312 900	323 200	344 200

2.2.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение, тонн	6 418	-	-	-	-
2.3.	Аммиак, тонн	11 512	23 675	23 675	20 185	12 481
2.4.	Азотная кислота, тонн	6	-	-	-	-
2.5.	Газ товарный, тыс. куб.м.	479 060	662 718	878 431	897 373	857 788
3	Реализация по каналам сбыта, тонн:					
3.1.	Селитра аммиачная Экспорт, тонн	43 514	92 525	92 525	98 425	102 325
3.2.	Селитра аммиачная Внутренний рынок, тонн	237 964	220 375	220 375	224 775	241 875
3.3.	Смешанное азотно-фосфорное удобрение Экспорт, тонн	6 418	-	-	-	-
3.4.	Аммиак Экспорт, тонн	490	-	-	-	-
3.5.	Аммиак Внутренний рынок, тонн	11 022	23 675	23 675	20 185	12 481
3.6.	Азотная кислота Внутренний рынок, тонн	6	-	-	-	-
3.7.	Газ товарный Внутренний рынок, тыс. куб.м.	479 060	662 718	878 431	897 373	857 788

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: иной существенной информации, касающейся деятельности Эмитента, возможных обязательств, которые могут возникнуть в результате выданных ранее гарантий, судебных исков и других событий – не имеется.

6. ГЛОССАРИЙ

АК – акционерная компания

ГКЗ СССР – Государственная комиссия по запасам Союза Советских Социалистических Республик.

ГП ФИИР – государственная программа по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010 – 2014 годы

ГСП – газо-сборный пункт

ДКС - дожимная компрессорная станция

КГН МИИИР РК - Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и Инновационного развития Республики Казахстан

НК РК - Кодекс Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет"

ПГМК - Прикаспийский Горно-Металлургический Комбинат

РК – Республика Казахстан

РКО – расчетно-кассовое обслуживание

САЦ - магистральный газопровод "Средняя Азия Центр"

СМР – строительно-монтажные работы

ССЧПиУ - Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по Справедливой Стоимости Через Прибыль и Убыток

ТКА - турбо-компрессорный агрегат

ТМЦ – товарно-материальные ценности

УВС – углеводородное сырье

УПГ - установка подготовки газа

Приложение №1 к Инвестиционному меморандуму АО "КазАзот"

Список аффилированных лиц акционерного общества "КазАзот"					
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: 20 февраля 2017 года, А6044				на 1 апреля 2017 года	
Физические лица					
№	Фамилия Имя Отчество (при наличии)	Дата рождения	Основания для признания аффилированности	Дата появления аффилированности	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Аристова Ольга Алексеевна	08.08.1973	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор крупного акционера АО "КазАзот"
2	David Overbeek (Дэвид Овербик)	06.11.1977	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор крупного акционера АО "КазАзот"
3	Philida du Toit (Филида ду Туа)	17.09.1986	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор крупного акционера АО "КазАзот"
4	Идрисов Динмухамет Аппазович	29.12.1964	пп. 1) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Крупный акционер АО "КазАзот", крупный акционер АО "Страховая компания "Amanat", крупный акционер АО "Ансаган Петролеум", акционер АО «Актюбинский завод нефтяного оборудования», участник ТОО "Orda Mining", ТОО "Завод по производству запорно-пломбировочных устройств", ТОО "Ордабасы Коммерц", ТОО "Man Group", ТОО "Горнорудная компания "Керегетас", крупный участник ТОО "Altyn Mining", крупный участник ТОО "К&Т"(К ЭНД Т), участник ТОО "Nafta Capital", крупный акционер АО "AltynEx Company", участник ТОО "Cargo Rich Soul Group"
5	Ысмайл Бибімәрия Шайқуалықызы	20.01.1932	п.п. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Мать Идрисова Д.А.
6	Идрисова Магда Камаловна	13.03.1972	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Супруга Идрисова Д.А., крупный участник ТОО "Казахстанские коммунальные системы"
7	Идрисов Кулмухамед Аппазович	12.03.1968	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Идрисова Д.А., крупный участник ТОО "Aktobe Mining", ТОО "Komirtec", участник ТОО "ЖАНГИР ТАУ"
8	Ыдрыс Жандарбек	26.11.1962	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Идрисова Д.А.
9	Ахметова Баян Аппазовна	23.11.1957	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Идрисова Д.А.
10	Идрисова Раушан Аппазовна	21.05.1960	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Идрисова Д.А.
11	Бекжанова Гульнар Аппазовна	17.05.1972	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Идрисова Д.А.
12	Аппаз Жармухамед Динмухаметулы	16.09.1994	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сын Идрисова Д.А., крупный участник ТОО "Ак ниет", ТОО "Europharma", ТОО "Europharma LLC", ТОО "Planta"
13	Идрисова Мадина	27.03.1996	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК	21.12.2016	Дочь Идрисова Д.А., единственный участник ТОО "Ordabasy Ventures"

	Динмухаметовна		"Об акционерных обществах"		
14	Нурлаков Инаят Камалович	27.08.1973	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат супруги Идрисова Д.А.
15	Нурлаков Саидбурхан Камалович	17.10.1980	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат супруги Идрисова Д.А.
16	Нурлакова Зерафшан Ахметовна	25.04.1949	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Мать супруги Идрисова Д.А.
17	Канафин Аскар Ахилбекович	27.11.1972	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Председатель Совета Директоров АО "Страховая компания "Amanat"
18	Бегимбетов Ергали Нурланович	23.04.1972	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Председатель Правления/Член Совета Директоров АО "Страховая компания "Amanat"
19	Сложеникина Лариса Александровна	03.10.1956	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
20	Прманшаева Гульмира Мамаевна	17.12.1979	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
21	Гаврилов Сергей Павлович	03.01.1981	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
22	Мохнаткин Алексей Игоревич	14.04.1985	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
23	Некрюкова Анна Алексеевна	18.04.1983	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
24	Колдасов Алмас Искендерович	03.11.1982	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
25	Салимгереев Асет Жуныкельдыевич	27.11.1982	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления АО "Страховая компания "Amanat"
26	Полатханул Руслан	07.10.1976	пп. 3) п. 1 ст. 64 Закона РК "Об Акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Завод по производству запорно-пломбировочных устройств"
27	Мусин Гасал Гадильбекович	04.01.1967	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор АО "Актюбинский завод нефтяного оборудования"
28	Искаков Ринат Нурахумбекович	08.12.1979	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО «АК и компания»
29	Садыков Абай Шынжирбекович	26.04.1975	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Orda Mining", директор ТОО "Aktobe Mining", директор ТОО "Man Group"
30	Айтжанов Наби Еркинович	11.09.1980	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Казахстанские коммунальные системы"
31	Рахымбаев Малик Мыркасымович	10.09.1949	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Горнорудная компания "Керегетас"
32	Хасанов Руслан Дамирович	13.11.1985	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Komirtec"
33	Аубакиров Мади Алдиярович	01.01.1980	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "К&Т"(К ЭНД Т)
34	Енсебаева Гульнара Тулегеновна	21.02.1975	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	И.о. Председателя Правления АО "AltynEx Company"
35	Кусманов Болат Кадесович	29.08.1970	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Ordabasy Ventures"

36	Кан Евгения Олеговна	16.04.1993	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Cargo Rich Soul Group"
37	Махров Дмитрий Владимирович	06.12.1984	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Altyn Mining"
38	Зайнидинов Сабыржан Мырзахметұлы	18.09.1988	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Председатель Правления ТОО "ЖАНГИР ТАУ"
39	Шальнев Роман Владимирович	28.06.1973	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Заместитель Председателя Правления ТОО "ЖАНГИР ТАУ"
40	Берденов Руслан Арысбекович	06.03.1986	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Ак ниет", Президент ТОО "Europharma LLC"
41	Алмасов Жусип Биболатович	24.10.1978	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Europharma"
42	Сабиров Фархад Ильдусович	03.11.1979	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Planta"
43	Аблазимов Бахаридин Нугманович	28.03.1969	пп. 1) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Крупный акционер АО "КазАзот"
44	Аблазимова Бибижамал	02.03.1941	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Мать Аблазимова Б.Н.
45	Нугманов Нурмухамет Бахаридиулы	24.10.1992	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сын Аблазимова Б.Н.
46	Аблазимов Исламхан Нугманович	10.11.1958	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Аблазимова Б.Н.
47	Аблазимов Максудхан Нугманович	16.02.1962	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Аблазимова Б.Н.
48	Аблазимов Бахытхан Нугманович	15.08.1964	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Аблазимова Б.Н.
49	Нугман Гульбахрам Нугмановна	01.05.1967	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Аблазимова Б.Н.
50	Шахасанова Мехригуль Нугмановна	28.10.1971	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Аблазимова Б.Н.
51	Аблазимова Гульнара Нугмановна	26.09.1974	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Аблазимова Б.Н.
52	Нугман Аманжол Нугманович	18.11.1977	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Аблазимова Б.Н.
53	Маликов Магзум Нугманович	08.12.1979	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Аблазимова Б.Н.
54	Жалимбегова Нурбану Нугмановна	29.12.1981	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Аблазимова Б.Н.
55	Болысбеков Онгарбек Байдулович	09.12.1968	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор "ABN-ORDA"
56	Маулешев Арман Ахметжанович	23.01.1981	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор "Crystal Solutions"
57	Турлыханов Марат Болатович	14.10.1970	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн)
58	Акышев Чингиз Абаевич	14.03.1979	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Petro Chemical Company" и ТОО "Nafta Capital"

			"Об акционерных обществах"		
59	Мадатов Вугар Ариф Оглы	10.07.1969	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "Olzha Logistics"
60	Куралов Аскар Усенович	25.09.1972	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Радуга-Агро"
61	Ходжаназаров Алишер Асанович	12.01.1988	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Председатель Правления ТОО "АРК Olzha Holding"
62	Кушнир Евгений Михайлович	16.01.1984	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Директор ТОО "Altyn Mining"
63	Агиоев Рашид Илесович	08.02.1970	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор ТОО "ТриасМұнайГаз"
64	Мадиджан Альфарابي Турсынханович	22.10.1977	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	26.12.2016	Генеральный директор АО "Ансаган Петролеум"
65	Омар Айдархан Ахметханұлы	21.04.1978	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Президент Частного Фонда "Нұрлы мекен"
66	Достыбаев Ержан Нурбекович	15.12.1972	пп. 9) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Акционер АО "КазАзот"
67	Достыбаев Нурбек Бобекович	24.04.1939	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Отец Достыбаева Е.Н.
68	Достыбаева Жамиля Медергулаевна	05.08.1940	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Мать Достыбаева Е.Н.
69	Достыбаева Людмила Алексеевна	01.05.1976	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Супруга Достыбаева Е.Н.
70	Достыбаев Нурлан Нурбекович	03.12.1964	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Достыбаева Е.Н.
71	Достыбаев Ерлан Нурбекович	14.11.1966	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Достыбаева Е.Н.
72	Достыбаева Кулянда Нурбековна	28.08.1962	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Достыбаева Е.Н.
73	Достыбаева Кулян Нурбековна	14.01.1971	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Достыбаева Е.Н.
74	Иришев Алмаз Берлинович	17.07.1976	п.п.3) п.1. ст. 64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Член Совета директоров АО "КазАзот"
75	Иришев Берлин Кенжетайулы	09.05.1945	пп. 2) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Отец Иришева А.Б.
76	Шакенова Алма Канашовна	22.09.1945	пп. 2) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Мать Иришева А.Б.
77	Иришев Азамат Берлинович	07.07.1967	пп. 2) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Брат Иришева А.Б.
78	Иришев Алан Берлинович	25.10.1994	пп. 2) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Брат Иришева А.Б.
79	Иришев Данияр Алмазович	13.12.1998	пп. 2) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сын Иришева А.Б.
80	Иришева Амира	18.07.2004	пп. 2) п.1 ст.64 Закон РК	16.03.2017	Дочь Иришева А.Б.

	Алмазовна		"Об акционерных обществах"		
81	Иришева Алина Берлиновна	01.07.2000	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сестра Иришева А.Б.
82	Журсунов Рустам Манарбекович	16.02.1976	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Член Совета директоров АО "КазАзот"
83	Куанышева Светлана Курмансеитовна	13.10.1945	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Мать Журсунова Р.М.
84	Журсунова Сауле Садуакасовна	22.06.1979	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Супруга Журсунова Р.М.
85	Журсунова Айзия Рустамовна	01.08.2008	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Дочь Журсунова Р.М.
86	Манарбек Алтай Рустамұлы	23.10.2013	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сын Журсунова Р.М.
87	Журсунова Аяла Рустамовна	18.03.2017	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Дочь Журсунова Р.М.
88	Имашев Багыткали Урынгалиевич	05.01.1979	п.п. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Генеральный директор АО "Каспий нефть"
89	Килыбаев Даулетхан Азимханович	09.07.1976	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Член Совета директоров АО "КазАзот"
90	Алиева Мадина Керимбековна	30.12.1954	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Мать Килыбаева Д.А.
91	Килыбаева Индира Азимхановна	17.06.1978	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сестра Килыбаева Д.А.
92	Килыбаева Гульнара Муратбековна	13.06.1982	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Супруга Килыбаева Д.А.
93	Килыбаев Тимур Даулетханович	18.09.2009	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сын Килыбаева Д.А.
94	Килыбаева Айлин Даулетхановна	11.08.2012	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Дочь Килыбаева Д.А.
95	Килыбаев Дамир Даулетханович	15.05.2016	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сын Килыбаева Д.А.
96	Нуржанов Галым Жумабаевич	11.12.1980	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Председатель Правления АО «Национальная геологоразведочная компания "Казгеология"
97	Аязбаев Рустем Рахматуллаевич	12.06.1985	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Член Совета директоров АО "КазАзот"
98	Аязбаев Руслан Рахматуллаевич	06.11.1981	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Брат Аязбаева Р.Р.
99	Аязбаев Рахматулла	24.04.1956	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Отец Аязбаева Р.Р.
100	Ережепова Сауле Нургамысовна	09.04.1961	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Мать Аязбаева Р.Р.
101	Туебаева Ботакоз Жуматовна	08.08.1987	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Супруга Аязбаева Р.Р.
102	Рахматулла Ерсұлтан Рустемұлы	21.04.2014	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Сын Аязбаева Р.Р.

103	Рахматулла Аяулым Рустемқызы	02.10.2016	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Дочь Аязбаева Р.Р.
104	Жексеков Бекзат Турысбекович	27.02.1959	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Директор ТОО "Плодово-ягодных культур"
105	Ураков Кинис Нурмухамбетович	29.07.1965	пп. 3) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Генеральный директор АО "КазАзот"
106	Уракова Салтанат	05.05.1935	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Мать Уракова К.Н.
107	Рахимова Салтанат Калыгуловна	30.04.1973	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Супруга Уракова К.Н.
108	Ураков Алихан Кинисулы	28.05.2004	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сын Уракова К.Н.
109	Урак Арман Кинисұлы	17.12.2009	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сын Уракова К.Н.
110	Ураков Мурат Нурмагамбетович	19.11.1958	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Уракова К.Н.
111	Уракова Шулпан Нурмагамбетовна	08.11.1960	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Сестра Уракова К.Н.
112	Ураков Булат Нурмагамбетович	16.03.1963	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Уракова К.Н.
113	Ураков Дастан Нурмагамбетович	12.12.1968	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Уракова К.Н.
114	Ураков Рустем Нурмагамбетович	12.12.1968	пп. 2) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Брат Уракова К.Н.

Юридические лица

№	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	Компания Тохс В.В.	Зарегистрированный в Торговом реестре Нидерландов под номером 08197119 от 22.05.2009, Strawinskylaan 805, 1077XX, г. Амстердам, БИН 160250004045	пп. 1) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Крупный акционер АО "КазАзот"
2	Carina Properties Holdings B.V.	Зарегистрированный в Торговом реестре Нидерландов под номером 51459507 от 14.12.2010, Strawinskylaan 805, 1077XX, г. Амстердам	пп. 9) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое владеет, пользуется и распоряжается 10 и более процентами долей участия крупного акционера АО "КазАзот"
3	АО "Страховая компания "Amanat"	Дата регистрации 21.08.2015, регистрационный номер 2377-1910-02-АО, БИН 000940001446, адрес: г. Алматы, ул.Толеби, д.63	пп. 4) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества

4	АО "Ансаян Петролеум"	Дата регистрации 22.05.2015, регистрационный номер 2430-1943-01-АО, БИН 101240012013, адрес регистрации: РК, 130000, Мангистауская область, г. Актау, промышленная зона 6, здание №150, здание АО "КазАзот"	пп. 4) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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 "Ордабасы-Коммерц"	Дата регистрации 29.05.2008, регистрационный номер 92429-1910-ТОО, адрес: г. Алматы, ул. Толеби, д. 63, БИН 080540019756	пп.4) п.1. ст. 64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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 "Завод по производству запорно-пломбировочных устройств"	Дата регистрации 23.01.2013, регистрационный номер 662-1910-07-ТОО, БИН 040840002626, адрес: г. Алматы, ул. Домбровского, д.3	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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"	Датарегистрации 21.05.2007, регистрационный номер 12273-1907-ТОО, БИН 060540026291, адрес: г. Талдыкорган, ул. Ракишева, 10а	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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 "PetroChemicalCompany"	Дата регистрации 01.04.2014, регистрационный номер 7024-1910-02-ТОО, БИН 060540026291, адрес: г. Алматы, ул. Толе би, дом 63	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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"	Дата регистрации 07.06.2004, регистрационный номер 10625-1904-АО, БИН 040640000890, г. Актобе, пр. 312 стрелковой дивизии, д. 42, ж	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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 "Orda Mining"	Дата регистрации 30.11.2011, регистрационный номер 107029-1910-ТОО, БИН 101140019384, г. Алматы, ул. Толе би, 63	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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"	Дата регистрации 06.08.2012, регистрационный номер 1566-1910-02-ТОО, БИН 100740012356, г., г. Алматы, ул. Карасай батыра, д. 111, кв. 21	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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 "Горнорудная компания "Керегетас"	Дата регистрации 06.03.2009, регистрационный номер 91349-1910-ТОО (ИУ), БИН 080340018552, г. Алматы, ул. Жибек жолы, угол ул. Валиханова д.64/47 офис 620	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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 "Altyn Mining"	Дата регистрации 16.07.2012, регистрационный номер 2113-1910-01-ТОО, БИН 120740008321, г. Алматы, ул. Тимирязева, 15Б	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
14	ТОО "K&T"(К ЭНД Т)	Дата регистрации 18.02.2016, регистрационный номер - б/н, БИН 030340012039, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Достык, д. 300/45	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
15	АО "AltynEx Company"	Дата регистрации 17.07.2015, регистрационный номер 432-1904-12-АО-	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	юридическое лицо, по отношению к которому лицо, являющееся крупным акционером либо должностным лицом общества, является

		ИУ, БИН 150740015974, юр. адрес: Республика Казахстан, Актюбинская область, Мугалжарский район, п. Алтынды; факт. адрес: Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актобе, мкр. 12, д. 21, блок секция "Е", офис 20	обществах"		крупным акционером либо имеет право на соответствующую долю в имуществе
16	ТОО "Cargo Rich Soul Group"	Дата регистрации 12.08.2016, регистрационный номер - б/н, БИН 111040011288, юр. адрес: Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, пр. Райымбека, зд. 160А, оф.108	пп. 5) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
17	ТОО "Казахстанские коммунальные системы"	Дата регистрации 12.03.2009, регистрационный номер 1232-1910 -ТОО, БИН 081140000288, РК, г.Астана, Есильский район, ул. Кунаева , 14/3	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
18	ТОО "Aktobe Mining"	Дата регистрации 15.06.2012, регистрационный номер 1191-1904-01-ТОО, БИН 120640011843, г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, д. 42ж	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
19	ТОО "Komirtec"	Дата регистрации 04.09.2012, регистрационный номер 2250-1930-01-ТОО, БИН 120340004394, Карагандинская область, г. Караганда, район им.Казыбек би, ул. Сатпаева, д. 17	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
20	ТОО "ЖАНГИР ТАУ"	Дата регистрации 23.02.2016, регистрационный номер - б/н, БИН 160240025063, юр. адрес: Республика Казахстан, город Алматы, 050051, Медеуский район, проспект Достык, дом 89Г	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
21	ТОО "Ак ниет"	Дата регистрации 04.10.2012, регистрационный номер 811-1958-ТОО, БИН 960240000114, Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, ул. Байтулы баба, 12А	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
22	ТОО "Europharma"	Дата регистрации 25.05.2012, регистрационный номер 2052-1958-ТОО, БИН 060540001442, Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, ул. Байтулы баба, 12А	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
23	ТОО "Europharma LLC"	Дата регистрации 01.12.2011, регистрационный номер 41931-1901-ТОО, БИН 111240000130, г.Алматы, ул. Фонвизина, 10	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
24	ТОО "Planta"	Дата регистрации 25.05.2012, регистрационный номер 2053-1958-ТОО, БИН 090840010725, Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, ул. Байтулы баба, 11	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества

25	TOO "Ordabasy Ventures"	Дата регистрации 28.04.2015, регистрационный номер - б/н, БИН 150440030799 Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Толе би, 63	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	Юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
26	TOO "ABN-ORDA"	Дата регистрации 02.07.2009, регистрационный номер 98643-1910-TOO, БИН 090740000932, адрес: г. Алматы, ул. Толе би, 63	п.п. 5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
27	TOO "Crystal Solutions"	Дата регистрации 14.08.2013, регистрационный номер 5120-1910-02- TOO, БИН 101040006061, г. Алматы, ул. Толе би, 63	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
28	TOO "IKAN GAZ Corporation" (ИКАН ГАЗ Корпорейшн)	Дата регистрации 10.02.2011, регистрационный номер 52632-1910-TOO, БИН 030140008866, адрес: г. Алматы, ул. Сатпаева, дом 1 А	пп.10) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	юридическое лицо, которое совместно с обществом находится под контролем третьего лица
29	TOO "Petro Chemical Company"	Дата регистрации 01.04.2014, регистрационный номер 7024-1910-02- TOO, БИН 140440001066, г. Алматы, ул. Толе би, дом 63	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
30	TOO "Nafta Capital"	Дата регистрации 01.04.2014, регистрационный номер 7022-1910-02- TOO, БИН 140440001005, г. Алматы, ул. Толе би, дом 63	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
31	TOO "Радуга-Агро"	Дата регистрации 12.10.2014, регистрационный номер 522-1958-22-TOO, БИН 121040009337, Южно-Казахстанская область, г. Шымкент, Енбекшинский район, ул. Капал Батыра, территория Ондиристик, строение, 18	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
32	TOO "APK Olzha Holding "	Дата регистрации 25.12.2014, регистрационный номер 924-1910-01-TOO, БИН 120240017203, г. Алматы, Медеуский район ул. Манаева д № 125а	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
33	TOO "ТриасМұнайГаз"	Дата регистрации 27.11.2012, регистрационный номер 2726-1910-02- TOO, БИН 121140018904, г. Алматы, ул. Толе би, д. 63	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
34	TOO "Olzha Logistics"	Дата регистрации 05.10.2011, регистрационный номер 924-1910-01 TOO, БИН 111040003158, 050000 РК г. Алматы, ул. Манаева д 125 а	пп.5) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	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
35	Частный Фонд "Нұрлы мекен"	Дата регистрации 01.04.2014, регистрационный номер 1350-1910-02-ФД, БИН 120740008054, г. Алматы, ул. Ташкентская, д. 417 А	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	21.12.2016	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества

36	ТОО "SB Trust Management" (ЭсБи Траст Менеджмент)	Дата регистрации 10.09.2013, регистрационный номер 5353-1910-01-ТОО, БИН 130940007878, адрес: 050059, г. Алматы, пр.Аль-Фараби, 5, ПФЦ "Нурлы Тау", 1А, 2 этаж	пп. 4) п.1-1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Является дочерней компанией ТОО"SB CAPITAL" ("ЭСБИ КАПИТАЛ»)
37	ТОО "Sky Securities" ("Скай Секьюритиз")	Дата регистрации 19.11.2012, регистрационный номер 3209-1910-01-ТОО, БИН 090640002767, адрес: г., Алматы, Аль Фараби, 5/1, ПФЦ "Нурлы Тау", Секция 1А, офис 302	пп. 4) п.1-1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Является дочерней компанией ТОО"SB CAPITAL" ("ЭСБИ КАПИТАЛ»)
38	ТОО "Steppe Capital Advisers"	Дата регистрации 28.08.2014, регистрационный номер 2277-1910-06-ТОО (ИУ), БИН 041140001784, адрес: г. Алматы, 050059, Горный гигант, ул. Азербайяна, дом 60	пп. 2) п.1-1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах", пп. 3) п.2 ст. 12-1 Закона РК "О товариществах с ограниченной и дополнительной ответственностью"	16.03.2017	Иришев Алмаз Берлинович - Главный инвестиционный директор ТОО "Steppe Capital Advisers"
39	АО "Каспий нефть"	Дата регистрации 19.02.2004, регистрационный номер 1133-1915-01-АО (ИУ), БИН 970140000112, адрес регистрации: РК, 060011, г. Атырау, ул. Кулманова 131а	пп. 4) п.1 ст.64 Закон РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
40	АО "Национальная геологоразведочная компания "Казгеология"	Дата регистрации - 27.06.2011, регистрационный номер - б/н, БИН 110640019728. Адрес: Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Достык 18, БЦ "Москва", 17 этаж	пп. 4) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	юридическое лицо, которое контролируется лицом, являющимся крупным акционером либо должностным лицом общества
41	ТОО "Плодово-ягодных культур"	Дата перерегистрации 21.07.2009, регистрационный номер 814-1907-09-ЖШС, БИН 080840014250, 050000, г. Алматы, Алмалинский район, ул. Толе би 63	пп. 4) п.1 ст.64 Закона РК "Об акционерных обществах"	16.03.2017	Учредитель ТОО "Плодово-ягодных культур"

Источник: данные Эмитента

Акционерное общество «КазАзот»
Прошнуровано и пронумеровано

в количестве 108 (сто восемь) листов

Генеральный директор Ураков К.Н.

Главный бухгалтер Языкова Н.В.

