



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2020

СОДЕРЖАНИЕ

I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА	4
II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	5
1. КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	5
2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ	7
3. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ	8
4. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ	8
5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА	8
III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА	16
1. ОПИСАНИЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД	16
IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	17
1. ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ ОТРАСЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СВЕДЕНИЯ О КОНКУРИРУЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	17
2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ	23
3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ	27
V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ	31
1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ	31
2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ	31
VI. РИСКИ	37
1. ОСНОВНЫЕ РИСКИ	37
2. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	38
VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	40
1. ЗАНЯТОСТЬ	40
2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ	42
3. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ	44
4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ	45
5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ	45
6. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ	45
7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ	46
8. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	46
9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ	46
VIII. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ	47
1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ	47
2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ	47
3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ	49
4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ	51
5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕГОЭФФЕКТИВНОСТЬ	52
6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	52
7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД	52
8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	52
9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	54
10.БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ	56
11.СООТВЕТСТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ	57
IX. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	59
1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	59
2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	60

3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	64
4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	69
5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ	70
6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ	72
7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	72
8. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ	72
9. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ	72
10. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ	74
11. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ	76
12. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА	76
13. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	78
14. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ	79
15. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ	79
X. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	82
1. ГЛОССАРИЙ	82
2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	83
XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2020 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	84

I. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

Уважаемые клиенты и партнеры!



Выражаем Вам огромную благодарность за оказанное высокое доверие нашей Компании!

Представляем Вашему вниманию Годовой отчет, в котором изложены обобщенные результаты деятельности АО "КазАзот" за 2020 год.

В данном Годовом отчете, также приведена информация о ключевых событиях после отчетной даты (31 декабря 2020 года), которые являются логичным продолжением курса принятого нашей Компанией.

Несмотря на экономические трудности, возникшие в 2020 году из-за карантинных ограничений, Компания максимально мобилизовала свои ресурсы, организовав производство и доказав свою устойчивость, успешно достигла очередных показателей роста продаж и прибыли.

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры и товарного газа. Выручка от продаж в 2020 году составила 48 868 415 тыс. тенге, что на 7 990 160 тыс. тенге или 19,5% больше, чем в 2019 году.

В 2020 году АО "КазАзот" получило чистую прибыль в размере 15 139 898 тыс. тенге, и ожидает, что 2021 год будет также прибыльным для Компании.

На протяжении года забота о сотрудниках была и остается одним из основных приоритетов для Компании, так как только благодаря грамотному управлению, а также невероятной самоотверженности всех сотрудников, производство продолжило свою стабильную работу. В связи с осложнением эпидемиологической ситуацией в 2020 году компания оказала безвозмездную материальную помощь своим сотрудникам в общей сумме 45,2 млн. тенге. Также в 2020 году для поддержания малообеспеченных слоев населения в условиях пандемии, в частности, на приобретение медицинских препаратов, медицинского оборудования, формирования продуктовых корзин для малоимущих, была оказана материальная помощь благотворительному Фонду «Халык» в размере 100 млн. тенге. В качестве благотворительной помощи Компания обеспечила безвозмездную передачу кислорода Мангистауской Областной больнице для помощи населению региона.

В текущем году, как мы видим, неопределенность, обусловленная развитием пандемии, все еще сохраняется, но мы уверены, что сумеем вновь достичь очередных показателей роста продаж и прибыли.

АО "КазАзот" придерживается высоких стандартов качества производства и реализации продукции, и направляет свои усилия на рост благосостояния наших акционеров и инвесторов.

С уважением,
Генеральный Директор



Маулешев А.А.

II. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

1. КРАТКАЯ ПРЕЗЕНТАЦИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

	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		
Регистрационный номер	Справка о зарегистрированном юридическом лице от 21 декабря 2016 года, выданная Управлением Юстиции города Актау Дата первичной государственной регистрации – 11 ноября 2005 года		
БИН	051140001409		
Место нахождения	Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, город Актау, Промышленная зона 6, здание 150, почтовый индекс 130000		
Контактный телефон	+7 (7292) 579-814		
Факс	+7 (7292) 579-860		
e-mail	kazazot@kazazot.kz		
Корпоративный сайт	www.kazazot.kz		





**Производитель
аммиака и аммиачной
селитры в Казахстане**

1969-1977

➤ Запуск построенного и введенного в эксплуатацию Прикаспийского Горно-Металлургического Комбината.

1992

➤ Предприятие было переименовано в Химкомплекс АК "Каскор".

1998

➤ Учреждено ТОО "Каскор-Химкомплекс".

1998-2004

➤ Приватизация промышленных объектов в Республике Казахстан, ТОО "АКТАЛ Ltd" приобрело заводы химической цепочки Прикаспийского Горно – Metallургического комбината г. Актау.

2005

➤ ТОО "КазАзот" основано в 2005 году на базе имущественного комплекса Азотно – тукового завода.

2013

➤ Проведена программа "Реконструкция и модернизация производства аммиака, азотной кислоты и аммиачной селитры".

2015

➤ Филиал ТОО "КазАзот" начало осуществлять добычу природного газа на месторождении "Шагырлы-Шомышты".

2016

➤ ТОО "КазАзот" реорганизовано путем преобразования в АО "КазАзот";
➤ **47 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

2017

➤ Национальным Банком Республики Казахстан зарегистрирован выпуск простых акций АО "КазАзот", Свидетельство о государственной регистрации ценных бумаг №А6044, национальный



**Крупнейшее газовое
месторождение
в Казахстане**

идентификационный номер – KZ1C60440019, (ISIN – KZ1C00001395);

➤ Решением Листинговой комиссии Казахстанской фондовой биржи от 27 апреля 2017 года простые акции KZ1C60440019 (ISIN – KZ1C00001395) АО "КазАзот" включены в официальный список KASE по второй категории. Данное решение Листинговой комиссии вступило в силу с 02 мая 2017 года в связи с выполнением Компанией условий пункта 1 статьи 18 внутреннего документа KASE "Листинговые правила";
➤ **39 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

2018

➤ АО "КазАзот" стало полноправным членом ОЮЛ "Ассоциация товаропроизводителей и предпринимателей "Сделано в Казахстане";
➤ АО "КазАзот" получило Свидетельство о постановке на учет, переучет периодического печатного издания, информационного агентства и сетевого издания №17122-Г с правом издания Газеты "Вестник КазАзот";
➤ **35 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

2019

➤ 50-летний юбилей АО "КазАзот";
➤ **32 место** в рейтинге Forbes "50 крупнейших частных компаний Казахстана".

2020

➤ Компания АО "КазАзот" одна из первых запустила онлайн-продажи удобрений на сайте Qoldau.kz;
➤ 15 января 2020 года между Департаментом экологии по Мангистауской области и АО "КазАзот" был подписан Меморандум о сотрудничестве. Меморандум является подтверждением намерений сторон выполнить ряд мероприятий по оптимизации состояния экологической безопасности производства АО "КазАзот".

2. МИССИЯ И ВИДЕНИЕ МЕСТА В ОТРАСЛИ



Миссия

Создавать ценность для акционеров, сотрудников и клиентов как надежный производитель и поставщик качественных азотных удобрений, руководствуясь принципами заботы об окружающей среде и бережливого производства



Видение

АО "КазАзот" – стратегический партнер государства в вопросах повышения урожайности земель
 АО "КазАзот" – надежный поставщик для промышленных предприятий



Стратегические направления деятельности

Максимизация эффективности за счет внутренних резервов
 Модернизация оборудования
 Разработка и внедрение систем привлечения, вознаграждения и удержания наиболее эффективных сотрудников

Акционерное общество "КазАзот" (далее – Компания, Общество) 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, здание 150), в связи с чем АО "КазАзот" является правопреемником всего имущества, всех прав и обязательств ТОО "КазАзот".

Предыдущее наименование Компании

	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 Компании

АО "КазАзот" осуществляет деятельность на основании государственной лицензии №17000850 от 20 января 2017 года (Эксплуатация горных и химических производств), дата первичной выдачи лицензии 23 апреля 2010 года, а также государственной лицензии №17008120 от 02 мая 2017 года (Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, проектирование (технологическое) нефтегазоперерабатывающих производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа), дата первичной выдачи лицензии 18 декабря 2014 года.

Компания осуществляет деятельность по производству химической продукции. Основной деятельностью Компании является производство удобрений, добыча природного газа.

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 сложных минеральных удобрений, 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 Компании экспортируется в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию, Туркменистан.

3. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2020 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

4. ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВАХ

<p>Наименование филиала: Филиал "Шагырлы – Шомышты" Акционерного общества "КазАзот", Справка об учетной перерегистрации филиала № 46-1943-02-Ф-л от 13.01.2017г. (дата первичной регистрации 29.12.2012г.).</p>	<p>Место нахождения: Республика Казахстан, 130100, Мангистауская область, Бейнеуский район, село Бейнеу, улица А. Молдагулова, дом 1А.</p>	<p>Почтовый адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область, 130000, г. Актау, 1А микрорайон, №3 Почтовое Отделение Связи, а/я 18.</p>	<p>Представительства Компания не имеет представительств.</p>
---	--	---	--

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА

Сведения об операционной деятельности эмитента, основные подразделения, участвующие в операционной деятельности, схемы их взаимодействия указаны в п.5 Главы 9. Корпоративное управление.

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, азота газообразного и жидкого, кислорода газообразного и жидкого, технического и медицинского, двуокиси углерода газообразной и жидкой; нефтепродуктов; выбросов промышленных предприятий в атмосферу, атмосферного воздуха населенных мест, рабочей и санитарно-защитной зоны; воды природной (поверхностной, морской, подземной) и сточной; объектов окружающей среды, физических факторов, 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) строительно – 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 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 Уставом;
- 48) осуществление иных видов деятельности, не запрещенных Законодательством, отвечающих целям и задачам Общества, предусмотренных Уставом.

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 Республики Казахстан.	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 Республики Казахстан.	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 №17008120 от 02.05.2017г. (дата первичной выдачи 18.12.2014г.) на занятие проектированием (технологическое) и (или) эксплуатацию горных производств (углеводородное сырье), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа, выдана Департаментом государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.	без ограничения срока действия	не имеется

Источник: данные Компании

Сведения о Контрактах на недропользование

1. "Шагырлы-Шомышты"

Контракт № 4032 от 26.09.2014г. на добычу углеводородного сырья

23,2

млрд. м³

Извлекаемые запасы газа* по данным Ryder Scott

2015

февраль

Ввод в эксплуатацию

5,05

млрд. м³

Добыто газа

1

070,49 км²

2

17 713,07 км²

Пластовый газ относится к сухим, содержание метана до 96,4%, азота - от 4% до 7,3%, углекислого газа - от 0,05% до 2,3%

2. "Косбулак"

Контракт №4283-УВС-МЭ 24.03.2016г. на проведение совместной разведки и добычи углеводородного сырья

58,25

млн. тг

Перспективные ресурсы нефти** (P50)

7,885

млрд. м³

Перспективные ресурсы газа** (P50)

650

км²

В 2018 г. выполнены 3Д сейсмические работы

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

26 сентября 2014 года Компанией 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). 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".

28 декабря 2017 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №5 (государственный регистрационный №4575-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 Рабочую программу Контракта на 2017-2039гг. в соответствии с утвержденным проектным документом "Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (письмо МИР РК №27-5-1799-И от 16 сентября 2016 года, Протокол ЦКРР РК 75/7 от 19 августа 2016 года).

29 апреля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №6 (государственный регистрационный №4714-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 Рабочую программу Контракта на 2018-2039гг. в соответствии с утвержденным проектным документом (письмо МЭ РК №10-03/ЭК-122 от 02 июля 2018 года, Протокол №11/МЭ РК от 27 июня 2018 года).

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 100 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 41х33 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.

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 (далее - УПГ) с дожимной компрессорной станцией (ДКС) для перекачки газа в магистральный газопровод "Средняя Азия Центр" (далее - МГ "САЦ") АО "Интергаз Центральная Азия" (далее - ИЦА).

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 МГ "САЦ" с пропускной мощностью – 1,6 млрд. м³/год.

В 2009 году построены вахтовый поселок, автодорога протяженностью 100 км, внутривнепромысловые 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.

Горный отвод месторождения Шагырлы-Шомышты выдан 20 ноября 2012 года за регистрационным №49Д-УВС.

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 МИИР РК №52/4 от 17 октября 2014 года).

В 2016 году составлено "Дополнение к проекту промышленной разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (МИР РК №27-5-1799-И от 16 сентября 2016 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 84 новых добывающих скважин и 4 разведочные скважины. Также построены и введены в эксплуатацию газосборные пункты № 2, 3, 4.

В 2018 году составлено "Дополнение № 2 к проекту промышленной разработки месторождения Шагырлы-Шомышты" (Протокол №27-5/2244-кгн от 24 апреля 2018 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 104 новых добывающих скважин и 9 разведочных скважины.

По состоянию на 31 декабря 2018 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 111 единиц (ГСП-1 – 18 скв., ГСП-2 – 23 скв., ГСП-3 – 33 скв., ГСП-4 – 37 скв.).

В 2019 году составлен "Проект разработки газового месторождения Шагырлы-Шомышты" (Протокол ЦКРР № 12-02/163 от 18 июля 2019 года).

С начала ввода месторождения в эксплуатацию на месторождении выведены из консервации 45 скважин, пробурено 110 добывающих скважин и 17 разведочных скважины.

По состоянию на 31 декабря 2019 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 129 единиц (ГСП-1 – 20 скв., ГСП-2 – 24 скв., ГСП-3 – 41 скв., ГСП-4 – 44 скв.).

Объем добычи газа за **2019 год** составил – 954 695,261 тыс. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 4 111 893,778 тыс.м³.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в эксплуатационном фонде месторождения Шагырлы-Шомышты находятся скважины, расположенные на объектах ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3 и ГСП-4 в количестве 135 единиц (ГСП-1 – 21 скв., ГСП-2 – 24 скв., ГСП-3 – 42 скв., ГСП-4 – 48 скв.).

Объем добычи газа за **2020 год** составил – 942 528,614 тыс. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 5 054 422,391 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 Компанией 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".

28 февраля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №3 (государственный регистрационный номер №4701-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 соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на 2018-2021 года, в соответствии с утвержденными проектными документами (№65-15-16/2718 от 20 августа 2018 года).

20 января 2020 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №4 (государственный регистрационный номер №4794-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 соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на период 2019-2021 года, в соответствии с утвержденными проектными документами.

14 декабря 2020 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" было подписано Дополнение №5 (государственный регистрационный номер №4880-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 соответствующие изменения в рабочую программу Контракта на 2020-2021 года, в соответствии с утвержденными проектными документами.

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 Компании осуществления операций по недропользованию на участке "Косбулак" предоставлено на основании:

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

2. 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 Актыубинской областях Республики Казахстан.

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

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

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

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 "Мангистаумунайгеофизика" и компанией НПФ "ДАНК" (2Д и 3Д). В 2016-2017 годах на Контрактной территории осуществлено бурение поисковой скважины З.Шом-2.

В 2016 году с целью обнаружения новых месторождений на ранее выявленных объектах и не исследованных сейсморазведкой участках в пределах Контрактной территории АО "КазАзот" в АО "Азимут ЭнерджиСервисез" были проведены региональные поисковые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д.

Исходя из результатов сейсморазведочных работ на Контрактной территории предусматривалось проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и бурение 10 поисковых скважин на выявленных в результате сейсмических исследований МОГТ 2Д структурах.

В 2018 году с целью постановки поискового бурения на участке Контрактной территории выполнены полевые сейсморазведочные работы 3Д. По состоянию на 31 декабря 2018 года осуществлялась обработка и интерпретация материалов 3Д.

В 2019 году на основании интерпретации материалов сейсморазведочных работ 3Д на структуре Северный Шикудук, расположенной на Контрактной территории по западному борту Косбулакского прогиба, начато строительство поисковой скважины Шик-7 глубиной 4500+/-250м со вскрытием триасовых отложений. Задачей скважины является подтверждение перспектив нефтегазоносности палеогеновых, нижненеокомских и юрских отложений, а также выяснение перспектив продуктивности триасовых отложений. По состоянию на 31 декабря 2019 года забой скважины составил 4044 м.

В 2020 году окончено строительство поисковой скважины Шик-7 с фактическим забоем 4750 м. Начаты работы по испытанию продуктивных объектов, выделенных по данным геофизических исследований.

На структуре Шикудук начато строительство поисковой скважины Шик-1 проектной глубиной 4500 м, а также строительство поисковой скважины Шик-8 проектной глубиной 750 м.

III. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

1. ОПИСАНИЕ ВАЖНЫХ СОБЫТИЙ В ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД

Ключевые события за 2020 год

- **январь 2020 года:**

1. в цехе ПАМ произвели долгожданный пуск поршневого компрессора после полного капитального ремонта. Компрессор прошел тестовый режим, обкатку с постепенным набором давления до рабочих параметров.

2. между Департаментом экологии по Магистауской области и АО "КазАзот" подписан Меморандум о сотрудничестве. Меморандум является подтверждением намерением сторон выполнить ряд мероприятий по оптимизации состояния экологической безопасности производства АО "КазАзот".

- **февраль 2020 года**

АО "КазАзот" приняло участие в первом бизнес – форуме для отечественных предпринимателей "Samruk Business Forum".

- **сентябрь 2020 года**

на телеканале "Хабар" вышла программа "Q-бренд. Передовые технологии в химической промышленности". Цикл передач посвящен казахстанским брендам, известным не только в стране, но и за ее пределами.

Источник: <https://khabar.kz/ru/o-proekte-q-brend>

- **октябрь 2020 года**

Первый заместитель председателя партии "Нұр Отан" Бауыржан Байбек во время своего рабочего визита в г.Актау посетил АО "КазАзот", и поблагодарил работников АО "КазАзот" за активное участие в единой республиканской акции "Біз біргеміз", инициированной Елбасы, которая была организована во время пандемии. Бауыржан Байбек подчеркнул, что благодарен коллективу за обеспечение кислородными баллонами больницы и стационары области. В связи с чем, Генеральный директор Арман Маулешев был награжден медалью "Халық алғысы" от Президента Республики Казахстан.

- **декабрь 2020 года**

Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан Магзум Мирзагалиев посетил АО "КазАзот".

IV. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

АО "КазАзот" – Казахстанский производитель и экспортер аммиака и аммиачной селитры. Конкурентами Компании являются: Акционерное общество "Навоиазот" (Узбекистан, г. Навои), 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.

Преимущества Компании перед конкурентами являются:

– С 2017 года продукция наших зарубежных конкурентов также субсидируется государством в размере 50%. Однако, у АО "КазАзот", как отечественного производителя минеральных удобрений, имеется преимущество в виде условий оплаты по договорам реализации продукции. А именно, приобретая продукцию Компании, отечественный производитель производит предоплату всего 50% от стоимости закупаемой продукции, тогда как зарубежным продавцам аграрии обязаны произвести 100% предоплату. Учитывая, дефицит оборотных денежных средств у большинства отечественных сельхозтоваропроизводителей, данный факт является существенным преимуществом для реализации удобрений нашей Компанией.

– У АО "КазАзот" отличается технология производства, она уникальна – гранулирование селитры идет в цельных гранулах. На всех российских заводах она идет прелированная, производимая с помощью башен. Там идет полый шарик с воздухом, у АО "КазАзот" цельнокатаный шарик. Это хорошо тем, что селитра усваивается и растворяется в земле медленно, постепенно отдавая азот на весь цикл роста растения. Во всем мире такая технология применяется только в АО "КазАзот".

– Учитывая политику государства по увеличению доли местного содержания при закупке товаров, работ и услуг, АО "КазАзот", являясь единственным отечественным производителем аммиачной селитры и аммиака жидкого, имеет преимущество при участии в конкурсах/тендерах.

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

Во всем мире идет тенденция к производству комплексных удобрений, так называемых NPK (nitrogen, phosphorus, potassium – азот, фосфор, калий), на основе классических формул и в разных пропорциях в зависимости от растения и сезонности. Производство минеральных удобрений в Казахстане имеет важное значение с точки зрения обеспечения потребностей сельскохозяйственного производства и продовольственной безопасности в стране. Поэтому в АО "КазАзот" также сейчас налажена работа в этом направлении и проводятся исследования возможностей Компании в производстве такой продукции.

Традиционно в Казахстане в качестве удобрений используют аммиачную селитру, аммофос и суперфосфат. В меньшем количестве – сульфат аммония, карбамид и калийные удобрения. Более 89% азотных удобрений в Казахстане производят в Мангистауской области, где расположен крупнейший завод по производству азотных удобрений (аммиачной селитры и аммиака) АО "КазАзот": 228,2 тыс. тонн, рост за год – на 21,3%.

Две трети продукции АО "КазАзот" потребляется отечественными клиентами. Одну треть в виде азотных удобрений получает сельское хозяйство, вторая – часть используется в дальнейшем для производства взрывчатых веществ для горнорудной промышленности. Логистическая экспортная сеть предприятия покрыла почти всю территорию стран СНГ и Балтии, а также государств Восточной Европы.

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

Для увеличения объемов применения удобрений в 2020 году выделено 30,9 млрд тенге, что позволит довести объемы внесения удобрений до 25% от научной потребности.

В настоящее время продукция экспортируется в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию, Туркменистан.

Абсолютными лидерами на рынке Казахстана по производству азотных и фосфорных минеральных удобрений являются 2 крупнейшие компании – АО "КазАзот" и ТОО "КазФосфат", чьи производственные точки соответственно располагаются в Мангистауской и Жамбылской областях.

В 2020 году в пятерку самых востребованных продавцов удобрений, помимо АО "КазАзот" и ТОО "КазФосфат", вошли такие компании, как: ТОО "СемЕХ Engineering" (Цемекс Инжиниринг), ТОО "КосАгроКоммерц".

Сравнительная характеристика деятельности Компании 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 Компания конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет

2020 год стал сложным для экономики всех стран. Ограничительные меры в связи с пандемией COVID-19 крайне негативно повлияли на рынок. Вырос только интерес к минеральным удобрениям, что привело к повышению цен. Глобальный спрос на основные виды минеральных удобрений в конце марта – начале апреля 2020 года снизилась на фоне введения на большинстве рынков режима изоляции в связи с пандемией COVID-19. Одним из наиболее заметных трендов в Европе и США стала нехватка рабочих и водителей грузовиков для сезонных сельскохозяйственных работ.

Наилучшая ситуация наблюдается в секторе фосфорных удобрений, стоимость которых поддерживало сокращение производства в Китае, где был закрыт на карантин один из крупнейших промышленных центров. На начало апреля 2020 года цены на DAP/MAP в крупнейших портах были на уровне 274 – 350 долларов США за тонну. Однако сейчас активность на мировом рынке ограничивается Индией, которая продолжает закупать DAP (400 тыс. тонн с поставкой в апреле – мае). При этом с 3 апреля 2020 года власти Индии снизили дотации на DAP на 2% по сравнению с 2019 годом. В США вырос спрос на фоне начала речной навигации, благоприятных погодных условий.

В азотном секторе производством азотных удобрений занимаются предприятия около 60 стран. Значительная их часть размещена в странах Латинской Америки и Ближнего Востока. Конкурентные преимущества этих стран – относительно низкая стоимость рабочей силы, большое количество запасов и высокий уровень добычи углеводородов.

Азотные мощности интенсивно развиваются в Индии – крупнейшем в мире импортере карбамида. Высокий спрос на карбамид в Индии связан с увеличением посевных площадей из-за благоприятных погодных условий. По итогам завершившегося сезона хариф (апрель – сентябрь) в страну ввезено 4,54 млн т продукта, что на 22% превышает показатель 2019 года. Самые крупные объемы отправлены из Китая и региона Ближнего Востока. По результатам тендера карбамид также отправлены египетскими и индонезийскими производителями и поставщиками из балтийских и черноморских портов. Высокий спрос в Индии объясняется тем, что карбамид – наиболее универсальный вид удобрения, пригодный для обработки практических всех видов сельхозкультур.

В Африке рост мощностей фокусируется на азотном сегменте (Египет, Нигерия) и фосфорном (Марокко, Тунис).

Латинская Америка зависит в большой степени от импортных источников минеральных удобрений. Здесь также набирает обороты законодательство по охране окружающей среды и происходит реструктуризация, в основном в азотном секторе. Например, компания Petrobras закрывает мощности на двух заводах.

В США завершилась огромная волна запуска многочисленных аммиачно-карбамидных производств. Конкурентные цены на газ способствуют хорошей загрузке введенных мощностей.

В Австралии растет заинтересованность в применении новых технологий в производстве аммиака и азотных удобрений, причем с использованием возобновляемых ресурсов, например солнечной энергии. На этом континенте наблюдается интерес к строительству производств сульфата калия.

На рынке фосфорных удобрений складывается следующая ситуация: более 175 государств являются потребителями, добычу фосфорного сырья производят только 30 стран и около 40 стран относятся к производителям фосфорной кислоты и продуктов ее переработки. Основой для их выпуска являются фосфориты и апатитовые руды, а месторождения не обладают географической концентрацией. На данном рынке присутствует не ярко выраженная олигополистическая ситуация.

Мировой рынок азотных удобрений зачастую рассматривают как чистую олигополию определенного количества производителей. Основная причина заключается в том, что месторождением сырья для их выпуска является калийная соль. В настоящее время можно отметить, что всего несколько крупных производителей контролируют условия цен и объемов поставок по миру в целом.

Рынок Российской Федерации

Производство минеральных удобрений в России выросло почти на 5% и достигло рекордного уровня в 52 млн тонн.

Крупнейшие компании нарастили выпуск на 4,9%, до 52 млн тонн, это рекордный уровень для этого сектора промышленности. Поставки минеральных удобрений сельхозпроизводителям в России в 2020 году выросли на 20,4%, до 11,5 млн тонн (в физическом весе). Около 24% рынка пришлось на "Фосагро", 17,9% – на "Еврохим", 14,7% – на "Уралхим". "Фосагро", по ее собственным данным, в 2020 году увеличила поставки российским клиентам на 12%, до 3,54 млн тонн. Производство компании выросло на 5%, до 10 млн тонн. "Акрон" нарастил производство минеральных удобрений без учета собственного потребления на 5,9%, до 6,5 млн тонн. В РАПУ объяснили, что определяющий фактор спроса на минеральные удобрения – наличие у аграриев свободных средств, в течение 2019 года российская сельхозпродукция была высоколиквидной. В ассоциации ожидают сохранения роста спроса на удобрения и в 2021 году. По прогнозу Минсельхоза, к 2024 году закупки удобрений аграриями должны удвоиться по сравнению с показателем 2020 года.



Источник: Российская ассоциация производителей удобрений

На рост производства оказал позитивное влияние рост цен на удобрения. Восстановление цен началось в третьем квартале 2020 года и поддерживалось ростом спроса в Азии и Латинской Америке. Фосфорные удобрения в целом по итогам 2020 года подорожали примерно на 40%, это произошло в основном за счет сокращения производства в начале года в Китае, крупнейшем производителе фосфорных удобрений, из-за пандемии коронавируса. По данным Sberbank CIB, мировой рост спроса на фосфатную продукцию в 2020 году составил 3%, что превышает динамику последних пяти лет. По азотным удобрениям в Sberbank CIB ожидают роста средней цены DAP по итогам 2021 года на 35%, до 435 долларов США за тонну. В целом цены на азотные и фосфорные удобрения на глобальном рынке уже достигли и превысили докризисные отметки и закрепятся на этом уровне на ближайшие несколько месяцев, считают аналитики Газпромбанка.

Рынок Узбекистана

Экспорт минеральных удобрений или химических, азотных из Узбекистан в 2020 году составил 98 млн долларов. В стоимостном выражении рост поставок минеральных удобрений или химических, азотных из Узбекистан по сравнению 2019 годом составил 6,26%: экспорт вырос на 5,82 млн долларов (в 2019 из Узбекистан было поставлено на сумму 92 млн долларов).

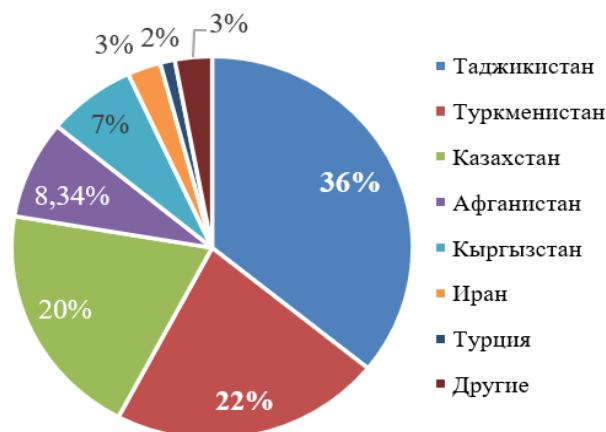
Минеральные удобрения составили в 2020 году 0,74% от общего экспорт товаров из Узбекистан (всего в 2020 году экспорт из Узбекистан равнялся 13,2 млрд долларов).

Импорт удобрений минеральных или химических, азотных в Узбекистан в 2020 году составил 30 млн долларов. В стоимостном выражении рост поставок в Узбекистан по сравнению 2019 годом составил 130%: импорт удобрений минеральных или химических, азотных вырос на 17,5 млн долларов (в 2019 в Узбекистан было завезено на сумму 13,4 млн долларов).

Удобрения минеральные или химические, азотные составили в 2020 году 0,154% от общего импорт в Узбекистан товаров (всего в 2020 году импорт в Узбекистан составил 20 млрд долларов).

Основными импортерами являются: Туркменистан с долей 49% (15,3 млн долларов США), Казахстан с долей 39% (12,2 млн долларов США), Россия с долей 6,11% (1,89 млн долларов США).

Основные направления экспорта



Рынок Украины

По итогам 2020 года Украина импортировала 2,79 млн. тонн минеральных удобрений на общую сумму 841, 21 млн. долларов США, в то время как экспорт указанной продукции из страны достиг отметки в 375,13 млн. тонн (на сумму 375,13 млн. долларов США). В натуральном выражении импорт удобрений оказался на 55% больше экспорта.

Производство азотных удобрений в Украине по итогам 2020 года составило 5,1 млн т в физическом весе. В целом объем производства вырос на 35% по сравнению с 2019 годом, что является самым высоким показателем начиная с 2015 года.

Рост произошел по всем трем основным видам продукции, в частности: по карбамиду – на 47%, по аммиачной селитре – на 8%, по карбамидо-аммиачной смеси – на 29%.

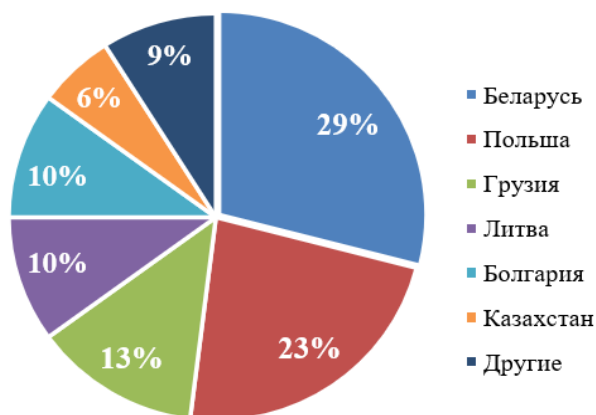
В Украине работает 5 крупных заводов по производству азотных удобрений: три завода группы Ostchem (Черкассы, Ровно, Северодонецк), АО "ДнепроАзот" и АО "Одесский припортовый завод" (ОПЗ). Заводы Группы Ostchem в 2020 году произвели 2/3 всех азотных удобрений в Украине. В то же время, наибольший прирост производства продемонстрировали Северодонецкий завод Ostchem и ОПЗ – увеличение в 2,5 раза по сравнению с 2019 года по каждому из предприятий благодаря восстановлению стабильной работы заводов.

Существенный рост связан со сравнительно низкой ценой природного газа в 2020 году, полным эмбарго на все виды минеральных удобрений из России, а также высоким спросом на азотные удобрения как на внутреннем, так и на внешних рынках.

Рост внутреннего производства существенно уменьшил импорт удобрений в Украину. Так, в 2020 году объем импорта азотных удобрений уменьшился более чем вдвое и составил 152 млн. долларов США против 365 млн. долларов США в 2019 году. В физическом весе импорт в 2020 году составил 816 тыс. т. Наибольшую долю импорта – 46,7% занимала аммиачная селитра, производство которой в Украине является наиболее монополизированным.

С введением в 2019 году полного эмбарго на минеральные удобрения из Российской Федерации кардинально изменилась и география странпоставщиков азотных удобрений в Украине. В 2020 году Украина импортировала азотные удобрения из 32 стран.

Крупнейшие поставщики



Источник: по данным <https://agroportal.ua/>

Рынок Кыргызстана

В целях своевременного и полного обеспечения сельского хозяйства Кыргызстана минеральными удобрениями и недопущения повышения цен на них на период проведения весенне-полевых работ принято решение о временном запрете вывоза (экспорта) минеральных удобрений за пределы страны.

Стоит отметить, что основные поставки минеральных удобрений в Кыргызстан осуществляются из Узбекистана по существующему Соглашению между Правительствами Кыргызской Республики и Республики Узбекистан о сотрудничестве в области поставок минеральных удобрений от 05 октября 2017 года. Ежегодная квота составляет 100,0 тыс. тонн, из них на сезон весенне-летних работ – 60,0 тыс. тонн, оставшаяся часть – 40,0 тыс. тонн на осенний период. Кроме этого, 30-35 % от общего поступления удобрений приходится на Российскую Федерацию и Республику Казахстан.

Ежегодно, на проведение весенне-полевых работ и своевременного обеспечения сельского хозяйства республики, в осенне-зимний период поставщиками в республику завозится до 30,0 – 40,0 тыс. тонн минеральных удобрений.

Добыча газа в Республике Казахстан

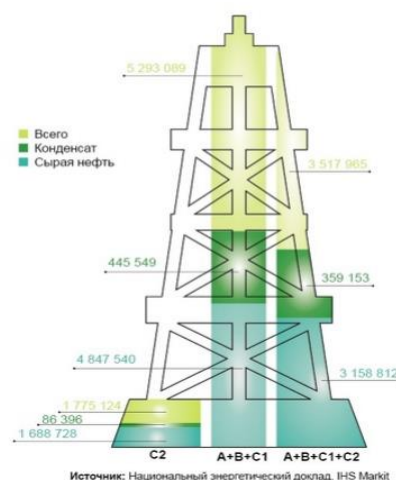
Топливо – энергетический комплекс является одним из ключевых факторов социально-экономического развития Казахстана и интеграции страны в глобальную экономику. И нефтяная отрасль имеет первостепенное значение для экономики Казахстана. На долю ТЭК приходится около 20,4% общего ВВП Казахстана и около 60% всей экспортной выручки.

Согласно данным Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых, запасы жидких углеводородов (нефти и газоконденсата) в Казахстане составляют 5,3 млрд тонн, из них 4,8 млрд тонн приходится на запасы нефти, а остальная часть (445 млн тонн) – на газоконденсат. Официально Казахстан располагает 332 месторождениями (271 нефтяное месторождение и 61 газоконденсатное месторождение).

В Казахстане функционируют свыше 250 месторождений нефти и газа, добычу на которых осуществляют 104 предприятия.

Около 60% экспортной выручки приходится на сырую нефть и газ, в лидерах стран - импортеров казахстанской нефти по итогам 2019 были Италия, Нидерланды и Франция. Учитывая, что эти страны

ДОКАЗАННЫЕ И ВЕРОЯТНЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА В КАЗАХСТАНЕ, ТЫС. ТОНН



Источник: Национальный энергетический доклад, IHS Markit

производят из нашей нефти, мы можем развивать капиталоемкие индустрии и открыть инвестиционные возможности для развития производств конечных продуктов нефтепереработки у нас в стране.

В Атырауской области крупными добытчиками сырой нефти и попутного газа являются ТОО "ТенгизШевроил" (20% принадлежит АО "НК "КазМунайГаз"), АО "ЭмбаМунайГаз" и другие. В Западно-Казахстанской области основная газодобывающая компания – "Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.". В Актыбинской области – АО "СНПС-Актобемунайгаз".

Основным оператором добычи газа является национальная компания АО "КазМунайГаз". Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ в 2020 году уменьшился на 7,9% и составил 21 752 тыс. тонн. Объемы транспортировки нефти и газа снизились на 6,3% и 16,3%, составив 73 171 тыс. тонн нефти и 86 590 млн м³ газа. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 3,1% до 8 191 млн м³.

Добыча нефти на Тенгизе сократилась на 11,2% по сравнению с прошлым годом, составив 5 292 тыс. тонн (115 тыс. барр. в сутки), и газа на 9,5%, составив 2 950 млн м³. Существенное влияние на снижение добычи нефти оказали принятые на себя обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане выросла на 7,2% до 1 253 тыс. тонн нефти (27 тыс. барр. в сутки). Объем добычи природного и попутного газа вырос на 8,3% и составил 758 млн м³. Увеличение добычи произошло вследствие успешного капитального ремонта в 2019 году, что позволило повысить коэффициент эксплуатации морского и наземного комплексов, увеличения нагнетательного фонда с 4 до 6 скважин, установки дополнительных ребойлеров на нефтяных технологических линиях. Запланированный в 2020 году потенциал в 1 332 тыс. тонн нефти не был достигнут ввиду принятых ограничений в рамках ОПЕК+. Среднесуточная валовая добыча на месторождении Кашаган (100%) за 2020 год составила 328 тыс. барр. в сутки.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 7,8% и составила 1 094 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 2 021 млн м³, что на 8,6% выше уровня 2019 года. Рост добычи нефти и газа связан с модернизацией производственных объектов Карачаганакского перерабатывающего комплекса и Установок комплексной подготовки газа после планово-предупредительного ремонта объектов в сентябре-октябре 2019 года, а также увеличением закачки газа в летний период после введения в эксплуатацию новых газонагнетательных скважин 5-ой магистральной линии.

Объем добычи нефти на операционных активах уменьшился на 8,8% до 14 113 тыс. тонн (279 тыс. барр. в сутки) и добыча газа снизилась на 6,6% до 2 463 млн м³. Снижение объемов добычи нефти в основном обусловлено принятыми обязательствами по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+, а также естественным падением уровня добычи на зрелых месторождениях.

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за 2020 год уменьшился на 7,6% по сравнению с прошлым годом и составил 22 012 тыс. тонн, из которых 68,9% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 6 851 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз Казактуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 3 517 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Объем реализации товарного газа за 2020 год незначительно сократился на 0,7% по сравнению с 2019 годом и составил 22 663 млн м³. Экспорт товарного газа достиг 7 852 млн м³, из которых 89,3% было экспортировано в Китай. В результате пандемии за 2020 год экспорт газа в направлении Китая сложился ниже запланированных объемов, однако фактический экспортный объем практически не изменился в сравнении с показателями прошлого года.

Месторождение газа

Месторождение Шагырлы-Шомышты

Объем добычи газа за 2020 год составил – 942 528,614 тыс. м³. Добыча газа, накопленная с начала ввода месторождения в эксплуатацию составила – 5 054 422,391 тыс.м³.

Участок "Косбулак"

В 2020 году окончено строительство поисковой скважины Шик-7 с фактическим забоем 4750 м. Начаты работы по испытанию продуктивных объектов, выделенных по данным геофизических исследований.

На структуре Шикудук начато строительство поисковой скважины Шик-1 проектной глубиной 4500 м, а также строительство поисковой скважины Шик-8 проектной глубиной 750 м.

2. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ КОМПАНИИ

Описание завода и краткое описание технологических процессов производства продукции.

Производственная площадка занимает территорию площадью 152,36 га и расположена в 9 км от г. Актау областного центра Мангистауской области. В состав производственной площадки входят здания, сооружения, развитая сеть инженерных коммуникаций, подъездных железнодорожных и автомобильных дорог с выходом на магистральные транспортные коммуникации региона и морской торговый порт Актау в 3 км от площадки. На территории производственной площадки имеются склады аммиака емкостью 1 200 тонн, склад временного хранения готовой продукции емкостью 10 000 тонн, склады химических реагентов и горюче – смазочных материалов, а также склады хранения материалов, запасных частей и ТМЦ суммарной площадью 600 м². Имеется собственный парк железнодорожных цистерн в составе 100 шт. общей емкостью 4 000 тонн. 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-Макад-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 км 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 существуют действующие производства аммиака, слабой азотной кислоты и сложных минеральных удобрений, которые размещены на площадке Компании.

Природный газ, являющийся основным сырьем в производстве аммиака и топливом для получения собственной электроэнергии в ГПЭС (газопоршневая электростанция установленной мощностью 38,9 МВт с выработкой пара), Компания получает с собственного месторождения Шагырлы-Шомышты, расположенного в Бейнеуском районе. Основная часть энергоресурсов – электроэнергия (частично), морская, техническая и питьевая вода, дистилляты глубокой очистки и общего потока поставляются ТОО "МАЭК – Казатомпром", расположенным в 1 км 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;
- компримирование 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.

Проектная производительность цеха слабой азотной кислоты – 360 000 т/год.

Производство аммиачной селитры

Все технологические процессы получения аммиачной селитры выполнены по единой схеме:

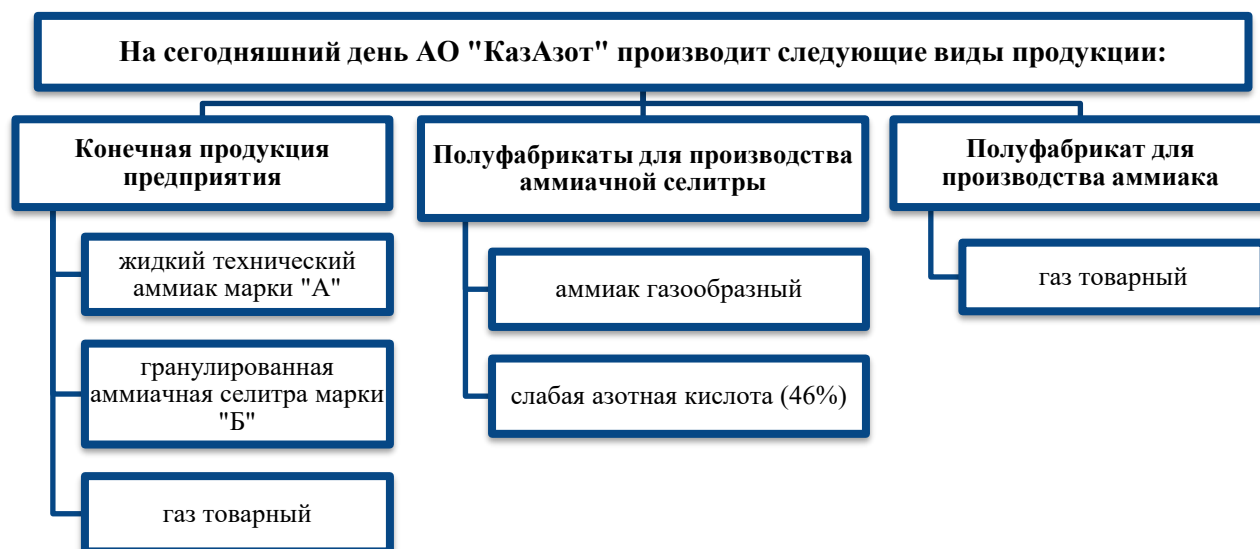
- прием и подготовка сырья;
- аммонизация (нейтрализация) сырья (растворов);
- утилизация аммиака из танковых и продувочных газов производства аммиака с последующим использованием полученного раствора аммиачной селитры;
- выпаривание влаги из аммонизированных (нейтрализованных) растворов;
- гранулирование, 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 (далее – БГС).

Производительность одного скоростного 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.

В четвертом квартале 2017 года был введен в эксплуатацию установка по утилизации аммиака из танко – продувочных газов (далее – УТПГ).



Аммиак жидкий технический – сырье для производства минеральных удобрений и многочисленных азотосодержащих 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).

Качество аммиачной селитры соответствует требованиям высшего сорта ГОСТа 2-2013.

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 газоэнергетической и газотранспортной компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства как на отечественном, так и зарубежном газовом рынках.

Описание месторождения

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 (далее – 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, 8 760 часов в год.

В состав объекта ЦДКС с УПГ входят основные технологические системы.

<p>Основные технологические системы</p>	<p>Система компримирования включает:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. узел приема газа и очистки его от механических примесей и капельной жидкости во входном сепараторе; 2. компримирование газа в турбокомпрессорных агрегатах с сепарацией и охлаждением после каждой ступени компримирования (4 компрессорные установки). <p>Система осушки газа с узлом оперативного учета включает:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. установку осушки газа на твердом сорбенте с последующей его регенерацией; 2. узел оперативного учета.
--	--

Вспомогательные системы	<ol style="list-style-type: none"> 1. система подготовки топливного газа 2. система маслоснабжения 3. система подготовки импульсного воздуха, воздуха КИПиА и азота 4. автономная электростанция: <ul style="list-style-type: none"> – 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 АВВ-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. нм³ 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. Компрессорная станция "Бейнеу".

Технологический процесс характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Режим работы непрерывный, круглосуточный.

Краткое описание технологического процесса производства природного газа

Добытый газ со скважин поступает в газосборную систему, где через газовые сепараторы, сырой газ очищается от механических примесей и жидкости. Газосборная система месторождения "Шагырлы-Шомышты" предназначена для сбора потоков газа со скважин, для проведения замера дебита и продукции каждого ГСП с дальнейшей подачей природного газа на ЦДКС. Газосборная система включает в себя газопроводы-шлейфы до ГСП-1, ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4 и газосборные коллектора от ГСП-2, ГСП-3, ГСП-4.

После чего газ через выходные манифольды подается на входной коллектор ЦДКС с УПГ. Центральная дожимная компрессорная станция с установкой по подготовке газа на месторождении "Шагырлы-Шомышты" предназначен для очистки газа от механических примесей и жидкости, компримирования газа в турбокомпрессорных агрегатах с охлаждением и сепарацией после каждой ступени и подготовки его на установке осушки газа.

Осушка газа осуществляется путем поглощения влаги из газа твердым сорбентом с последующей его регенерацией.

На ЦДКС с УПГ газ компримируется и поступает на технологические установки по осушке газа, затем по технологическим трубопроводам попадает в магистральный газопровод. Магистральный газопровод протяженностью 96,2 км предназначен для транспорта подготовленного природного газа месторождения "Шагырлы-Шомышты" до газотранспортной системы "Средняя Азия Центр".

В точке врезки с магистральным газопроводом "САЦ" АО "ИЦА" имеется коммерческий узел учета газа (КУУГ), где производится учет транспортируемого газа месторождения.

Транспортировка газа осуществляется по магистральному газопроводу в газотранспортную систему "САЦ" в точке подключения на 389,5км Компрессорная станция "Бейнеу" и по газопроводу "Окарем-Бейнеу" до г. Актау для нужд АО "КазАзот" и реализации для АО "КазТрансГаз".

Газо-поршневая электростанция (ГПЭС)

Комплекс по генерации состоит из газо-поршневой электростанции, установленной электрической мощностью 38,9 МВт и напряжением 6,3 кВ, в составе 4-х газопоршневых электроагрегатов Wartsila.

Производственный корпус здания ГПЭС состоит из двух блоков – машинного и административно-бытового.

Комплекс по генерации предназначен для постоянной выдачи 38,9 МВт электрической энергии на нужды потребителей АО "КазАзот".

В качестве электрогенерирующего оборудования предусмотрена генераторная газопоршневая установка (ГПУ) типа 20V34SG с газопоршневым двигателем (ГПД) 34SG установленной электрической мощностью 9,73 МВт.

К каждой ГПУ устанавливается свой паровой котел-утилизатор (ПКУ) для утилизации тепла высокопотенциальных выхлопных газов от газопоршневого двигателя. В котлах-утилизаторах за счет охлаждения выхлопных газов, из химочищенной воды вырабатывается пар промышленных параметров давлением 1,5 МПа и температурой 198,3°С в количестве 4,3 т/ч. Общая паропроизводительность котлов-утилизаторов достигает 17,2 т/ч. (9,92 Гкал/час).

Вырабатываемый в паровых барабанах котла-утилизатора технологический пар собирается в общестанционный паровой коллектор, откуда по паропроводу подается на производственные нужды предприятия. Возврат конденсата не предусмотрен.

Охлажденные выхлопные газы двигателя отводятся системой выхлопных газоходов через металлические дымовые трубы в атмосферу.

Все основное и вспомогательное оборудование, а также основные системы приняты производства компании "Wartsila" (Финляндия).

Режим работы ГПЭС:

- базовый режим – выработка электрической и тепловой энергии по графику электрических нагрузок;

- параллельная работа газопоршневых электроагрегатов (ГПЭА) с существующей электрической сетью Мангистауской области в соответствии с ТУ на подключение и параллельную работу с сетью.

28 марта 2018 года введена в эксплуатацию газопоршневая электростанция (ГПЭС), которая выработала с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года 260 627 тыс. кВт*ч электрической энергии для внутреннего потребления.

3. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

Наименование	Единица измерения	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Аммиачная селитра	тыс. тонн	350,44	267,66	375,84
Смешанное азотно – фосфорное удобрение	тыс. тонн	0,01	-	-
Аммиак	тыс. тонн	14,45	10,19	23,96
Газ товарный	млн. м ³	681,47	642,17	618,81
Азотная кислота	тыс. тонн	0,002	0,001	0,002

Источник: данные Компании

Анализ изменений в объемах реализованной продукции

Объем реализации продукции Компании в 2020 году увеличился в сравнении с результатами 2019 года. Так в 2020 году Компания реализовала 375,84 тыс. тонн аммиачной селитры, это на 108,18 тыс. тонн больше, чем в 2019 году. Реализация аммиака в 2020 году составила 23,96 тыс. тонн, что на 13,77 тыс. тонн больше, чем в 2019 году. Объем реализации товарного газа в 2020 году составил 618,81 млн.м³, что меньше чем в 2019 году на 23,36 млн.м³. Азотная кислота реализуется в наименьшем количестве, так как необходима для нужд собственного производства Компании.

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.



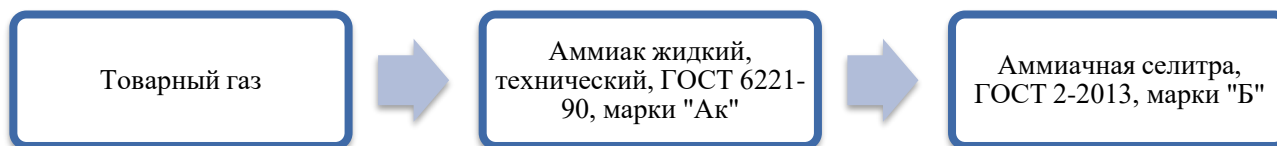
Негативные факторы:

- 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).

Стратегия деловой активности Компании

Деятельность Компании по организации продаж своей продукции

Как упоминалось ранее в разделе "Информация о продукции Компании" Компания на сегодняшний день производит следующие виды продукции:



Продажа товарного газа от имени Компании осуществляет Филиал Компании в рамках договора на поставку товарного газа, заключаемого с Акционерным обществом "КазТрансГаз" (Казахстан, г. Нур-Султан), который Постановлением Правительства Республики Казахстан от 05 июля 2012 года №914 определен национальным оператором в сфере газа и газоснабжения.

Продажа аммиака и аммиачной селитры осуществляется в рамках договора, заключаемых с промышленными и горнодобывающими предприятиями. Аммиачная селитра также поставляется отечественным сельскохозяйственным товаропроизводителям, 50% стоимости удобрений от общей суммы, согласно Правилам субсидирования повышения урожайности и качества продукции растениеводства, утвержденных приказом Министра сельского хозяйства Республики Казахстан №107 от 30 марта 2020 года, возмещает государство.

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

Департамент сбыта и маркетинга, структурное подразделение Компании, основной задачей которого - формирование и осуществление политики Компании по сбыту продукции.

С 2012 года исключительное право на совершение сделок по продаже аммиачной селитры сельскохозяйственным товаропроизводителям от имени Компании предоставлено Товариществу с ограниченной ответственностью "Агрохимическая компания "Даркан дала" (Казахстан, г. Нур-Султан).

В декабре 2020 года Компания запустила онлайн продажи аммиачной селитры сельскохозяйственным товаропроизводителям на торговой площадке "QMarket", размещенной на сайте Qoldau.kz. Платформа Qoldau.kz позволяет заключить контракт/договор онлайн, посредством использования электронной

цифровой подписи, а также предоставляет доступ сельскохозяйственным товаропроизводителям к подаче электронной заявки на получение субсидированной продукции.

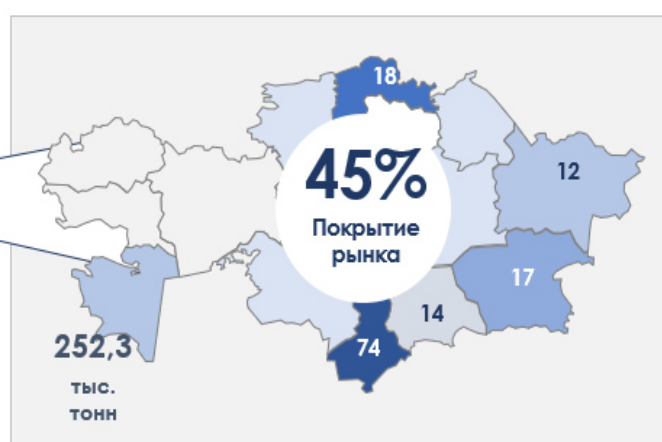
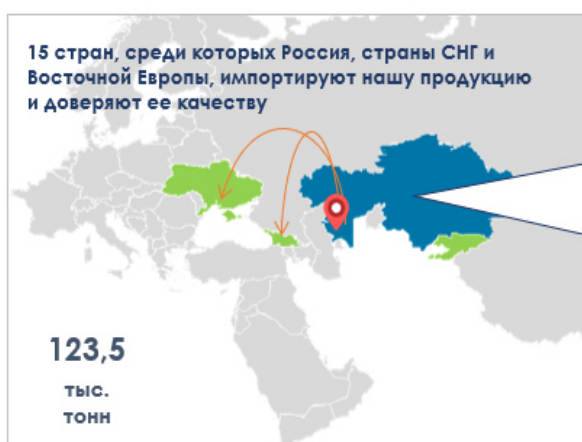
За отчетный год аммиак и аммиачная селитра Компании экспортировалась в Украину, Узбекистан, Россию, Азербайджан, Грузию, Кыргызстан.

Компанией реализуется аммиак и аммиачную селитру:

- 27% в адрес промышленных предприятий и горнодобывающих компаний;
- 40% в адрес отечественных сельхозтоваропроизводителей.

Потребители	Место нахождения	31.12.2020г.	Доля в общем объеме поставок, (в тыс. тонн), %	Вид предоставляемых услуг
		тыс. тонн		
Товарищество с ограниченной ответственностью "Торгово – транспортная компания"	Республика Казахстан, Южно-Казахстанская область, Сузакский район, п.Таукент	35,652	9%	поставка аммиака и аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Максам Казахстан"	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, р-н им. Казыбек би, проспект Республики, 40	25,124	7%	поставка аммиачной селитры на внутренний рынок
Товарищество с ограниченной ответственностью "Kazakhmys Coal" (Казакхмыс Коал)	Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, р-н им. Казыбек би, ул. Московская, 4	7,363	2%	поставка аммиачной селитры на внутренний рынок

Компания проводит постоянный мониторинг мирового и внутреннего рынка потребителей продукции, для расширения географии продаж по более выгодным направлениям (с наименьшими транспортными расходами, например, морским транспортом), а также проводит меры по снижению себестоимости продукции.



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

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

За январь 2020 года в Казахстане произвели 39,1 тыс. тонн минеральных или химических азотных удобрений, против 37 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года (+5,7%).

Производство фосфорных удобрений составило 18,4 тыс. тонн, против 11,9 тыс. тонн в январе 2019 года. Рост производства фосфорных удобрений составил сразу 55,4% за год.

В разрезе регионов в январе 2020 года 93,6% фосфорных удобрений произвели в Жамбылской области, работает одна из крупнейших компаний отрасли, гигант ТОО "Казфосфат", 4,3% – в Шымкенте, и 2% пришлось на Северо – Казахстанскую область.

Лидером по производству азотных удобрений традиционно является Мангистауская область, в январе здесь успели произвести 35 тыс. тонн продукции — 89,6% от всего объёма по РК. В области работает ключевое предприятие сектора – АО "КазАзот".

В сегменте азотных удобрений спрос был обеспечен казахстанскими компаниями менее чем на половину (48%). Импортные поставки росли заметно быстрее, чем внутреннее производство: 29,8% против 4,1%.

Что касается фосфорных удобрений, здесь рынок полностью обеспечен местным производством. Так, за январь – декабрь 2019 года казахстанские компании перекрыли спрос (экспорт плюс реализация на рынке) на 99,8%, при этом на экспорт ушло всего 3,4 тыс. тонн фосфорных удобрений.

В целях увеличения объемов внесения удобрений в 2020 году предусмотрены субсидии на сумму 26,2 млрд тенге. При этом в 2020 году из республиканского бюджета были выделены дополнительно 2,8 млрд тенге к уже имеющимся 23,3 млрд тенге. Это позволит простимулировать приобретение порядка 522 тыс. тонн минеральных удобрений. Это больше на 120 тыс. тонн, чем в 2019 году.

Глобальный спрос на основные виды минеральных удобрений в конце марта – начале апреля немного снижается на фоне введения на большинстве рынков режима изоляции в связи с пандемией коронавируса. Одним из наиболее заметных трендов в Европе и США стала нехватка рабочих и водителей грузовиков для сезонных сельскохозяйственных работ, которые традиционно приезжали из других стран. Также во многих регионах нарушены цепочки поставок.

Наилучшая ситуация наблюдается в секторе фосфорных удобрений, стоимость которых до недавнего времени поддерживало сокращение производства в Китае, где был закрыт на карантин один из крупнейших промышленных центров. На начало апреля цены на DAP/MAP в крупнейших портах были на уровне 274 – 350 млн долларов США за тонну. Однако сейчас активность на мировом рынке ограничивается Индией, которая продолжает закупать DAP (400 тыс. тонн с поставкой в апреле – мае). При этом с 3 апреля 2020 года власти Индии снижают дотации на DAP на 2% по сравнению с 2019 годом, что скажется на спросе. В США эксперты отмечают оживление спроса на фоне начала речной навигации, благоприятных погодных условий и прогноза существенного расширения посевных площадей под кукурузу и сою – на 8% и 10% соответственно.

В азотном секторе Индия - один из крупнейших импортеров RCF, сократила размер тендера в начале мая с 1,7 млн тонн до 1 млн тонн на фоне высокой цены (минимум 251,9 млн долларов США на условиях CFR для западного побережья и 257,65 млн долларов США для восточного).

Аналогичная ситуация складывается с поставками аммиачной селитры и аммиака, спрос на которые снижается на фоне завершения сезона потребления азотных удобрений в Европе.

В калийном секторе цены остаются без существенных изменений (184 – 232 млн долларов США за тонну FOB Балтика), но аналитики отмечают снижение спроса с учетом достаточно высоких запасов в Китае (около 4 млн тонн при годовом потреблении в 9 млн тонн), а также сокращения госсубсидий в Индии (с обеими странами крупнейшие поставщики не заключили контракты на 2020 год). На других крупнейших рынках также наблюдается сокращение потребления: в Бразилии на фоне падения курса местной валюты, в Малайзии – из-за карантина.

Аналитик отмечает, что из-за вируса и карантина есть сложности с рабочей силой в аграрном секторе, в основном в Европе, где привлекается довольно много сезонных рабочих, поэтому темпы потребления удобрений могут пострадать.

V. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1. АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ РАСХОЖДЕНИЕ ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Плановые и фактические результаты Компании за 2020 год

Отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе

тыс. тенге

	31.12.2018г.	31.12.2019г.	2020 (план)	31.12.2020г.	Отклонения, %
Выручка	43 784 094	40 878 255	46 367 343	48 868 415	5%
Себестоимость	(16 996 780)	(13 740 638)	(20 423 931)	(20 753 280)	2%
Валовая прибыль	26 787 314	27 137 617	25 943 413	28 115 135	8%
Расходы по реализации	(4 211 491)	(3 251 396)	(4 357 699)	(4 265 974)	-2%
Административные расходы	(2 741 402)	(3 283 035)	(3 731 308)	(3 203 464)	-14%
Финансовые (расходы)/доходы, нетто	(2 238 287)	(1 965 391)	(2 249 996)	(1 903 131)	-15%
(Убыток)/доход от курсовой разницы, нетто	(11 557)	(42 324)	637 556	584 474	-8%
Прочие доходы/(расходы), нетто	(146 395)	397 025	(248 741)	30 503	-112%
Прибыль / (убыток) до налогообложения	17 438 182	18 992 496	15 993 223	19 357 543	21%
Расходы по налогу на прибыль	(3 657 921)	(3 828 428)	(2 670 536)	(4 217 645)	58%
Чистый доход / (убыток) за год	13 780 261	15 164 068	13 322 687	15 139 898	14%
Итого совокупный доход (убыток) за год:	13 780 261	15 164 068	13 322 687	15 139 898	14%

Источник: данные Компании, аудировано

Выручка Компании по видам продукции

тыс. тенге

Статьи доходов	31.12.2018г.	31.12.2019г.	2020 (план)	31.12.2020г.	Отклонения, %
Аммиачная селитра	23 405 378	18 411 312	24 506 423	25 895 969	6%
Газ товарный	19 081 160	21 191 643	19 549 961	20 420 664	4%
Аммиак	1 285 734	1 271 819	2 304 707	2 549 132	11%
Прочие по видам продукции	11 822	3 481	6 252	2 650	-58%
Итого доход:	43 784 094	40 878 255	46 367 343	48 868 415	5%

Источник: данные Компании, аудировано

2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Анализ финансовых результатов Компании за отчетный 2020 год и их сравнение с предыдущими годами

1. Выручка

Статьи доходов	31.12.2018г.		31.12.2019г.		31.12.2020г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Продажи на внутреннем рынке	37 882 798	87%	36 294 616	89%	41 652 740	85%
Экспортные продажи	5 901 296	13%	4 583 639	11%	7 215 675	15%
Итого:	43 784 094	100%	40 878 255	100%	48 868 415	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Реализация продукции на внутреннем рынке Казахстана занимает наибольший удельный вес в выручке Компании: в 2018 году – 87%, в 2019 году – 89%, в 2020 году 85%.

Доля экспортной выручки Компании составила в 2020 году – 15%. Экспорт производился в основном в страны в Украину, Россию, Кыргызстан, Узбекистан, Азербайджан, Грузию.

Выручка Эмитента по видам продукции

Статьи доходов	31.12.2018г.		31.12.2019г.		31.12.2020г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Аммиачная селитра	23 405 378	53%	18 411 312	45%	25 895 969	53%
Газ товарный	19 081 160	44%	21 191 643	52%	20 420 664	42%
Аммиак	1 285 734	2,94%	1 271 819	3,11%	2 549 132	5,22%
Прочие по видам продукции	11 822	0,03%	3 481	0,01%	2 650	0,01%
Итого доход:	43 784 094	100%	40 878 255	100%	48 868 415	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации аммиачной селитры в 2018 и 2020 годах: удельный вес в общем объеме доходов составил – 53%. Продажи аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В течении 2020 года Компания признала выручку от продаж в рамках указанной государственной программы на сумму 11 047 280 тыс. тенге.

По состоянию на 31 декабря 2020 года было реализовано газа товарного на сумму 20 420 664 тыс. тенге, что составляет 42% от всех доходов Компании, в 2019 году на 21 191 643 тыс. тенге. В 2019 году основную долю в доходах Компании составляет доход от реализации газа товарного.

В 2018 году реализовано газа товарного на сумму а 19 081 160 тыс. тенге.

Факторы, негативно влияющие на объем реализованной продукции:

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

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

2. Себестоимость реализации

Наименование	31.12.2018г.		31.12.2019г.		31.12.2020г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Себестоимость аммиачной селитры	12 090 266	70%	9 066 948	66%	14 337 617	69%
Себестоимость газа товарного	4 502 598	27%	4 190 875	30%	5 594 318	27%
Себестоимость аммиака	396 872	2,31%	480 614	3,50%	818 229	3,94%
Себестоимость прочих по видам продукции	7 044	0,04%	2 201	0,02%	3 116	0,02%
Итого	16 996 780	100%	13 740 638	100%	20 753 280	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Себестоимость аммиачной селитры занимает наибольший удельный вес в структуре себестоимости Компании: 70% в 2018 году, 66% в 2019 году и 69% по состоянию на 31 декабря 2020 года. Себестоимость газа товарного в структуре себестоимости Компании занимает 27% в 2018 году, 30% в 2019 году и 27% по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Увеличение себестоимости реализованной Компанией продукции в течение рассматриваемого периода в сравнении с 2019 годом связано с увеличением объема реализации готовой продукции в 2020 году.

Меры, предпринимаемые Компанией как для снижения себестоимости в целом, так и для увеличения производственных мощностей:

В настоящее время Компанией реализуется инвестиционный проект "Строительство отделения нейтрализации и выпарки на территории АО "КазАзот" г.Актау" по Программе льготного кредитования "Экономика простых вещей". Срок завершения проекта – декабрь 2021 года.

Цель проекта: Осуществление процесса нейтрализации азотной кислоты газообразным аммиаком в аппаратах ИТН (использование тепла нейтрализации) специально сконструированных для производства раствора аммиачной селитры. Реализация данного проекта позволит увеличить производство на 40 000 тонн аммиачной селитры в год.

В 2020 году был проведен комплекс мероприятий по повышению энергоэффективности по агрегату ПСГ производства аммиака, а именно замена раствора моноэтаноламина на раствор метилдиэтаноламина, что позволит компании снизить удельные нормы расхода природного газа, а также сэкономить тепло в виде пара для подогрева конвертированного газа перед Е-103.

3. Расходы по реализации

Наименование	31.12.2018г.		31.12.2019г.		31.12.2020г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Транспортные расходы	3 388 316	80%	2 608 102	80%	3 345 064	78%
Расходы сбыта	600 579	14%	417 038	13%	626 255	15%
Прочие	222 596	5%	226 256	7%	294 655	7%
Итого:	4 211 491	100%	3 251 396	100%	4 265 974	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Наибольший удельный вес по расходам по реализации продукции составляют транспортные расходы: в 2018 и 2020 годах составил 80%, в 2020 году удельный вес составил 78 %.

Расходы по сбыту продукции имеют следующую долю в общем объеме расходов по реализации: в 2018 году – 14%, в 2019 году – 13%, в 2020 году – 15%.

4. Административные расходы

Наименование	31.12.2018г.		31.12.2019г.		31.12.2020г.	
	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %	тыс. тенге	доля, %
Оплата труда и отчисления	1 397 724	51%	1 980 494	60%	2 229 807	70%
Услуги третьих сторон и услуги банка	932 669	34%	725 782	22%	467 820	15%
Материалы	85 702	3,13%	106 698	3,25%	110 476	3,45%
Износ и амортизация	67 370	2,46%	69 033	2,10%	68 929	2,15%
Командировочные и представительские расходы	141 649	5,17%	194 798	5,93%	59 498	1,86%
Налоги и прочие платежи	21 148	0,77%	55 081	1,68%	14 081	0,44%
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности	23 736	0,87%	12 361	0,38%	16	0,0005%
Прочие	71 404	2,60%	138 788	4,23%	252 837	7,89%
Итого	2 741 402	100%	3 283 035	100%	3 203 464	100%

Источник: данные Эмитента, аудировано

Оплата труда и соответствующие отчисления в структуре административных расходов Компании занимают наибольший удельный вес: в 2018 году – 51%, в 2019 году – 60%, по состоянию на 31 декабря 2020 года удельный вес составил 70%.

5. Финансовые расходы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Проценты по банковским кредитам	(2 978 736)	(2 745 181)	(2 772 906)
За вычетом амортизации отложенного дохода от государственных субсидий	605 670	468 222	472 615
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов	2 428	21 628	50 227
Итого процентные расходы по займам признанные в отчете о прибылях и убытках	(2 370 638)	(2 255 331)	(2 250 064)
Высвобождение дисконта и расходы на накопление	(120 969)	(125 644)	(219 393)
Итого финансовые расходы:	(2 491 607)	(2 380 975)	(2 469 457)

Источник: данные Эмитента, аудировано

6. Доход (убыток) от курсовой разницы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020 г.
Доход от курсовой разницы	2 874 868	1 913 324	5 885 167
Убыток от курсовой разницы	(2 886 425)	(1 955 648)	(5 300 693)
Итого:	(11 557)	(42 324)	584 474

Источник: данные Эмитента, аудировано

Доход от курсовой разницы в 2018 году составил -11 557 тыс. тенге, в 2019 году – 42 324 тыс. тенге и по состоянию на 31 декабря 2020 года доход от курсовой разницы составил 584 474 тыс. тенге.

7. Прочие доходы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Доход от государственной субсидии	747	93 544	261 431
Восстановления резервов на устаревшие запасы	–	212 147	66 869
Доход от списания обязательств	354 580	4 444	966
Погашение резерва на рекультивацию земель	–	379 400	–
Прочие доходы	142 959	128 243	149 116
Итого	498 286	817 778	478 382

Источник: данные Эмитента, аудировано

8. Прочие расходы

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Убыток от продажи материалов	55 764	29 389	39 767
Расходы на содержание основных средств непрофильной деятельности	46 354	40 254	25 292
Расходы на передачу электроэнергии	20 549	22 263	24 077
Убытки от выбытия основных средств	196 268	20 443	3 591
Убытки от порчи инвентаря	–	157 813	–
Прочие расходы	325 746	150 591	355 152
Итого	644 681	420 753	447 879

Источник: данные Эмитента, аудировано

9. Расходы по налогу на прибыль

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Текущий налог на прибыль	3 203 639	3 140 128	3 163 095
Налог на сверхприбыль	–	24 295	104 948
Отложенный подоходный налог	454 282	664 005	949 602
Итого:	3 657 921	3 828 428	4 217 645

Источник: данные Эмитента, аудировано

10. Чистая прибыль за год

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Итого чистая прибыль за год	13 780 261	15 164 068	15 139 898

Источник: данные Эмитента, аудировано

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компанией была получена чистая прибыль в размере 15 139 898 тыс. тенге.

11. Финансовые коэффициенты

Наиболее важные коэффициенты, характеризующие деятельность Компании

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

1) Коэффициенты рентабельности:

- **рентабельность продаж (ROS)** = чистый 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	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Рентабельность продаж (ROS)	31,47%	37,10%	30,98%
Рентабельность активов (ROA)	16,45%	15,71%	13,78%
Рентабельность собственного капитала (ROE)	30,05%	25,22%	23,19%

Источник: данные Компании

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	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Коэффициент текущей ликвидности	162,42%	281,33%	185,88%
Коэффициент быстрой ликвидности	84,30%	158,05%	122,47%
Коэффициент абсолютной ликвидности	53,03%	108,23%	102,32%

Источник: данные Компании

Базовая прибыль на одну простую акцию

За последние 3 года базовая прибыль на одну простую акцию составляла:

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Чистый доход за период	13 780 261	15 164 068	15 139 898
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	13 780 261	15 164 068	15 139 898
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100 000	100 000	100 000
Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)	137,8	151,64	151,40

Источник: данные Компании

По состоянию на 31 декабря 2020 года базовая прибыль на одну простую акцию составила 151,40 тенге.

12. Краткий анализ денежных потоков Эмитента за три последних года

тыс. тенге

Наименование	31.12.2018г.	31.12.2019г.	31.12.2020г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	18 560 160	14 835 520	26 307 534
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(15 312 778)	(9 191 484)	(12 602 674)
Чистые денежные средства, (использованные в)/ полученные от финансовой деятельности	(7 308 463)	(2 122 788)	(7 297 720)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	(4 061 081)	3 521 248	6 407 140
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	8 064 898	4 330 849	7 785 318
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты	327 032	(66 779)	908 949
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	4 330 849	7 785 318	15 101 407

Источник: данные Эмитента, аудировано

Денежные средства и их эквиваленты на конец года показали положительную динамику роста, так по состоянию на 31 декабря 2018 года 4 330 849 тыс. тенге, по состоянию на 2019 году составили 7 785 318 тыс. тенге. В 2020 году наблюдается значительный рост денежных средств и их эквивалентов, которые составили 15 101 407 тыс. тенге, что в два раза больше по сравнению с 2019 годом.

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).

VI. РИСКИ

1. ОСНОВНЫЕ РИСКИ

Риск недостаточности капитала

Компания управляет своим капиталом, чтобы придерживаться принципа непрерывности, обеспечивая максимальную прибыль для акционеров через оптимизацию баланса задолженности и собственного капитала.

Компания проводит мониторинг капитала, исходя из соотношения заемного и собственного капитала. Долг включает кредиторскую задолженность и займы полученные. Собственный капитал включает капитал, приходящийся на акционеров Компании.

Кредитный риск

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

У Компании 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 Компании условия и сроки осуществления платежей и поставок. Для каждого клиента устанавливаются свои закупочные лимиты. Клиенты, которые не соответствуют требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять сделки с Компанией только на условиях предоплаты.

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, в том числе, относятся ли они к физическим или юридическим лицам, являются ли они оптовыми, розничными или конечными покупателями, их территориальным расположением, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности и наличием в прошлом финансовых затруднений. Торговая дебиторская задолженность относится, в основном, к оптовым покупателям. Покупатели, отнесенные к категории "высокого риска", включаются в перечень клиентов, в отношении которых действуют определенные ограничения, и торговля с ними осуществляется на условиях предоплаты.

Компания создает оценочный резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности, который представляет собой расчетную оценку величины уже понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются компонент конкретных убытков, относящийся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных за прошлые периоды о платежах по сходным финансовым активам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутации Компании.

Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, уровня банковских кредитов и доступных заемных средств, постоянного мониторинга ожидаемых и фактических денежных потоков, и синхронизации сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Компания не покупает или не реализует производные инструменты, а также не принимает на себя финансовые обязательства в целях управления рыночными рисками.

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 Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений.

По состоянию на 31 декабря 2020 года 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.

2. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Компания разработала политику по управлению рисками, с помощью которой предпринимает меры по выявлению и анализу рисков, которым подвергается Компания, а также по установлению соответствующих механизмов контроля и мониторинга рисков. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Основными принципами процесса управления рисками в Компании являются:

- целостность – рассмотрение элементов совокупности рисков Компании в разрезе системы управления рисками;
- открытость – запрет на рассмотрение системы управления рисками как автономной или обособленной;
- структурность – комплексная система управления рисками;
- информированность – управление рисками сопровождается наличием объективной, достоверной и актуальной информации;
- непрерывность – процесс управления рисками осуществляется на постоянной основе;
- цикличность – процесс управления рисками представляет собой постоянно повторяющийся выстроенный цикл его основных компонентов



Задачи



VII. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

1. ЗАНЯТОСТЬ

Общее количество работников АО "КазАзот", в том числе процент работников, принятых на работу по состоянию на 31 декабря 2020 года:

Компания	Списочная численность (за 2020г. год, чел.)		% снижение 2020г./2019г. списочной численности	Фактическая численность (для исчисления средней заработной платы, чел.)		% снижение 2020г./2019г. фактической численности
	2019г.	2020г.		2019г.	2020г.	
АО "КазАзот"	1 226	1 225	-0,1%	1 179	1 176	-0,3%

Источник: данные Компании

Количество сотрудников с разбивкой по полу и географическому региону:

Компания	2020г.	2020г.	31.12.2020г.	2020г.
	Списочная численность (за 2020г. год, чел.)	Фактическая численность (в среднем за 2020г. для исчисления средней заработной платы, чел.)	Списочная численность на 31.12.2020г. (с учетом в отпуске по беременности и родам, а также по уходу за ребенком)	Географический регион, иногородние; ИРС
АО "КазАзот"	1 225	1 176	1 236	18
Мужчины	924	912	934	17
Женщины	301	264	302	1

Источник: данные Компании

Принято



Расторгнуто



Текущая
кадров

10,64%

В связи с утратой доверия к нему со стороны работодателя

0

По соглашению сторон

0

Смерть

2

По обстоятельствам не зависящим от воли сторон

3

Отсутствие на работе без уважительной причины

3

По истечению срока ТД

5

Пенсионный возраст

13

По инициативе работника

116

0 50 100 150

В листинговой компании действуют социальные гарантии, распространяемые на всех работников, а также на работников принятых на условиях временной или неполной занятости.

В соответствии с условиями действующего коллективного договора (Глава 8):

Социальная защита, льготы и ответственность

1. Работодатель гарантирует Работникам Компании социальные льготы и гарантии в пределах средств предусмотренных в бюджете Компании, выделяет средства на:

1) организацию и проведение культурно-массовых мероприятий, конкурсов художественной самодеятельности, проводимых в честь национальных, государственных, профессиональных и иных праздников РК и иных праздничных мероприятий;

2) проведение спортивных соревнований, оплату взносов за участие сборных команд в спортивных соревнованиях и их экипировку, а также покупку спортивного инвентаря;

3) финансирование расходов для занятия спортом Работников Компании (абонементы), в соответствии с актом Работодателя.

2. В соответствии с актами, принимаемыми Работодателем, предоставляются социальные гарантии:

1) после достижения Работника пенсионного возраста, установленного пунктом 1 статьи 11 Закона Республики Казахстан "О пенсионном обеспечении в Республике Казахстан" и расторжении с ним трудовых отношений по инициативе Работодателя в связи с достижением пенсионного возраста Компания производит единовременную выплату в размере не менее 100 000 (сто тысяч) тенге, если иное не предусмотрено актом Работодателя;

2) в случае смерти Работника, а также Работника проработавшего в Компании и вышедшего на пенсию с Компании Работодатель принимает на себя расходы по организации его погребения в размере 50 (пятьдесят) МРП.

3. Компания выделяет денежные средства на организацию проведения Новогодних утренников для детей Работников Компании, а также подарки на Новый год детям Работников Компании. В случае, если в Компании работают оба родителя ребенка (детей), подарок получают оба родителя на детей в возрасте до 14 (четырнадцати) лет.

4. Работодатель осуществляет за счет собственных средств обязательное страхование ответственности за нанесение вреда здоровью и жизни Работника при исполнении им трудовых обязанностей.

5. Гарантия дополнительных выплат и компенсаций возможна в случае положительного финансового состояния Компании и изданных актов Работодателя:

- медицинское обслуживание работников;
- единовременное поощрение работников, приуроченное к праздничным, юбилейным датам и профессиональным праздникам;
- оплачиваемые социальные отпуска:

1. 3 дня на бракосочетание работника, рождение ребенка, погребение близких родственников (супруг(а), дети, родители);

2. 1 день на 1 сентября одному из родителей, имеющих детей обучающихся в начальной школе (1, 2 классы).

6. В целях охраны материнства и здоровья беременной женщины, Работодатель оплачивает отпуск по беременности и родам, отпуск работникам, усыновившим (удочерившим) новорожденного ребенка (детей), с сохранением средней заработной платы, за вычетом суммы социальной выплаты на случай потери дохода в связи с беременностью и родами, усыновлением (удочерением) новорожденного ребенка (детей), осуществленной в соответствии с законодательством Республики Казахстан об обязательном социальном страховании.

Общее количество работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству в отчетном году, в разбивке по полу:

Компания	2020 год	
	Количество работников, взявших отпуск по материнству/отцовству (за 2020г., чел.)	Из них Количество вернувшихся из отпуска по материнству/отцовству в 2020г., чел.
АО "КазАзот"	17	4
Мужчины	–	-
Женщины	17	4

Источник: данные Компании

7. В соответствии с Перечнем праздничных дат в РК, утвержденных Постановлением Правительства РК от 31 октября 2017 года №689:

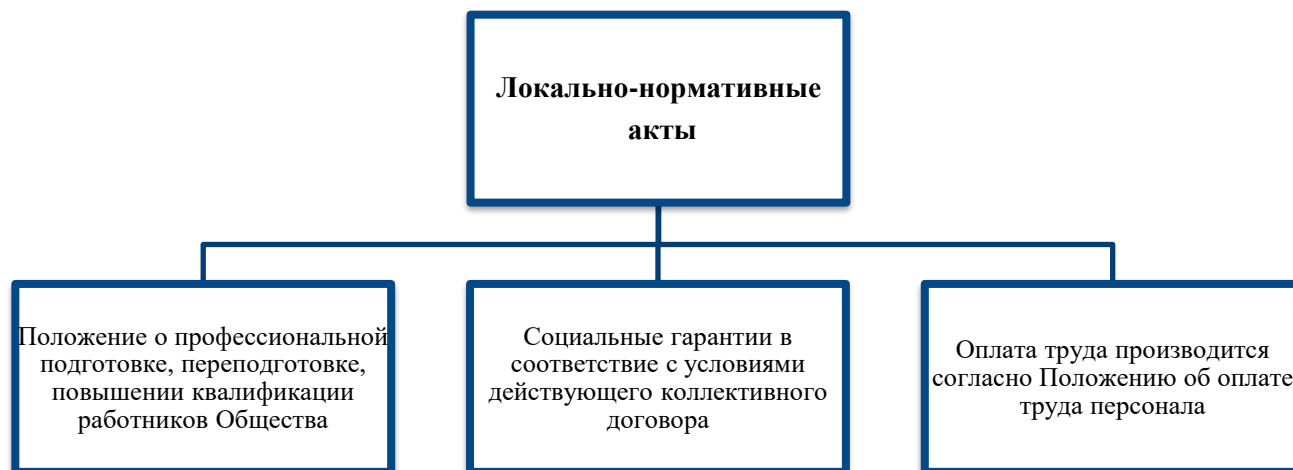
1) последнее воскресенье мая считается профессиональным праздником – "День работников химической промышленности";

2) первое воскресенье сентября – "День работников нефтегазового комплекса".

В эти дни или накануне Работодателем совместно с Профсоюзом проводятся торжественные собрания в Компании, с чествованием передовиков производства.

В случае привлечения Работников Завода или месторождения к работе в вышеуказанные праздничные дни, оплата работы производится в двойном размере независимо от применяемых режимов работы и графиков сменности (графиков вахт).

Минимальный срок уведомления Работников о существенных изменениях касающихся деятельности Компании согласно Трудовому кодексу Республики Казахстан.



2. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

В Компании проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. В соответствии с аттестацией рабочих мест определены рабочие места с вредными и опасными условиями труда. При этом все работники обеспечены соответствующими льготами, в том числе средствами индивидуальной защиты и спецодеждой согласно Приказа министра здравоохранения и социального развития РК от 28 декабря 2015 года № 1054 "Об утверждении Правил выдачи работникам молока или равноценных пищевых продуктов, лечебно-профилактического питания, специальной одежды и других средств индивидуальной защиты, обеспечения их средствами коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями и устройствами за счет средств работодателя".

В целом деятельность Компании, как на Заводе, так и на Филиале (месторождение), не сопряжена с высоким травматизмом или высоким риском заболеваемости определенными болезнями.

В соответствии с приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 октября 2020 года № ҚР ДСМ-131/2020 "Об утверждении целевых групп лиц, подлежащих обязательным медицинским осмотрам, а также правил и периодичности их проведения, объема лабораторных и функциональных исследований, медицинских противопоказаний, перечня вредных и (или) опасных производственных факторов, профессий и работ, при выполнении которых проводятся предварительные обязательные медицинские осмотры при поступлении на работу и периодические обязательные медицинские осмотры и правил оказания государственной услуги "Прохождение предварительных обязательных медицинских осмотров", сотрудники компаний АО "КазАзот" проходят предварительные и периодические медицинские осмотры. Медицинские осмотры проводятся медицинской организацией, имеющей лицензию на осуществление медицинской деятельности по оценке профессиональной пригодности по состоянию здоровья. По результатам медицинского осмотра за отчетный период лиц имеющих подозрение на профессиональное заболевание не выявлено.

В соответствии со статьей 185 Трудового кодекса Республики Казахстан, работники, занятые на работах, связанных с повышенной опасностью, машинами и механизмами, проходят предсменное и послесменное медицинское освидетельствование.

В Коллективном Договоре Компании имеется раздел 7 "Безопасность и охрана труда" затрагивающие вопросы здоровья и безопасности.

Данные о видах травм, полученных работниками организации в отчетном году:

- коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR) – 1,2
- коэффициент частоты несчастных случаев (LTAFR) – 0,00
- коэффициент тяжести несчастных случаев – 104,0
- коэффициент частоты смертельного травматизма – 0,00
- коэффициент профессиональной заболеваемости – 0,00
- коэффициент потерянных дней – 25,0
- коэффициент отсутствия на рабочем месте – 180,8
- количество несчастных случаев со смертельным исходом, возникших на производстве листинговой компании, в том числе у независимых подрядчиков, работающих на объектах листинговой компании, с разбивкой по регионам и полу – 0,00.

На Заводе и Филиале (месторождение) регистрация, порядок сообщения и учет несчастных случаев на производстве, и формирование соответствующей отчетности производится на основании требований главы 20 Трудового кодекса Республики Казахстан, а также по формам установленным уполномоченным государственным органом по труду. По итогам года в Агентство РК по статистике предоставлены отчеты о травматизме, связанном с трудовой деятельностью и профессиональными заболеваниями по форме "7-ТПЗ".

Компанией ежегодно предоставляется отчетность в Департамент комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по Мангистауской области в виде информации по общему уровню опасности опасного производственного объекта по установленной форме, согласно Приложения (п.7) "Правил определения общего уровня опасности опасного производственного объекта".

По Филиалу (месторождение) также ежегодно по запросу ГУ "Отдела по ЧС Бейнеуского района Департамента по ЧС МО Комитета по ЧС МВД РК" предоставляются сведения о пожаробезопасности объектов компании, включая такие данные, как:

- общая характеристика взрывопожароопасных объектов;
- количество взрывопожароопасных объектов, всего ед.;
- количество аварий, взрывов на взрывопожароопасных объектах за последние 10 лет, всего, ед.;
- количество пожаров, на взрывопожароопасных объектах за последние 10 лет, всего, ед.;
- расчет сил и средств, привлекаемых к ликвидации взрывов и пожаров на взрывопожароопасных объектах;
- перечень превентивных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности.

За отчетный период на Заводе и Филиале (месторождение) не имело место случаев возгорания или пожаров в отчетном году.

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года №188-V "О гражданской защите", на Заводе и Филиале (месторождение) регулярно в соответствии с утвержденным графиком проводятся мероприятия по подготовке персонала к действиям при возникновении аварийных ситуаций, в том числе и при возникновении пожаров.

Для приобретения практических навыков в ликвидации аварийных ситуаций, обеспечения работоспособности структурных подразделений на Заводе и Филиале (месторождение) в условиях загазованности, весь персонал подразделений в обязательном порядке участвует в противопоаварийных и противопожарных тренировках. Противопоаварийные тренировки являются эффективным средством обучения персонала на рабочих местах методам ликвидации аварий. На Заводе и Филиале (месторождение) проводятся профилактические работы по пожарной безопасности, изданы соответствующие приказы о назначении лиц ответственных за пожарную безопасность, а также за исправное состояние и эксплуатацию имеющихся технических средств противопожарной защиты. Разработаны и утверждены: инструкции о мерах пожарной безопасности для всех структурных подразделений Завода и Филиала (месторождения); планы эвакуации людей в случае пожара; установлен порядок оповещения людей о пожаре.

Территория, здания и сооружения Завода и Филиала (Месторождения) обеспечены средствами пожаротушения и соответствующими знаками пожарной безопасности в соответствии с установленными нормативами.

В целях обеспечения пожарной безопасности:

Заводом Компании заключен Договор "на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности и проведению аварийно – спасательных и газоспасательных работ на объектах АО "КазАзот" с филиалом АО "Өрт – сөндіруші" Мангистауской области. Специалистами филиала АО "Өрт – сөндіруші" проводится вводный противопожарный инструктаж, пожарно-технический минимум для работников предприятия, профилактические и технические работы в газоопасных, огнеопасных, взрывопожароопасных местах, а также обучение членов добровольных аварийно – спасательных и противопожарных формирований предприятия газоспасательному и пожарному делу, методам и приемам ликвидации аварийных ситуаций в загазованной среде. Ежегодное обучение по пожарно-техническому минимуму в 2020 году прошли 728 человек. Обеспечение индивидуальными средствами защиты органов дыхания для персонала Компании 100%.

Филиалом Компании заключен Договор на оказание услуг по "Противопожарному обслуживанию объектов Филиала "Шагырлы-Шомышты" с ТОО "Жалын Өрт Сөндіруші" №15/20 от 17 января 2020 года и Договор на оказание услуг по "Профилактическому обслуживанию объектов Филиала "Шагырлы-Шомышты" (противофонтанная и газовая безопасность)" с Мангистауским Филиалом "Ак Берен" ТОО "РЦШ ПВАСС" №02/20 от 08 января 2020 года.

Также на объектах Завода и Филиала проводились противопожарные мероприятия: ремонт, освидетельствование и перезарядка огнетушителей, монтаж систем автоматического пожаротушения и сигнализации, техническое обслуживание систем противопожарной автоматики, монтаж и ремонт противопожарного водоснабжения.

Все структурные подразделения Завода и Филиала укомплектованы средствами пожаротушения в соответствии с нормами положенности.

3. ПОДГОТОВКА И ОБРАЗОВАНИЕ

Среднее количество часов обучения на одного работника в течение отчетного года с разбивкой по полу и категориям работников:

Среднее количество часов на 1 раб.	Категория персонала, в чел.			
	Мужчины	Женщины	Руководители, специалисты	Рабочие
30	741	103	121	723

Источник: данные Компании

Обязательное обучение всех работников Компании согласно действующего законодательства РК:

- должностные лица, ответственные за безопасное производство работ на опасных производственных объектах, а также работники, выполняющие работы на них, ежегодно по 10 (десятичасовой) программе по вопросам промышленной безопасности;
- технические руководители, специалисты и инженерно-технические работники – один раз в три года по 40 (сорокачасовой) программе по вопросам промышленной безопасности;
- ежегодное обучение ПТМ (пожарно-технический минимум) для всех работников компании по программе, рассчитанной на 10 – 12 часов;
- ежегодное обучение по БиОТ (рабочие): не менее 10 часов в течение года;
- ежегодное обучение по БиОТ (лица ответственные за Безопасность и охрану труда): не менее 10 часов в течение года;
- обучение по БиОТ – технические руководители, специалисты и инженерно-технические работники – один раз в три года по 40 (сорокачасовой) программе.

Работники Компании проходят повышение квалификации в специализированных учебных центрах в соответствии с заключаемыми договорами. В 2020 году повышение квалификации прошли – 838 человек.

4. РАЗНООБРАЗИЕ И РАВНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Наименование показателей	Списочная численность работников 31.12.2020г., человек
Всего по организации (подразделению)	1 236
в том числе лица в возрасте:	
18 – 28 лет	275
29 – 49 лет	775
50 лет и старше	186

Применяемая в Компании базовая ставка вознаграждения не имеет разграничений по половой принадлежности. В отчетном периоде случаев дискриминации работников Компании не имелись.

5. ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

В соответствии с законодательством РК, а также Коллективным договором Компании работник имеет право на обращение за разрешением индивидуального трудового спора последовательно в согласительную комиссию, суд в порядке, предусмотренном ТК РК.

Между Компанией и Профсоюзом работником подписано соглашение о согласительной комиссии по рассмотрению индивидуально трудовых споров Компании. Согласно приказа №65-320-ОД/422/1 от 13 апреля 2020 года назначены члены Согласительной комиссии от Работодателя в составе 4 членов.

За отчетный период Согласительной комиссией рассмотрена 1 жалоба работника о признании незаконным и отмене приказа работодателя о расторжении трудового договора. По результатам рассмотрения жалобы Согласительная комиссия отказала в удовлетворении жалобы работника в виду пропуска срока для подачи обращения в согласительную комиссию (пп. 1 ст. 160 Трудового кодекса РК). Далее работник обратился с жалобой в суд. Решением суда от 11 ноября 2020 года в удовлетворении жалобы работника отказано, в виду правомерности действий работодателя – расторжение трудового договора за отсутствие работника на работе без уважительной причины за один рабочий день.

В отчетном периоде обучения работников Компании политикам или процедурам, связанным со значимыми для деятельности листинговой компании аспектами прав человека, не проводились.

Риск использования в Компании детского и принудительного труда отсутствует, так как в целом это противоречит политики листинговой Компании.

Кроме того, деятельность Компании относится к Списку производств, цехов, профессий и должностей, перечня тяжелых работ, работ с вредными и опасными условиями труда, утвержденного приказом Министра здравоохранения и социального развития РК от 08 декабря 2015 года № 944, которым запрещается заключать трудовой договор с гражданами, не достигшими восемнадцатилетнего возраста.

6. СПОНСОРСТВО И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

В 2020 году Компанией оказана спонсорская и благотворительная помощь различным общественным фондам, малоимущим слоям населения и сотрудникам Компании.

Компания присоединилась к акции #BizBirgemiz и оказала помощь пенсионерам предприятия. В качестве волонтеров выступили сами сотрудники компании. Всего 150 пенсионеров АО "КазАзот" получили продуктовые наборы.

7. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

В соответствии с п. 6) ст. 1 Закона РК "О противодействии коррупции" коррупция – незаконное использование лицами, занимающими ответственную государственную должность, лицами, уполномоченными на выполнение государственных функций, лицами, приравненными к лицам, уполномоченным на выполнение государственных функций, должностными лицами своих должностных (служебных) полномочий и связанных с ними возможностей в целях получения или извлечения лично или через посредников имущественных (неимущественных) благ и преимуществ для себя либо третьих лиц, а равно подкуп данных лиц путем предоставления благ и преимуществ.

Согласно п. 2) ст. 1 Закона должностное лицо – лицо, постоянно, временно или по специальному полномочию осуществляющее функции представителя власти либо выполняющее организационно – распорядительные или административно – хозяйственные функции в государственных органах, органах местного самоуправления, а также в Вооруженных Силах, других войсках и воинских формированиях Республики Казахстан.

Учитывая, что деятельность Компании не связана с выполнением государственных функций в Компании отсутствуют внутренние документы регулирующие вопросы противодействия коррупции.

За отчетный период фактов привлечения к ответственности сотрудников Компании за коррупционные правонарушения не имеются.

8. СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В отчетном периоде случаев связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства не имелись.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ

В отчетном периоде случаев несоответствия продукции Компании требованиям законодательства РК, стандартам продукции, маркировке, упаковке, требованию по количеству и качеству продукции не имелись. Компания не осуществляет реализацию продукции запрещенной на определенных рынках.

VIII. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ


1. ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ МАТЕРИАЛЫ


АО "КазАзот"

В соответствии с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан №27 от 21 января 2015 года завод по производству аммиака жидкого технического и сложных минеральных удобрений осуществляет следующие виды экологически опасных видов хозяйственной деятельности:

- владение, пользование и распоряжение опасными отходами на праве собственности, праве хозяйственного ведения или на праве оперативного управления или обращения с ними;
- деятельность, связанная с производством, реализацией, применением и обезвреживанием химических и биологических веществ, оказывающих вредное воздействие на окружающую среду;
- осуществление производственных процессов, сопровождаемых выбросами в атмосферу вредных (загрязняющих) веществ:



 согласно санитарной классификации производственных объектов - более 1 тонны в год

 согласно санитарной классификации производственных объектов - более 50 тонн в год

Гражданско-правовая ответственность юридического лица, осуществляющего экологически опасные виды хозяйственной деятельности, регулируется договором об обязательном экологическом страховании (Уведомление о заключении электронного договора 03062049131010Т от 09 апреля 2020 года, период страхования с 10 апреля 2020 года по 09 апреля 2021 года).

Завод АО "КазАзот" осуществляет свою хозяйственную деятельность на праве специального природопользования на основании выданного Министерством энергетики Республики Казахстан разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №KZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года.

Фактически для производства и упаковки сложных минеральных удобрений, аммиака жидкого технического за 2020 года израсходовано:

- мешки полиэтиленовые 50 кг – 3 141 тыс.штук
- контейнеры Биг-бег 500 кг – 347 тыс. штук
- природный газ – 260 631 тыс.нм
- дистиллат обессоленный – 1 241 086 м
- моноэтаноламин - 26 107 кг
- метилдиэтанолламин - 1 235 кг
- катализаторы гидрирования – 42 478 кг
- первичной и вторичной конверсии
- дистиллят ДГО – 1 198 645 м³
- пар - 12 381 Гкал
- катионит - 2 654,5 кг
- ионообменная смола - 1 179,7 кг
- сода каустическая - 13 427 кг

Использование сырья и материалов для производства сложных минеральных удобрений и аммиака жидкого технического регулируется действующим природоохранным законодательством и международными конвенциями, ратифицированными Республикой Казахстан.

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Основной производственной деятельностью Филиала "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" является добыча сырого газа и ее доведение (подготовка) до товарной продукции на месторождении "Шагырлы-Шомышты".

В настоящее время недропользователем месторождения Шагырлы-Шомышты является Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот".

АО "КазАзот" проводит работы по добыче углеводородного сырья (газа) на основании контракта между Министерством энергетики Республики Казахстан и АО "КазАзот" от 26 сентября 2014 года регистрационный № 4032-УВС в пределах блоков ХХХ-19-F(частично); 20-D (частично), Е (частично), F (частично); ХХХ-19-С (частично), F (частично); 20-А (частично), В, С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично); 21-А (частично) на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Весь добытый природный газ, за исключением используемого на собственные технологические нужды, сдается потребителям. Осуществляется 100% утилизация газа. Сжигание газа на факеле не предусматривается.

В 2020 году Филиалом добыто 942 528,614 тыс. тонн природного газа.

Хозяйственная деятельность Филиала "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" в соответствии со ст. 40 Экологического кодекса РК №212-III от 09 января 2007 года отнесена к I категории и согласно требованиям экологического законодательства относится к экологически опасному виду деятельности.

Филиал осуществляет деятельность на праве специального природопользования – разрешение на эмиссии в окружающую среду №KZ22VCZ00541255 от 30 декабря 2019 года (срок действия – до 31 декабря 2025 года). Выдано разрешение департаментом экологии Мангистауской области.

2. ПРОДУКЦИЯ И УСЛУГИ

Завод АО "КазАзот"

С целью управления воздействием на окружающую среду при производстве продукции и оказании услуг сторонним организациям в Компании выполнены работы ранжирования по значимости экологических аспектов, которые используются в процессе производственной деятельности и при разработке проектно-сметной документации на строительство/ реконструкцию производственных объектов.

Для выявления экологических аспектов применяют несколько подходов, наиболее значимый эффект дает их совместное использование:

- анализ деятельности, продукции, услуг и выявление экологических аспектов (как элементов деятельности, взаимодействующих с окружающей средой);

- оценка состояния окружающей среды в зоне действия организации, а также факторов воздействия (выделение веществ и энергии в окружающую среду) и выявление экологических аспектов, определяющих эти факторы;

- анализ материального баланса/энергетических потоков, выявление возможных потерь и связанных с ними экологических аспектов;

- изучение позиций заинтересованных сторон и выявление экологических аспектов, вызывающих их озабоченность;

- анализ законодательных и нормативных требований и выявление деятельности, продукции, услуг, к которым предъявляются специальные требования, затем - выявление экологических аспектов, связанных с этими требованиями

Продукция экологическую маркировку не имеет.

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Весь добытый природный газ, за исключением используемого на собственные технологические нужды, сдается потребителям. Осуществляется 100% утилизация газа. Газ месторождения Шагырлы-Шомышты по составу относится к "сухим" с содержанием метана 96–97% объема, а также имеет небольшое количество углекислого газа, азота, гелия, кислорода.



Сырьем для магистрального газопровода (товарный газ) является газ, осушенный в соответствии со стандартом ТУ ГОСТ 5542-87, который распространяется на природные горючие газы, предназначенные в качестве сырья и топлива для промышленного и коммунально-бытового использования.

3. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

Завод АО "КазАзот"

Система управления отходами на Заводе включает в себя организационные меры отслеживания образования отходов, контроль за сбором, хранением, утилизацией и их повторным использованием. Для уменьшения негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду и четкой систематизации процессов образования, удаления и обезвреживания всех видов отходов, на Заводе в соответствии с действующим природоохранным законодательством Республики Казахстан:

- разработана "Программа управления отходами" на 2021 – 2030 года;
- разработаны и зарегистрированы в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды паспорта опасных видов отходов;
- разработан "План мероприятий по охране окружающей среды на 2021 – 2030 года", в котором заложено финансирование мероприятий, направленных на снижение негативного влияния образующихся отходов на окружающую среду и здоровье населения.

Фактически за отчетный период времени образовано 742,669 тн опасных видов отходов, из них:



Перечень образованных отходов за 2020 год: паранитовые прокладки, асбестовый шнур, ртутьсодержащие лампы, отработанные масла, промасленная ветошь, медицинские отходы, отработанный катализатор, отходы изоляционных материалов, отработанные шины, металлолом, стружка черных металлов, огарки сварочных электродов, строительные отходы, древесные отходы, ТБО.

Все образованные отходы сданы в рамках заключенных договоров на утилизацию подрядным специализированным организациям, повторно использованы на производстве и захоронены на проектном полигоне твердо-бытовых отходов:



– паранитовые прокладки, асбестовый шнур, отработанные масла – повторно использованы на производстве;

– ртутьсодержащие лампы, промасленная ветошь, медицинские отходы, отработанный катализатор, отходы изоляционных материалов, отработанные шины, металлолом, стружка черных металлов, огарки сварочных электродов, строительные отходы, древесные отходы утилизированы подрядными специализированными организациями ТБО – переданы на захоронение на проектный полигон твердо-бытовых отходов.

Заклученные договора на вывоз и утилизацию отходов

ТОО "Ландфил" договор №1235-2020 от 17.02.2020г. (вывоз и утилизация отходов "красного", "янтарного" и "зеленого" списков)

ТОО "West Dala" договор №1563-162-2020 от 06.10.2020г. (вывоз и утилизация отходов "красного", "янтарного" и "зеленого" списков)

ТОО "Коктем Тазалық Эко" договор №АО-01/20 от 29.01.2020г.
(вывоз и захоронение твердо-бытовых отходов)

ТОО "Батес" договор №583 от 29.01.2019г.
(вывоз и утилизация медицинских отходов класса "Б")

ТОО "МАЭК-Казатомпром" договор №01-01-13/108 от 27.01.2020г.
(термодемеркуризация отработанных ртутьсодержащих ламп)

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Все образующиеся отходы производства и потребления месторождения подлежат вывозу по договорам со специализированными организациями по налаженной системе учета и контроля за количеством образующихся отходов, а также своевременным вывозом. Собственного полигона для захоронения отходов Филиал не имеет. В 2020 году на месторождении образовано 126 556 тонн отходов, вывезено (передано сторонним организациям) 126 556 тонн отходов (в том числе отходов, образованных до 01 января 2021 года).

**Янтарный
СПИСОК**

6,672 тонн

**Зеленый
СПИСОК**

118,8 тонн

**Неопасные
ОТХОДЫ**

1,084 тонн

Перечень, образующихся отходов: ртуть содержащие лампы, отработанные масла, отработанные масляные фильтры, медицинские отходы, отработанные шины, металлолом, огарки сварочных электродов, тара от ЛКМ, строительные отходы, древесные отходы, ТБО, отработанный аккумулятор.

Заклученные договоры на вывоз отходов

ТОО "Ландфил" № 45/20 от 20.02.2020г.

ТОО "ЭКОЙЛСЕРВИС" № 244/20 от 02.11.2020г.

ТОО "МаэкКазатомпром" № "01-01-13/219 от 26.02.2020г.

ИП "Имангалиева" №307/19 от 10.12.2019г.
(промышленные отходы)

ТОО "Манкомсервис" №306/19 от 10.12.2019г.
и №52/20 от 27.02.2020г. (вывоз и утилизация ТБО и промышленных отходов)

4. ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ

Завод АО "КазАзот"

Общее потребление водных ресурсов

Вода поступает на производственные и хозяйственно-бытовые нужды в рамках заключенных договоров с ТОО "МАЭК-Казатомпром", потребление водных ресурсов не оказывает существенное воздействие на биологическое разнообразие Каспийского моря, источник забора воды не относится к категории государственного природно-заповедного фонда. Фактическое использование оборотной воды за отчетный период времени составил 190 204 тыс.м³.

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Вода техническая	куб. м	180 048
2	Вода питьевая	куб. м	4 253
3	Морская вода	тыс. куб. м	184 057
4	Дистиллят	куб. м	1 424 571

Источник: данные Компании

Показатели водоэффективности

№	Производимые продукты	Наименование энергоресурсов	Удельный расход воды
1	Аммиачная селитра	вода оборотная, тыс.куб.м.	0,006
		вода морская, тыс. куб.м.	0,170
		вода техническая, куб.м.	0,200
2	Аммиак жидкий технический	дистиллят обессоленный, тыс.куб.м.	0,034
		вода оборотная, тыс.куб.м.	4,889

Источник: данные Компании

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Собственных источников водоснабжения Филиал не имеет. Для объектов филиала на месторождении источниками водоснабжения является:

- вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;

Питьевая бутилированная вода поставляется ТОО "Канагат-Тагам", согласно договору № 291/20 от 08 декабря 2019 года.

Техническая вода КГП на ПХВ Бейнеусусервис, согласно договору №315/20 от 22 декабря 2019 года.

- в качестве резерва, дополнительным источникам снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Все хозяйственно – бытовые воды месторождения, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, отводятся на установку очистки сточных вод, откуда откачиваются насосной станцией в пруд – испаритель. Из пруда – испарителя в течение года часть очищенных сточных вод используется для мойки автотранспорта и на полив тротуаров, проездов и площадок, в остальное время очищенная сточная вода собирается в пруде испарителе.

Для отчистки хозяйственно – бытовых стоков принята установка "БиОКС-50У" модульного исполнения, в утепленном блок-контейнере номинальной производительностью до 60 м³/сутки.

5. ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЕ И ЭНЕГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

Завод АО "КазАзот"

Общее потребление энергоресурсов

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Электроэнергия	кВтч	379 118 931
1.1	Произведенная ГПЭС КазАзот	кВтч	260 690 000
1.2	Потребление от ТОО "МАЭК - Казатомпром"	кВтч	105 073 113
1.3	Потребление электроэнергии ВИЭ	кВтч	6 677 909

Источник: данные Компании

В соответствии с Законом Республики Казахстан №541-IV от 13 января 2012 года "Об энергосбережении и повышении энергоэффективности" и Договором №1245 от 20 февраля 2020 года ТОО "Казахстанский центр энергосбережения и повышения энергоэффективности" в рамках энергоаудита выполнил работы по определению класса энергоэффективности производственного объекта, оценке эффективности использования топливно-энергетических ресурсов. Сокращения энергопотребления от внедрения инициатив по энергосбережению и повышению энергоэффективности в отчетном году не было.

Показатели энергоэффективности

№	Производимые продукты	Наименование энергоресурсов	Удельный расход энергоресурсов
1	Аммиачная селитра	Электроэнергия, тыс. кВт – час.	0,117
2	Аммиак жидкий технический	Электроэнергия, тыс. кВт – час.	0,849

Источник: данные Компании

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

В Филиале используется невозобновляемые и возобновляемые источники энергии.

Выработка электроэнергии на месторождении "Шагырлы-Шомышты" возобновляемыми источниками энергии на 2020 год, а именно на солнечных батареях составляет 23 808 кВт/ч, а на ветровых электростанциях составляет 19 159 кВт/ч. Выработка электроэнергии на ГПЭС составляет 6 023 538,0 кВт/ч.

6. АВАРИЙНЫЕ И НЕРЕГУЛЯРНЫЕ СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

В отчетном периоде Заводом и Филиалом аварийных и нерегулярных сбросов загрязняющих веществ не производилось.

7. СБРОСЫ СТОЧНЫХ ВОД

Заводом АО "КазАзот" сброс сточных вод не производится.

Технологический процесс производства аммиака жидкого технического и сложных минеральных удобрений не предусматривает сброс сточных вод в акваторию Каспийского моря и на рельеф местности. Морская вода без изменения химического состава сбрасывается в сбросной канал ТЭЦ-2 ТОО "МАЭК-Казатомпром".

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот" имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы на "Проект нормативов предельно – допустимых сбросов загрязняющих веществ, отводимых на пруд – испаритель на месторождении "Шагырлы-Шомышты" на 2020 – 2025 годы по данному заключению выдано разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2020 – 2025 годы. В 2020 году лимит на сбросы загрязняющих веществ составляет 6,718 тонн. Объем сброса загрязняющих веществ в 2020 году составил 3,8699 тонн.

Основными стоками от зданий и сооружений вахтового поселка являются хозяйственно – бытовые стоки от санитарных узлов и от групповых душей. Стоки по самотечной канализационной сети, через смотровые колодцы поступают на прием канализационной насосной станции КНС-1 и откуда перекачивается на станцию биологической очистки. Напорный коллектор отводящей трубы от КНС-1 принимается диаметром 50 мм, из полиэтиленовых труб типа HDPE 80.

Всего на месторождении имеется четыре пруда-испарителя. Два пруда-испарителя предназначены для очищенных хозяйственно – бытовых стоков, два пруда – испарителя предназначены для очищенных производственных стоков.

В пруд – испаритель для очищенных производственных стоков очищенная вода поступает напорному трубопроводу из полиэтиленовых труб PE100 SDR17 Ø160x9,5 мм от очистных сооружений производственных стоков расположенному на площадке УПГ. После очистных сооружений очищенная вода поступает самотеком в буферную емкость, Е-2 объемом 25 м³ и по мере накопления погружным насосом буферной емкости Н-2 подается на пруд – испаритель производственных стоков. В пруд-испаритель для очищенных хозяйственно-бытовых стоков очищенная вода по напорному трубопроводу из полиэтиленовых труб поступает от КНС-3.

Очищенные воды с прудов-испарителей используются в дальнейшем для полива деревьев, дорог, мойки автомашин.

Из скважин выводится добычи и утилизации попутно-добываемой вода, которая собирается и передается сторонней организации для дальнейшей утилизации. В 2020 году Заключён Договор № 96/20 от 21 апреля 2020 года. с КПП "Бейнеусусервис" на "Вывоз и утилизацию производственных сточных вод".

8. ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ И ДРУГИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Завод АО "КазАзот"

С целью регулирования выбросов парниковых газов и предотвращения необратимых последствий изменения климата и деградации озонового слоя Земли за отчетный период времени выполнены следующие работы:

1. по итогам отчетного периода проведена инвентаризация парниковых газов для субъектов распределения квот на выбросы парниковых газов;
2. отчет по инвентаризации парниковых газов и паспорт установки получили положительное заключение по результатам верификации с разумным уровнем заверения. Значимые или существенные ошибки или отклонения в утверждениях по парниковым газам отсутствуют. (Экспертное заключение №66-3-1661/1 от 28 февраля 2021 года ТОО "Energy Partner").

Общая информация по объему выбросов двуокиси углерода

Наименование установки	Объем выбросов CO ₂ , тонн			Всего выбросы за 2018г.-2020г., тонн	Выдано на период действия Нацплана на 2018г.-2020г., тонн	Перерасход квот, тонн
	2018г.	2019г.	2020г.			
Завод по производству минеральных удобрений	283 083, 2535	249 943,4500	440 498,6182	973 525,3217	790 500,0000	183 025,3217
Шагьрылы-Шомышты	87 440,9373	57 337,3700	67 281,7440	212 060,0513	46 208,0000	165 852,0513
Газопоршневая электрическая станция	81 675,6425	85 623,3500	81 265,5129	248 564,5054	156 851,7600	91 712,7454
Итого:	452 199,8333	392 904,1700	589 045,8751	1 434 149,8784	993 559,7600	440 590,1184

Источник: данные Компании

Итоги 2020 года:

– Всего за 2018-2020 года израсходовано 1 434 149,8784 единиц квот из 993 559,7600 выданных на период действия Национального плана 2018 - 2020 года. Дефицит квот на период действия Национального плана 2018 - 2020 года составил 440 590,1184 квот CO₂.

– В соответствии с пунктом 25 "Правил выдачи, изменения и погашения квот на выбросы парниковых газов", утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан №292 от 28 июня 2016 года АО "КазАзот" обратилось в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды для получения дополнительного объема квот на выбросы парниковых газов.

– В рамках заключенного договора №1661 от 21 декабря 2020 года выполнены работы по разработке и валидации Плана мониторинга выбросов парниковых газов АО "КазАзот" на 2021 год с разумным уровнем заверения. Значимые или существенные ошибки или отклонения в утверждениях по парниковым газам отсутствуют.

– (Экспертное заключение №66-3-1661/2 от 28 февраля 2021 года ТОО "Energy Partner").

– С целью реализации глобальной инициативы "Группы действий по борьбе с изменением климата, связанным с выбросами азотной кислоты" (NACAG) начаты работы по предварительным лабораторным исследованиям для разработки и внедрения технологии снижения окислов азота.

– Общий выброс загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения за отчетный период времени составил 2 644,7067 тонн, разрешенный лимит согласно выданного разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №KZ41VCZ00335176 от 07 июня 2019 года составил 4 005,0229 тонн.



Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Общий объем парниковых газов за 2020 год составил 67 281,74 тонн (CO₂) Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу за отчетный период составил 961,208 тонн, разрешенный лимит согласно выданного разрешения на эмиссии в окружающую среду №KZ22VCZ00541255 от 30 декабря 2019 года (срок действия до 31 декабря 2025 года) 1 073,985847 тонн.

9. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Завод АО "КазАзот"

В соответствии с действующим природоохранном законодательством Республики Казахстан в рамках проведения производственного экологического контроля за отчетный период времени выполнены следующие работы:

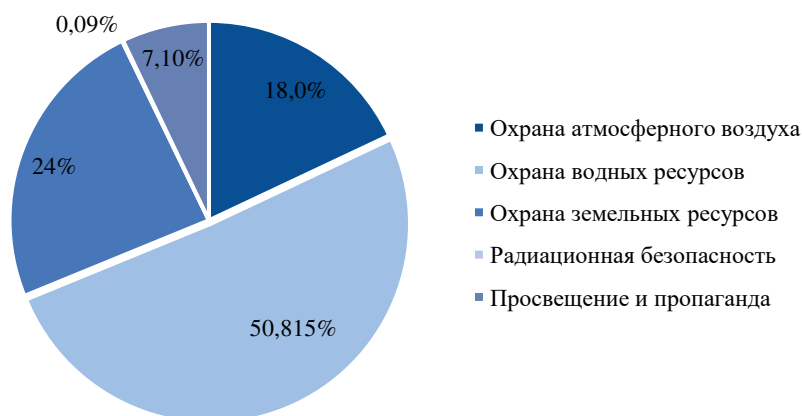
- разработана Программа производственного экологического контроля на 2021 – 2023 года;
- реализованы условия Программы производственного экологического контроля на 2017 – 2020 года, задокументированы результаты;
- выполнены работы по систематической оценке результатов производственного экологического контроля, представлены в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в рамках осуществления производственного экологического контроля выполнен операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду;
- производственный мониторинг осуществлялся Испытательным Центром АО "КазАзот", аккредитованным в порядке, установленном Законом Республики Казахстан "Об аккредитации в

области оценки соответствия" и независимой лабораторией в рамках заключенного договора с ТОО "Эко Project" №1230 от 14 февраля 2020 года;

– выполнены работы по регулярной внутренней проверке соблюдения действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан на всех производственных объектах и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями разрешения на эмиссии в окружающую среду.



С целью снижения негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду разработаны и реализованы мероприятия по охране окружающей среды на общую сумму 101 760,557 тыс.тенге из запланированных 41 691,242 тыс.тенге.



В соответствии со статьей 80 Закона Республики Казахстан "О гражданской обороне" №188-V от 11 апреля 2014 года на всех производственных объектах разработаны и согласованы Планы ликвидации аварий, которые предусматривают:

- возможные причины возникновения и развития аварий на объекте;
- достаточное количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте, соответствие имеющихся на объекте сил и средств задачам ликвидации последствий аварий, а так же необходимость привлечения профессиональных аварийно-спасательных формирований;
- состав и дислокацию сил и средств;
- порядок обеспечения постоянной готовности сил и средств к локализации и ликвидации последствий аварий;
- организацию управления, связи и оповещения при аварии, систему взаимного обмена информацией между организациями – участниками локализации и ликвидации последствий аварий и т.д.

В рамках модернизации производства за отчетный период времени выполнены работы по разработке рабочих проектов и строительству следующих объектов:

Рабочий проект "Строительство центробежного воздушного компрессора согласно комплектации для технологического воздуха"

- заключение Государственной экспертизы FE-0062/20 от 16 октября 2020 года;

- заключение Государственной экологической экспертизы R01-0076/20 от 15 октября 2020 года;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ22VCZ00690829 от 15 октября 2020 года.

Рабочий проект "Строительство новой столовой на территории АО "КазАзот"

- заключение Государственной экспертизы FE-0045/20 от 01 июля 2020 года;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ14VDD00146402 от 26 июня 2020 года.

Рабочий проект "Отделение нейтрализации и выпарки"

- заключение Государственной экспертизы 15-0001/20/20 от 06 января 2020 года;
- заключение Государственной экологической экспертизы R01-0194/18 от 19 декабря 2019 года;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду KZ40VCZ00533365 от 19 декабря 2019 года.

Требования, касающиеся соблюдения действующего природоохранного и налогового законодательства Республики Казахстан, прописаны во всех договорах подряда со всеми подрядными организациями, осуществляющими свою хозяйственную деятельность на территории производственного объекта. За отчетный период времени строительно-монтажные работы выполнялись силами подрядных специализированных организаций в рамках заключенных договоров, нарушений не зафиксировано ни по одному объекту.

С целью развития сотрудничества для обеспечения соблюдения требований действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и выполнения ряда мероприятий по оптимизации состояния экологической безопасности подписан меморандум между АО "КазАзот" и РГУ "Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан".

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Филиалом разработана программа производственного экологического контроля, на основании которой проводится мониторинг, согласно заключенных договоров с ТОО "Алия и КО" №317/19 от 30 октября 2019 года.

В 2020 году общие затраты на охрану окружающей среды составили 17 374,027 тыс.тенге, из них на вывоз и утилизацию отходов израсходовано 8 664,027 тыс. тенге, на разработку проектно – нормативной документации 5 000,000 тыс.тенге, осуществление экологического мониторинга почв, атмосферного воздуха более 2 950,000 тыс.тенге, уход за уже существующими зелеными насаждениями – 500,0 тыс. тенге, Подписка на экологические печатные издания и повышение квалификации, семинары по экологии 260,0 тыс.тенге.

План ликвидации аварий на месторождении "Шагырлы-Шомышты" утвержден директором филиала Ермаганбетовым Н.Д., а также согласован с директором Мангистауского филиала "АкБерен" ТОО "Республиканский центральный штаб профессиональных военизированных аварийно-спасательных служб " Куаналиевым А.К. от 17 мая 2021 года.

10. БИОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗНООБРАЗИЕ

Завод АО "КазАзот"

Завод по производству аммиака, слабой азотной кислоты и сложных минеральных удобрений АО "КазАзот" расположен в промышленной зоне г. Актау Мангистауской области. В зоографическом отношении занимаемая территория принадлежит к Устюрскому участку и является одним и наиболее типичных пустынных участков. Пресмыкающиеся, в основном, пустынные ящерицы, имеют гетерогенное происхождение и представляются тремя фаунистическими группировками. Орнитофауна представлена большим количеством видов, преобладают большой баклан, кряква, кулики, малый жаворонок, серая ворона, встречаются редкие птицы-филин, степной орел, беркут. В зональной растительности, кроме характерных формаций полыней белозимельной представлены растительные сообщества полыни кемрудской и тетыра, характерных для равнин Туркмении и Узбекистана, встречаются пустынные сообщества полыни гурганской, анабазиса и саксаульчика Лемана, флора относится к типично пустынной форме.



По данным многолетних исследований животного и растительного мира на территории и санитарно-защитной зоне производственного объекта деградация почв, изменение численности и видов пресмыкающихся, орнитофауны, зональной растительности не выявлены, что указывает на тот факт, что производственная деятельность не оказывают существенного воздействия на биологическое разнообразие занимаемой территории.

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

Газовое месторождение Шагырлы-Шомышты расположено в пределах северного борта Северо-Устюртского прогиба, между Каспийским и Аральским морями. По административному делению оно относится к Бейнеускому району Мангистауской области Республики Казахстан.

Экономически район развит слабо. Непосредственно в пределах описываемой площади населенных пунктов нет. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются:

- поселок Туруш, расположенный на расстоянии 75 км.;
- поселок Бейнеу, расположенный в 95 км. к юго-востоку от месторождения, является ближайшей точкой доступа к дороге с твердым покрытием;
- город Актау, областной центр расположен в 450 км. к северо – западу.

В 100 км к западу от месторождения Шагырлы-Шомышты проходит МГ "САЦ"

Железнодорожная станция Бейнеу расположена в 120 км. на юго – запад.

Деятельность филиала не оказывает негативного воздействия на растительный и животный мир.

11. СООТВЕТВИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ТРЕБОВАНИЯМ

Завод АО "КазАзот"

За отчетный период времени в отношении Завода была проведена внеплановая проверка главного государственного экологического инспектора по Мангистауской области по факту остановки электродвигателя турбокомпрессора цеха САК, который повлек за собой кратковременный выброс остаточного в системе нитрозного газа в атмосферу в количестве 0,042 тонн. Наложено административное взыскание по п.1 статьи 324 КОАП Республики Казахстан в размере 123 255 тенге.

В соответствии с Заключением №408 от 31 января 2020 года Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан и Договором №1340 от 13 апреля 2020 года ТОО "Экосервис-С" выполнены работы по проведению экологического аудита предприятия в ходе которого:

- проведена проверка достоверности представляемой отчетности по воздействию на окружающую среду;
- выполнена оценка соответствия системы производственного мониторинга и контроля установленным требованиям;
- выполнена оценка квалификации работников

Филиал "Шагырлы-Шомышты" АО "КазАзот"

За отчетный период Филиалу не предъявлены штрафы и ущербы за нарушение требований экологического законодательства. Также в отчетном году не нарушались нормативы предельно – допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Экологический аудит за отчетный период в Филиале не проводился.

IX. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Система корпоративного управления Компании строится на основе действующего законодательства Республики Казахстан, Устава Компании, Кодекса корпоративного управления Компании, Кодекса деловой этики, а также с учетом развивающейся в Казахстане практики корпоративного управления, этических норм, потребностей и условий деятельности компаний на рынке капиталов на текущем этапе их развития, и признанных в международной практике принципов корпоративного управления.

В Компании имеется Кодекс корпоративного управления, утвержденный Внеочередным общим собранием акционеров АО "КазАзот" 13 апреля 2017 года, Протокол №2.

Корпоративное управление в Компании базируется на следующих основополагающих принципах:

- 1) принцип защиты и уважения прав и законных интересов Акционеров Компании;
- 2) принцип эффективного управления Компанией Советом директоров и Исполнительным органом;
- 3) принцип прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании;
- 4) принципы законности и этики;
- 5) принцип дивидендной политики;
- 6) принцип кадровой политики;
- 7) принцип охраны окружающей среды;
- 8) принцип развития партнерских отношений с заинтересованными лицами;
- 9) принцип ответственности;
- 10) принцип регулирования Корпоративных конфликтов.

В соответствии с пп. 3), 6) п. 6 Кодекса корпоративного управления Компании Совет директоров Компании выполняет свои функции согласно Уставу и уделяет особое внимание организации и надзору за эффективным функционированием системы управления; рисками и внутреннего контроля, а также корпоративному управлению и этике.

Кроме того, согласно пп. 1), 3) п. 17 Положения о корпоративном секретаре, утвержденного решением №2/2021-А заочного голосования Совета директоров Компании от 01 февраля 2021 года Корпоративный секретарь Компании для выполнения задачи по внедрению в пределах своей компетенции надлежащей практики корпоративного управления в Компании осуществляет мониторинг реализации и соблюдения принципов и положений Кодекса корпоративного управления Компании и выявление в рамках исполнения своих функций нарушений норм корпоративного управления, закрепленных законодательством Республики Казахстан, Уставом и другими внутренними документами Общества.

14 января 2020 года Генеральным директором Компании Маулешевым Арманом Ахметжановичем утвержден Кодекс деловой этики.

Кодекс деловой этики Компании закрепляет корпоративные ценности Общества, а также определяет основанные на них и принятые в Обществе наиболее важные правила делового поведения.

Компания полностью соблюдает принципы и положения Кодекса корпоративного управления и Кодекса деловой этики Компании.

За отчетный период изменения и/или дополнения в Кодекс корпоративного управления и Кодекс деловой этики Компании не вносились.

В 2020 году Компания продолжила работу по совершенствованию практики корпоративного управления, в этих целях:

1. Решением заочного голосования Совета директоров Компании №3/2020-А от 02 апреля 2020 года утверждены Правила внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации Общества.

2. Решением заочного голосования Совета директоров Компании №5/2020-А от 03 августа 2020 года скорректированы и утверждены ряд документов Компании, регулирующие внутреннюю деятельность, скорректирован и оптимизирован бюджет финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2020 год.

3. Решением высшего органа управления Компании внесены и утверждены изменения в Устав Компании (Протокол №4/А Годового общего собрания акционеров АО "КазАзот" от 04 августа 2020 года), изменения в Устав зарегистрированы 15 октября 2020 года.

Были внесены следующие изменения в Устав:

- изменения цели и предмета деятельности Общества (подпункт 3.2.1. пункта 3.2. Устава Общества, в связи с расширением области аккредитации испытательного центра Общества).
- определения сделок, подпадающих под крупные сделки Общества (подпункт 19) пункта 10.2. Устава Общества, согласно пп. 3) п. 1 ст. 68 Закона РК "Об акционерных обществах").
- определение документов, подлежащих утверждению Исполнительным органом (абзац 2 пункта 12.9. Устава Общества, уточнение полномочий органов Общества).
- определения информации подлежащей доведения Обществом до сведения своих акционеров и (или) инвесторов (пункт 14.1. Устава Общества, на соответствие законодательства Республики Казахстан).

За отчетный год Общим собранием акционеров Компании посредством заочного голосования проведено годовое общее собрание акционеров за 2019 год. Протоколом заочного голосования без проведения заседания годового общего собрания №4/А от 04 августа 2020 год было принято решение: об утверждении годовой финансовой отчетности Общества за 2019 год и принятия решения по другим вопросам повестки дня. Также было принято 3 решения посредством заочного голосования в целях одобрения заключения сделок Компанией, внесение изменения в ранее принятое решение акционеров, определения аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества за 2020 - 2021 года, а также избрание члена Совета директоров Компании.

Советом директоров Компании за 2020 год проведено 1 заседание с целью утверждения бюджета на 2021 год, также было принято 8 решений посредством заочного голосования (касательно принятия решения о созыве внеочередного общего собрания акционеров, внесение изменений в ранее принятые решения Совета директоров Компании, утверждения документов Компании, регулирующих внутреннюю деятельность Компании и одобрения заключения Компанией сделок).

Подробно об органах Компании расписано в соответствующем разделе Годового отчета.

2. СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Органами управления АО "КазАзот" являются:

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

Источник: данные Компании

Компетенция органов управления АО "КазАзот" определена Уставом Общества, зарегистрированным за №3014-1943-01-АҚ (ИУ) от 21 декабря 2016 года, а также Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года № 415-ІІ "Об акционерных обществах" (с изменениями и дополнениями).

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.

На ежегодном Общем собрании акционеров:

- 1) утверждается годовая финансовая отчетность Общества;
- 2) определяются порядок распределения чистого дохода Общества за истекший финансовый год и размер дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 3) рассматривается вопрос об обращениях акционеров на действия Общества и его должностных лиц и итогах их рассмотрения.

Согласно Уставу АО "КазАзот" и Закону 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 Общества 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 и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее 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;
- 12) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера 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 Законом РК "Об акционерных обществах";
- 18) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 19) определение порядка предоставления акционерам информации о деятельности Общества, в том числе определение средства массовой информации;
- 20) введение и аннулирование "золотой акции";
- 21) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено Законом РК "Об акционерных обществах" и (или) Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом РК "Об акционерных обществах" и Уставом к исключительной компетенции общего собрания акционеров.

Протоколом первого общего собрания акционеров Общества №1 от 16 марта 2017 года определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 6 (шести) членов на срок полномочий в 3 (три) календарных года. В составе Совета директоров Общества 2 (два) члена являются независимыми директорами, что составляет 3 (три) процента от общего числа членов Совета директоров. Женщин в составе Совета директоров Общества не имеется.

Подробно о членах Совета директоров Компании расписано в разделе IX Годового отчета - Совет директоров.

Согласно Уставу Компании и Закону Республики Казахстан "Об акционерных обществах" от 13 мая 2003 года № 415-ІІ, если иное не установлено законодательством, к исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития Общества или утверждение плана развития Общества в случаях, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;
- 2) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров Общества;

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

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

5) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества;

5-1) утверждение положений о комитетах совета директоров;

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;

10-1) назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;

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;

15-1) 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;

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 Обществом 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) Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Комитеты Совета директоров

В Компании созданы следующие Комитеты Совета директоров:

1. 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.

Состав Комитета Совета директоров по вопросам стратегического планирования, кадрам, вознаграждению и социальным вопросам	Фамилии, имена, отчества (при их наличии) Председателя и членов Комитета	Должность	Основание
Председатель Комитета	Ибрашев Кенжебек Ниязович	Член Совета директоров – независимый директор, эксперт по кадрам, вознаграждению и социальным вопросам	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" №1/2017 от 17.03.2017г.
Член Комитета	Иришев Алмаз Берлинович	Эксперт по вопросам стратегического планирования	

Источник: данные Компании

2. 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.

Заседания Комитетов Общества проводится по мере необходимости.

Состав Комитета Совета директоров по вопросам внутреннего аудита	Фамилии, имена, отчества (при их наличии) Председателя и членов Комитета	Должность	Основание
Председатель Комитета	Абуев Сержан Аскарлович	Член Совета директоров – независимый директор	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" № 3/2017 от 03.11.2017г.
Член Комитета	Килыбаев Даулетхан Азимханович	–	Протокол заседания Совета директоров АО "КазАзот" № 3/2017 от 03.11.2017г.
Член Комитета	Аязбаев Рустем Рахматулаевич	–	

Источник: данные Компании

Решением Совета директоров АО "КазАзот" от 22 июля 2019 года (протокол № 5/2019-А) с 23 июля 2019 года Джуматова Айнагуль Ерболатовна избрана Корпоративным секретарем Общества.

Генеральный директор

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

Подробнее о Генеральном директоре Общества расписано в разделе IX Годового отчета – Исполнительный орган.

3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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

Члены Совета директоров Общества

1. Сведения о членах Совета директоров

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.

Протоколом об итогах заочного голосования без проведения заседания годового общего собрания акционеров АО "КазАзот" №4/А от 04 августа 2020 года срок полномочий Совета директоров Общества продлен с 16 марта 2020 года на последующие 3 (три) календарных года.

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 31.01.2014г. по настоящее время Член Совета директоров АО "Prime Aviation" Дата вступления в должность: 31.01.2014г.	0%	0%
	С 08.01.2016г. по 31.12.2020г. Главный инвестиционный директор ТОО "Steppe Capital Advisors" Дата вступления в должность: 08.01.2016г.	0%	0%
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 16.03.2017г.	0%	0%
	С 17.03.2017г. по настоящее время Председатель Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 17.03.2017г.	0%	0%
	29.05.2017г. по настоящее время Директор Steppe Capital Pte Ltd. Дата вступления в должность: 29.05.2017г.	0%	0%
	29.05.2017г. по настоящее время	0%	0%

	<p>Директор Glenville Asset Management Pte. Ltd Дата вступления в должность: 29.05.2017г.</p>		
<p>Ибрашев Кенжебек Ниязович 14.07.1958 г.р.</p> <p>Член Совета директоров, независимый директор</p>	<p>С 08.12.2012г. по 13.08.2018г. Член Совета директоров АО "Каспий нефть" Дата вступления в должность: 08.12.2012г.</p>	0%	0%
	<p>С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность: 16.03.2017г.</p>	0%	0%
	<p>С 27.04.2017г. по 26.04.2021г. Член Совета директоров АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 27.04.2017г.</p>	0%	0%
	<p>С 04.09.2017г. по 26.04.2021г. АО "КБТУ", Ректор (Председатель Правления), член Совета Директоров Дата вступления в должность: 04.09.2017г.</p>	0%	0%
	<p>С 27.09.2017г. по 26.04.2021г. Председатель Правления АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 27.09.2017г.</p>	0%	0%
	<p>С 31.07.2018г. по 26.04.2021г. Член Совета директоров АО "КБТУ" Дата вступления в должность: 31.07.2018г.</p>	0%	0%
	<p>С 26.04.2021г. по настоящее время Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY Дата вступления в должность: 26.04.2021г.</p>	0%	0%
<p>Абуев Сержан Аскарлович 29.10.1964 г.р.</p> <p>Член Совета директоров, независимый директор</p>	<p>С 20.06.2013г. по настоящее время Генеральный директор ТОО "ТрансОйлТерминал" Дата вступления в должность: 20.06.2013г.</p>	0%	0%
	<p>С 25.10.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" - независимый директор Дата вступления в должность: 25.10.2017г.</p>	0%	0%
<p>Аязбаев Рустем Рахматуллаевич 12.06.1985 г.р.</p> <p>Член Совета директоров</p>	<p>С 01.09.2014г. по 13.05.2019г. Член Совета Директоров АО "Матен Петролеум" Дата вступления в должность: 01.09.2014г.</p>	0%	0%
	<p>С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 16.03.2017г.</p>	0%	0%

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.	0%	0%
	С 22.09.2014г. по 31.12.2019г. Главный инвестиционный директор "Al Falah Capital Partners" Дата вступления в должность: 22.09.2014г.	0%	0%
	С 16.03.2017г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 16.03.2017г.	0%	0%
	С 25.09.2017г. по 17.05.2019г. Член Совета директоров (независимый директор) АО "Темиртауский электрометаллургический комбинат" Дата вступления в должность: 25.09.2017г.	0%	0%
	С 06.01.2021г. по настоящее время Член Совета директоров (независимый директор) АО "Компания по страхованию жизни "Государственная аннуитетная компания" Дата вступления в должность 06.01.2021г.	0%	0%
Сулейменов Олжас Амантаевич 30.08.1986 г.р. Член Совета директоров	С 01.04.2017г. по настоящее время Директор APetro Economics LLP Дата вступления в должность: 01.04.2017г.	0%	0%
	С 08.01.2018г. по 28.02.2019г. Директор по Цифровизации ALDIS Petrosolutions LLP Дата вступления в должность: 08.01.2018г.	0%	0%
	С 28.03.2019г. по настоящее время Менеджер по нефтегазовым активам Steppe Capital Advisors LLP Дата вступления в должность: 28.03.2019г.	0%	0%
	С 21.05.2020г. по настоящее время Член Совета директоров АО "КазАзот" Дата вступления в должность: 21.05.2020г.	0%	0%

Источник: данные Компании

С 24 февраля 2020 года, в связи с досрочным прекращением полномочий Члена Совета директоров Общества Журсунова Р.М. по собственной инициативе согласно п. 4 ст. 55 Закона РК "Об акционерных обществах" количественный состав Совета директоров Общества составляет в количестве 5 (пяти) членов, указанных выше за исключением Журсунова Р.М.

21 мая 2020 года на внеочередном общем собрании акционеров Компании проводимого путем заочного голосования избран новый Член Совета директоров Компании Сулейменов Олжас Амантаевич (протокол №3/А от 21 мая 2020 года).

С 21 мая 2020 года количественный состав Совета директоров Общества составляет в количестве 6 (шести) членов.

1. Иришев Алмаз Берлинович (Председатель Совета Директоров);
2. Ибрашев Кенжебек Ниязович (член Совета Директоров - независимый директор);
3. Абуев Сержан Аскарлович (член Совета Директоров - независимый директор);
4. Аязбаев Рустем Рахматуллаевич (член Совета Директоров);
5. Килыбаев Даулетхан Азимханович (член Совета Директоров);
6. Сулейменов Олжас Амантаевич (член Совета Директоров).

Вознаграждение членам Совета директоров за 2020 год составило 85 356,65 тыс. тенге.

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

За отчетный период Советом директоров Компании принято 8 решений посредством заочного голосования и проведено 1 очное заседание.

Основные вопросы решения, принятые посредством заочного голосования:

- одобрение финансирования в АО "Банк ЦентрКредит";
- принятие решений о созыве внеочередных общих собраний Акционеров Общества;
- утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, организационной структуры и штатного расписания Общества;
- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества за 2019 год и принятие решения о созыве годового общего собрания акционеров Общества с целью утверждения годовой финансовой отчетности Общества за 2019 год и принятия решения по другим вопросам повестки дня;
- утверждение скорректированного оптимизированного Бюджета финансово-хозяйственной деятельности Общества на 2020 год;
- одобрение заключения Обществом крупных сделок.

На очном заседании Совета директоров Компании был утвержден проект бюджета Компании на 2021 год.

2. Выдвижение кандидатов

Члены Совета директоров Компании избираются в соответствии с Уставом Компании.

Согласно пункту 9.11.9. Устава Компании голосование по избранию членов Совета директоров осуществляется кумулятивным голосованием с использованием бюллетеней, за исключением случая, когда на одно место в Совете директоров баллотируется один кандидат. При этом бюллетень должен содержать:

- перечень кандидатов в члены Совета директоров;
- количество голосов, принадлежащих акционеру;
- количество голосов, отданных акционером за кандидата в члены совета директоров.

Согласно пункта 10.6. Устава Компании Акционер вправе отдать голоса по принадлежащим ему акциям полностью за одного кандидата или распределить их между несколькими кандидатами в члены Совета директоров Общества. Избранными в Совет директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Если два и более кандидата в члены Совета директоров Общества набрали равное число голосов, в отношении этих кандидатов проводится дополнительное кумулятивное голосование.

Генеральный директор может быть избран в Совет директоров Общества. Генеральный директор не может быть избран председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз, если иное не предусмотрено законодательством Республики Казахстан.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Общим собранием акционеров.

Срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент проведения Общего собрания акционеров, на котором проходит избрание нового Совета директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества.

Полномочия такого члена Совета директоров прекращаются с даты принятия Общим собранием акционеров решения о досрочном прекращении его полномочий.

Досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления, поданного в Совет директоров Общества.

Полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества.

В случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров избрание нового члена Совета директоров осуществляется кумулятивным голосованием, представленных на общем собрании акционеров, при этом полномочия вновь избранного члена Совета директоров истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества

Председатель Совета директоров Общества избирается в соответствии с Уставом Компании, из числа его членов большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества открытым голосованием.

Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать председателя Совета директоров.

Комитетов Совета директоров Общества

Комитеты Совета директоров состоят из членов Совета директоров и экспертов, обладающих необходимыми профессиональными знаниями для работы в конкретном комитете.

3. Оценка работы

В соответствии с пунктом 2.3. Положения о Совете директоров Компании, утвержденного протоколом №1/А внеочередного Общего собрания акционеров Компании от 30 января 2018 года к основным функциям Совета директоров Компании относятся:

1) определение приоритетных направлений развития Общества и установление основных ориентиров деятельности Общества на долгосрочную перспективу;

2) объективная оценка следования утвержденным приоритетным направлениям с учетом рыночной ситуации, финансового состояния Общества и других факторов, оказывающих влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества;

3) утверждение внутренних процедур Общества, регулирующих внутреннюю деятельность Общества, а также в области управления рисками и внутреннего контроля, обеспечение соблюдения, а также анализ эффективности и совершенствования таких процедур;

4) разрешение корпоративных конфликтов.

Согласно принципа эффективного управления Компанией Советом директоров и исполнительным органом, закрепленного в Кодексе корпоративного управления Компании утвержденного протоколом №2 Внеочередного общего собрания Акционеров Компании от 13 апреля 2017 года деятельность Совета директоров строится на основе принципа максимального соблюдения и реализации прав и интересов Общества и его Акционеров. Совет директоров обеспечивает полную прозрачность своей деятельности перед Акционерами Компании. Совет директоров предоставляет Акционерам полную и объективную оценку достигнутых результатов и перспектив Компании, проводит мониторинг состояния текущих результатов деятельности и обеспечивает надлежащее функционирование системы внутреннего контроля и аудита с целью сохранения активов Компании и инвестиций Акционеров.

В соответствии с п. 28 Кодекса корпоративного управления Совет директоров и члены Совета директоров должны оцениваться на ежегодной основе. Данный процесс должен соответствовать методологии. При этом не реже одного раза в три года оценка проводится с привлечением независимой профессиональной организации. Процесс, сроки и порядок проведения оценки деятельности Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров должны быть четко регламентированы во внутренних документах Компании. Председатель и члены Совета директоров должны проходить обучение по проведению оценки. Результаты оценки могут служить основанием для переизбрания

всего состава Совета директоров или отдельного его члена, пересмотра состава Совета директоров и размера вознаграждения членам Совета директоров. В случае наличия серьезных недостатков в результатах деятельности отдельных членов Совета директоров, председатель Совета директоров должен провести консультации с крупными акционерами (единственным акционером).

Ежегодная оценка деятельности Совета директоров Компании рассматривается на ежегодном годовом собрании Акционеров Компании в рамках вопроса – "Рассмотрение обращений акционеров на действия Общества и его должностных лиц в отчетном году и итоги их рассмотрения".

За 2018 – 2019 годы, а также за отчетный период обращения акционеров на действия Общества и его должностных лиц отсутствовали.

4. Информирование о проблемах

Информирование Совета директоров Компании о возникновении критически важных финансовых и нефинансовых проблемах осуществляется в соответствии с Уставом и внутренними документами Компании через Корпоративного секретаря Компании и включает в себя принцип прозрачности, своевременности и объективности раскрытия информации о деятельности Компании, закрепленного в Кодексе корпоративного управления Компании.

За отчетный период проблемы, выносимые на рассмотрение Совета директоров Компании, не имелись.

4. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

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

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

Генеральный директор вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, 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.

Функции, права и обязанности Генерального директора определяются законодательными актами Республики Казахстан, Уставом Общества, а также трудовым договором.

Трудовой договор от имени Общества с Генеральным директором подписывается председателем Совета директоров или иным лицом, уполномоченным на это Общим собранием или Советом Директоров.

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
Маулешев Арман Ахметжанович 23.01.1981 г.р.	С 02.07.2018г. по настоящее время Генеральный директор АО "КазАзот". Дата вступления в должность: 02.07.2018г.	0,00%
	Январь 2016г. по 01.07.2018г. Директор по маркетингу АО "Матен Петролиум"; Дата вступления в должность: январь 2016г.	
	Август 2015г. по 01.07.2018г. Генеральный директор ТОО "OIL PREPORATION TERMINAL"; Дата вступления в должность: август 2015г.	

Источник: данные Компании

По результатам проведенных заседаний исполнительного органа Компании в отчетном году начались земляные работы, монтаж металлоконструкции, поставка и монтаж основного оборудования по проекту "Отделение нейтрализации и выпарки на территории АО "КазАзот" г. Актау", получены разрешение и положительное заключение со стороны вневедомственной экспертизы по проекту "Строительство центробежного воздушного компрессора согласно комплектации для технологического воздуха", также проведены подготовительные работы к началу реализации проекта "Строительство Столовой на территории АО "КазАзот" г. Актау".

5. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ

Количество работников Компании за 2020 год – 1 225 человек.

Структурные подразделения Компании

№	Наименование структурного подразделения
1	Дирекция
2	Юридический департамент (ЮД)
3	Отдел информационных технологий (ОИТ)
4	Департамент управления персоналом (ДУП)
5	Департамент бюджетирования и финансов (ДБиФ)
6	Департамент финансового анализа и процессного управления (ДФАиПУ)
7	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО)
8	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС)
9	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ)
10	Департамент производственного контроля (ДПК)
11	Административно-хозяйственная служба (АХС)
12	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ)
13	Производство аммиака (ПАМ)
14	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК)
15	Департамент автоматизации и энергетики (ДАиЭ)
16	Департамент транспорта, ремонта и строительства (ДТРС)
17	Производственно -технический департамент (ПТД)
18	Филиал "Шагырлы Шомышты"

Сведения о руководителях структурных подразделений Компании

№	Фамилия, имя, отчество руководителя структурного подразделения	Подразделение, должность руководителя структурного подразделения	Год рождения
1	Маулешев Арман Ахметжанович	Дирекция, Генеральный директор	23.01.1981г.
2	Балабатырова Айжан Нурлановна	Дирекция, Заместитель генерального директора по экономике и финансам	12.10.1983г.
3	Бакиров Мансур Мамашович	Дирекция, Заместитель генерального директора по общим вопросам	20.06.1967г.
4	Нагуманова Тахмина Утагалиевна	Дирекция, Заместитель генерального директора по корпоративному развитию	04.11.1974г.
5	Тарбанов Максат Онгарович	Дирекция, Заместитель генерального директора по производству, главный инженер	29.06.1975г.
6	Квон Дмитрий Данилович	Юридический департамент (ЮД), директор департамента	20.12.1976г.
7	Дерягин Александр Александрович	Отдел по информационным технологиям (ОИТ), главный специалист по ИТ	21.03.1983г.
8	Шорнаев Рустам Абаевич	Департамент управления персоналом (ДУП), директор департамента	26.04.1977г.
9	Биалиева Елена Танатаровна	Департамент бюджетирования и финансов (ДБиФ), директор департамента	30.12.1968г.
10	Вакансия	Департамент финансового анализа и процессного управления (ДФАиПУ)	-
11	Жанбатырова Майра Мергеновна	Департамент бухгалтерского учета и отчетности (ДБУиО), директор департамента, главный бухгалтер	02.08.1978г.
12	Абдурахимов Айтжан Халжанович	Департамент материально-технического снабжения (ДМТС), директор департамента	15.01.1973г.
13	Шырынбаев Бахытжан Даулетханович	Департамент сбыта и маркетинга (ДСиМ), директор департамента	14.10.1981г.
14	Пригода Елена Михайловна	Департамент производственного контроля (ДПК), директор департамента	01.02.1969г.
15	Бугорникова Карина Витальевна	Административно-хозяйственная служба (АХС), начальник службы	26.12.1972г.
16	Кабаков Асылбек Онгарбаевич	Производство сложных минеральных удобрений (ПСМУ), начальник производства	16.12.1984г.
17	Кудашев Ерлан Кадыралиевич	Производство аммиака (ПАМ), начальник производства	08.04.1978г.
18	Толок Александр Степанович	Цех слабой азотной кислоты (ЦСАК), начальник цеха	04.04.1956г.
19	Лавриченко Юрий Анатольевич	Департамент автоматизации и энергетики (ДАиЭ), Директор департамента (главный энергетик)	21.12.1960г.
20	Избасов Кожагул Нурмуханович	Департамент транспорта, ремонта и строительства (ДТРС), директор департамента	26.07.1967г.
21	Жумабеков Дауржан Саттарович	Производственно -технический департамент (ПТД) директор департамента	06.03.1979г.

Источник: данные Компании

Сведения о руководителе филиала АО "КазАзот"

№	Фамилия, имя, отчество руководителя филиала	Наименование филиала, должность руководителя	Год рождения
1	Ермаганбетов Нуртас Дуйсенгалиевич	Филиал "Шагырлы-Шомышты", директор филиала	16.01.1978г.

Источник: данные Компании

6. ИНФОРМАЦИЯ О ВОЗНАГРАЖДЕНИЯХ

За 2020 год суммарный размер заработной платы и всех видов поощрений членам Совета директоров Общества и Генеральному директору Обществу составило 385 866, 58 тыс. тенге.

7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2020 года, количество объявленных акций АО "КазАзот" составляет 100 000, 00 (сто тысяч) простых акций, ISIN KZ1C00001395.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

Номинальная стоимость акций, оплаченных учредителями – 177 542, 92 (сто семьдесят семь тысяч пятьсот сорок две целых девяносто два сотых) тенге за одну акцию.

Сведения о государственной регистрации выпуска акций:

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

Количество размещенных простых акций по состоянию на 31 декабря 2020 года

№	Акционер (учредитель)	Количество акций, предварительно оплаченных учредителями, штук	% владения
1	АО "Joint Resources"	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 Компании

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

За последние три года произведена одна сделка, приведшая к смене акционера Компании, а именно 28 декабря 2020 года, Акционер Компании Тох В.В. произвел отчуждение 50 000 (пятидесяти тысяч) штук простых акций в пользу АО "Joint Resources", сделка зарегистрирована АО "Центральный депозитарий ценных бумаг" 30 декабря 2020 года.

8. ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

По состоянию на 31 декабря 2020 года АО "КазАзот" не имело дочерних и зависимых организаций.

9. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

АО "КазАзот" было преобразовано путем реорганизации из товарищества с ограниченной ответственностью.

2019 год. На годовом общем собрании Акционеров Компании (протокол №6 от 30 мая 2019 года) руководствуясь положениями Соглашения об открытии кредитной линии №100-СМ-Р/05-01 от 27 ноября 2015 года заключенного с АО "Банк Развития Казахстана" принято решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества по итогам 2018 года. При этом чистая прибыль Компании по итогам 2018 года составила сумму в размере 13 780 260 970 тенге 93 тиын.

2020 год. На годовом общем собрании Акционеров Компании (протокол №4/А от 04 августа 2020 года) было принято решение о выплате дивидендов за период 2019 года. Чистый доход Компании составила сумму в размере 15 164 068 тыс. тенге принято решение о выплате дивидендов в сумме 10 000 000 000 тенге, оставшуюся часть чистого дохода в размере 5 164 068 452,07 тенге оставить в распоряжении Общества.

По итогам 2019 года дивиденды начислены в сумме 10 000 000 000 тенге.

1. Период, за который выплачены дивиденды: по итогам 2019 года.

2. Размер дивидендов в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2019 года составил 100 000 тенге (сто тысяч тенге) 00 тиын. Общая сумма, подлежащая выплате составляет 10 000 000 000 тенге (десять миллиардов тенге) 00 тиын.

3. Фактическая выплата путем безналичного перечисления 05 августа.2020 года составила 7 000 000 000 тенге (семь миллиардов тенге) 00 тиын, в том числе:

– 5 000 000 000 (пять миллиардов тенге) тенге путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Компании Тох В.В.;

– 1 500 000 000 тенге (один миллиард пятьсот миллионов тенге) 00 тиын путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Аблазимова Б.Н.;

– 500 000 000 тенге (пятьсот миллионов тенге) 00 тиын путем безналичного перечисления на банковский счет акционера Общества Достыбаева Е.Н.

– погашение задолженности по дивидендам акционеру Общества Идрисову Д.А. в сумме 3 000 000 000 тенге (три миллиарда тенге) 00 тиын осуществлено путем взаимозачета с ТОО "Комплит Инжиниринг" согласно Соглашению от 04 августа 2020 года о взаимозачете встречных требований.

2021 год. Решением заочного голосования Совета директоров Общества №5/2021-А от 31 мая 2021 года срок утверждения годовой финансовой отчетности Общим собранием акционеров продлен до 31 августа 2021 года.

На годовом общем собрании акционеров планируется принятие решения о выплате дивидендов по итогам 2020 года. Чистый доход Компании за 2020 год составила сумма в размере 15 139 897 719,50 тенге, планируется выплата дивидендов в сумме 8 500 000 000 тенге и оставшуюся часть чистого дохода в размере 6 639 897 719,50 оставить в распоряжении Общества.

Основные принципы Дивидендной политики Компании:

Основные условия выплаты дивидендов акционерам

Совет директоров Общества предлагает годовому общему собранию/внеочередному общему собранию акционеров Общества принять решение о выплате дивидендов акционерам Общества, учитывая следующие условия:

1. наличие у Общества подлежащей распределению чистой прибыли;
2. отсутствие ограничений на выплату дивидендов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, а также иных ограничений, содержащихся в договорах, соглашениях, гарантиях и иных документах;
3. проведение аудита финансовой отчетности Общества за соответствующий период;
4. решения общего собрания акционеров Общества принятые ранее;
5. недопущение дефолта или ситуации, когда выплата может привести к дефолту по обязательствам Общества;
6. недопущение применения мер раннего реагирования, установленных уполномоченным органом.

Определение размера дивидендов

Совет директоров Общества при определении рекомендуемого общему собранию акционеров размера дивиденда (в расчете на одну простую акцию) учитывает размер собственного капитала Общества.

Порядок принятия решения о выплате дивидендов

Решение о выплате дивидендов по простым акциям и определение размера дивидендов в расчете на одну простую акцию Общества принимается ежегодным общим собранием/внеочередным общим собранием акционеров Общества простым большинством от общего числа голосующих акций Общества, участвующих в голосовании в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Учитывая финансовые результаты по итогам года общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о нецелесообразности (не выплате) выплаты дивидендов по простым акциям Общества.

Порядок выплаты дивидендов

Независимо от решения, принятого годовым общим собранием/внеочередным общим собранием акционеров, в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня принятия решения, Общество обязано опубликовать объявление в средствах массовой информации, определенных Уставом Общества, о

решении, принятом общим собранием акционеров Общества по вопросам выплаты или не выплаты дивидендов по простым акциям Общества.

Решение о выплате дивидендов по простым акциям должно содержать следующие сведения:

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.

Общество не осуществляет начисление и выплату дивидендов 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.

Налогообложение выплачиваемых дивидендов осуществляется в порядке, предусмотренном действующим налоговым законодательством Республики Казахстан.

Выплата дивидендов осуществляется на банковские реквизиты акционеров, имеющиеся в системе Общества, предназначенной для ведения базы данных акционеров Общества. Список акционеров, имеющих право получения дивидендов, должен быть составлен регистратором Общества на дату, предшествующую дате начала выплаты дивидендов.

Отчуждение акции с невыплаченными дивидендами осуществляется с правом на их получение новым собственником акции, если иное не предусмотрено договором об отчуждении акций.

Ответственность за невыплату дивидендов акционерам

Общество, согласно статье 15 Закона Республики Казахстан "Об акционерных обществах", не несет ответственности за невыплату дивидендов тем акционерам, которые своевременно не представили Обществу или регистратору Общества своих точных банковских реквизитов или изменений в них.

В случае если объявленные дивиденды по независящим от Общества причинам не выплачены владельцам акций (невыостребованные дивиденды), Общество осуществляет выплату таких дивидендов в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Вознаграждение по невыостребованным дивидендам не начисляется.

Акционер вправе требовать выплаты неполученных дивидендов независимо от срока образования задолженности Общества, за исключением случаев, когда дивиденд не начислен по основаниям, предусмотренным законодательством. В случае невыплаты дивидендов в срок, установленный для их выплаты, акционеру Общества выплачивается основная сумма дивидендов и пеня, исчисляемая Обществом исходя из официальной ставки рефинансирования уполномоченного органа Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.

10. ПРАВА МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ

Миноритарным акционером Компании является акционер (учредитель) Достыбаев Ержан Нурбекович 15 декабря 1973 года рождения, которому принадлежит 5 000 (пять тысяч) голосующих акций Компании.

Миноритарный акционер обладает всеми правами предусмотренные Законом РК "Об акционерных обществах", а также Уставом Компании.

Такие как:

- 1) участвовать в управлении обществом в порядке, предусмотренном Законом и (или) уставом общества;
- 1-1) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества предлагать Совету директоров включить дополнительные вопросы в повестку дня общего собрания акционеров в соответствии с Законом РК "Об акционерных обществах";
- 2) получать дивиденды;
- 3) получать информацию о деятельности общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или уставом общества;
- 4) получать выписки от центрального депозитария 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 Республики Казахстан;
- 11) участвовать в принятии общим собранием акционеров решения об изменении количества акций общества или изменении их вида в порядке, предусмотренном Законом РК "Об акционерных обществах".

Акционеры, владеющие самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества, вправе получить информацию о размере вознаграждения по итогам года отдельного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества при одновременном наличии следующих условий:

Установление судом факта умышленного введения в заблуждение акционеров общества данным членом совета директоров и (или) исполнительного органа общества с целью получения им (ими) либо его аффилированными лицами прибыли (дохода)

Если будет доказано, что недобросовестные действия и (или) бездействие данного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества повлекли возникновение убытков общества

Миноритарный акционер в процессе выдвижения кандидатов в совет директоров, смены контроля над листинговой компанией и заключения крупных сделок обладает правами согласно Закону РК "Об акционерных обществах", а также Уставу Компании:

- решения общего собрания акционеров по вопросам утверждения кодекса корпоративного управления, а также изменений и дополнений в него;
- добровольная реорганизация или ликвидация Компании;
- принятие решения об увеличении количества объявленных акций Компании или изменении вида неразмещенных объявленных акций Компании;
- утверждении изменений в методику определений стоимости акций при их выкупе Компанией на неорганизованном рынке согласно п. 9.7. Устава Компании принимаются квалифицированным большинством от общего числа голосующих акций.

Решения Общего собрания акционеров по иным вопросам принимаются простым большинством голосов от общего числа голосующих акций Компании, участвующих в голосовании.

Система взаимодействия с миноритарным аналогична, системе взаимодействия с другими акционерами Компании.

11. ИНФОРМАЦИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

В отчетном году решением Акционеров принято решение о заключении крупной сделки с АО "Банк Развития Казахстана" (далее – Банк), в части:

1. получения Обществом кредитной линии от Банка в размере 3 000 000 000 (три миллиарда) тенге на финансирование затрат Общества на оплату сырья, материалов и расходов с целью производства азотных удобрений с последующим экспортом продукции;
2. предоставления в залог Банку в качестве обеспечения исполнения обязательств Общества по Соглашению об открытии кредитной линии в размере 3 000 000 000 (три миллиарда) тенге движимого и недвижимого имущества Общества.

Вышеуказанные сделки по совокупности взаимосвязанных между собой сделок представляют собой крупную сделку в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

4 августа 2020 года на годовом общем собрании акционеров принято решение о внесении изменений в Устав Общества. Одно из изменений в Устав коснулось вопроса определения сделки Общества, признаваемой крупной сделкой, так в качестве крупной сделки признается любая сделка или совокупность взаимосвязанных между собой сделок заключаемых Обществом на сумму 1 000 000 000 (один миллиард) тенге и выше или эквивалентной сумме в любой иностранной валюте независимо от типа, характера и условия заключаемых сделок, за исключением сделок по реализации продукции производимой Обществом. Крупные сделки по реализации продукции, производимой Обществом подлежат утверждению Советом директоров Общества, в случае если они не утверждены годовым бюджетом Общества.

Данные изменения в Устав были зарегистрированы 15 октября 2020 года.

С даты регистрации внесения изменений в Устав Общества в отчетном году иные крупные сделки Обществом не заключались.

12. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с пп. 3) п. 1 ст. 14 Закона РК "Об акционерных обществах" одним из прав Акционеров является право получать информацию о деятельности общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или уставом общества. Данное право акционеров также закреплено в пп. 3) п. 5.1. Устава Общества.

В силу п. 14.1. Устава Компании Общество обязано доводить до сведения своих акционеров и (или) инвесторов информацию о своей деятельности, затрагивающую их интересы в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества и внутренними документами Общества.

Решением Совета директоров Компании №3/2018-А от 29 мая 2018 года утверждены Правила раскрытия информации о решениях Совета директоров Компании. Данные Правила, разработаны в соответствии с требованиями Закона РК "Об акционерных обществах" и определяют перечень вопросов по решениям, принятым Советом директоров Общества, информация о которых должна быть доведена до сведения акционеров Общества, а также способы и порядок доведения указанной информации до сведения акционеров Общества.

Согласно приложения к Правилам установлен Перечень вопросов по решениям, принятым Советом директоров Общества, информация о которых должна быть доведена до сведения акционеров и инвесторов Общества, и способ такого доведения (представлена ниже в виде таблицы).

№ п/п	Информация	Способ предоставления
1	Определение приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии развития (деятельности) Общества.	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
2	Принятие решения о созыве годового и внеочередного общего собрания акционеров Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
3	Принятие решения о размещении (реализации) акций, в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций Общества, способе и цене их размещения (реализации)	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
4	Принятие решения о выкупе Обществом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
5	Предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
6	Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
7	Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых исполнительным органом в целях организации деятельности Общества), а также изменений и (или) дополнений в данные документы	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
8	Определение размера должностного оклада и условий оплаты труда и премирования Генерального директора Общества	Направление письменного уведомления
9	Назначение, определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, а также определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря	Направление письменного уведомления
10	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	Направление письменного уведомления
11	Принятие решений о создании и закрытии филиалов и представительств Общества и утверждение положений о них	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
12	Принятие решения о приобретении (отчуждении) Обществом десяти и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
13	Принятие решения об увеличении обязательств Общества на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
14	Принятие решения о заключении крупных сделок и сделок, в совершении которых обществом имеется заинтересованность, за исключением крупных сделок, решение о заключении которых принимается общим собранием акционеров общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
15	Избрание председателя Совета директоров Общества и лиц, имеющих право замещать председателя Совета директоров Общества в случае его отсутствия	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz
16	Иные вопросы. Отнесенные внутренними документами Общества к исключительной компетенции Совета директоров Общества	Публикация на сайте: www.dfo.kz www.kase.kz

Источник: данные Компании

Информационная политика Компании в отношении акционеров, существующих и потенциальных инвесторов прежде всего направлена на полное удовлетворение информационных потребностей акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц в достоверной информации о Компании и о ее деятельности.

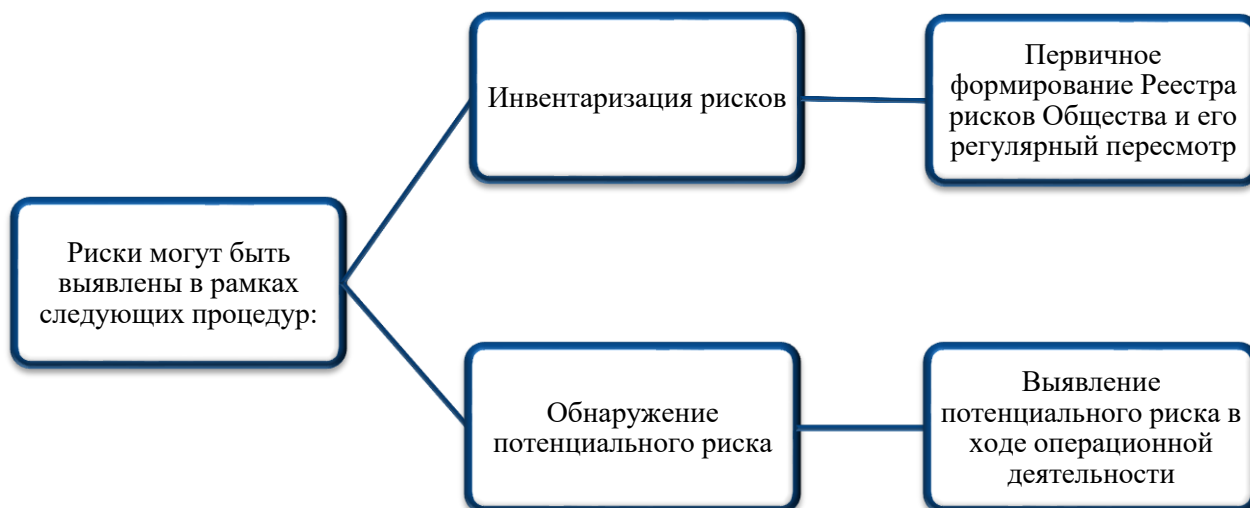
13. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Осуществляется выявление рисков в соответствии с инструкцией по выявлению и оценке рисков, способных оказать негативное влияние на достижение целей, задач, показателей и выполнение мероприятий Стратегии развития Общества, Плана развития Общества.

Целью процедуры выявления рисков является определение рисков и включение их в Реестр рисков Общества для дальнейшего анализа, оценки и управления.

Выявление рисков позволяет повысить уровень уверенности в достижении поставленных задач путем получения обзора рисков и их основных характеристик, определения взаимосвязи рисков друг с другом, ранжирования уровня рисков Общества, повышения осведомленности о рисках и методах их управления, а также концентрации внимания на наиболее критических рисках.

В соответствии с основными международными стандартами управления рисками на регулярной основе проводится выявление рисков с участием работников всех структурных подразделений в целях выявления максимального спектра рисков, повышения осведомленности об окружающих рисках и стимулирования развития риск – культуры в Обществе.



В обществе на регулярной основе осуществляется мониторинг эффективности СУР, что способствует постоянному совершенствованию и повышению эффективности работы СУР.

Мониторинг СУР осуществляется посредством проведения независимой оценки эффективности СУР и предоставления необходимых рекомендаций по дальнейшему совершенствованию СУР Комитету по рискам Общества и Совету директоров Общества.

Для мониторинга ключевых рисков используются КРП.

Последующим этапом процесса управления рисками является оценка рисков. Риски анализируются с учетом вероятности их возникновения и влияния в случае их реализации. Данный анализ позволяет определить ключевые риски, которые могут негативно влиять на деятельность Общества и достижение стратегических целей и задач. При оценке рисков используется качественный или количественный анализы, или их комбинация.

Первоначально проводится качественная оценка рисков на основе экспертного мнения, затем для ключевых рисков может быть проведена количественная оценка. Риски, которые не поддаются количественной оценке вследствие отсутствия надежной статистической информации для их моделирования или построение таких моделей является нецелесообразным с точки зрения затрат, оцениваются только на качественной основе. Количественная оценка позволяет получать более точные

аналитические данные, и особенно полезна при разработке методов финансирования мероприятий по управлению рисками.

Все выявленные и оцененные риски отражаются в Реестре рисков. Все ключевые риски отражаются как в Реестре рисков, так и на Карте рисков.

Риск – аппетит непосредственно связан со Стратегией развития Общества и отражает общую позицию Общества в отношении риска на уровне стратегических приоритетов и направлений деятельности.

Существует два основных подхода к определению значения приемлемого уровня риск-аппетита:

- субъективный подход;
- объективный подход.

В рамках процесса управления рисками для ключевых рисков Компании разрабатываются Планы мероприятий по управлению ключевыми рисками.

Мероприятия по управлению рисками направлены на предотвращение рисков и/ или на минимизацию последствий в случае реализации рисков. Мероприятия, указанные в Планах мероприятий по управлению ключевыми рисками, являются четко сформулированными, измеримыми, осуществимыми, устанавливают конкретные цели и сроки исполнения, определяют ответственных исполнителей и содержат информацию о необходимых ресурсах.

В процессе реализации каждого компонента СУР происходит обмен информацией между структурными подразделениями Компании.

Совет директоров несет ответственность за эффективное функционирование и развитие системы управления рисками Общества, в том числе утверждает Политику управления рисками, Положения о Комитете по рискам, ВНД, регулирующих СУР, риск – аппетита, анализирует эффективность СУР Общества.

14. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В Компании создан Комитет Совета директоров по вопросам внутреннего аудита. Подробно о работе данного Комитета расписано в разделе "Структура корпоративного управления листинговой компании". За отчетный период Компания по запросу Комитета предоставляла соответствующие информации и сведения о деятельности Компании. Нарушений в деятельности Компании со стороны Комитета не выявлено.

Исполнительный орган и Совет директоров Компании осуществляет роль в системе внутреннего контроля в соответствии с Уставом Компании, Положением о Совете директоров Компании и законодательством РК. Подробно о работе Совета директоров Компании расписано в разделе "Совет директоров", о работе Исполнительного органа в разделе "Исполнительный орган".

За отчетный период внутренний контроль, аудит не проводился.

15. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ ЛИЦАМИ

Согласно п. 2 Кодекса корпоративного управления Компании (далее – Кодекс) Компания добровольно принимает и следует Кодексу в процессе своей внутренней деятельности для обеспечения высокого уровня деловой этики в отношениях внутри Компании, и с контрагентами, совершенствованию корпоративного управления, обеспечению прозрачности управления и приверженности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Согласно принципу развития партнерских отношений с заинтересованными лицами, предусмотренного Кодексом, Компания признает все права заинтересованных лиц, предусмотренные Законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости. Компания принимает активное участие в обсуждении законодательных инициатив, направленных на совершенствование производственной деятельности, корпоративного управления, иных сфер общественной жизни.

Совет директоров Компании согласно пп. 7 п. 6 Кодекса выполняет функции согласно Уставу Компании и уделяет особое внимание вопросам соблюдения в Компании положений Кодекса и корпоративных стандартов Компании в области деловой этики.

В целях соблюдения интересов заинтересованных сторон Компания своевременно и достоверно раскрывает информацию обо всех важных аспектах своей деятельности, включая финансовое состояние, результаты деятельности, структуру собственности и управления.

Соответствующая информация Компании раскрывается на интернет – ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет – ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законом Республики Казахстан "О рынке ценных бумаг" и нормативным правовым актом уполномоченного органа.

Помимо вышеуказанной информации Компания размещает соответствующую информацию об органах управления, продукции, производстве Компании на корпоративном сайте Компании.

Выявление и отбор заинтересованных сторон для взаимодействия определяется согласно деятельности Компании на основании законодательства Республики Казахстан, а также возникших у Компании гражданских правоотношений.

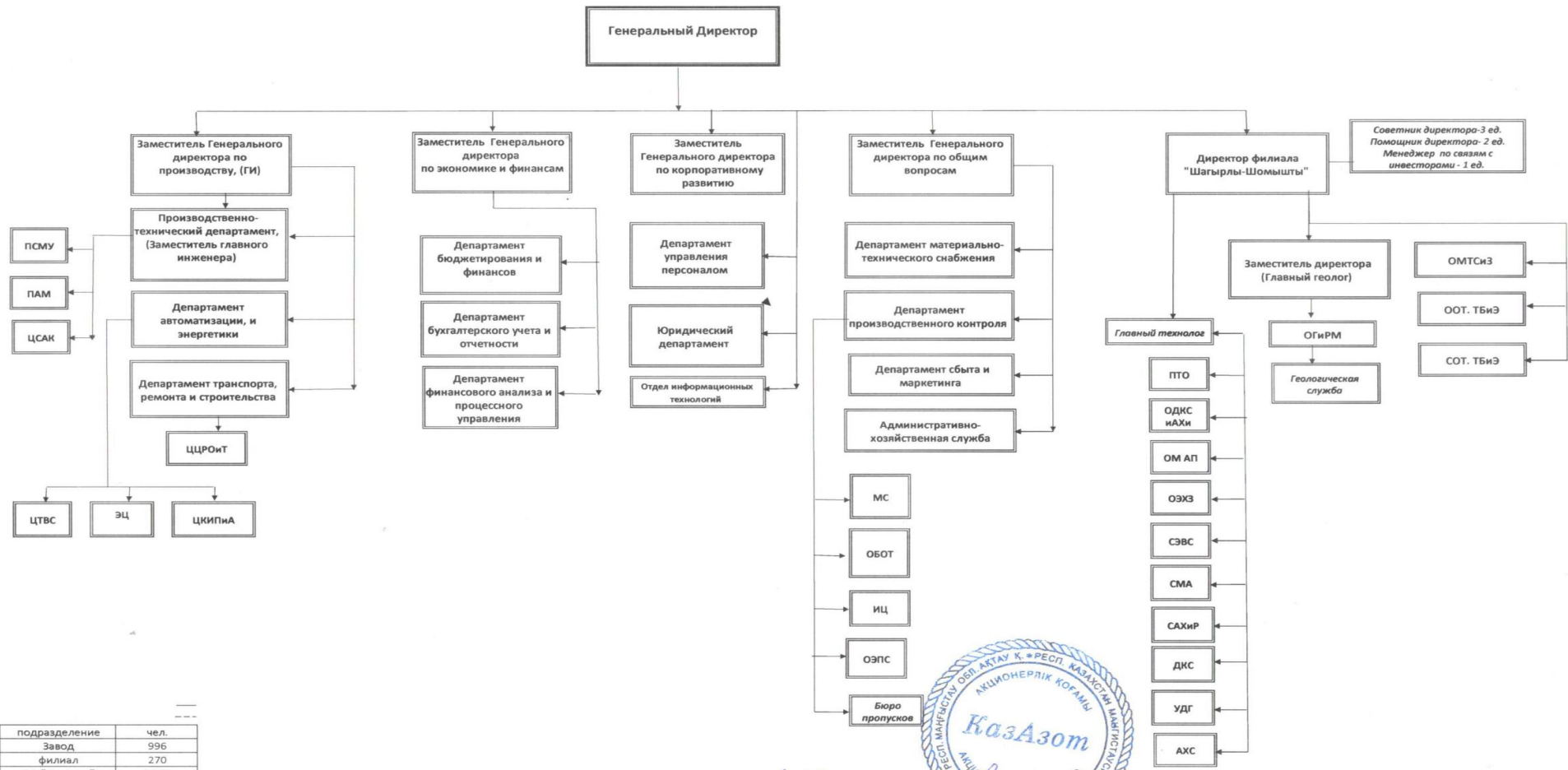
Значимыми заинтересованными сторонами Компании являются:

1. Акционеры и инвесторы
2. Совет директоров
3. Сотрудники
4. Поставщики, подрядчики
5. Потребители
6. Банки, предоставляющие финансирование Компании
7. Уполномоченные государственные органы в области индустриального развития и промышленной безопасности, а также охраны окружающей среды.

Генеральный директор Компании согласно п. 12.9. Устава Компании без доверенности действует от имени Общества в отношениях с третьими лицами.

Порядок получения и рассмотрения вопросов и/или жалоб от заинтересованных лиц определяется законодательством Республики Казахстан, а также соответствующими обязательствами Компании согласно гражданским правовым отношениям.

Организационная структура АО "КазАзот" на 01 октября 2020г.



Генеральный директор

А. Мамушев
А. Мамушев



Х. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1. ГЛОССАРИЙ

- БГС** – Барабаны – грануляторы сушилок
ВНД - Внутренняя нормативная документация
ГКЗ СССР – Государственная комиссия по запасам Союза Советских Социалистических Республик.
ГПД – Газопоршневый двигатель
ГПЭС – Газопоршневая электростанция
ГПЭА – Газопоршневый электроагрегат
ГСП – Газо – сборный пункт
ДКС – Дожимная компрессорная станция
ИИИ – Источник ионизирующего излучения
ИЦА – Интергаз Центральная Азия
КГН МИИИР РК – Комитет геологии и недропользования Министерства индустрии и Инновационного развития Республики Казахстан
КГП – Коммунальное государственное предприятие
КРП – Ключевые рисковые показатели
ПАМ – Производство аммиака
ПКУ – Паровой котел – утилизатор
СУР – Система управлениями рисками
СХТП – Сельхозтоваропроизводители
РАПУ – Российская ассоциация производителей удобрений
РГУ – Республиканское государственное учреждение
РК – Республика Казахстан
МГ "САЦ" – Магистральный газопровод "Средняя Азия Центр"
ССЧПиУ – Финансовые обязательства, обозначенные как оцениваемые по Справедливой стоимости через прибыль и убыток
ТКА – Турбокомпрессорный агрегат
ТМЦ – Товарно – материальные ценности
УВС – Углеводородное сырье
УПГ – Установка подготовки газа
УТПГ – Установка по утилизации аммиака из танковых и продувочных газов
ФТС – Федеральная таможенная служба
ЦДКС – Центральная дожимная компрессорная станция

2. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Республика Казахстан, Мангистауская обл.,
г. Актау, 130000, Промышленная зона 6,
здание 150.



+7 (7292) 579–860



По вопросам приобретения селитры
+7 (7292) 579–874



kazazot@kazazot.kz

Ответственные лица по работе с акционерами и инвесторами

Генеральный директор

Маулешев Арман Ахметжанович

Телефон: +7 (7292) 579–814;

Факс: +7 (7292) 579–860

E-mail: a.mauleshev@kazazot.kz

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Балабатырова Айжан Нурлановна

Телефон: +7 (7292) 579–840;

Факс: +7 (7292) 579–860;

E-mail: a.balabatyrova@kazazot.kz

Директор департамента бухгалтерского учета и отчетности (Главный бухгалтер)

Жанбатырова Майра Мергеновна

Телефон: +7 (7292) 579–858;

Факс: +7 (7292) 579–871;

E-mail: m.zhanbatyrova@kazazot.kz

Директор юридического департамента

Квон Дмитрий Данилович

Телефон: +7 (7292) 579–819;

Факс: +7 (7292) 579–860;

E-mail: d.kvon@kazazot.kz

Корпоративный секретарь

Джуматова Айнагуль Ерболатовна

Телефон: + 7 (7292) 579–862;

E-mail: a.dzhumatova@kazazot.kz

Аудиторская компания ТОО "Делойт"

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

Телефон: +7 (727) 258–13–40;

E-mail: almaty@deloitte.kz;

Официальный сайт: www.deloitte.kz

Регистратор АО "Центральный депозитарий ценных бумаг"

Телефон: +7 (727) 262-08-46, 355-47-60;

E-mail: csd@kacd.kz, ccmail@kacd.kz ;

Официальный сайт: www.kacd.kz

**XI. ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ПО ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ 2020 ГОД И ДАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ**

Ниже представлена сканированная копия Отчета независимых аудиторов ТОО "Делойт" по финансовой отчетности АО "КазАзот" за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.



КАЗАЗОТ

АО «КАЗАЗОТ»

Финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.
и отчет независимого аудитора.

АО «КАЗАЗОТ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-6
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.:	
Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	7
Отчет о финансовом положении	8
Отчет об изменениях капитала	9
Отчет о движении денежных средств	10
Примечания к финансовой отчетности	11-66

АО «КАЗАЗОТ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.

Руководство отвечает за подготовку финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение АО «КазАзот» (далее - «Компания») по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за:


- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в т. ч. данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Компании; и
- оценку способности Компании продолжать деятельность в обозримом будущем.


Руководство также несет ответственность за:


- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля в Компании;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Компании, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовом положении Компании и обеспечить соответствие финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Компании; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., была утверждена руководством Компании 28 июня 2021 г.

От имени руководства Компании:


Жанбатырова М.М.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный
бухгалтер


Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам


Маулешев А.А.
Генеральный директор



28 июня 2021 г.
г. Актау, Республика Казахстан

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «КазАзот»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КазАзот» («Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г., отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2020 год, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с МСФО.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами указаны в разделе *«Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности»* нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс»)* и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Казахстане. Нами также выполнены прочие этические обязанности, установленные этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства для выражения мнения.

Ключевой вопрос аудита

Ключевой вопрос аудита – это вопрос, который, согласно нашему профессиональному суждению, был наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за отчетный период. Этот вопрос рассматривался в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности. Мы не выражаем отдельного мнения по этому вопросу.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?***Отложенный налог на прибыль***

Руководство применяет суждение при определении эффективной ставки налога, которая, как ожидается, будет применяться к периоду реализации актива или погашения обязательства, с целью расчета отложенных налогов. Эффективная налоговая ставка зависит от ожиданий будущей доходности, поскольку Компания должна использовать прогрессивные ставки налогообложения сверхприбыли. Прогноз будущей налогооблагаемой прибыли подвержен значительной неопределенности в оценках и требует от руководства применения допущений, которые могут быть субъективными и зависеть от будущих событий и условий. По этим причинам мы определили оценку отложенного налога на прибыль как ключевой вопрос аудита.

Что было сделано в ходе аудита?

Мы получили понимание процесса определения соответствующих налоговых ставок и применения руководством этих налоговых ставок к соответствующим временным разницам.

Мы провели аудиторские процедуры в отношении подхода руководства к оценкам сумм будущей налогооблагаемой прибыли путем анализа базовых допущений, таких как прогнозируемые объемы и выручка, сроки модернизации и расширения завода по производству аммиака для использования газа на внутренние нужды, прогнозируемые затраты, прогнозируемые расходы на месторождения газа и их сроки. Мы сопоставили оценки прибыли с текущими и историческими финансовыми показателями, с целью оценки точности предыдущих прогнозов. Мы использовали доказательства, полученные в отношении других областей аудита, включая прогнозы движения денежных средств, бизнес-планы, протоколы заседаний директоров и наши знания о деятельности Компании, чтобы проверить оценки руководства и последовательность применения суждений.

Мы также проанализировали методологию расчета средних эффективных налоговых ставок на предмет соблюдения требований соответствующего налогового законодательства.

Мы проверили приемлемость и полноту раскрытия информации по отложенному налогу.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство отвечает за подготовку и достоверное представление финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство отвечает за оценку способности Компании непрерывно продолжать деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у руководства отсутствует практическая альтернатива ликвидации или прекращению деятельности Компании.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, отвечают за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность – это высокая степень уверенности, но она не гарантирует, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявит существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- Выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, достаточные и надлежащие для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход действующей системы внутреннего контроля;
- Получаем понимание внутренних контролей, значимых для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- Делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о наличии существенной неопределенности в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании непрерывно продолжать деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны в нашем аудиторском заключении привлечь внимание к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, в случае ненадлежащего раскрытия, модифицировать мнение. Наши выводы основываются на аудиторских доказательствах, полученных до даты аудиторского заключения. Однако, будущие события или условия могут привести к утрате Компанией способности непрерывно продолжать деятельность;
- Проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также обеспечения достоверности представления лежащих в ее основе операций и событий.

Мы информируем лиц, отвечающих за корпоративное управление, о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных проблемах, выявленных в ходе аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о соблюдении нами всех применимых этических требований в отношении аудиторской независимости и информируем их обо всех вопросах, которые можно обоснованно считать влияющими на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о принятых мерах предосторожности.

Из числа вопросов, о которых мы проинформировали лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем наиболее значимые для аудита финансовой отчетности за отчетный период – ключевые вопросы аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Тимоти Пингри
Директор по проекту
Сертифицированный бухгалтер,
Великобритания
Лицензия № 8919355
от 1 ноября 2002 г.



Даулет Куатбеков
Квалифицированный аудитор,
Квалификационное свидетельство
№0000523
от 15 февраля 2002 г.,
Республика Казахстан



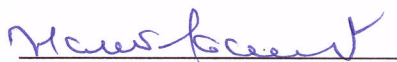
Жангир Жилысбаев
Генеральный директор
ТОО «Делойт»
Лицензия с правом на проведение аудита
по Республике Казахстан
№0000015, вид МФЮ - 2, выданная
Министерством финансов
Республики Казахстан
от 13 сентября 2006 г.

28 июня 2021 г.
г. Алматы, Республика Казахстан

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

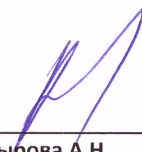
	Примечания	2020 г.	2019 г.
Выручка	6	48,868,415	40,878,255
Себестоимость реализации	7	(20,753,280)	(13,740,638)
Валовая прибыль		28,115,135	27,137,617
Расходы по реализации	8	(4,265,974)	(3,251,396)
Административные расходы	9	(3,203,464)	(3,283,035)
Финансовые доходы		566,326	415,584
Финансовые расходы	10	(2,469,457)	(2,380,975)
Доход/(убыток) от курсовой разницы, нетто	11	584,474	(42,324)
Прочие доходы	12	478,382	817,778
Прочие расходы	13	(447,879)	(420,753)
Прибыль до налогообложения		19,357,543	18,992,496
Расходы по налогу на прибыль	14	(4,217,645)	(3,828,428)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД И ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД		15,139,898	15,164,068
Базовая и разделенная прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	26	151.40	151.64

От имени руководства Компании:



Жанбатырова М.М.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный бухгалтер

28 июня 2021 г.
г. Актау, Республика Казахстан



Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам



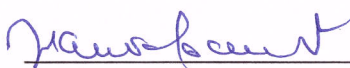

Маулешев А.А.
Генеральный директор

Примечания на стр. 11-66 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.


**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

	Приме- чение	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Активы			
<i>Долгосрочные активы</i>			
Основные средства	17	64,440,835	61,551,398
Разведочные и оценочные активы	18	15,552,552	9,817,053
Инвестиционная недвижимость		22,225	23,655
Нематериальные активы		39,026	29,712
Авансы выданные	19	1,072,341	4,162,275
Прочие долгосрочные активы		847,799	346,486
Денежные средства, ограниченные в использовании	24	444,224	347,446
Итого долгосрочные активы		82,419,002	76,278,025
<i>Текущие активы</i>			
Запасы	20	6,715,969	6,594,530
Торговая и прочая дебиторская задолженность	21	2,973,868	3,583,235
Текущие налоговые активы, кроме налога на прибыль	22	424,170	235,158
Авансы выданные	19	759,128	418,637
Прочие текущие активы	23	446,406	548,562
Переплата по налогу на прибыль		912,592	1,005,419
Денежные средства, ограниченные в использовании	24	102,067	65,005
Денежные средства и их эквиваленты	25	15,101,407	7,785,318
Итого текущие активы		27,435,607	20,235,864
Итого активы		109,854,609	96,513,889
Капитал и обязательства			
<i>Капитал</i>			
Уставный капитал	26	17,754,292	17,754,292
Нераспределенная прибыль		47,522,037	42,382,139
Итого капитал		65,276,329	60,136,431
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Долгосрочные займы	27	15,333,941	16,676,242
Отложенный доход	27	7,687,783	7,475,758
Обязательства по историческим затратам	28	103,036	131,098
Резервы	29	2,331,878	1,488,802
Отложенные налоговые обязательства	14	4,362,113	3,412,511
Итого долгосрочные обязательства		29,818,751	29,184,411
<i>Текущие обязательства</i>			
Текущая часть долгосрочных займов	27	6,058,125	4,232,778
Торговая и прочая кредиторская задолженность	30	5,528,073	2,181,674
Обязательства по договорам	31	2,873,058	475,061
Обязательства по историческим затратам	28	47,619	47,619
Текущие налоговые обязательства	32	252,654	255,915
Итого текущие обязательства		14,759,529	7,193,047
Итого капитал и обязательства		109,854,609	96,513,889
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	26	652,373	601,067


От имени руководства Компании:



Жанбатырова М.М.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный бухгалтер



Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам

Маулишев А.А.
Генеральный директор

28 июня 2021 г
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 11-66 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

АО «КАЗАЗОТ»**ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

	Уставный Капитал	Нераспреде- ленная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2019 г.	17,754,292	28,109,950	45,864,242
Итого совокупный доход за год	-	15,164,068	15,164,068
Условное распределение в пользу Акционеров (Примечание 26)	-	(891,879)	(891,879)
На 31 декабря 2019 г.	17,754,292	42,382,139	60,136,431
Итого совокупный доход за год	-	15,139,898	15,139,898
Распределенные дивиденды (Примечание 26)	-	(10,000,000)	(10,000,000)
На 31 декабря 2020 г.	17,754,292	47,522,037	65,276,329

От имени руководства Компании:

Жанбатырова М.М.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный бухгалтер

Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам

Маулешев А.А.
Генеральный директор

28 июня 2021 г
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 11-66 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

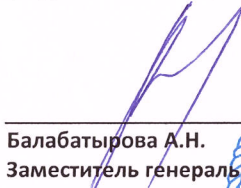
**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

	Примечания	2020 г.	2019 г.
Прибыль за год		15,139,898	15,164,068
Корректировки на:			
Расходы по налогу на прибыль	14	4,217,645	3,828,428
Начисление износа и амортизации		4,404,384	3,954,348
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	13	3,591	20,443
Финансовые расходы, нетто (Восстановление)/начисление резервов по сомнительной дебиторской задолженности и по обесценению авансов выданных	10 9	 (4,784)	 (12,361)
(Восстановление)/начисление резервов по списанию запасов	20	(53,221)	(212,147)
(Восстановление)/начисление резервов	29	643,240	(370,117)
(Доход)/убыток от курсовой разницы, нетто	11	(584,474)	42,324
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		25,669,410	24,380,376
Изменение запасов	20	(68,218)	(2,949,926)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		576,535	(1,017,124)
Изменение авансов выданных	19	(250,557)	(16,223)
Изменение текущих налоговых активов и обязательств		(263,699)	(522,174)
Изменение прочих текущих активов	23	102,156	431,650
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		3,325,844	(575,939)
Изменение обязательств по договорам	31	2,397,997	(559,993)
Изменение прочих долгосрочных активов		(501,313)	(38,996)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		30,988,155	19,131,651
Налог на прибыль уплаченный		(3,103,790)	(2,837,827)
Проценты уплаченные	27	(1,576,831)	(1,458,304)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		26,307,534	14,835,520
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
Проценты полученные	10	566,326	415,584
Приобретение объектов основных средств	17	(7,239,697)	(7,121,174)
Приобретение разведочных и оценочных активов	18	(5,735,499)	(2,342,212)
Приобретение нематериальных активов		(15,372)	(36)
Оплата по историческим затратам	28	(47,619)	(47,619)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании	24	(130,813)	(96,027)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(12,602,674)	(9,191,484)
Движение денежных средств от финансовой деятельности:			
Привлечение заемных средств	27	3,930,600	2,500,000
Возврат заемных средств	27	(4,228,320)	(3,730,909)
Распределение капитала	26	-	(891,879)
Выплата дивидендов	26	(7,000,000)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(7,297,720)	(2,122,788)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		6,407,140	3,521,248
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	25	7,785,318	4,330,849
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте		908,949	(66,779)
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	25	15,101,407	7,785,318

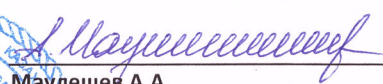
От имени руководства Компании:



Жанбатырова М.М.
Директор департамента
бухгалтерского учета и
отчетности, главный бухгалтер



Балабатырова А.Н.
Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам

Маулешев А.А.
Генеральный директор

28 июня 2021 г.
г. Актау, Республика Казахстан

Примечания на стр. 11-66 составляют неотъемлемую часть данной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Организационная структура и деятельность

АО «КазАзот» (ранее ТОО «КазАзот», далее – «Компания») является акционерным обществом согласно определению, приведенному в Гражданском Кодексе Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 11 ноября 2005 г. и перерегистрирована 16 сентября 2014 г. как товарищество с ограниченной ответственностью. 21 декабря 2016 г. Компания перерегистрировалась и изменила свою форму собственности с товарищества с ограниченной ответственностью на акционерное общество. Юридический адрес Компании: Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, Промышленная зона 6, здание 150.

Основными видами деятельности Компании являются производство и реализация аммиачной селитры, аммиака, азотной кислоты и природного газа. Продукция Компании реализуется в Республике Казахстан и на экспорт.

26 сентября 2014 г. Компания заключила контракт на недропользование сроком на 25 лет с Министерством Энергетики Республики Казахстан на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

24 марта 2016 г. Компания заключила новый контракт с Министерством энергетики Республики Казахстан на разведку и добычу углеводородных материалов на участке Косбулак в Мангистауской области на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет.

Акционеры Компании

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. акционерами Компании являлись:

ФИО акционера/наименование юридического лица	Доля в уставном капитале в %	
АО «Joint Resources» (2019: Toex B.V.)	50%	50%
Идрисов Динмухамет Аппазович	30%	30%
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15%	15%
Достыбаев Ержан Нурбекович	5%	5%
	100%	100%

По состоянию на 31 декабря 2020 года единственным владельцем АО «Joint Resources» является Кулибаев Тимур Аскарлович. (по состоянию на 31 декабря 2019 гг. единственным владельцем Toex B.V. является Carina Properties Holdings B.V и конечным бенефициаром является Кулибаев Тимур Аскарлович.)

Общее количество сотрудников Компании по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составляло 1,236 и 1,237 человек соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

2. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ СТАНДАРТОВ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Стандарты, оказывающие влияние на финансовую отчетность

В текущем году Компания применила ряд поправок к Стандартам и интерпретациям МСФО, выпущенных Советом по МСФО, которые вступают в силу в течение годового периода, начинающегося 1 января 2020 года или после этой даты. Их принятие не имело существенных последствий. влияние на раскрытие информации или на суммы, представленные в данной финансовой отчетности.

- Влияние первоначального применения поправок к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 «Реформа процентных ставок»;
- Поправки к ссылкам на концептуальные основы в стандартах МСФО;
- Поправки к МСФО 3 «Определение бизнеса»;
- Поправки к МСБУ 1 и МСБУ 8 «Определение существенности».

Новые и пересмотренные МСФО выпущены, но еще не вступили в силу

На дату утверждения данной финансовой отчетности Компания не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, которые были выпущены, но не вступили в силу:

МСФО 17	Договоры страхования ³ ;
МСФО 10 и МСБУ 28 (поправки)	Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием ⁴ ;
Поправки к МСБУ 1	Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных ³ , Раскрытие учетной политики ³ ;
Поправки к МСФО 3	Ссылка на Концептуальные основы ² ;
Поправки к МСБУ 16	Основные средства - Выручка до предполагаемого использования ² ;
Поправки к МСФО 4	Поправки к льготному периоду ³ ;
Поправки к МСФО 4, МСФО 7, МСФО 9, МСФО 16 и МСФО 39	Заменяющие поправки в контексте реформы IBOR1
Поправки к МСБУ 8	Поправки к Определению бухгалтерских оценок ³ ;
	Обременительные контракты - Стоимость выполнения контракта ² ;
Поправки к МСБУ 37	Поправки к МСФО 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности», МСФО 9 «Финансовые инструменты», МСФО 16 «Аренда» и МСБУ (IAS) 41 «Сельское хозяйство» ² .

¹ применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2021 года.

² применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года.

³ применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2023 г.

⁴ дата вступления в силу будет определена позже и может быть применена досрочно.

Руководство Компании не ожидает, что принятие перечисленных выше стандартов окажет существенное влияние на финансовую отчетность.

Компания будет применять новые и пересмотренные стандарты и интерпретации с даты их вступления в силу. МСБУ (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» требует ретроспективного применения новых или пересмотренных стандартов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основа подготовки финансовой отчетности

Финансовая отчетность Компании была подготовлена в соответствии с МСФО. Настоящая финансовая отчетность подготовлена исходя из предположения, что Компания непрерывно осуществляет и продолжит осуществлять свою деятельность в обозримом будущем.

Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением некоторых основных средств и финансовых инструментов, которые учитываются по стоимости переоценки или справедливой стоимости на каждую отчетную дату, как поясняется ниже.

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

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Компания принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка.

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

- уровень 1 — котированные цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 — исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 — ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Функциональная валюта и валюта представления

Статьи финансовой отчетности измеряются в валюте основной экономической среды, в которой предприятие функционирует («функциональная валюта»). Функциональная валюта Компании – казахстанский тенге («тенге»). Валюта представления данной финансовой отчетности – тенге. Тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Операции в иностранной валюте

При подготовке финансовой отчетности операции в валюте, отличной от функциональной валюты Компании («иностранная валюта»), учитываются по обменным курсам на дату совершения операции. Денежные статьи, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по соответствующему валютному курсу на дату составления отчетности. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Курсовые разницы, возникающие в связи с изменением валютных курсов, отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли.

Компания использовала валютные курсы по отношению к тенге, установленные Национальным банком Республики Казахстан следующим образом:

	Средний курс за год		Курс на отчетную дату	
	2020 г.	2019 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
	1 доллар США	412.95	382.75	420.71
1 российский рубль	5.73	5.92	5.65	6.17
1 евро	471.44	428.51	516.13	426.85

Принцип непрерывной деятельности

Данная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о том, что Компания будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем.

В контексте COVID-19, сектор сельского хозяйства и добычи природного газа в Казахстане отнесены к важным видам деятельности и предприятиям этих секторов разрешено продолжать деятельность при условии соблюдения соответствующих мер безопасности. На сегодняшний день, пандемия Covid-19 не оказала существенного влияния на операционные мощности, сотрудников, цепочки поставок и логистику Компании, и она продолжает свою деятельность без существенных сбоев.

За неаудированный четырехмесячный период, закончившийся 30 апреля 2021 года, выручка снизилась на 1,25%, а коэффициент валовой маржи снизился на 11,23% по сравнению с тем же периодом 2020 года. На снижение коэффициента валовой маржи повлияло удорожание сырья и материалов для производства продукции. Компания планирует компенсировать увеличение затрат за счет повышения цены на реализации аммиачной селитры с 1 июня 2021 года.

Исходя из этого, руководство считает, что в настоящее время нет никаких признаков того, что COVID-19 повлияет на непрерывность деятельности, основанную на подготовке финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Положения учетной политики, описанные ниже, применялись Компанией последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

Признание дохода и расхода

Признание дохода

Выручка от продажи товаров признается Компанией в момент выполнения обязанности к исполнению путем передачи обещанного товара покупателю, а именно тогда, когда покупатель получает контроль над таким товаром. Величина дохода определяется по сумме возмещения, право на которое Компания ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров покупателю. Выручка отражается за вычетом НДС.

В рамках договоров на реализацию аммиачной селитры, аммиака и газа Компания осуществляет выполнение обязательств к исполнению и признает выручку в момент перехода контроля над товаром к покупателю. По аммиачной селитре и аммиаку контроль проходит в соответствии с условиями DAP, DDP или FCA Incoterms, а по газу на узле учета Компании, прилегающем к газопроводу «Средняя Азия-Центр». Каждым отдельным обязательством является отдельный товар или ряд товаров. Распределение цены операции осуществляется на основе цен обособленной продажи. Обособленная цена продажи поддается идентификации и четко прописана в договоре или спецификации к договору.

Признание расхода

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда выплачиваются денежные средства, и отражаются в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в периоде, к которому они относятся.

Государственные субсидии

Государственные субсидии не признаются до тех пор, пока не появится обоснованная уверенность в том, что Компания будет соблюдать условия, связанные с ними, и субсидии будут получены.

Государственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка на систематической основе в течение периода, когда Компания несет расходы, которые подлежат субсидированию. В частности, если основным условием государственного субсидирования является то, что Компания должна купить, построить или же приобрести долгосрочные активы, тогда Компания признает отложенные доходы в отчете о финансовом положении и переносит в расходы или убытки на систематической или рациональной основе в течение срока полезной службы соответствующих активов, и признается как финансовый доход в отчете о прибылях и убытках.

Государственная субсидия, которая подлежит получению в качестве компенсации за уже понесенные расходы или убытки, или в целях оказания Компании немедленной финансовой поддержки без каких-либо будущих соответствующих затрат, признается в прибыли или убытке того периода, в котором она подлежит получению.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Выгода от государственного займа по ставке ниже рыночной рассматривается как государственная субсидия и определяется как разница между полученной стоимостью и справедливой стоимости займа на основе преобладающих рыночных процентных ставок.

Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, а также суммы, отражающие высвобождение дисконта по резервам, историческим затратам, изменение в справедливой стоимости финансовых обязательств, обозначенных как оцениваемые по ССЧПиУ, амортизация государственных субсидий и доходы от вознаграждения по депозитам, признаваемые в прибылях и убытках.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже. Все прочие затраты по займам отражаются в прибылях и убытках по мере их возникновения.

Аренда

(а) Компания как арендодатель

Компания оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды в момент его заключения. Компания признает актив в форме права пользования и соответствующее обязательство по аренде в отношении всех договоров аренды, в которых она является арендатором, за исключением договоров краткосрочной аренды (определяемой как аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее) и договоров аренды активов с низкой стоимостью (таких как планшеты, персональные компьютеры, офисная мебель и телефоны). В отношении этих договоров аренды Компания признает арендные платежи в качестве операционных расходов на линейной основе в течение срока аренды, за исключением случаев, когда другой метод распределения расходов более точно соответствует распределению экономических выгод от арендованных активов во времени.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, дисконтированных с использованием ставки, заложенной в договоре аренды, которые не были уплачены на дату вступления договора аренды в силу. Если эту ставку невозможно определить, Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Арендные платежи, включенные в оценку обязательства по аренде, включают:

- Фиксированные арендные платежи (включая по существу фиксированные платежи), за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению;
- Переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- Суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантиям ликвидационной стоимости;
- Цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что арендатор исполнит этот опцион;
- Выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение опциона на прекращение аренды.

Обязательство по аренде представлено отдельной строкой в отчете о финансовом положении.

Обязательство по аренде впоследствии оценивается путем увеличения балансовой стоимости для отражения процентов по обязательству по аренде и путем уменьшения суммы балансовой стоимости, отражающей произведенные арендные платежи.

Компания переоценивает обязательство по аренде (и осуществляет соответствующую корректировку соответствующего актива в форме права пользования) всякий раз, когда:

- Срок аренды изменился или произошло значительное событие или изменение в обстоятельствах, которые привели к изменению в оценке исполнения опциона на покупку, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования;
- Арендные платежи изменяются в связи с изменениями индекса или ставки или изменением ожидаемого платежа по гарантированной ликвидационной стоимости, и в данных случаях обязательство по аренде переоценивается путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием неизменной ставки дисконтирования (если только изменение арендных платежей не является следствием изменения плавающей процентной ставки, в этом случае используется пересмотренная ставка дисконтирования);
- Договор аренды модифицирован и изменение договора аренды не учитывается как отдельный договор аренды, и в этом случае обязательство по аренде переоценивается на основе срока аренды модифицированного договора аренды путем дисконтирования пересмотренных арендных платежей с использованием пересмотренной ставки дисконтирования на дату вступления модификации в силу.

Компания не вносила никаких корректировок в течение 2020 года.

Активы в форме права пользования включают первоначальную оценку соответствующего обязательства по аренде, арендных платежей, произведенных в день или до дня вступления договора аренды в силу, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде и первоначальных прямых затрат. Впоследствии они оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

В случае, если у Компании возникает обязательство по демонтажу или ликвидации арендованного актива, восстановлению занимаемого участка, на котором он находится, или восстановлению базового актива до состояния, требуемого согласно условиям аренды, резерв признается и оценивается в соответствии с МСФО (IAS) 37. Затраты, связанные с активами в форме права пользования, включены в соответствующий актив в форме права пользования, если только эти затраты не связаны с созданием при производственных запасах.

Активы в форме права пользования амортизируются в течение более короткого из двух периодов: срока аренды или срока полезного использования базового актива. Если договор аренды передает право собственности на базовый актив или стоимость актива в форме права пользования отражает намерение Группы по приобретению, соответствующий актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива. Амортизация начинается с даты начала аренды.

Активы в форме права пользования представлены отдельной строкой в отчете о финансовом положении.

Компания применяет МСФО (IAS) 36, чтобы определить, обесценен ли актив в форме права пользования, и учитывает выявленные убытки от обесценения, как описано в политике в отношении основных средств.

Переменная арендная плата, которая не зависит от индекса или ставки, не включается в оценку обязательства по аренде и актива в форме права пользования. Соответствующие платежи признаются в качестве расходов в том периоде, в котором происходит событие или условие, которое вызывает эти платежи, и включаются в строку «Прочие расходы» в прибыль или убыток.

В качестве упрощения практического характера МСФО (IFRS) 16 разрешает арендатору не отделять компоненты, которые не являются арендой, и вместо этого учитывать каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды. Компания не использовала данное упрощение практического характера. Применительно к договору, который содержит компонент аренды и один или более дополнительных компонентов, которые являются или не являются арендой, Компания распределяет возмещение, предусмотренное договором, на каждый компонент аренды на основе относительной цены обособленной сделки по компоненту аренды и совокупной цены обособленной сделки по компонентам, не являющимся арендой.

(б) Компания как арендатор

Аренда, в рамках которой Компания является арендодателем, классифицируется как финансовая или операционная аренда. В случаях, когда, согласно условиям аренды, арендатору переходят практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности, договор аренды классифицируется как договор финансовой аренды. Все прочие виды аренды классифицируются как операционная аренда. Когда Компания является промежуточным арендодателем, она учитывает главный договор аренды и договор субаренды как два отдельных договора. Договор субаренды классифицируется как договор финансовой или операционной аренды на основании классификации актива в форме права пользования, возникающего из главного договора аренды.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Доход от операционной аренды признается на линейной основе в течение срока аренды. Первоначальные прямые затраты, связанные с согласованием условий договора операционной аренды и его оформлением, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и относятся на расходы на линейной основе в течение срока аренды.

Суммы к получению от арендаторов по договорам финансовой аренды отражаются в составе дебиторской задолженности в размере чистых инвестиций Компаний в аренду. Доход по финансовой аренде распределяется по отчетным периодам так, чтобы обеспечить постоянный уровень доходности по чистым инвестициям Компаний в аренду.

Когда договор включает компоненты, относящиеся и не относящиеся к аренде, Компания применяет МСФО (IFRS) 15 для распределения вознаграждения по договору для каждого компонента.

Налогообложение

Расходы по налогу на прибыль включают в себя налог на прибыль текущего периода, сверхприбыль и отложенный налог.

Текущий налог на прибыль

Сумма текущего налога определяется исходя из величины налогооблагаемой прибыли за год. Прибыль до налогообложения отличается от прибыли, отраженной в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе, из-за статей доходов или расходов, подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения в другие отчетные периоды, а также статей, не подлежащих налогообложению или вычету для целей налогообложения. Обязательства по текущему налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения, введенных законодательством в действие до окончания отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог на прибыль признается в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются с учетом всех облагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы отражаются с учетом всех вычитаемых временных разниц при условии высокой вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли для использования этих временных разниц. Налоговые активы и обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок по объединению бизнеса), которые не влияют ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль. Кроме того, отложенные налоговые обязательства не отражаются в финансовой отчетности, если временные разницы возникают в результате первоначального признания гудвила.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на конец каждого отчетного периода и уменьшается, если вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, достаточной для полного или частичного использования этих активов, более не является высокой.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются с использованием ставок налогообложения (а также положений налогового законодательства), которые были утверждены или практически утверждены законодательством на отчетную дату и, как предполагается, будут действовать в период реализации налогового актива или погашения обязательства.

Оценка отложенных налоговых обязательств и активов отражает налоговые последствия намерений Компании (по состоянию на конец отчетного периода) в отношении способов возмещения или погашения балансовой стоимости активов и обязательств.

Текущий и отложенный налог на прибыль за год

Текущий налог и отложенный налог на прибыль признаются в прибылях или убытках, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую отражаемым в составе прочего совокупного дохода или собственного капитала. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или напрямую в капитале соответственно.

Налог на сверхприбыль

В соответствии с Контрактом на недропользование Компания облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль согласно налоговому кодексу Республики Казахстан является часть чистого дохода Компании, определенного для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25 % от суммы вычетов Компании для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным подоходным налогом по контракту на недропользование.

Разведочные и оценочные активы

Данные активы включают следующие расходы:

Поисковые и поисково-оценочные работы

Включают в себя все расходы, понесенные в связи с приобретением имущественных прав на осуществление разведки и добычи полезных ископаемых, приобретаемого посредством прав на недропользование, подписания контракта и иным путем, геологические и геофизические затраты, затраты на бурение скважин и все накладные расходы, связанные с разведкой.

Капитализация затрат на разведку начинается, когда имеется высокая степень уверенности в рентабельности проекта и существует вероятность того, что Компания получит будущие экономические выгоды. Обычный срок периода разведки составляет шесть лет.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

При выявлении коммерческой целесообразности добычи на газовом месторождении разведочные и оценочные активы переводятся в состав основных средств и амортизируются производственным методом, основанном на доказанных разработанных запасах для активов со сроком полезного использования, равным сроку службы газового месторождения, а также с использованием линейного метода для активов со сроком полезного использования, который короче срока службы газового месторождения. Коэффициент единицы произведенной продукции рассчитывается как соотношение между объемами, извлеченными в течение отчетного периода, и доказанными разработанными запасами, существовавшими на конец отчетного периода, увеличенными на объемы, извлеченные в течение отчетного периода.

В случае, если разработка газового месторождения не является коммерчески целесообразной, разведочные и оценочные активы списываются на расходы, как только обнаруживается отсутствие коммерческой ценности месторождения.

Прочие расходы на разведку

Прочие расходы на разведку включают затраты на соблюдение соглашения о недропользовании, такие как поддержание социальных программ в регионе, подписного бонуса, а также производственных работ и услуг и другие расходы.

Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за минусом накопленного износа и убытков от обесценения.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива только при наличии вероятности получения Компанией экономических выгод, связанных с объектом и его стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техобслуживание включаются в отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе в течение финансового периода, в котором они были понесены.

Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов, за исключением незавершенного строительства, в течение предполагаемых сроков полезной службы активов, используя прямолинейный метод начисления амортизации. Предполагаемые сроки полезной службы, остаточная стоимость и метод списания пересматриваются в конце каждого года, с учетом любых изменений в оценке, учитываемых на перспективной основе.

Предполагаемые сроки полезной службы основных средств за текущий и сравнительный периоды были следующими:

Здания	12.5-60 лет
Сооружения	7-55 лет
Машины и оборудование	3-30 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Прочие основные средства	3-15 лет

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Износ рассчитывается исходя из себестоимости актива. Значительные компоненты актива рассматриваются по отдельности, и если срок полезного использования компонента отличается от срока, определенного для остальной части этого актива, то такой компонент амортизируется отдельно.

Газовые активы

Газовые активы учитываются по себестоимости за вычетом накопленного истощения и убытков от обесценения. Газовые активы состоят из имущества, стоимости строительства скважин, вспомогательного оборудования, стоимости лицензий, стоимости геологической информации, а также ожидаемой стоимости ликвидации.

Последующие затраты включаются в балансовую стоимость актива только при наличии вероятности получения Компанией экономических выгод, связанных с объектом и стоимость может быть надежно оценена. Все прочие расходы на ремонт и техобслуживание включаются в отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в течение финансового периода, в котором они были понесены.

Износ, истощение и амортизация («ИИИА») газовых активов рассчитываются по производственному методу, исходя из доказанных разработанных запасов.

Имущество и прочие основные средства, срок службы которых отличается от периода добычи газа или от срока контракта на недропользование, амортизируются по прямолинейному методу.

Незавершенное строительство

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.

Обесценение

Компания проводит проверку наличия индикаторов обесценения балансовой стоимости материальных и нематериальных активов на конец каждой отчетной даты. В случае обнаружения любых таких индикаторов рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива с целью определения размера убытка от обесценения (если таковой имеется). В тех случаях, когда невозможно оценить возмещаемую стоимость отдельного актива, Компания оценивает возмещаемую стоимость единицы, генерирующей денежные средства, к которой относится такой актив.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на реализацию и ценности использования. При оценке ценности использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до текущей стоимости с использованием коэффициента дисконтирования до налогообложения, отражающего текущую рыночную временную стоимость денег и рисков присущих данному активу, в отношении которых оценка будущих денежных потоков не корректировалась. Если возмещаемая стоимость актива оказывается ниже его балансовой стоимости, балансовая стоимость этого актива уменьшается до возмещаемой стоимости. Убытки от обесценения сразу отражаются в прибылях или убытках.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость готовой продукции определяется на основе метода ФИФО («первым поступил – первым выбыл»), фактическая себестоимость сырья и расходных материалов определяется с использованием метода средневзвешенной стоимости. В фактическую себестоимость включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Применительно к запасам готовой продукции, в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из планового объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей Компании. Чистая стоимость возможной продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи объекта запасов в ходе обычной хозяйственной деятельности Компании, за вычетом расчетных затрат на завершение выполнения работ по этому объекту и его продаже.

Обязательство по возмещению исторических затрат

Компания обязана возместить расходы правительству Республики Казахстан за геологическую информацию по месторождению Шагырлы-Шомышты в соответствии с условиями Контракта на недропользование. Обязательство по возмещению исторических затрат первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизированной стоимости. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Компании возникло правовое или конструктивное обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Величина резерва предстоящих расходов, отражаемая в учете, представляет собой наилучшую оценку суммы, необходимой для погашения обязательств, определенную на конец отчетного периода с учетом рисков и неопределенностей, характерных для данных обязательств. Если величина резерва предстоящих расходов рассчитывается на основании предполагаемых денежных потоков по погашению обязательств, то резерв предстоящих расходов определяется как дисконтированная стоимость таких денежных потоков (если влияние стоимости денег во времени является существенным).

Резерв на восстановление месторождения

Резервом на будущее восстановление месторождения является ожидаемая текущая стоимость правовых обязательств, связанных с демонтажем и восстановлением объектов вследствие выбытия долгосрочных активов. Обязательство по восстановлению месторождения дисконтируется для определения текущей стоимости и признается как обязательство в момент, когда начинается строительство соответствующего актива. Резерв корректируется на конец каждого года, при прошествии времени и изменения в ожидаемых будущих денежных потоках, связанных с обязательством.

Условные обязательства и активы

Условные обязательства не признаются в отчете о финансовом положении, но раскрываются в финансовой отчетности за исключением случая, когда отток средств в результате их погашения маловероятен. Условный актив не признается в отчете о финансовом положении, но раскрывается в финансовой отчетности, когда приток экономических выгод вероятен.

Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства отражаются в отчете о финансовом положении Компании, когда Компания становится стороной по договору в отношении соответствующего финансового инструмента.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Транзакционные издержки, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов и финансовых обязательств (кроме финансовых активов и финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки), соответственно увеличивают или уменьшают справедливую стоимость финансовых активов или финансовых обязательств при первоначальном признании. Транзакционные издержки, напрямую относящиеся к приобретению финансовых активов или финансовых обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, относятся непосредственно на прибыли или убыток.

Справедливая стоимость

Справедливая стоимость отражает цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в рамках обычной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от того, является ли такая цена непосредственно наблюдаемой или полученной расчетным путем с использованием другой методики оценки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства, Компания учитывает характеристики актива или обязательства, если участники рынка учитывали бы такие характеристики при формировании цены актива или обязательства на дату оценки. Для проведения оценки по справедливой стоимости и/или раскрытия информации в отношении оценки справедливой стоимости, справедливая стоимость в данной финансовой отчетности определяется вышеуказанным способом, за исключением сделок с выплатами на основе собственных долевого инструментов, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 2, лизинговых операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 16, а также оценок, сравнимых со справедливой стоимостью, но при этом не являющихся справедливой стоимостью, как, например, чистая стоимость возможной реализации в МСФО (IAS) 2 или ценность использования в МСФО (IAS) 36.

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

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

Финансовые активы

Признание и прекращение признания финансовых активов происходит в дату заключения сделки, при условии, что покупка или продажа актива осуществляется по договору, условия которого требуют поставки актива в течение срока, принятого на соответствующем рынке.

Все признанные в учете финансовые активы, после первоначального признания должны оцениваться по амортизированной либо по справедливой стоимости в зависимости от классификации финансовых активов.

Классификация финансовых активов:

- Долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, целью которой является получение предусмотренных договором денежных потоков, которые включают в себя исключительно выплаты в счет основной суммы долга и проценты, после первоначального признания оцениваются по амортизированной стоимости;
- Долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, целью которой является как получение предусмотренных договорами денежных потоков, включающих исключительно платежи в счет основной суммы долга и проценты, так и продажа соответствующих долговых инструментов, после первоначального признания оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- Все прочие долговые инструменты (например, долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости или предназначенные для продажи) и инвестиции в долевого инструменты, после первоначального признания оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

При этом при первоначальном признании финансового актива Компания вправе в каждом отдельном случае осуществить не подлежащий отмене выбор/классификацию. В частности:

- Компания вправе принять безотзывное решение о представлении в составе прочего совокупного дохода последующих изменений справедливой стоимости инвестиций в собственный капитал, если такие инвестиции не предназначены для торговли и не являются условным вознаграждением, признанным приобретателем при объединении бизнеса, к которому применяется МСФО (IFRS) 3; а также
- Компания может принять безотзывное решение об отнесении долгового инструмента к категории ОССЧПУ, если такой долговой инструмент соответствует критериям для признания по амортизированной стоимости или справедливой стоимости через прочий совокупный доход, при условии, что это устраняет или значительно уменьшает учетное несоответствие («опция учета по справедливой стоимости»).

Финансовые активы классифицируются в каждой из категорий оценки в соответствии учетной политикой, указанной выше.

Амортизированная стоимость

Амортизированная стоимость представляет собой первоначальную стоимость актива за вычетом выплат основного долга, но включая наращенные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого списания понесенных убытков от обесценения. Наращенные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств.

Метод эффективной процентной ставки

Метод эффективной процентной ставки – это метод признания процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка – это точная ставка дисконтирования расчетных будущих денежных выплат или поступлений (не включая будущие убытки по кредитам) на ожидаемый срок действия финансового инструмента или, в соответствующих случаях, на более короткий срок до чистой балансовой стоимости финансового инструмента.

Эффективная процентная ставка используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спред по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, не устанавливаемым в зависимости от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет дисконтированной стоимости включает все комиссионные, выплаченные и полученные сторонами контракта, составляющие неотъемлемую часть эффективной процентной ставки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Доходы и расходы от курсовых разниц

Балансовая стоимость финансовых активов, выраженных в иностранной валюте, определяется в этой иностранной валюте и пересчитывается по спотовому курсу на конец каждого отчетного периода. В частности, для финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, которые не являются частью указанных отношений хеджирования, курсовые разницы отражаются в составе прибыли или убытка.

Обесценение финансовых активов

Компания всегда признает кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и контрактным активам, ожидаемым за весь срок действия данных финансовых инструментов. Ожидаемые кредитные убытки по этим финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на историческом опыте Компании по кредитным убыткам, с поправкой на факторы, характерные для должников, общие экономические условия и оценка как текущего, так и прогнозируемого направления условий на отчетную дату, включая временную стоимость денег, где это уместно.

Для всех прочих финансовых инструментов Компания признает оценочный резерв в размере полной величины кредитных убытков, ожидаемых за весь срок действия финансового инструмента, в случае значительного увеличения кредитного риска по инструменту с момента его первоначального признания. Во всех остальных случаях резервы по ожидаемым кредитным убыткам формируются в размере, равном величине кредитных убытков, ожидаемых в пределах 12 месяцев.

Оценку ожидаемых кредитных убытков, необходимо производить с помощью оценочного резерва, величина которого равна:

- Величине кредитных убытков, ожидаемых в течение последующих 12 месяцев, т.е. той части кредитных убытков за весь срок действия финансового инструмента, которая представляет собой ожидаемые кредитные убытки вследствие случаев неисполнения обязательств по инструменту, могущих возникнуть в течение 12 месяцев после отчетной даты («первая стадия»);
- Величине кредитных убытков, ожидаемых за весь срок действия финансового инструмента, которые возникают вследствие всех возможных случаев неисполнения обязательств по инструменту в течение срока его действия («вторая стадия» и «третья стадия»).

Значительное увеличение кредитного риска

При оценке на предмет значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания Компания сравнивает риск дефолта по инструменту по состоянию на отчетную дату исходя из оставшегося срока погашения, с риском дефолта, который прогнозировался на указанную отчетную дату для оставшегося срока погашения при первоначальном признании финансового инструмента.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

При проведении такой оценки Компания учитывает обоснованную и подтверждаемую количественную и качественную информацию, включая информацию за прошлые периоды и прогнозную информацию, которая может быть получена без неоправданных затрат или усилий на основании имеющего у Компании опыта и экспертных оценок, включая прогнозные данные. Рассматриваемая прогнозная информация включает будущие перспективы отраслей, в которых работают должники Компании, полученные из отчетов экономических экспертов, финансовых аналитиков, правительственных органов, соответствующих аналитических центров и других аналогичных организаций, также, как и рассмотрение различных внешних источников фактической и прогнозируемой экономической информации, касающейся основной деятельности Компании.

В частности, при оценке значительного увеличения кредитного риска с момента первоначального признания учитывается следующая информация:

- Фактическое или ожидаемое значительное ухудшение внешнего (если имеется) или внутреннего кредитного рейтинга финансового инструмента;
- Значительное ухудшение показателей кредитного риска на внешнем рынке по конкретному финансовому инструменту, например, значительное увеличение дефолтных цен для должника или длительности, или степени, в которой справедливая стоимость финансового актива была меньше его амортизированной стоимости;
- Существующие или прогнозируемые неблагоприятные изменения в деловых, финансовых или экономических условиях, которые, как ожидается, приведут к значительному снижению способности должника выполнять свои долговые обязательства;
- Фактическое или ожидаемое значительное ухудшение результатов деятельности должника;
- Значительное увеличение кредитного риска по другим финансовым инструментам того же должника;
- Фактическое или ожидаемое существенное неблагоприятное изменение в нормативной, экономической или технологической среде должника, которое приводит к значительному снижению способности должника выполнять свои долговые обязательства.

Независимо от результатов вышеупомянутой оценки, Компания предполагает, что кредитный риск по финансовому активу значительно возрос с момента первоначального признания, когда договорные платежи просрочены более чем на 30 дней, если Компания не располагает разумной и подтверждаемой информацией, которая свидетельствует об обратном.

Несмотря на вышесказанное, Компания предполагает, что кредитный риск по финансовому инструменту существенно не увеличился с момента первоначального признания, если на отчетную дату финансовый инструмент определен как имеющий низкий кредитный риск. Финансовый инструмент определяется как имеющий низкий кредитный риск, если:

- Финансовый инструмент имеет низкий риск дефолта,
- Должник имеет большие возможности для выполнения своих договорных обязательств в отношении денежных потоков в ближайшем будущем, и
- Неблагоприятные изменения в экономических и деловых условиях в более долгосрочной перспективе могут, но не обязательно, снизить способность заемщика выполнять свои договорные обязательства по движению денежных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Компания может полагать, что финансовый актив имеет низкий кредитный риск, когда актив имеет внешний кредитный рейтинг «инвестиционного уровня» в соответствии с общепризнанным определением или если внешний рейтинг недоступен, у актива внутренний рейтинг «Кредитоспособный». «Кредитоспособный» означает, что контрагент имеет сильное финансовое положение и нет просроченных сумм. При анализе того, значительно ли увеличился кредитный риск по финансовому инструменту с момента первоначального признания договоров финансовой гарантии Компания рассматривает изменения риска в отношении того, что определенный должник допустит дефолт по договору.

В Компании существуют процедуры мониторинга, направленные на подтверждение эффективности критериев, используемых для выявления значительного увеличения кредитного риска. Компания периодически проверяет свои кредитные рейтинги на основе исторических данных, чтобы определить, были ли своевременно приняты во внимание факторы кредитного риска, связанные с кредитным риском, приведшим к дефолту.

Определение дефолта

Компания рассматривает следующие критерии как указывающие на дефолт, в целях внутреннего управления кредитным риском, поскольку, исторический опыт показывает, что финансовые активы, соответствующие следующему критерию, как правило, не подлежат возмещению:

- Информация, разработанная внутри Компании или полученная из внешних источников, указывает на то, что полное исполнение заемщиком кредитных обязательств перед кредиторами, в том числе Компанией, является маловероятным (без учета какого-либо обеспечения, удерживаемого Компанией).

Независимо от приведенного выше анализа, Компания полагает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда организация располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку оплаты, является более уместным.

Кредитно - обесцененные финансовые активы

Финансовый актив считается кредитно-обесцененным в случае возникновения одного или нескольких событий, оказывающих негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу. По отношению к кредитно-обесцененным финансовым активам употребляется термин «активы третьей стадии». Признаки кредитного обесценения включают в себя наблюдаемые данные о следующих событиях:

- Значительные финансовые затруднения заемщика или кредитора;
- Нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа;
- Предоставление кредитором уступки заемщику в силу экономических причин или договорных условий в связи с финансовыми затруднениями заемщика, которую кредитор не предоставил бы в ином случае;
- Исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений; или
- Покупка финансового актива с большой скидкой, которая отражает понесенные кредитные убытки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Списание активов

Компания списывает финансовый актив при наличии информации, указывающей на то, что должник находится в тяжелом финансовом положении и нет реальной перспективы возмещения, например, когда должник был подвергнут ликвидации или вступил в процедуру банкротства или в случае торговой дебиторской задолженности, когда суммы просрочены более двух лет, в зависимости от того, что наступит раньше. Списание представляет собой событие, ведущее к прекращению признания. Компания вправе прибегнуть к принудительному взысканию задолженности по списанным финансовым активам. Возмещения, полученные Компанией принудительным путем, приводят к увеличению прибыли от обесценения.

Измерение и признание ожидаемых кредитных убытков

Ожидаемые кредитные убытки измеряются произведением вероятности дефолта, уровня убытков при дефолте (т.е. величина потерь, если есть дефолт) и суммы требований при дефолте. Оценка вероятности дефолта и ожидаемых потерь при дефолте основана на исторических данных и прогнозной информации, как описано выше. Что касается риска дефолта, то для финансовых активов он представлен валовой балансовой стоимостью активов на отчетную дату; для договоров финансовой гарантии, подверженность к дефолту включает сумму, использованную на отчетную дату вместе с любыми дополнительными суммами, которые, как ожидается, будут списаны в будущем на дату дефолта, определенной исходя из исторических тенденций, понимания Компанией конкретных будущих потребностей в финансировании должников и другой соответствующей прогнозной информацией.

Если Компания оценила резерв по убыткам для финансового инструмента в сумме, равной величине кредитных убытков, ожидаемых за весь срок действия финансового инструмента, в предыдущий отчетный период, но определяет на текущую отчетную дату, что данные условия более не являются эффективными, Компания оценивает резерв по убыткам в размере равном 12-месячному ожидаемому кредитному убытку, по данным на текущую отчетную дату, за исключением активов, для которых был использован упрощенный подход.

Компания признает прибыль или убыток от обесценения в составе прибыли или убытка по всем финансовым инструментам с соответствующей корректировкой их балансовой стоимости за счет резерва под возможные убытки.

Прекращение признания финансовых активов

Компания прекращает признавать финансовые активы только в случае прекращения договорных прав на денежные потоки по ним или в случае передачи финансового актива и соответствующих рисков и выгод другой организации. Если Компания не передает и не сохраняет все основные риски и выгоды от владения активом и продолжает контролировать переданный актив, то она продолжает отражать свою долю в данном активе и связанные с ним возможные обязательства по возможной оплате соответствующих сумм. Если Компания сохраняет практически все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, Компания продолжает признавать данный финансовый актив, а полученные при передаче средства отражает в виде обеспеченного займа.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

При прекращении признания финансового актива, оцениваемого по амортизированной стоимости, разница между балансовой стоимостью актива и суммой полученного и причитающегося к получению вознаграждения признается в составе прибыли или убытка. Кроме того, при прекращении признания инвестиции в долговой инструмент категории ОССЧПСД, кумулятивные прибыли и убытки, ранее признаваемые в резерве переоценки инвестиций, классифицируются в состав прибыли и убытка. Напротив, при прекращении признания инвестиции в долевого инструмента, который на дату первоначального признания Компания оценивала как ОССЧПСД, кумулятивные прибыли и убытки, ранее признаваемые в резерве по переоценке инвестиций, не классифицируются в состав прибыли и убытка, а переносятся на счет нераспределенной прибыли.

Финансовые обязательства и долевого инструмента

Финансовые обязательства

Классификация и оценка

Финансовые обязательства Компании представляют собой финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Прочие финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке. Впоследствии прочие финансовые обязательства учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных платежей (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок финансового обязательства или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости финансового обязательства.

Доходы и расходы от курсовых разниц

Для финансовых обязательств, которые номинированы в иностранной валюте и оцениваются по амортизированной стоимости в конце каждого отчетного периода доходы и расходы от курсовой разницы определяются на основе амортизированной стоимости инструментов.

Прекращение признания финансовых обязательств

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате возмещением признается в составе прибыли или убытка.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Происходящий между Компанией и кредитором обмен долговыми инструментами с существенно отличными условиями учитывается как погашение первоначального финансового обязательства, и признание нового финансового обязательства. Компания учитывает существенное изменение условий существующего финансового обязательства или его части как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Компания исходит из допущения, что условия обязательств существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству. Если изменение не является существенным, разница между: (1) балансовой стоимостью обязательства до модификации; и (2) приведенной стоимостью денежных потоков после изменения должна быть признана в составе прибыли или убытка как прибыль или убыток от изменения в составе прочих прибылей и убытков.

Вознаграждения работникам

Расходы на заработную плату, взносы в пенсионные фонды, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии и прочие льготы начисляются в том году, в котором соответствующие услуги оказываются работниками Компании.

В соответствии с юридическими требованиями Республики Казахстан, Компания удерживает пенсионные вклады из заработной платы и перечисляет их в государственный пенсионный фонд. После перечисления пенсионных вкладов Компания не имеет дальнейших пенсионных обязательств. При выходе работников на пенсию, все пенсионные выплаты производятся непосредственно пенсионным фондом.

Прибыль на акцию и балансовая стоимость акций

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на долю акционеров Компании (числитель), на средневзвешенное количество акций (знаменатель), находившихся в обращении в течение отчетного года.

Балансовая стоимость акций рассчитывается в соответствии с положениями приложения № 5.7 Листинговых правил АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «KASE»), (не является показателем, рассчитанным по МСФО), утвержденных протоколом заседания Совета Директоров от 27 апреля 2017 г. № 15, введенные в действие с 1 июня 2017 г.

- За дату расчета принимается последний день года, за который составлен отчет о финансовом положении эмитента акций;
- Балансовая стоимость одной акции, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением на дату составления отчета о финансовом положении эмитента акций, отражается в указанном отчете.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:

$$BVcs = NAV / NOCs, \text{ где}$$

BVcs	(book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;
NAV	(net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;
NOCs	(number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

TA	(total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
IA	(intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
TL	(total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;
PS	(preferred stock) сальдо счета "уставный капитал, привилегированные акции" в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

В процессе применения положений учетной политики Компании, изложенных в Примечании 4, руководство должно применить суждение, оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо на период, к которому относится изменение и в будущих периодах, тогда изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

Ниже приведены основные допущения относительно будущих событий и другие источники неопределенности сделанных руководством на отчетную дату оценок, которые с большой вероятностью могут привести к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Резервы по рекультивации и ликвидации активов

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактных территорий. Так как срок действия лицензий и контрактов не может быть продлён по усмотрению Компании, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода или контракта.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Объём обязательств Компании по рекультивации и ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства. Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Компания пересматривает обязательство по восстановлению контрактной территории на каждую отчётную дату и корректирует для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательств по ликвидации по месторождению на 31 декабря 2020 г., составляли 6.00% и 7.7% соответственно. Изменения в обязательствах по выбытию активов и рекультивации раскрыты в Примечании 29.

Запасы газа

Запасы газа являются существенным фактором в расчётах Компании износа, истощения и амортизации. При оценке запасов, Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию спот цен на конец года.

Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования выпуска и реализации продукции и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов газа. Все оценки запасов предполагают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежной геологической и инженерной информации, имеющейся на момент оценки и интерпретации этих данных.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Последняя оценка запасов газа была проведена по состоянию на 31 декабря 2020 года независимой организацией ТОО «Проектный институт Оптимум» («ТОО Оптимум»). ТОО «Оптимум» провело оценку запасов газа в соответствии с международными стандартами системы управления нефтяными ресурсами. Доказанные разработанные запасы на 31 декабря 2020 года составляют 12,516,200 тыс. м³ (2019 г. – 13,959,515 тыс. м³, рассчитано на основе добытого газа за 2019 и 2018 гг. из отчета от 1 января 2018 г.).

Оценки анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут проверяться вследствие внедрения проектов для улучшения результатов, изменений в производственной мощности или изменений в стратегии разработки.

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

Руководство оценивает период добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, которая будет продолжаться до 2039 г., на основании условий существующего соглашения о недропользовании. Тем не менее, Компания имеет преимущественное право на продление сроков договора.

Отложенный налог на прибыль и сверхприбыль

По состоянию на конец каждого отчетного периода Компания оценивает отложенные налоговые обязательства и активы по действующим налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в том периоде, в котором погашено обязательство, или реализован актив. Эффективная ставка налога зависит от ожидаемой будущей доходности, поскольку Компания подвержена прогрессивному режиму налога на сверхприбыль которая постепенно увеличивается с 0% до 60% от прибыли по контрактной деятельности. Будущая доходность по договору на поставку газа зависит от прогнозируемой выручки, в том числе от таких факторов, как объемы газа, которые будут использоваться на внутренние нужды и на продажу, сроки модернизации и расширения завода по производству аммиака для использования газа внутренне, прогнозируемые расходы и прогнозируемые капитальные затраты на газовое месторождение.

Ставка корпоративного налога в размере 20% в настоящее время используется при расчете отложенных налогов на активы и обязательства по газовому контракту, поскольку текущие прогнозы рентабельности показывают, что налог на сверхприбыль не будет кристаллизоваться до тех пор, пока достаточное количество добытого газа будет использоваться внутри компании для производства аммиака. При прогнозировании будущей рентабельности газового контракта запланированные капитальные затраты на разработку участка Косбулак в размере 63,892,416 тыс. тенге включены в модель в качестве вычетов, поскольку это считается допустимым для налоговых льгот в отношении прибыли по газовому месторождению на добывающем месторождении Шагырлы-Шомышты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Предполагаемые доходы и связанные с ними затраты на добычу на участке Косбулак исключаются из модели до тех пор, пока не будет определена вероятность коммерческой реализации. Если бы выручка, за вычетом связанных затрат на добычу для участка Косбулак, на пропорциональной основе капитальных затрат относительно добывающего месторождения Шагырлы-Шомышты включалась в модель рентабельности, начиная с 2026 года, после окончания периода разведки, и на этом этапе не вносятся никакие поправки во внутренние нормы использования газа, эффективная ставка налога на прибыль по газовому контракту на участке Косбулак составит 47,4%, что приведет к увеличению отложенного налогового обязательства на 598, 151 тыс. тенге по состоянию на 31 декабря 2020 года.

6. ВЫРУЧКА

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Продажи на внутреннем рынке	41,652,740	36,294,616
Экспортные продажи	7,215,675	4,583,639
	<u>48,868,415</u>	<u>40,878,255</u>
Выручка по видам продукции	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Аммиачная селитра	25,895,969	18,411,312
Газ товарный	20,420,664	21,191,643
Аммиак	2,549,132	1,271,819
Прочие по видам продукции	2,650	3,481
	<u>48,868,415</u>	<u>40,878,255</u>

Выручка по всем продуктам признается в определенный момент времени. Продажи аммиачной селитры местным сельскохозяйственным компаниям были субсидированы по государственной программе развития сельского хозяйства. В течение 2020 г. Компания признала выручку от продаж в рамках указанной государственной программы на сумму 11,047,280 тыс. тенге (2019 г.: 8,210,269 тыс. тенге).

7. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Себестоимость аммиачной селитры	14,337,617	9,066,948
Себестоимость газа товарного	5,594,318	4,190,875
Себестоимость аммиака	818,229	480,614
Стоимость прочих побочных продуктов	3,116	2,201
	<u>20,753,280</u>	<u>13,740,638</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

8. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Транспортные расходы	3,345,064	2,608,102
Расходы сбыта	626,255	417,038
Прочие	294,655	226,256
	<u>4,265,974</u>	<u>3,251,396</u>

9. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Оплата труда и отчисления	2,229,807	1,980,494
Услуги третьих сторон и услуги банка	467,820	725,782
Материалы	110,476	106,698
Износ и амортизация	68,929	69,033
Командировочные и представительские расходы	59,498	194,798
Налоги и прочие платежи	14,081	55,081
Создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности и по обесценению авансов выданных	16	12,361
Прочие	252,837	138,788
	<u>3,203,464</u>	<u>3,283,035</u>

10. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Проценты по банковским кредитам (Примечание 27)	(2,772,906)	(2,745,181)
За вычетом амортизации отложенного дохода от государственных субсидий	472,615	468,222
За вычетом сумм, капитализированных в составе квалифицируемых активов (Примечание 17)	50,227	21,628
Итого процентные расходы по банковским займам признанные в отчете о прибылях и убытках	(2,250,064)	(2,255,331)
Высвобождение дисконта и расходы на накопление (Примечания 28 и 29)	(219,393)	(125,644)
Финансовые расходы	<u>(2,469,457)</u>	<u>(2,380,975)</u>

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

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Доход от курсовой разницы	5,885,167	1,913,324
Убыток от курсовой разницы	(5,300,693)	(1,955,648)
	<u>584,474</u>	<u>(42,324)</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

12. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Доход от государственной субсидии	261,431	93,544
Восстановление резерва на устаревшие запасы	66,869	212,147
Доход от списания обязательств	966	4,444
Погашение резерва на рекультивацию земель	-	379,400
Прочие доходы	149,116	128,243
	<u>478,382</u>	<u>817,778</u>

Доход от государственной субсидии представляет собой субсидию в размере 8,95% процентной ставки, выплачиваемую от имени Компании Программой Фонда Даму (Примечание 27). Компания представляет расходы по процентам в размере 14,95% по кредитным договорам в составе общих расходов по процентам (Примечание 10).

13. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Убыток от продажи материалов	39,767	29,389
Расходы на содержание основных средств непрофильной деятельности	25,292	40,254
Затраты на передачу электроэнергии	24,077	22,263
Убытки от выбытия основных средств	3,591	20,443
Убытки от порчи инвентаря	-	157,813
Прочие расходы	355,152	150,591
	<u>447,879</u>	<u>420,753</u>

14. РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Текущий налог на прибыль	3,163,095	3,140,128
Налог на сверхприбыль	104,948	24,295
Отложенный подоходный налог	949,602	664,005
	<u>4,217,645</u>	<u>3,828,428</u>

Компания составляет расчет по налогу на прибыль за текущий период, и оценивает налоговые базы активов и обязательств в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан, которое может отличаться от МСФО.

Отложенный налог отражает чистый налоговый эффект от временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения. У Компании возникают определенные постоянные налоговые разницы, которые связаны с невычитаемыми расходами и необлагаемыми доходами в целях налогообложения. Налоговая ставка, используемая для сверки эффективной ставки с прибылью, приведенной ниже, составляет 20% от налогооблагаемой прибыли к уплате юридическими лицами в Республике Казахстан в соответствии с налоговым законодательством.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу с использованием теоретической и эффективной ставки, отраженного в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе:

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Прибыль до налогообложения	19,357,543	18,992,496
Расход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке 20%	3,871,509	3,798,499
Налог на сверхприбыль	104,948	24,295
Корректировки с целью учета:		
Невычитаемые расходы	241,188	81,514
Признание дохода от резерва по рекультивации земельного участка, не участвующего в получении дохода от предпринимательской деятельности	-	(75,880)
	<u>4,217,645</u>	<u>3,828,428</u>

Ниже приводится анализ отложенных налоговых активов (обязательств) в отчете о финансовом положении, а также движение временных разниц в течение года:

	<u>Нетто-величина</u>		<u>Экономия/(расход) по отложенному подоходному налогу и налогу на сверхприбыль</u>	
	<u>Активы/(обязательства)</u>		<u>Признанный в составе прибыли или убытка</u>	
	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
<i>Отложенные налоговые активы/(обязательства), возникающие в результате временных разниц:</i>				
Основные средства и нематериальные активы	(4,458,702)	(3,826,241)	(632,461)	(624,842)
Разведочные и оценочные активы	(436,607)	-	(436,607)	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	17,942	16,426	1,516	2,557
Запасы	9,241	19,885	(10,644)	(42,429)
Резервы	496,507	356,772	139,735	22,720
Прочие налоги и платежи в бюджет к уплате	9,506	20,647	(11,141)	(22,011)
	<u>(4,362,113)</u>	<u>(3,412,511)</u>	<u>(949,602)</u>	<u>(664,005)</u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

15. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛУ

В течение 2020 г. Компания начислила затраты по вознаграждению персонала на сумму 5,873,009 тыс. тенге (2019 г.: 5,662,615 тыс. тенге). Затраты были отражены в производственных расходах, расходах по реализации и административных расходах на сумму 3,603,622 тыс. тенге, 39,580 тыс. тенге и 2,229,807 тыс. тенге, соответственно (2019 г.: 3,647,745 тыс. тенге, 34,376 тыс. тенге и 1,980,494 тыс. тенге соответственно).

16. ДОГОВОР ОПЕРАЦИОННОЙ АРЕНДЫ

Аренда, по которой Компания выступает в качестве арендатора, относится к аренде автобусов, транспортных средств и зданий и признается в составе себестоимости продаж и административных расходов в размере 96,747 тыс. тенге и 3,490 тыс. тенге соответственно за 2020 год (2019 г.: 84,346 тыс. тенге и 3,074 тыс. тенге). Компания не имеет возможности приобрести арендованные активы по истечении срока аренды. В соответствии с МСФО (IFRS) 16 срок аренды составляет менее одного года, и все эти соглашения учитываются как краткосрочная аренда.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
 (в тыс. тенге)

17. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля	Здания и сооружения	Нефтегазовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Стоимость								
На 1 января 2019 г.	30,751	7,485,344	24,791,169	23,820,645	2,521,470	603,524	8,368,938	67,621,841
Поступления	-	-	74,262	893,557	81,501	38,336	7,073,095	8,160,751
Выбытия	-	(43,934)	-	(549,390)	(79,364)	(1,358)	(750)	(674,796)
Перемещения из запчастей	-	-	71,098	79,223	-	-	-	150,321
Перемещения	-	706,483	7,616,910	1,475,891	33,666	24,227	(9,857,177)	-
На 31 декабря 2019 г.	30,751	8,147,893	32,553,439	25,719,926	2,557,273	664,729	5,584,106	75,258,117
Поступления	-	1,079,617	536,700	433,303	165,003	4,320	6,027,622	8,246,565
Выбытия	-	(2,010)	(3,626)	(570,608)	(117,153)	(14,086)	-	(707,483)
Перемещения в прочие долгосрочные активы	-	-	(111,686)	(328,681)	-	-	-	(440,367)
Перемещения	-	449,522	1,286,518	2,706,283	72,838	2,890	(4,518,051)	-
На 31 декабря 2020 г.	30,751	9,675,022	34,261,345	27,960,223	2,677,961	657,853	7,093,677	82,356,832
	Land	Здания и сооружения	Нефтегазовые активы	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Накопленный износ:								
На 1 января 2019 г.	-	(1,050,184)	(2,814,797)	(5,036,245)	(574,110)	(416,229)	-	(9,891,565)
Начислено за год	-	(320,916)	(1,716,280)	(1,650,781)	(171,285)	(86,611)	-	(3,945,873)
Исключено при выбытии	-	40,225	-	64,437	24,918	1,139	-	130,719
На 31 декабря 2019 г.	-	(1,330,875)	(4,531,077)	(6,622,589)	(720,477)	(501,701)	-	(13,706,719)
Начислено за год	-	(367,456)	(1,996,518)	(1,819,043)	(167,543)	(46,336)	-	(4,396,896)
Исключено при выбытии	-	2,010	2,527	77,472	93,628	11,981	-	187,618
На 31 декабря 2020 г.	-	(1,696,321)	(6,525,068)	(8,364,160)	(794,392)	(536,056)	-	(17,915,997)
Балансовая стоимость:								
На 31 декабря 2019 г.	30,751	6,817,018	28,022,362	19,097,337	1,836,796	163,028	5,584,106	61,551,398
На 31 декабря 2020 г.	30,751	7,978,701	27,736,277	19,596,063	1,883,569	121,797	7,093,677	64,440,835

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Амортизационные отчисления за 2020 г. были признаны в составе производственных расходов, административных затрат, затрат на реализацию и прочих затрат на сумму 4,266,393 тыс. тенге, 63,488 тыс. тенге, 42,769 тыс. тенге и 24,246 тыс. тенге соответственно (2019 г.: 3,790,706 тыс. тенге, 61,545 тыс. тенге, 54,718 тыс. тенге и 38,904 тыс. тенге соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. объекты основных средств, имеющие балансовую стоимость 35,317,907 тыс. тенге (31 декабря 2019 г.: 24,690,680 тыс. тенге) служили залоговым обеспечением банковских кредитов (Примечание 27).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. первоначальная стоимость полностью самортизированных основных средств составила 678,032 тенге (31 декабря 2019 г.: 833,144 тыс. тенге).

В течение 2020 г. Компания капитализировала вознаграждения по займам, относящиеся к незавершенному строительству, в сумме 50,227 тыс. тенге (2019 г.: 21,628 тыс. тенге).

18. РАЗВЕДОЧНЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ АКТИВЫ

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
На 1 января	9,817,053	7,470,485
Услуги по бурению и строительству скважин	5,535,814	2,227,459
Сейсморазведка	79,800	8,506
Обязательства по ликвидации активов	(5,666)	4,355
Прочее	<u>125,551</u>	<u>106,248</u>
На 31 декабря	<u>15,552,552</u>	<u>9,817,053</u>

24 марта 2016 г. Компания заключила новый контракт № 4283-УВС-МЭ с Министерством энергетики Республики Казахстан на срок, включающий период разведки на 6 лет и период добычи 25 лет углеводородного сырья на участке Косбулак, Мангистауской области Республики Казахстан. В течение 2016-2020 гг. на месторождении выполнялись сейсморазведочные работы 2D и 3D, а также строительство поисковых скважин. По состоянию на 1 января 2021 года на разведочной скважине Шик-7 глубиной 4,750 м ведутся работы по опробованию нефтенасыщенных объектов геофизическими исследованиями на приток. Также продолжается бурение разведочной скважины Шик-1 глубиной 4,500 м и скважины Шик-8 глубиной 750 метров. В настоящее время Компания продлевает период разведки на 3 года до марта 2025 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

19. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Предоплата за услуги	885,790	1,064,133
Предоплата за работы	699,148	7,995
Предоплата за основные средства	234,428	3,502,382
Предоплата за сырье и материалы	24,470	18,769
Минус: резерв по обесценению	(12,367)	(12,367)
	1,831,469	4,580,912
Авансы под поставку долгосрочных активов	1,084,708	4,174,642
Минус: резерв по обесценению авансов выданных	(12,367)	(12,367)
	1,072,341	4,162,275
Авансы под поставку краткосрочных активов	759,128	418,637
	759,128	418,637

В течение 2020 года Компания зачла авансы, выплаченные за основные средства, с дивидендами, подлежащими выплате одному из акционеров, на сумму 3,000,000 тыс. тенге.

Движение резерва по обесценению авансов выданных:

	2020 г.	2019 г.
На 1 января	12,367	-
Начисление резерва	-	12,367
На 31 декабря	12,367	12,367

20. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Сырье и расходные материалы	4,809,584	3,124,203
Готовая продукция	1,952,590	3,569,753
	6,762,174	6,693,956
Минус: резерв по списанию запасов	(46,205)	(99,426)
	6,715,969	6,594,530

Сырье и расходные материалы за 2020 г. были признаны в составе производственных расходов, административных затрат, затрат на реализацию и прочих затрат на сумму 8,161,401 тыс. тенге; 110,476 тыс. тенге; 151,699 тыс. тенге и 147,304 тыс. тенге соответственно (2019 г.: 6,850,567 тыс. тенге; 91,106 тыс. тенге; 80,691 тыс. тенге и 252,659 тыс. тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. долгосрочные запасы на сумму 847,799 тыс. тенге были классифицированы как прочие долгосрочные активы (31 декабря 2019 г: 346,486 тыс. тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Движение резерва по списанию запасов:

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
На 1 января	99,426	311,572
Начисление	13,648	-
Списание за счет ранее созданного резерва	(66,869)	(212,146)
На 31 декабря	<u>46,205</u>	<u>99,426</u>

21. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Торговая дебиторская задолженность	2,965,398	3,595,651
Прочая дебиторская задолженность	85,815	69,713
	<u>3,051,213</u>	<u>3,665,364</u>
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(77,345)	(82,129)
	<u>2,973,868</u>	<u>3,583,235</u>

В представленной ниже таблице указан профиль рисков торговой дебиторской задолженности на основе матрицы оценочных резервов Компании. Компания применяет матрицу резервов для расчета ожидаемых кредитных убытков. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была классифицирована на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Торговая дебиторская задолженность - количество дней просрочки

	<u>Не просро- ченные</u>	<u><30</u>	<u>31-90</u>	<u>91-360</u>	<u>>360</u>	<u>Итого</u>
На 31 декабря 2020 г.	2,497,456	269,407	120,516	1,347	76,672	2,965,398
На 31 декабря 2019 г.	3,168,985	176,914	159,229	16,788	73,735	3,595,651

Движение резерва по сомнительной задолженности:

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
На 1 января	82,129	94,490
Начисление	-	3,587
Списание	(4,784)	(15,948)
На 31 декабря	<u>77,345</u>	<u>82,129</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

22. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость к возмещению	281,584	74,397
Налог на имущество	56,848	38,126
Импортная пошлина	30,911	30,911
Социальный налог	1,835	23,850
Прочие налоги и выплаты	52,992	67,874
	424,170	235,158

23. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Расходы будущих периодов	373,671	478,027
Дебиторская задолженность работников	19,389	15,456
Прочие	53,346	55,079
	446,406	548,562

24. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	444,224	347,446
Краткосрочные денежные средства, ограниченные в использовании	102,067	65,005
	546,291	412,451

По состоянию на 31 декабря 2020 г., денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой депозиты в банках, в соответствии с условиями соглашения недропользования.

В соответствии с условиями Контракта недропользования, денежные средства, ограниченные в использовании, должны быть пополнены на 1% от годовых затрат на добычу и годовой стоимости добычи и сейсморазведки в качестве ликвидационного фонда для будущего восстановления месторождений Шагырлы-Шомышты и Косбулак соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

25. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты в отчете о движении денежных средств включают денежные средства в кассе и на банковских счетах, а также депозиты с первоначальным сроком менее трех месяцев. Остатки денежных средств и их эквивалентов на отчетную дату, показанных в отчете о движении денежных средств, и их соответствующих статей отчета о финансовом положении объясняются следующим образом:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства на банковских депозитах	14,944,170	7,598,539
Денежные средства на банковских счетах	144,644	185,940
Денежные средства в кассе	12,593	839
	15,101,407	7,785,318

Информация о подверженности Компании валютному риску и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 33.

26. КАПИТАЛ

21 декабря 2016 г., Компания прошла перерегистрацию и изменила юридический статус с товарищества с ограниченной ответственностью на акционерное общество. Взносы в уставный капитал были следующими:

ФИО акционера /наименование юридического лица	31 декабря 2020 и 2019 г.	
	%	Сумма
АО «Joint Resources» / (2019: Тоех B.V.)	50%	8,877,146
Идрисов Динмухамет Аппазович	30%	5,326,287
Аблазимов Бахаридин Нугманович	15%	2,663,144
Достыбаев Ержан Нурбекович	5%	887,715
	100%	17,754,292

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2020 гг., право собственности интересов акционеров в Компании были переданы в залог, в качестве обеспечения по договору кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана». (Примечание 27).

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2020 гг. уставный капитал Компании составил 17,754,292 тыс. тенге, который включает 100,000 обыкновенных акций номинальной стоимостью 177,543 тенге каждая, все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены.

В течение 2019 г. расходы, оплаченные от имени Акционеров, в размере 891,879 тыс. тенге были классифицированы как условное распределение в пользу Акционеров.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Дивиденды в размере 10,000,000 тыс. тенге были объявлены в течение 2020 года. В течение 2020 года Компания выплатила дивиденды в размере 7,000,000 тыс. тенге и зачла 3,000,000 тыс. тенге с авансами, выплаченными за поставку основных средств (Примечание 19).

В течение 2019 года дивиденды не объявлялись и выплаты не производились.

В течение 2020 и 2019 гг. базовая прибыль на акцию была равна:

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Прибыль за период	15,139,898	15,164,068
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	15,139,898	15,164,068
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение периода	<u>100,000</u>	<u>100,000</u>
Базовая прибыль на акцию (EPS) (в тысячах тенге на акцию)	<u>151.40</u>	<u>151.64</u>

Поскольку Компания не выпускает конвертируемые инструменты, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Казахстанская Фондовая биржа («КФБ») требует раскрытия балансовой стоимости акции на дату отчета, рассчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, деленная на общее количество акций. По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. балансовая стоимость одной простой акции составляла:

	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Активы, всего	109,854,609	96,513,889
Нематериальные активы	(39,026)	(29,712)
Обязательства, всего	<u>(44,578,280)</u>	<u>(36,377,458)</u>
Итого чистые активы	<u>65,237,303</u>	<u>60,106,719</u>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	<u>100,000</u>	<u>100,000</u>
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	<u>652,373</u>	<u>601,067</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

27. ЗАЙМЫ

	Займы по состоянию на 31 декабря 2020 г.			Займы по состоянию на 31 декабря 2019 г.
	ИТОГО:	АО «Банк Развития Казахстана»	Филиал АО «Банк Центр Кредит»	ИТОГО:
На 1 января	20,909,020	18,332,042	2,576,978	21,263,480
Долгосрочная часть	16,676,242	14,616,208	2,060,034	17,506,187
Краткосрочная часть	4,232,778	3,715,834	516,944	3,757,293
Получение займов	3,930,600	1,376,500	2,554,100	2,500,000
Начисление процентов	1,632,849	1,115,516	517,333	1,487,239
Выплаты основного долга	(4,228,320)	(3,746,216)	(482,104)	(3,730,909)
Выплаты начисленных процентов	(1,576,831)	(1,116,609)	(460,222)	(1,458,304)
Эффект курсовой разницы, нетто	269,334	269,334	-	(24,455)
Высвобождение дисконта	1,140,057	1,093,013	47,044	1,257,940
Признание отложенных доходов	(684,643)	-	(684,643)	(385,971)
На 31 декабря 2020 г.	21,392,066	17,323,580	4,068,486	20,909,020
За вычетом краткосрочной части	6,058,125	5,138,623	919,502	4,232,778
Долгосрочная часть	15,333,941	12,184,957	3,148,984	16,676,242

На 31 декабря 2020 и 2019 гг. балансовая стоимость отложенных доходов, полученных в результате государственных субсидий, были выражены следующим образом:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
АО «Банк Развития Казахстана»	6,562,052	7,020,248
Филиал АО «Банк Центр Кредит»	1,125,731	455,510
	7,687,783	7,475,758

Амортизация отложенного дохода за 2020 г., признанная в качестве финансового дохода, составила 472,615 тыс. тенге (2019 г.: 468,222 тыс. тенге).

АО «Банк Развития Казахстана»

27 ноября 2015 г. Компания заключила Соглашение об открытии мультивалютной кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 40,550,000 тыс. тенге, разделенные на два суб-лимита 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 7.02% годовых. Срок погашения займа составляет 10 лет с момента подписания договора. Целевое назначение – модернизация завода по производству минеральных удобрений с увеличением проектной мощности по выпуску готовой продукции, финансирование сметы расходов, включая замещение средствами банка собственных средств заемщика ранее вложенных в рамках инвестиционного проекта. В рамках мультивалютной кредитной линии, в течение 2015-2019 г. Компания получила заем, выраженный в тенге и долларах США на сумму 27,033,333 тыс. тенге и 9,029,272 долларов США (эквивалентно 3,009,263 тыс. тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

3 марта 2020 г. было подписано дополнительное соглашение к данному договору об открытии кредитной линии.

Займы в тенге и долларах США были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости по ставке 10.69% и 7.87% соответственно (2019 г.: 10.69% и 7.87% для кредитов в тенге и долларах США, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2020 г. разница между номинальной стоимостью займов и справедливой стоимостью полученных займов была признана Компанией в качестве отложенного дохода от государственных субсидий в размере 6,563,070 тыс. тенге (31 декабря 2019 г.: 7,020,248 тыс. тенге).

29 июня 2020 г. Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 3,000,000 тыс. тенге со ставкой вознаграждения 6,88% годовых. Срок траншей до 12 месяцев, но не более срока Кредитной линии. Срок кредитной линии с 29 июня 2020 г. по 29 июня 2023 г. Целевое назначение займа – финансирование затрат на оплату сырья, материалов и расходов с целью производства азотных удобрений с последующим экспортом продукции Компании. В рамках кредитной линии, в течение 2020 г. Компания получила заем на сумму 1,376,500 тыс. тенге.

Компания выполнила все финансовые ковенанты по долгосрочным займам.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. следующие активы были предоставлены Компанией в залог: основные средства, контракт на недропользование на месторождении Шагырлы-Шомышты, доли акционеров Компании.

АО «Банк ЦентрКредит»

1 ноября 2018 г. Компания заключила Соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Банк ЦентрКредит» на сумму 2,500,000 тыс. тенге сроком до 1 ноября 2023 года с процентной ставкой вознаграждения 13% годовых. Целевое назначение: капитальные вложения по заводу, а также бурению и обустройству месторождения.

29 марта 2019 года к данному соглашению было подписано дополнение о снижении суммы кредитного лимита до 2,000,000 тыс. тенге. Кроме того, в тот же день Компания заключила новое Соглашение о предоставлении кредитной линии на сумму 500,000 тыс. тенге в рамках программы поддержки индустриально-инновационного развития Республики Казахстан посредством финансирования АО «Банк Развития Казахстана Өндіріс-БРК». Срок погашения по кредитной линии 29 марта 2024 года, с процентной ставкой вознаграждения 6% годовых. Займ полностью освоен в 2019 году.

4 июня 2019 года заключено дополнительное соглашение на предоставление кредитной линии по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2020», ставка вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 6.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 8% годовых оплачивается Компанией.

14 августа 2019 года заключено дополнительное соглашение на изменение ставки вознаграждения 14,95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8,95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

1 марта 2020 года заключено Соглашению о предоставлении кредитной линии по Государственной программе поддержки и развития бизнеса «Дорожная карта бизнеса-2025» с АО «Банк ЦентрКредит» в сумме 5,800,000 тыс. тенге со сроком погашения кредитной линии 1 марта 2027 года, со ставкой вознаграждения 14.95% годовых, из которых субсидированию подлежит 8.95% по Программе Фонда Даму, оставшаяся часть 6% годовых оплачивается Компанией. Целевое назначение займа – инвестиции: строительство отделения нейтрализации и выпарки на территории Компании в г. Актау. В течение 2020 года Компания освоила займ в размере 2,554,100 тыс. тенге по данной кредитной линии.

Займы в тенге были предоставлены по ставке ниже рыночной и первоначально были признаны по справедливой стоимости в размере 14,95%, 12,87% и 13,09% (2019 г.: 14,95%, 12,87% и 13,09% для кредитов в тенге). По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов разница между номинальной стоимостью займов и справедливой стоимостью полученных займов была признана Компанией в качестве отложенного дохода от государственных субсидий в размере 1,125,731 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 455,510 тыс. тенге).

Компания выполнила все финансовые ковенанты по долгосрочным займам.

По состоянию на 31 декабря 2020 года будущие поступления денежных средств были заложены перед банком по вышеуказанным кредитным линиям.

28. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ИСТОРИЧЕСКИМ ЗАТРАТАМ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
На 1 января	178,717	203,743
Высвобождение дисконта	19,557	22,592
Оплачено	(47,619)	(47,618)
На 31 декабря	150,655	178,717
Долгосрочные	103,036	131,098
Краткосрочные	47,619	47,619
	150,655	178,717

По состоянию на 31 декабря 2020 г. 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 (Примечание 18). Оставшаяся общая сумма обязательств по историческим затратам была выплачена ежегодно до 30 июня 2018 г. 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

29. РЕЗЕРВЫ

	Обязательства по рекультивации земельного участка	Обязательства по ликвидации активов	Итого
На 1 января 2019 г.	379,400	1,372,114	1,751,514
Начисление	-	13,637	13,637
Погашено при выбытии, возникающем при продаже	(379,400)	-	(379,400)
Затраты на накопление	-	103,051	103,051
На 31 декабря 2019 г.	-	1,488,802	1,488,802
Долгосрочные	-	1,488,802	1,488,802
Краткосрочные	-	-	-
	-	1,488,802	1,488,802
На 1 января 2020 г.		1,488,802	1,488,802
Начисление		643,240	643,240
Затраты на накопление		199,836	199,836
На 31 декабря 2020 г.		2,331,878	2,331,878
Долгосрочные	-	2,331,878	2,331,878
Краткосрочные	-	-	-
	-	2,331,878	2,331,878

Обязательства по рекультивации земельного участка

В соответствии с земельным кодексом Республики Казахстан земельный участок, арендованный Компанией у акимата г. Актау для целей размещения и эксплуатации серноокислотного завода подлежал восстановлению до первоначального состояния к концу срока до 25 марта 2022 г.

В ноябре 2019 года Компания реализовала имущество серноокислотного завода с передачей права аренды земельного участка, и поскольку данная операция подлежала сторнированию, было отменено обязательство по рекультивации земельного участка и начисленный резерв был признан в качестве прочего дохода в составе прибыли от выбытия актива.

Обязательства по ликвидации активов

В соответствии с контрактом на недропользование на месторождении Шагырлы-Шомышты и законодательством Республики Казахстан Компания обязана демонтировать и ликвидировать вследствие своей деятельности.

31 декабря 2019 и 2020 гг. Компания оценила стоимость обязательств по ликвидации скважин и текущего строительства газового завода на основе следующих допущений:

- недисконтированная стоимость будущих затрат - 2,213,230 тыс. тенге (2019: 1,766,045 тыс.тенге);
- ставка дисконтирования - 7.7%;
- долгосрочная ставка инфляции - 6.00%; и
- ожидаемый период ликвидации 2036-2039 гг.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

В соответствии с соглашением о недропользовании на Косбулаке и законодательством Республики Казахстан, компания обязана демонтировать и ликвидировать последствия своей деятельности. На сегодняшний день, учитывая разработку месторождения Косбулак, обязательство по выбытию активов не является существенным.

30. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	5,015,261	1,481,934
Задолженность по оплате труда	227,664	541,182
Резерв по неиспользованным отпускам	144,114	116,341
Прочая кредиторская задолженность	141,034	42,217
	5,528,073	2,181,674

31. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Экспортные продажи	2,135,461	215,579
Продажи на внутреннем рынке	737,597	259,482
	2,873,058	475,061

Обязательства по договорам представляют собой предоплату за товары от покупателей. Полная сумма начального баланса была признана в составе выручки в 2020 году. Обязательства по договорам на 31 декабря 2020 г. Были признаны в составе выручки в январе 2021 г.

32. ТЕКУЩИЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Налог на сверхприбыль	101,358	24,295
Взнос в пенсионный фонд	52,729	49,155
Подоходный налог с населения	29,606	64,308
Социальное страхование	21,433	14,921
Налог на добычу полезных ископаемых	19,199	37,582
Социальный налог	-	31,778
Прочее	28,329	33,876
	252,654	255,915

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

33. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление капиталом

Компания управляет капиталом для обеспечения непрерывной деятельности Компании в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств.

У Компании нет официальной политики управления капиталом, но тем не менее, руководство принимает меры для поддержания капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Компании, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается за счет эффективного управления денежными средствами, постоянного мониторинга выручки и прибыли Компании, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет средств от деятельности Компании. Предпринимая эти меры, Компания стремится обеспечить стабильный рост прибыли. Обязательные требования к минимальному размеру капитала Компании отсутствуют. Компания контролирует капитал, основываясь на соотношении собственных и заемных средств. Заемные средства включают краткосрочную и долгосрочную задолженность по займам. Собственный капитал включает весь капитал, принадлежащий акционерам Компании.

Отношение чистых заемных средств к собственному капиталу на 31 декабря 2020 и 2019 гг. равна 33% и 35%, соответственно.

Соотношение собственных и заемных средств

Соотношение собственных и заемных средств на конец года представлено следующим образом:

	<u>31/12/2020</u>	<u>31/12/2019</u>
Заемные средства	21,392,066	20,909,020
Капитал	<u>65,276,329</u>	<u>60,136,431</u>
Отношение чистых заемных средств к собственному капиталу	33%	35%

Обзор

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- валютный риск; и
- процентный риск.

В данном примечании представлена информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, о целях Компании, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Компании к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Основные принципы управления рисками

Компания разработала политику по управлению рисками, с помощью которой предпринимает меры по выявлению и анализу рисков, которым подвергается Компания, а также по установлению соответствующих механизмов контроля и мониторинга рисков. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

Наблюдательный совет несет всю полноту ответственности за принятие решений в части управления финансовыми рисками. Наблюдательный совет регулярно отчитывается о своей работе перед акционерами.

Категории финансовых инструментов

	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	15,101,407	7,785,318
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	2,973,868	3,583,235
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	546,291	412,451
Финансовые обязательства		
Займы (Примечание 27)	21,392,066	20,909,020
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 30)	5,528,073	2,181,674
Обязательства по историческим затратам (Примечание 28)	150,655	178,717

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании, оцениваемых по амортизированной стоимости приближена к балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г.

Кредитный риск

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

Подверженность Компании кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя/клиента. Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Компании, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли или стране, в которой осуществляют свою деятельность клиенты, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска, особенно в текущих условиях ухудшения экономической ситуации.

Согласно принятой практике кредитоспособность каждого нового клиента анализируется по отдельности, прежде чем ему будут предложены стандартные для Компании условия и сроки осуществления платежей и поставок. Для каждого клиента устанавливаются свои закупочные лимиты. Клиенты, которые не соответствуют требованиям Компании в отношении кредитоспособности, могут осуществлять сделки с Компанией только на условиях предоплаты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, в том числе, относятся ли они к физическим или юридическим лицам, являются ли они оптовыми, розничными или конечными покупателями, их территориальным расположением, отраслевой принадлежностью, структурой задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности и наличием в прошлом финансовых затруднений. Торговая дебиторская задолженность относится, в основном, к оптовым покупателям. Покупатели, отнесенные к категории «высокого риска», включаются в перечень клиентов, в отношении которых действуют определенные ограничения, и торговля с ними осуществляется на условиях предоплаты.

Компания создает оценочный резерв под убытки по финансовому активу, который представляет собой расчетную оценку ожидаемых кредитных убытков по финансовому активу. Ожидаемые кредитные убытки являются взвешенной с учетом вероятности оценкой кредитных убытков (т. е. приведенной стоимостью всех ожидаемых денежных потоков) за весь ожидаемый срок действия финансового инструмента.

В целях упрощения оценки наличия изменений кредитного риска контрагентов Компания агрегирует финансовые активы на основе отраслевой принадлежности контрагентов, а также выделяет крупнейшего контрагента-дебитора для индивидуальной оценки кредитного риска данного контрагента. В результате, Компания выделяет следующие группы контрагентов:

- группа 1: Банки-контрагенты;
- группа 2: Основной дебитор АО «КазТрансГаз»;
- группа 3: Крестьянские хозяйства; и
- группа 4: Остальные контрагенты.

Банки

По состоянию на 31 декабря 2020 г. 69% денежных средств и их эквивалентов на сумму 10,873,027 тыс. тенге, что представляет собой существенную концентрацию, размещены на счетах в АО «БанкЦентрКредит» с кредитным рейтингом «В» в соответствии с рейтингом Moody's Investors Service. По состоянию на 31 декабря 2019 г. 56% денежных средств и их эквивалентов на сумму 4,574,841 тыс. тенге размещены в АО «АТФ Банк», а 40% на сумму 3,300,468 тыс. тенге размещены на счетах АО «БанкЦентрКредит». Согласно модели, резерв под убытки оказался не существенным на 31 декабря 2019 и 2020 гг.

Основной дебитор АО «КазТрансГаз»

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2020 гг. остаток дебиторской задолженности от АО «КазТрансГаз» составил 1,700,012 тыс. тенге и 1,679,684 тыс. тенге, а также долгосрочный кредитный рейтинг в соответствии с международным агентством S&P Global Ratings составил «BB». АО «КазТрансГаз» является компанией, принадлежащей правительству Казахстана, и ожидаемые кредитные убытки являются незначительными. Согласно модели, резерв под убытки для остальных компаний оказался не существенным по состоянию 31 декабря 2019 и 2020 гг.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Крестьянские хозяйства и остальные контрагенты

Расчет резерва под убытки по финансовым активам групп 3 и 4 основана на применении упрощения практического характера с использованием матрицы оценочных резервов. Матрица оценочных резервов построена на основе исторических данных Компании по просрочке дебиторской задолженности.

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности (Примечание 21) в разрезе географических регионов был по состоянию на отчетную дату следующим:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Внутри страны	2,965,398	3,381,031
Экспорт	-	214,620
	<u>2,965,398</u>	<u>3,595,651</u>

Максимальный уровень кредитного риска применительно к торговой дебиторской задолженности по группам покупателей был по состоянию на отчетную дату следующим:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Оптовые покупатели	2,872,527	3,103,803
Розничные покупатели	87,717	488,281
Прочие	5,154	3,567
	<u>2,965,398</u>	<u>3,595,651</u>

Стадии обесценения

Компания применяет трехэтапную модель по обесценению финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости на 31 декабря 2020 г. как раскрыто в учетной политике в Примечании 4.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Классификация оцениваемых финансовых активов по амортизированной стоимости по отдельным этапам модели обесценения представлена ниже:

В тыс. тенге	31 декабря 2020 г.			31 декабря 2019 г.		
	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3	Стадия 1	Стадия 2	Стадия 3
Валовая балансовая стоимость						
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	-	3,051,213	-	-	3,665,364	-
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	546,291	-	-	412,451	-	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	15,101,407	-	-	7,785,318	-	-
Ожидаемые кредитные убытки (МСФО (IFRS) 9)						
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 21)	-	(77,345)	-	-	(82,129)	-
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 24)	-	-	-	-	-	-
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 25)	-	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость (МСФО (IFRS) 9)	15,647,698	2,973,868		8,197,769	3,583,235	-

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчёты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Компании.

Компания контролирует риск ликвидности за счет поддержания достаточных резервов, уровня банковских кредитов и доступных заемных средств, постоянного мониторинга ожидаемых и фактических денежных потоков, и синхронизации сроков погашения финансовых активов и обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах.

АО «КАЗАЗОТ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.

(в тыс. тенге)

Ниже приведены договорные сроки погашения финансовых обязательств, включая расчетные процентные выплаты. Что касается денежных потоков, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут произойти значительно раньше или в значительно отличающихся суммах

	Процент- ные ставки	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	менее 6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 5 лет	Более 5 лет
31 декабря 2020 г.									
Финансовые обязательства									
Займы	5.00%- 14,95%	21,392,066	29,814,603	3,140,099	4,440,269	6,078,789	5,951,270	9,465,650	738,526
Торговая и прочая кредиторская задолженность		5,528,073	5,528,073	5,528,073	-	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11.50%	150,655	190,475	23,809	23,809	47,619	47,619	47,619	-
Договоры аренды		-	-	-	-	-	-	-	-
		27,070,794	35,533,151	8,691,981	4,464,078	6,126,408	5,998,889	9,513,269	738,526
31 декабря 2019 г.									
Финансовые обязательства									
Займы	5.00%- 14.95%	20,909,020	29,615,412	2,688,458	2,927,740	5,683,349	5,387,753	9,111,210	3,816,902
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	2,181,674	2,181,674	2,181,674	-	-	-	-	-
Обязательства по историческим затратам	11.50%	178,716	238,093	23,809	23,809	47,619	47,619	95,237	-
Договоры операционной аренды	-	-	50,400	50,400	-	-	-	-	-
		23,269,410	32,085,579	4,944,341	2,951,549	5,730,968	5,435,372	9,206,447	3,816,902

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Компания не покупает или не реализует производные инструменты, а также не принимает на себя финансовые обязательства в целях управления рыночными рисками. Компания не применяет учет хеджирования в целях управления неустойчивостью в отношении прибыли или убытка.

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.

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.

Подверженность валютному риску

Подверженность Компании валютному риску, исходя из условных (номинальных) величин, по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. была следующей:

31 декабря 2020 г.	Выражены в долл. США	Выражены в рос. руб.	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12,598	-	2	3,038,613	3,051,213
Денежные средства и их эквиваленты	14,216,224	38,260	69,758	777,165	15,101,407
Денежные средства, ограниченные в использовании	70,469	1,017	2,581	472,224	546,291
Займы и отложенные доходы	(2,336,277)	-	-	(19,055,789)	(21,392,066)
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	(150,655)	(150,655)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(732)	(107,680)	(74,488)	(5,345,173)	(5,528,073)
	11,962,282	(68,403)	(2,147)	(20,263,615)	(8,371,883)

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

31 декабря 2019 г.	Выражены в долл. США	Выражены в рос. руб.	Выражены в евро	Выражены в тенге	Итого
Торговая и прочая дебиторская задолженность	226,092	-	3	3,439,269	3,665,364
Денежные средства и их эквиваленты	6,073,655	1,820	70,914	1,638,929	7,785,318
Денежные средства, ограниченные в использовании	22,871	-	2,134	387,446	412,451
Займы и отложенные доходы	(2,540,111)			(18,368,909)	(20,909,020)
Обязательства по историческим затратам	-	-	-	(178,717)	(178,717)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(52,071)	(38,509)	(58,882)	(2,032,212)	(2,181,674)
	3,730,436	(36,689)	14,169	(15,114,194)	(11,406,278)

В следующей таблице отражается чувствительность Компании к 30% увеличению и уменьшению стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам в 2020 г. (2019 г.: 30%). 30% – это доля чувствительности, используемая при составлении внутренней отчетности по валютному риску для ключевого руководства, и представляет собой оценку руководством обоснованно возможного изменения в курсах валют. Анализ чувствительности включает: а) внешние займы и кредиторскую задолженность, а также, б) дебиторскую задолженность Компании, когда заем или кредиторская/дебиторская задолженность выражены в валюте, отличной от валюты заемщика или кредитора. В нижеприведенной таблице указано изменение финансовых активов и обязательств, при изменении тенге на 30% по отношению к соответствующей валюте в 2020 г. (2019 г.: 30%).

	Повышение курса		Снижение курса	
	Капитал	Прибыли и убытки	Капитал	Прибыли и убытки
31 декабря 2020 г. (30%)				
Доллар США	3,588,685	3,588,685	(3,588,685)	(3,588,685)
Российский рубль	(20,521)	(20,521)	20,521	20,521
Евро	(644)	(644)	644	644
31 декабря 2019 г. (20%)				
Доллар США	1,119,131	1,119,131	(746,087)	(746,087)
Российский рубль	(11,007)	(11,007)	11,007	11,007
Евро	4,251	4,251	(4,251)	(4,251)

Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя их справедливую стоимость. Руководство Компании не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Компании между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственных профессиональных суждений.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

На 31 декабря 2020 и 2019 гг., Компания не имела финансовых инструментов с переменной ставкой процента. В связи с этим, изменения в процентных ставках не будут влиять на отчетную дату на прибыль или убыток или капитал.

34. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

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

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014 и 2018 гг., произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. 20 августа 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 и в первом квартале 2019 г. тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют. В марте 2020 года мировые цены на нефть резко упали более чем на 40%, что привело к немедленному ослаблению курса тенге по отношению к основным валютам.

Помимо этого, в начале 2020 года в мире стал очень быстро распространяться новый коронавирус (COVID-19), что привело к тому, что Всемирная Организация Здравоохранения (ВОЗ) в марте 2020 года объявила начало пандемии. Меры, применяемые многими странами для сдерживания распространения COVID-19, приводят к существенным операционным трудностям для многих компаний и оказывают существенное влияние на мировые финансовые рынки. Поскольку ситуация быстро развивается, COVID-19 может существенно повлиять на деятельность многих компаний в разных секторах экономики, включая, но не ограничиваясь нарушением операционной деятельности в результате приостановки или закрытия производства, нарушения цепочек поставок, карантина персонала, снижения спроса и трудностей с получением финансирования. Кроме того, Компания может столкнуться с еще большим влиянием COVID-19 в результате его негативного влияния на глобальную экономику и основные финансовые рынки. Значительность влияния COVID-19 на операции Компании в большой степени зависит от продолжительности и распространенности влияния вируса на мировую и казахстанскую экономику.

Как указано в Примечании 3 к данной финансовой отчетности, руководство считает, что в настоящее время нет никаких признаков того, что Covid-19 окажет существенное влияние на деятельность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

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

Обязательства по договорам на разведку и добычу газа на месторождениях Шагырлы-Шомышты и Косбулак

26 сентября 2014 г. Компания заключила контракт на недропользование (далее – «Контракт 1») на 25 лет с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение добычи газа на месторождении Шагырлы-Шомышты, расположенном на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

24 марта 2016 г. Компания заключила контракт с Министерством энергетики Республики Казахстан на исследование и добычу углеводородных материалов на участке Косбулак в Мангистауской области (далее – «Контракт 2»). Период Контракта 2 включает период разведки в шесть лет и период добычи в 25 лет. Компания продлевает период разведки на 3 года до марта 2025 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Правительство имеет право на приостановление или расторжение Договора на добычу углеводородов (далее - «Договор») в случае существенного нарушения обязательств и условий, предусмотренных Договором. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2020 г. Компания полностью соблюдает обязательства и требования Договора.

В соответствии с Контрактом Компания имеет следующие обязательства:

Обязательства по социально-экономической сфере

В соответствии с Договором на добычу газа, Компания обязана ежегодно производить отчисления на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры на сумму в размере 30,000 долларов США по курсу Национального банка Республики Казахстан на дату перечисления средств в бюджет местного исполнительного органа области.

Фонд ликвидации

В соответствии с условиями Контракта 1 на недропользование Компания обязана в размере 1% от годовых затрат на производство пополнять ликвидационный фонд, в любом банке Республики Казахстан, для будущего восстановления месторождения (Примечание 24).

В соответствии с условиями Контракта 2 недропользования Компания обязана в размере 1% от годовых затрат на сейсмическую разведку пополнять ликвидационный фонд, в любом банке Республики Казахстан, для будущего восстановления месторождения (Примечание 24).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Возмещение исторических затрат

Согласно Контракту 1 на недропользование на газовом месторождении Шагырлы-Шомышты Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 380,949 тыс. тенге, которая должна быть выплачена в течение 10 лет с момента добычи газа в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (Примечание 28).

Согласно Контракту 2 на разведку на газовом месторождении Косбулак Компания обязана возместить в бюджет расходы, понесенные государством на геологическую информацию. Общая сумма обязательств по историческим затратам по договору составляет 108,832 тыс. тенге и 38,091 тыс. тенге от общей суммы был выплачен при заключении контракта. (Примечание 28). Оставшаяся сумма выплачивалась ежегодно до 30 июня 2018 г. в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (Примечание 28).

Обязательства по научной сфере

В соответствии с Договором на добычу газа, Компания обязана ежегодно осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и(или) опытно-конструкторских работ, оказываемых казахстанскими производителями товаров, работ и услуг, в размере не менее 1% (одного процента) от совокупного годового дохода по контрактной деятельности. Соответствующая сумма ежегодно переводится в Фонд инновационных технологий.

Обязательства по охране окружающей среды

В соответствии с Договором на добычу газа от Компании требуется осуществлять мониторинг в отношении влияния его деятельности на окружающую среду. Как только обязательства будут определены, в зависимости от их характера, они будут представлены на весь оставшийся срок действия нефтегазовых активов или признаны незамедлительно.

Окончательные результаты по обязательствам по охране окружающей среды в соответствии с предлагаемым или любым будущим законодательством по охране окружающей среды в настоящее время невозможно обоснованно определить.

Руководство считает, что Компания, в основном, выполняет требования существующего законодательства по охране окружающей среды.

Годовая рабочая программа

Контракт 1 на недропользование от 26 сентября 2014 г. включает годовую рабочую программу (далее – «ГРП») до конца срока действия контракта. В соответствии с ГРП планируемые инвестиции за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. должны были составить как минимум 3,818,108 тыс. тенге (2019: 1,895 063 тыс. тенге). Фактические инвестиции Компании в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года, составили 4,302,704 тыс. тенге (2019 г.: 5,863,162 тыс. тенге)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Контракт 2 на разведку и добычу от 24 марта 2016 г. включает годовую рабочую программу (далее – «ГРП») до конца срока действия контракта, что составляет 6 лет. В соответствии с ГРП Компания должна была инвестировать в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 г. как минимум 2,863,678 тыс. тенге (2019: 4,065,098 тыс. тенге). Фактическая сумма, инвестированная Компанией за год, закончившийся 31 декабря 2020 г. составляет 3,741,992 тыс. тенге (2019: 3,110,279 тыс. тенге). Недовыполнение объема инвестиций вызвано осложнениями геологического характера. Руководство Компании не считает, что данное отклонение является существенным нарушением обязательств контракта на недропользование, поскольку уполномоченный орган принял ежеквартальный отчет по лицензионно-контрактным обязательствам, содержащий детализацию за 2020 год.

Обязательства инвестиционного характера

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. обязательства инвестиционного характера были следующими:

	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Контракт на недропользование	387,312	733,407
Контракт на разведку и добычу	2,262,699	1,722,639
Внеконтрактная деятельность	4,080,393	-
	<u>6,730,404</u>	<u>2,456,046</u>

Страхование

Рынок страховых услуг в Казахстане находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в Казахстане. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании.

Компания предоставляет следующие страховые покрытия: добровольное страхование от прочих финансовых убытков, добровольное медицинское страхование, добровольное страхование имущества, обязательное экологическое страхование, гражданская ответственность владельцев транспортных средств, гражданская ответственность работодателей по отношению к ущербу для здоровья и страхования жизни, которые могут быть вызваны в результате несчастных случаев или операций Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)**

Налогообложение и правовая среда

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

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

Юридические вопросы

Компания была и продолжает время от времени быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Компанию. Руководство считает, что разрешение всех деловых вопросов не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Компании.

35. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

При подготовке данной финансовой отчетности стороны рассматривались в качестве связанных сторон если одна из сторон может контролировать или значительно влиять на финансовые и операционные решения. При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждение ключевого управленческого персонала было признано в составе расходов по заработной плате в размере:

	<u>2020 г.</u>	<u>2019 г.</u>
Оплата труда и премии	1,292,104	1,181,402
Отчисления от оплаты труда	300,049	275,657
	<u>1,592,153</u>	<u>1,457,059</u>

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 г.
(в тыс. тенге)

Остатки в расчетах между Компанией и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

	<u>Задолженность от связанных сторон</u>		<u>Задолженность связанным сторонам</u>	
	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Долгосрочные авансы выданные				
Сторона под контролем Компания				
Акционера	-	2,982,266	-	-
Прочая задолженность	6,911	63,860	-	50,400
	<u>6,911</u>	<u>3,046,126</u>	<u>-</u>	<u>50,400</u>

Операций со связанными сторонами на 2020 и 2019 гг. представлены следующим образом:

	<u>Продажи товаров</u>		<u>Покупки товаров</u>	
	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>	<u>31 декабря 2020 г.</u>	<u>31 декабря 2019 г.</u>
Получение транспортных услуг				
Сторона под контролем Компания				
Акционера	-	-	-	1,909,057
Другое	4,389	-	-	-
	<u>4,389</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,909,057</u>

36. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

25 февраля 2021 года Компания заключило соглашение с АО «Банк «Bank RBK» о предоставлении кредитной линии на сумму 753,300 тыс. тенге с процентной ставкой 6% годовых под залог вагонов-цистерн для перевозки аммиака и денег, поступающих в будущем по контрактам со сроком до 25 февраля 2028 года. 16 марта 2021 года АО «Joint Resources» подписало договор доверительного управления с ТОО «AMG Management» для управления 50,000 обыкновенными акциями Компании в интересах акционера до 31 декабря 2024 года.

37. УТВЕРЖДЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Финансовая отчетность была одобрена руководством Компании и утверждена для выпуска 28 июня 2021 г.