

ТОО «Жаикмунай»

Годовой отчет и отчетность за 2022 год

В НУЖНОМ МЕСТЕ
В НУЖНОЕ ВРЕМЯ



Содержание

Вступление	3
Бизнес-модель	4
Обзор результатов за 2022 г.	6
Обзор рынка	8
Наша продукция	12
Запасы	14
Развитие в 2022 г.	20
Инфраструктура	21
Ключевые показатели эффективности	23
Реструктуризация облигаций	25
Стратегия диверсификации нефтегазовых активов	27
Обращение главного исполнительного директора Nostrum Oil & Gas PLC.....	28
Стратегия.....	34
Взаимодействие с заинтересованными сторонами.....	36
Обзор ESG.....	38
Охрана труда и техника безопасности	46
Наш персонал.....	55
Социальная ответственность	61
Окружающая среда	63
Рабочая группа по раскрытию финансовой информации, связанной с изменением климата (TCFD)	75
Управление рисками	87
Обзор финансовых результатов	96
Вступление к корпоративному управлению	104
Высшее руководство.....	105
Бывшее высшее руководство	108
Равенство и многообразие	109
Информация для инвесторов	111
Дополнительная информация в соответствии с листинговыми требованиями Казахстанской фондовой биржи	112
Глоссарий	113
Организационная структура	120
Отчет аудитора и финансовая отчетность	121

Вступление

ТОО «Жаикмунай» (далее – Товарищество) является основным операционным дочерним предприятием Nostrum Oil & Gas PLC.



Бизнес-модель

	Основные конкурентные преимущества	Наша деятельность		Создаваемая ценность	
<p>Товарищество занимается разработкой запасов нефти и газа на северо-западе Казахстана за счет инфраструктуры международного уровня, а также стремится использовать незадействованные мощности газоперерабатывающего завода с целью создания стоимости для всех заинтересованных сторон.</p> <p>Наша цель Раскрытие ценности нашего потенциала для всех своих заинтересованных сторон путем обеспечения устойчивой деятельности, функционируя во всех областях как команда профессионалов.</p> <p>Наша концепция Содействие развитию общего потенциала рыночного товарного газа и обеспечение его доступности в Казахстане, одновременно укрепляя более чистый энергетический баланс.</p> <p>Наши ценности Товарищество - надежный и ответственный партнер, который серьезно относится к своим корпоративным, социальным и экологическим обязательствам. Мы делаем все возможное для обеспечения здоровья, безопасности и благополучия наших сотрудников.</p>	<p>В нужном месте, в нужное время Оптимальное расположение для отработки минерально-сырьевой базы региона. Доступ к нескольким транспортным маршрутам и полный контроль над логистикой транспортировки жидких углеводородов.</p> <p>Существующая инфраструктура Товарищества по переработке сырого газа с мощностью 4,2 млрд куб. м в год позволяет участвовать в переходе Казахстана к стратегии более чистой энергии и укреплять свою энергетическую безопасность.</p>	Газ	Нефть	<p>Энергетический сектор РК Товарищество является крупным поставщиком товарного переработанного газа в Западном Казахстане на внутренний и экспортный рынки. Нашей целью является стать предпочтительным партнером по транспортировке и переработке газа сторонних производителей в Западном Казахстане.</p>	
	<p>Нефтегазовая компания с диверсифицированным портфелем активов Собственные и потенциальные сторонние источники газовых месторождений с решениями для транспортировки.</p>				<p>Персонал Товарищество является одним из ведущих работодателей на северо-западе Казахстана и предлагает ценное решение для будущего освоения труднодоступных природных ресурсов.</p>
	<p>Низкие операционные расходы Оптимизация деятельности в 2022 г. и снижение затрат.</p>	Сырье сторонних производителей	Газоконденсатные скважины	Нефтяные скважины	<p>Инвесторы В феврале 2023 г. была завершена реструктуризация Nostrum Oil & Gas PLC после получения всех необходимых лицензий и разрешений. В результате, существующие облигации Nostrum Oil & Gas PLC на сумму 1,125 млрд долл. США были заменены старшими обеспеченными облигациями на сумму 250 млн долл. США и старшими необеспеченными облигациями на сумму 300 млн долл. США со сроком погашения в 2026 г. Оставшаяся часть существующих облигаций была конвертирована в долевые инструменты Товарищества, а доля существующих акционеров</p>

				была размыта до 11,11% с возможностью дальнейшего размытия в случае исполнения варрантов имеющихся у держателей выпущенных облигаций.
	<p>Высокое качество местных ресурсов</p> <p>Значительная часть подрядчиков и поставщиков Товарищества — казахстанские предприятия, что позволяет ему поддерживать местную экономику. При этом Товарищество способно вести деятельность в условиях ограниченного доступа к организациям в Казахстане.</p>	<p>Газоперерабатывающий завод (ГПЗ)</p> <p>Производство электроэнергии</p>	<p>Завод по подготовке нефти</p> <p>Попутный газ</p>	<p>Местное население</p> <p>Товарищество гордится сотрудничеством с местным населением и стремится к открытому диалогу с представителями общественности, а также реализует меры социальной и финансовой поддержки, направленные на повышение качества жизни в регионах своей деятельности.</p>
	<p>Опытное руководство</p> <p>Руководство Товарищества — сплоченная команда опытных специалистов, прекрасно разбирающихся во всех тонкостях нашей деятельности, обладающих навыками реализации проектов и производственных операций.</p>	<p>Сжиженный углеводородный газ (СУГ)</p> <p>Сухой газ</p> <p>Стабилизированный конденсат</p>	<p>Нефть</p>	<p>Поставщики, подрядчики и клиенты</p> <p>Товарищество реализует производственные планы и проекты и поддерживает постоянное взаимодействие с основными клиентами и поставщиками.</p>
	<p>Ответственный подход</p> <p>В основе безопасности лежит личная и коллективная ответственность. Всем работникам и иным лицам должна быть гарантирована безопасность при выполнении обязанностей или нахождении на объектах Товарищества.</p>	<p>Конечные пункты назначения</p>	<p>Конечные пункты назначения</p>	<p>Органы государственной власти и регулирования</p> <p>Вся информация о выплатах Товарищества в бюджет Республики Казахстан изложена в финансовой отчетности Товарищества.</p>

Обзор результатов за 2022 г.

2022 год оказался нестабильным из-за сложного макроэкономического фона, вызванного восстановлением глобального спроса после пандемии с неопределенностью в поставках, растущей глобальной инфляцией и российско-украинским конфликтом, который привел к перебоям в поставках энергоресурсов. Несмотря на процесс завершения реструктуризации долга Nostrum Oil & Gas PLC, в течение года Товарищество успешно справлялось с возникающими вызовами в мировой экономике.

В нужном месте, в нужное время

После изменений в составе Правительства Республики Казахстан, которые произошли в прошлом году, а также в связи с запуском новой стратегии энергетического перехода, направленной на достижение углеродной нейтральности к 2060 году, Товарищество находится в нужном месте и в нужное время. Генеральная схема газификации Республики Казахстан на 2015–2030 годы предусматривает дальнейшее развитие газотранспортной системы и газификацию населения.

Казахстан является членом ВТО и обладает богатыми природными ресурсами, надежной транспортной и коммуникационной инфраструктурой и высококвалифицированными работниками. Казахстан является важным игроком в мировой экономике и привлекательным местом для инвестиций. Стратегически он связывает быстрорастущие рынки Китая и Юго-Восточной Азии с Ближним Востоком и Западной Европой, на которые приходится около 65% мирового валового внутреннего продукта, с автомобильными и железными дорогами, а также с портами Каспийского моря.

Завершив реструктуризацию долговых обязательств в начале 2023 г., Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия, включая Товарищество вступили в новую эпоху своего развития. После реструктуризации в реестр акционеров вошли ведущие институциональные инвесторы.

Стратегия диверсификации нефтегазовых активов

Товарищество разработало новую стратегию, позволяющую извлечь преимущества из выгодного положения наших имеющихся мощностей и привлечь сторонние объемы. Мы уже больше не являемся компанией с единственным активом. Товарищество заключило соглашение о совместном проекте давальческой переработки углеводородов, поставляемых ТОО «Урал Ойл энд Газ» и ожидает одобрения правительства в связи с недавним приобретением второй лицензии на недропользование, включающие месторождения «Степной леопард». Здесь содержится от 50 до 150 млн бнэ извлекаемых объемов, из которых более 20% составляют жидкие углеводороды.

Используемая Товариществом, не в полную мощность, новая и современная инфраструктура может привлечь 4 млрд куб. м газа в год или более от сторонних производителей и тем самым обеспечить ускоренную переработку при существенно меньших затратах, чем у других поставщиков инфраструктуры. Товарищество верит, что это наилучшая из имеющихся возможностей быстро увеличить внутренние поставки почти на 20%. Товарищество может внести значительный вклад в долгосрочную схему газификации Казахстана.

В 2023 г. Товарищество продолжит уделять приоритетное внимание развитию портфеля активов, оптимизации затрат и совместной работе со всеми ключевыми заинтересованными сторонами, продолжая держать курс на рост, который обеспечивается за счет нашей новой стратегии диверсификации нефтегазовых активов и возможностей по созданию стоимости, которые она представляет.

Товарищество проведет оценку и продолжит инвестировать как в проекты разведки и добычи, так и в проекты транспортировки, которые характеризуются благоприятным соотношением рисков и выгоды. Это может быть достигнуто либо за счет переработки углеводородов сторонних производителей нашими мощностями инфраструктуры международного уровня, либо за счет расширения собственных производственных мощностей.

Показатели в области ESG

Товарищество всегда осуществляло свою деятельность, руководствуясь принципами устойчивого развития и безопасности, обеспечивая защиту и повышая квалификацию своих сотрудников, улучшая условия работы и соблюдая условия лицензии на деятельность. При этом мы улучшили свою эффективность с точки зрения прозрачности и документирования своих показателей в области ESG.

В 2022 г. Nostrum Oil & Gas PLC получила свой первый ESG-рейтинг рисков, который играет важную роль в обеспечении заметного прогресса в этой области. Согласно ESG-рейтинга рисков, Nostrum Oil & Gas PLC находится на 34-м процентиле в отрасли производителей нефти и газа по оценке Sustainalytics. Кроме того, Товарищество получило свою первую оценку «В-» в рамках опроса CDP в модуле «Безопасность водных ресурсов» и улучшила оценку в модуле «Изменение климата» с «С» до «В-».

Вывод

Товарищество полно решимости и уверено в своей способности реализовать новую стратегию диверсификации нефтегазовых активов. Товарищество превратит свое конкурентное преимущество в стоимость, обладающую в ближайшей перспективе катализаторами, одновременно поддерживая в этом процессе свои балансовые показатели.

Товарищество искренне благодарно своим инвесторам, сотрудникам и Правительству Республики Казахстан за неизменную приверженность и поддержку.

Обзор рынка

С момента обретения независимости в 1991 г. Казахстан закрепил за собой статус одного из мировых лидеров по объемам добычи углеводородов.



Основные макро- и микроэкономические тенденции		
<p>Цены на нефть На протяжении 2022 г. цены на нефть показывали высокий уровень волатильности ввиду жестких санкций против России и замедления роста мировой экономики. Цены на нефть подскочили до 100 долл. США/ барр. В начале 2022 г. и превысили 130 долл. США/ барр. в середине 2022 г, прежде чем упасть примерно на треть от своих июньских максимумов, и оставались крайне волатильными, остановившись на уровне около 75 долл. США/ барр. в конце 2022 г. Противоречивые факторы спроса и предложения усилили неопределенность в прогнозах цен на нефть. Опасения по поводу рецессии усилились как в США, так и в Европе, что может негативно сказаться на спросе на нефть. Действия мировых центральных банков, которые неоднократно повышали процентные ставки для борьбы с растущей инфляцией, наряду с экономическим спадом в Китае, также повлияли на перспективы падения спроса на сырьевой товар. Страны ОПЕК+ единогласно приняли решение в 2022 г. ослабить ограничения по добыче, введенное в 2020 г., но позже пересмотрели потолок добычи нефти из-за замедления темпов мировой экономики.</p>	<p>Экономика Казахстана Продолжающийся российско-украинский конфликт замедлил перспективы восстановления экономики Казахстана после COVID в 2022 г., но экономика выиграла за счет высоких цен на ключевые экспортные товары. Темпы роста ВВП замедлились до 3,3%. Инфляция резко возросла, достигнув рекордно высокого уровня, превысив 20% в годовом исчислении, главным образом, из-за внешних факторов, внутреннего спроса и сбоя в цепочках поставок, которые оказали давление на производственные затраты. Казахстанский тенге (KZT) потерял 7% в 2022 г. и к концу года достиг отметки в 462,65 тенге за доллар США.</p>	<p>Конкурентная среда Казахстан и Азербайджан — два крупнейших производителя нефти в Каспийском регионе, в то время как Туркменистан и Узбекистан выступают основными газодобывающими странами. Не располагая значительной ресурсной базой в регионе, Россия играет в нем важную роль, обеспечивая транспортный коридор между Каспийским и Черным морем.</p>
<p>Что это означает для Товарищества Рост мировых цен на нефть компенсировал снижение добычи и способствовал повышению денежного потока для Товарищества. Дополнительным фактором поддержания стабильности станет успешное завершение реструктуризации долговых обязательств Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества). За счет этого Товарищество может продолжить активную работу по сокращению затрат для поддержания приемлемого уровня ликвидности в процессе поиска возможностей для обеспечения полной загрузки газоперерабатывающих мощностей.</p>	<p>Что это означает для Товарищества Ценовое давление на нашу цепочку поставок и оплату труда персонала повлияет на нашу прибыльность. Действуя в интересах Товарищества, мы по-прежнему будем придерживаться прагматичного подхода при обсуждении размера вознаграждения сотрудников и расценок поставщиков, учитывая общий уровень инфляции. Мы сделаем все необходимое для сохранения приемлемой рентабельности.</p>	<p>Что это означает для Товарищества Огромные расстояния между рынками стран Средней Азии, давние торгово-экономические связи и наличие локальной инфраструктуры делают страны бывшего СССР взаимозависимыми. Преимуществом Казахстана является его стратегически важное расположение между Россией и Китаем. Товарищество находится в самом сердце экспортного коридора между Россией и рынками к западу от Каспийского моря.</p>

Основные макро- и микроэкономические тенденции	
<p>Рынок нефти и газа в Казахстане</p> <p>Основой нефтегазовой отрасли Казахстана являются три крупнейших месторождения, расположенные на северо-западе страны: Тенгиз, Карачаганак и Кашаган. На эти три месторождения приходится преимущественная часть национальных запасов и добычи, и именно благодаря им за последние три десятилетия Казахстан смог привлечь больше прямых иностранных инвестиций, чем любая другая страна бывшего СССР, включая Россию.</p> <p>Будучи крупнейшей страной мира, не имеющей выхода к морю, Казахстан использует развитую сеть трубопроводов и железных дорог для экспорта производимой продукции. Трубопроводный экспорт осуществляется преимущественно через Россию (трубопровод Атырау — Самара и трубопровод Каспийского Трубопроводного Консорциума), Азербайджан и Турцию (трубопровод Баку — Тбилиси — Джейхан) и через Китай (трубопровод Атасу — Алашанькоу). Железнодорожный экспорт ведется по широкой сети железных дорог Казахстана, позволяющих осуществлять поставки в страны СНГ и дальнего зарубежья (более подробная информация представлена на с. 11, где освещается влияние санкций, введенных против России в результате конфликта между Россией и Украиной, на деятельность Товарищества).</p> <p>На месторождениях Тенгиз и Карачаганак, которые уже более двух десятилетий находятся в эксплуатации, в настоящее время реализуются проекты развития с целью увеличения извлечения жидких углеводородов по мере выработки месторождений.</p>	<p>План энергетического перехода РК</p> <p>В 2022 г. Казахстан представил Стратегию (план) для достижения углеродной нейтральности до 2060 года, которая разрабатывается Казахстаном и которая станет ориентиром на пути к энергетическому переходу. Энергетический сектор Казахстана имеет следующие приоритетные направления: улучшение более чистого энергобаланса и укрепление энергетической безопасности.</p> <p>Комплексные планы правительства по развитию энергетики:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Действует Генеральная схема газификации на 2015-2030 годы, которая предусматривает дальнейшее развитие газотранспортной системы и газификацию населения. • Увеличение ресурсной базы газа за счет геологоразведочных работ и новых проектов по добыче. • Повышение объема потребления внутреннего газа с более чем 19 млрд Кубометров в 2022 г. До 30 млрд Кубометров к 2029 г. • Создание новой модели ценообразования на газ. • Повышение надежности газовой инфраструктуры.
<p>Что это означает для Товарищества</p> <p>Активы Товарищества находятся в Прикаспийском бассейне, недалеко от российской границы и в непосредственной близости от крупнейших запасов углеводородов на постсоветском пространстве. Для Товарищества такое выгодное расположение означает доступ к многочисленным рынкам экспорта, а также к трудовым ресурсам и поставщикам специализированного оборудования. Кроме того, Товарищество располагает значительным объемом свободных перерабатывающих мощностей в регионе, характеризующемся наличием большого числа труднодоступных запасов газа и растущим спросом на его переработку.</p>	<p>Что это означает для Товарищества</p> <p>Концепция и Стратегия Товарищества соответствуют планам Республики Казахстан по укреплению более чистого энергетического баланса:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Концепция Товарищества <ul style="list-style-type: none"> • Содействие развитию общего потенциала рыночного товарного газа и обеспечение его доступности в Казахстане, одновременно укрепляя более чистый энергетический баланс. • Региональный независимый газовый оператор. • Крупный поставщик товарного переработанного газа в Западном Казахстане на внутренний и экспортный рынки. • Предпочтительный партнер по транспортировке и переработке газа сторонних производителей в Западном Казахстане. • Стратегия Товарищества <ul style="list-style-type: none"> • Объединить собственные и потенциальные сторонние источники добычи на газовых месторождениях с решениями в области транспортировки. • Конкурирование за реализацию проектов и руководство операциями, демонстрируя превосходство в этих областях. • Использование собственного и внешнего капитала для оптимизации коммерческих возможностей. • Сотрудничество с заинтересованными сторонами и потенциальными партнерами для расширения рынка.

Влияние последствий российско-украинского конфликта

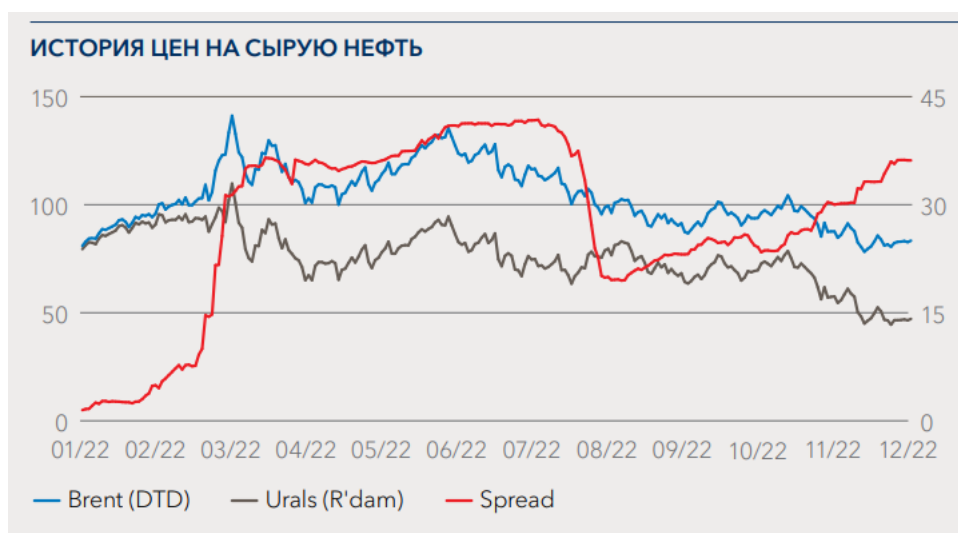
Российско-украинский конфликт, возникший в начале 2022 года, привел к введению широкомасштабных санкций в отношении различных российских юридических и физических лиц. В числе прочих санкции на сегодняшний день ввели США, Великобритания и ЕС, количество санкций продолжают расширяться.

Ввиду географической близости, развитие событий в Украине повлияет на деятельность Товарищества. Хотя Казахстан напрямую не участвует в этом конфликте и не находится под западными санкциями, страна тесно связана с Россией посредством инфраструктуры, банковского сектора и других отраслей. Также Товарищество сотрудничает с ограниченным числом российских сервисных компаний.

В течение 2022 г. цена марки Urals колебалась с учетом более высокого дисконта по отношению к Brent из-за санкций, что повлияло на экспортные цены Товарищества на нефть и конденсат. Весной и летом 2022 года дисконт достиг 40 долл. США/барр., а затем снизился до 18-20 долл. США/барр. по сравнению со средним показателем в 3 долл. США/барр. в 2021 г.

Помимо увеличения дисконта на нефть марки Urals, используемого при расчете экспортных цен на нефть и конденсат, санкции повлияли на некоторые операционные вопросы, такие как ведущая работа над УПГ-3 и расширение газлифтных мощностей Товарищества.

Товарищество рассмотрело и проанализировало альтернативные маршруты экспорта, где экспортные цены не привязаны к котировкам Urals при поставке нефти и газового конденсата, и приложила все необходимые усилия, чтобы решить проблему расширения спреда марки Urals.



Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество), обязуются соблюдать санкции Великобритании, ЕС и США, введенные в результате российско-украинского конфликта. Nostrum Oil & Gas PLC получило консультативную помощь от внешнего юридического консультанта по соблюдению требований санкций, ведет и регулярно обновляет списки физических и юридических лиц, подпадающих под санкции, по мере их дополнения или изменения соответствующими органами для предотвращения заключения сделок Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий с такими физическими и юридическими лицами. Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) прекратили деловые отношения, которые могут быть затронуты соответствующими санкциями, направляет запросы коммерческим контрагентам для снижения риска нарушения санкций, анализирует санкционные ограничения на продажу, экспорт или отгрузку продукции и при необходимости консультируется с юрисконсультантом по вопросам, которые могут возникнуть в связи с вышеуказанным.

Наша продукция

Нефть

Качество

- Плотность — 0,834 г/см³.
- Плотность в градусах API — 38,2 градуса.
- Среднее содержание серы — 0,55%.

Реализация

- СРП предусматривает реализацию 15% нефти на внутреннем рынке и 85% — на экспортном.
- В 2022 г. 24,3% продукции было продано внутри страны в рамках СРП, а остальная часть была направлена на экспорт, что соответствует уровню последних лет и ожиданиям (т. е. возможности реализации до 25% нефти на внутреннем рынке).

Ценообразование

- Для экспорта по трубопроводу используется базовая цена на нефть марок Brent и Urals.
- Размер скидки для продаж на внутреннем рынке составляет свыше 60%.
- Цены согласовываются напрямую с покупателем.

Транспортировка

- В 2022 г. все экспортные поставки нефти осуществлялись по трубопроводу АО «КазТрансОйл».
- Экспорт нефти осуществляется по трубопроводу АО «КазТрансОйл» через ветку, которая соединена с собственным 120-километровым трубопроводом, проложенным от месторождения. По трубопроводу нефть доставляется магистральным трубопроводам.

Стабилизированный конденсат

Качество

- Плотность — 0,755 г/см³.
- Плотность в градусах API — 55,9 градуса.
- Среднее содержание серы — < 0,06%.

Реализация

- 100% продукции экспортируется.
- Пункты назначения — российский порт Калининград и порт Роттердама в Нидерландах.

Ценообразование

- Переговоры о цене ведутся напрямую с покупателем на основе цены на нефть марок Brent, Urals и Nafta.

Транспортировка

- Транспортировка осуществляется по собственному 120-километровому трубопроводу с месторождения до железнодорожного наливного терминала Товарищества в г. Уральске.
- Там конденсат заливается в железнодорожные цистерны и доставляется за рубеж.

СУГ

Качество

- Побочный продукт при добыче нефти и газа.
- Без олефинов и с низким содержанием серы.

Реализация

- 100% продукции экспортируется.
- В число пунктов назначения входят российские порты на Черном море, Украина и Польша.

Ценообразование

- Цена для черноморских поставок определяется на основе международной цены СУГ для Средиземноморского региона от Sonatrach.
- Для поставок в некоторые пункты назначения (Украина, Таджикистан, Белоруссия и Польша) применяются котировки Argus.

Транспортировка

- Доставляется с месторождения на сторонний железнодорожный терминал в Желаево автоцистернами СУГ.
- Затем загружается в железнодорожные цистерны и продается третьим лицам.

Сухой газ

Реализация

- 100% продается в АО «НК «QazaqGaz».

Ценообразование

- Формула расчета цены согласована до конца 2024 г.

Транспортировка

- Транспортировка осуществляется по собственному 17-километровому трубопроводу от месторождения до точки подключения к газопроводу АО «Интергаз Центральная Азия».
- Продажа в точке подключения.

Таблица №1: Объемы (бнэ/сут.) и доля (%) нефти и стабилизированного конденсата в структура производства

2018	11 490	37%
2019	9 798	34%
2020	8 476	38%
2021	6 877	40%
2022	5 696	43%

Таблица №2: Объемы (бнэ/сут.) и доля (%) СУГ в структура производства

2018	3 865	12%
2019	3 569	13%
2020	2 795	13%
2021	2 065	12%
2022	1 650	12%

Таблица №3: Объемы (бнэ/сут.) и доля (%) сухого газа в структура производства

2018	15 900	51%
2019	15 173	53%
2020	11 065	50%
2021	8 090	47%
2022	5 854	44%

Запасы

Единственный действующий актив, принадлежащий Товариществу — Чинаревское месторождение. Его разработка ведется в рамках подписанного в 1997 г. соглашения о разделе продукции («СРП»), а лицензия на участок действительна до конца 2031 г. Первые залежи углеводородов на Чинаревском месторождении были обнаружены еще в советское время, а в период с 2004 г. по 2021 г. в рамках СРП было пробурено 103 скважины и боковых ствола.

Чинаревское месторождение представляет собой многоярусную структуру с 17 коллекторами и 53 участками пластов, располагающимися на трех лицензионных участках. Коммерческие запасы углеводородов обнаружены в коллекторах нижнепермских, башкирских, бобриковских, турнейских, франских, муллинских, ардатовских и бийско-афонинских отложений.

Руководством была представлена оценка доказанных, вероятных и возможных запасов Чинаревского месторождения по состоянию на 31 декабря 2022 г., которая затем прошла аудит со стороны независимых специалистов компании Ryder Scott (RS) с учетом соответствующих рекомендаций Системы управления ресурсами углеводородов 2018 г. (SPE-PRMS). В рамках аудита проводился анализ оценки руководством запасов, объемов добычи и показателей чистой дисконтированной прибыли будущих периодов.

Показатели добычи и чистой прибыли будущих периодов были рассчитаны на основании программы бурения и геолого-технических мероприятий, предусматривающей извлечение доказанных, вероятных и возможных запасов в прогнозном объеме при долгосрочной цене на нефть марки Brent на уровне 80 дол. США в 2023 г., 77 долл. США в 2024 г. и 75 долл. США в 2025 г. Однако исполнение программы по освоению запасов 2P зависит от того, сможет ли Nostrum Oil & Gas Finance B.V. успешно определить цели бурения, представляющие низкий риск, и для этого проводятся сейсмогеологические работы. Поскольку нельзя гарантировать, что Nostrum Oil & Gas Finance B.V. и Nostrum Oil & Gas PLC смогут выполнить эти условия, дальнейшее развитие ситуации может оказать существенное влияние на способность Товарищества продолжить освоение доказанных и вероятных запасов Чинаревского месторождения.

По состоянию на 31 декабря 2022 г. доказанные и вероятные запасы (2P) составили 28,3 млн бнэ. Таким образом, коэффициент восполнения запасов составил 78% после корректировки на 4,9 млн бнэ, добытых в 2022 г. Чистое сокращение запасов в отчетном году обусловлено более низким, чем ожидалось, объемом добычи газа на северо-восточной части бийско-афонинского пласта, но частично компенсируется увеличением на других продуктивных горизонтах и проведением в 2022 году программы капитального ремонта скважин и геолого-технических мероприятий, проводимых без бурения. Извлечение указанного объема 2P запасов подразумевает капитальные затраты на проведение 17 геолого-технических мероприятий, пять из которых не требуют бурения, а также операционные расходы на проведение дополнительных двенадцати геолого-технических мероприятий для поддержания добычи (2021 г.: 34,0 млн бнэ и 17 геолого-техническими мероприятиями).

Оценка запасов руководством по состоянию на 31 декабря 2022 г. и их сравнение с объемом запасов на 31 декабря 2021 г. представлены в Таблице 4.

Таблица 4. Запасы, млн бнэ

	2022	2021	Изменение
Итого разрабатываемые добываемые запасы	19,0	24,8	-5,8
Итого доказанные неразрабатываемые запасы / разрабатываемые недобываемые запасы	1,2	1,4	-0,2
Итого 1P	20,2	26,2	-6,0
Итого вероятные запасы	8,1	8,1	0
Итого 2P	28,3	34,3	-6,0
Возможные запасы	8,5	9,7	-1,2
Итого 3P	36,8	44,0	-7,2

Примечание: совокупные объемы в расчете на баррель нефтяного эквивалента (бнэ) представляют собой оценки руководства исходя из коэффициента пересчета, равного 5 327 куб. футов за бнэ.

Общий объем доказанных запасов (1P) Чинаревского месторождения по состоянию на 31 декабря 2022 г. составил 20,2 млн бнэ, снизившись на 6,0 млн бнэ по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в связи с добычей в 2022 г. и более низких, чем ожидалось, показателей в северо-восточной части бийско-афонинского коллектора. Уменьшение объема доказанных запасов было частично компенсировано положительной переоценкой других коллекторов вследствие реализации программы капитального ремонта скважин и геолого-технических мероприятий, проводимых без бурения. Объем доказанных запасов (1P) включает в себя в том числе 19,0 млн бнэ разрабатываемых добываемых запасов (PDP) в 44 имеющихся скважинах и 1,2 млн бнэ доказанных неразрабатываемых запасов (PUD), что предполагает углубление 1 скважины, забуривание нового ствола скважины из существующего и один капитальный ремонт.

Бурение имеющихся вероятных неразрабатываемых месторождений предполагает проведение 7 геолого-технических мероприятий, включая два капитальных ремонта, забуривание нового ствола четырех существующих скважин и одну новую вертикальную скважину в башкирском коллекторе. В 2020 г. Товарищество приостановило все буровые работы на месторождении для запуска целевой программы капитального ремонта скважин и геолого-технических мероприятий, проводимых без бурения, чтобы частично компенсировать снижение добычи.

В 2023 г. Товарищество планирует продолжить программу капитального ремонта и геолого-технические мероприятия, ориентируясь на ограниченное количество скважин для разработки запасов, а также поддерживать объем добычи и возобновить программу бурения позже в этом же году. Вместе с 44 действующими скважинами это позволит Товариществу осуществлять добычу запасов категории 2P, отраженных в оценке на 31 декабря 2022 г. Также стоит отметить некоторое снижение объемов неразрабатываемых коллекторов, обусловленное задержками в возобновлении буровых работ.

Возможные запасы в размере 8,5 млн бнэ по состоянию на 31 декабря 2022 года (2021 г.: 9,7 млн бнэ) объясняются меньшим снижением, чем доказанные и вероятные запасы, в действующих добывающих скважинах и проведением геолого-технических мероприятий на 11 скважинах. Разница с предыдущим годом, в дополнение к объему добычи, отражает результаты капитального ремонта 2022 г., т.е. одна скважина переведена в категорию разрабатываемых добываемых запасов, а одна была удалена (аварийная ситуация в скважине 218 на Чинаревском месторождении).

Распределение запасов по категориям и видам продукции приведено в Таблице 5.

Таблица 5. Структура запасов в разбивке по категории и виду продукции

Тип флюида	Ед. изм.	Доказанные добываемые запасы (PDP)	Доказанные неразрабатываемые разрабатываемые недобываемые запасы (PDNP/ PUD)	Итого доказанные запасы (1P)	Вероятные запасы (P2)	Итого доказанные и вероятные запасы (2P)	Возможные запасы (P3)	Итого доказанные, вероятные и возможные запасы (3P)
Нефть/конденсат	барр.	8 348 769	904 886	9 253 655	3 945 225	13 198 880	4 434 743	17 633 623
Продукты переработки (СУГ)	барр.	2 167 716	87 635	2 255 351	791 036	3 046 387	818 083	3 864 470
Газ (за вычетом потерь)	млн куб. футов	45 107	1 225	46 332	18 132	64 464	17 106	81 570
Газ (за вычетом потерь)	бнэ	8 449 096	249 275	8 698 371	3 404 084	12 102 455	3 211 380	15 313 835
Итого	бнэ	18 965 581	1 241 796	20 207 377	8 140 345	28 347 722	8 464 216	36 811 928

Динамика запасов по отложениям

Разбивка запасов по отложениям приведена в Таблице 6. Сравнение отложений в контексте программы бурения и ремонтных работ приведено в Таблице 7.

Таблица 6¹ - Динамика запасов по отложениям к предыдущему году

Отложения	31 декабря 2022 г.				31 декабря 2021 г.				Изменение			
	Доказанные, млн бнэ	Вероятные, млн бнэ	Возможные, млн бнэ	Всего ЗР, млн бнэ	Доказанные, млн бнэ	Вероятные, млн бнэ	Возможные, млн бнэ	Всего ЗР, млн бнэ	Доказанные, млн бнэ	Вероятные, млн бнэ	Возможные, млн бнэ	Всего ЗР, млн бнэ
Бийскоафонийские (СВ)	7,9	2,0	1,8	11,7	11,5	1,9	1,1	14,5	-3,6	0,1	0,7	-2,8
Турнейские (СВ)	7,3	2,5	1,4	11,2	8,9	3,1	1,6	13,6	-1,6	-0,6	-0,2	-2,4
Франские (С)	0,6	1,0	2,6	4,2	0,4	0,4	2,8	3,5	0,2	0,6	-0,2	0,7
Ардатовские (СВ)	2,0	1,8	0,1	4,0	2,5	1,8	0,3	4,6	-0,5	0,0	-0,2	-0,6
Филипповские	0,2	0,2	0,8	1,2	0,3	0,2	0,9	1,4	-0,1	0,0	-0,1	-0,2
Турнейские (Ю)	0,3	0,1	0,7	1,1	0,7	0,3	0,9	1,8	-0,4	-0,2	-0,2	-0,7
Муллинские (СВ)	0,6	0,0	0,4	1,0	0,7	0,1	1,1	1,8	-0,1	-0,1	-0,7	-0,8
Башкирские (СВ/З)	0,6	0,2	0,1	0,9	0,5	0,3	0,1	0,9	0,1	-0,1	0,0	0,0
Турнейские (З)	0,3	0,1	0,1	0,5	0,3	0,0	0,2	0,5	0,0	0,1	-0,1	0,0
Муллинские (Ю)	0,0	0,0	0,4	0,4	0,0	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0	-0,3	-0,3
Бобриковские (Ю)	0,1	0,1	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,2
Ардатовские (Ю)	0,2	0,0	0,0	0,2	0,3	0,0	0,0	0,4	-0,1	0,0	0,0	-0,2
Муллинские (С)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого	20,2	8,1	8,5	36,8	26,2	8,1	9,7	44,0	-6,0	0,0	-1,2	-7,2

1. Некоторые расхождения обусловлены округлением данных.

Северо-восточная часть бийско-афонинского коллектора

Объем запасов категории 2Р оценивается на уровне 9,9 млн бнэ, что на 3,5 млн бнэ ниже по сравнению с объемом на конец 2021 г. (13,4 млн бнэ), включая 2,3 млн бнэ выработки в 2022 г. и отрицательное изменение в 1,2 млн бнэ из-за наблюдаемых показателей добычи газа в 2022 г.

В 2022 г. две скважины были успешно оборудованы газлифтными установками с целью поддержания добычи в условиях повышения соотношения воды и газа, а в 2023-2024 гг. запланировано строительство еще 5 скважин, преимущественно за счет реализации низкочастотных геолого-технических мероприятий, не требующих бурения, а также запланированного на 2023 г. запуска расширенной системы газлифтной эксплуатации скважин.

Вероятные и возможные разрабатываемые запасы приходятся на действующие скважины с более низкими темпами падения добычи. Дальнейшее бурение на этом участке не планируется. В 2019 г. исследование Schlumberger показало ограниченный потенциал дальнейшего уплотнительного бурения, что соответствует точке зрения руководства Nostrum Oil & Gas Finance B.V.

Северо-восточная, западная и южная части турнейского коллектора

В северо-восточной части турнейского коллектора объем запасов категории 2Р на конец 2022 г. составляет 9,8 млн бнэ, на 2,2 млн бнэ ниже по сравнению с предыдущим годом, включая 1,5 млн бнэ выработки и отрицательное изменение в 0,7 млн бнэ, что отражает недавнюю производительность скважины.

Оценка доказанных неразрабатываемых запасов включает в себя углубление одной скважины в 2023-2024 гг., в то время как добыча вероятных неразрабатываемых запасов подразумевает проведение в 2023-2025 гг. работ по

бурению одной добывающей скважины с боковым стволом, зарезке одного бокового ствола для заводнения и повторному заканчиванию двух скважин для повышения охвата заводнения. Капитальный ремонт возможных неразрабатываемых запасов в скважине 218 на Чинаревском месторождении был неудачным и выведен из состава запасов. В период до 2027 г. включительно на коллекторе запланирован капитальный ремонт.

Произошло небольшое положительное изменение в западной части турнейского коллектора в части 2Р, повысившись до 0,4 млн бнэ в год с 0,3 млн баррелей по сравнению с прошлым годом, несмотря на добычу 0,05 млн бнэ в год. Это было связано с успешным ремонтом возможных неразрабатываемых запасов скважины 204 на Чинаревском месторождении, переведенной в категорию разрабатываемых добываемых запасов.

Разрабатываемые добываемые запасы в южной части турнейского коллектора в ограниченном объеме приходятся на три оставшиеся добывающие скважины, а добыча возможных запасов предполагает бурение одной новой скважины, запланированное в данный момент на 2026 г.



Северо-восточная и южная части ардатовского коллектора

Доказанные добываемые запасы отнесены к трем действующим скважинам. В 2025 г. планируется провести резку бокового ствола одной скважины с вероятными неразработанными запасами в северо-восточной части ардатовского коллектора. В южной части ардатовского коллектора новых работ по разработке запасов не запланировано (помимо добычи на действующей скважине).

Северная часть франского коллектора

По оценкам на конец 2022 года запасы 2P составляют 1,64 млн бнэ, увеличившись на 0,88 млн бнэ по сравнению с концом 2021 г. (0,74 млн бнэ), несмотря на 0,21 млн бнэ добычи в 2022 г.; это отражает лучшую, чем ожидалось, производительность существующей скважины 40_1 и вероятные неразработанные запасы, отнесенные к скважине 41_1_1 на Чинаревском месторождении, которые будут введены в эксплуатацию в 2024 г. на основе производительности скважины и анализа сейсмических и геологических данных.

План добычи по-прежнему предусматривает резку трех боковых стволов для добычи возможных неразработываемых запасов, которая запланирована на 2024—2025 гг.

Северо-восточная, северная и южная части муллинского коллектора

Доказанные разрабатываемые запасы по-прежнему приходятся на три скважины, две из которых расположенные в северо-восточной и северной частях коллектора соответственно. В 2024 г. для добычи доказанных неразработываемых запасов в северо-восточном блоке планируется бурение одной новой скважины.

На северо-восточном блоке также была выявлена возможность резки бокового ствола на двух действующих скважинах для добычи возможных неразработываемых запасов; в южной части муллинского коллектора для добычи возможных запасов запланировано бурение еще одной скважины. Бурение всех трех скважин планируется осуществить в 2024—2026 гг.

Северо-восточная и западная части башкирского коллектора

Объем разрабатываемых добываемых запасов, как и ранее, приходится на две скважины, оборудованные электроцентробежными насосами (ЭЦН). Рассматривается возможность бурения одной новой вертикальной скважины в северо-восточной части коллектора для добычи вероятных неразработанных запасов с 2025 г.



Филипповский коллектор

На филипповском горизонте планируется низкозатратное повторное заканчивание пяти скважин: на одну из них приходится вероятные запасы, на четыре другие — возможные. Работы запланированы на 2024 г. при условии дальнейшей технико-экономической оценки, т.е. с задержкой примерно на 1 год, если сравнивать с данными предыдущего отчета.

Южная часть бобриковского коллектора

Объем доказанных неразрабатываемых запасов коллектора приходится на скважину 31 на Чинаревском месторождении после успешного повторного заканчивания, когда были установлены газлифтные установки (ранее доказанные неразрабатываемые запасы).

Таблица 7. Краткая программа бурения и переоборудования скважин, предусмотренная в соответствии с оценкой запасов и ресурсов по состоянию на 31 декабря 2022 г., в сравнении с предыдущим годом (без учета геолого-технических мероприятий, не требующих бурения)

Отложения	31 декабря 2022 г.				31 декабря 2021 г.				
	Скважины для разбуривания запасов, квалифицируемых как доказанные	Скважины для разбуривания запасов, квалифицируемых как вероятные	Скважины для разбуривания запасов, квалифицируемых как возможные	Итого	Скважины для разбуривания запасов, квалифицируемых как доказанные	Скважины для разбуривания запасов, квалифицируемых как вероятные	Скважины для разбуривания запасов, квалифицируемых как возможные	Оценка	Итого
Бийскофонийские (СВ)	1	-	-	1	1	-	-	-	1
Турнейские (СВ) — нефть	2	1	-	3	2	1	1	-	4
Турнейские (СВ) — по доле Группы	-	3	-	3	-	3	-	-	3
Турнейские (Ю)	-	-	1	1	-	-	1	-	1
Турнейские (З)	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Муллинские (Ю)	-	-	1	1	-	-	1	-	1
Муллинские (С)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Муллинские (СВ)	1	-	2	3	1	-	2	-	3
Башкирские (СВ/З)	-	1	-	1	-	1	-	-	1
Ардатовские (СВ)	-	1	-	1	-	1	-	-	1
Ардатовские (Ю)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Франские (С)	-	1	3	4	-	-	3	-	3
Филипповские	-	1	4	5	-	1	4	-	5
Бобриковские (Ю)	-	-	-	-	1	-	-	-	1
Оценка	-	-	-	-	-	-	-	5	5
Итого	4	8	11	23	5	7	13	5	30

Развитие в 2022 г.

В 2022 г. уровень добычи составил 13 200 бнэ/сут., что ниже на 22% уровня 2021 г., и в целом соответствует плановому показателю.

Как и в 2021 г., в 2022 г. Товарищество не проводило бурения, продолжив фокусироваться на оптимизации управления ликвидностью путем снижения расходов, сосредоточив усилия на мероприятиях, связанных с поддержанием уровня добычи, капитальным ремонтом и повторным заканчиванием скважин без бурения.

Программа капитального ремонта скважин (КРС) в 2022 г. включала в себя проведение девяти геолого-технических мероприятий (ГТМ) на нефтяных и газоконденсатных скважинах. На ряде нефтяных, газоконденсатных и водонагнетательных скважин были проведены работы по повторному заканчиванию без бурения, а также по дополнительной перфорации и кислотной обработке.

На данный момент Товарищество планирует возобновлять бурение в конце 2023 г. При этом в 2022 г. Товарищество намерено продолжить программу КРС и ГТМ, в рамках которой планируется задействовать одну установку для капитального ремонта скважин и сопутствующее оборудование.

В январе 2023 г. зарегистрировано Дополнительное соглашение №19 к СРП, утверждающее Программу работ на 2022 г. и предусматривающее прекращение бурения в 2022 г. Кроме того, в течение 2022 г. Товарищество совместно с лицензированным казахстанским институтом разработали анализ Плана разработки месторождения (АПРМ) на 2023-2024 гг. (включая бурение двух скважин в 2023 г.), который был рассмотрен властями Казахстана в ноябре 2022 г. АПРМ был одобрен и станет основой для Дополнительного соглашения № 20, регистрация которого запланирована на 2023 год.

Инфраструктура

Привлекательность инфраструктурных активов

За последние 17 лет Товарищество создало инфраструктурный комплекс переработки международного уровня. Не имея полной загрузки сегодня, в перспективе комплекс способен обеспечить многолетнюю добычу и реализацию миллиардов кубических метров газа на северо-западе Казахстана.

Завод по подготовке нефти

Максимальная мощность завода по подготовке нефти составляет 400 000 тонн в год. Связанная инфраструктура включает в себя газлифтную установку, введенную в эксплуатацию в 2015 г., и насосную станцию для перекачки жидких углеводородов с целью транспортировки нефти и стабилизированного конденсата по трубопроводу на железнодорожный наливной терминал. В 2022 г. по трубопроводу было транспортировано 1,179 млн бнэ нефти и 0,937 млн бнэ конденсата. Объем сжигания переработанного газа для газлифтной эксплуатации скважин в целях увеличения нефтеотдачи доходил до 640 000 куб. м в день с модификацией существующей системы в процессе расширения газлифтной установки.

Газоперерабатывающий завод

Газоперерабатывающий завод (ГПЗ) предназначен для производства газовых продуктов с добавленной стоимостью: он рассчитан на переработку сырого газа из газоконденсатных коллекторов (и попутного газа, поступающего с завода по подготовке нефти) с получением стабилизированного конденсата, СУГ, сухого газа, а также гранулированной серы в виде побочного продукта. Завод состоит из трех установок подготовки газа (УПГ-1, 2 и 3), мощность которых составляет 4,2 млрд куб. м газа в год.

После ремонта модуля турбодетандера, завершено в конце 2021 г., в 2022 г. Товарищество приступило к работам по повторной установке турбодетандера и модификации установки УПГ-3 с целью обеспечения ее работы при меньшем объеме перерабатываемого сырья и изучения возможности использования дополнительного выхода СУГ, получаемого при работе турбодетандера. Завершение этих работ запланировано на 3 квартал 2023 г.

Газлифтная установка

Газлифтная установка используется с целью повышения дебита скважин. Ее текущая установленная мощность составляет 23 тыс. стандартных куб. м в час. Во втором квартале 2023 г. планируется довести этот показатель до 38 тыс. стандартных куб. м в час, поскольку по мере освоения Чинаревского месторождения в будущем ожидается рост спроса.

Система низкого давления

Система низкого давления используется для снижения давления на входе газоперерабатывающего завода с 42 бар до 10 бар, что продлевает период эксплуатации скважин, в первую очередь газоконденсатных. Совокупная установленная мощность сжигания газа составляет 48 тыс. стандартных куб. м в час. На конец 2022 г. к системе подключены 19 скважин Товарищества.

Электростанция

Газовая электростанция мощностью 26 МВт соединена с газоперерабатывающим заводом. Мощность станции достаточна для удовлетворения текущих и максимально возможных потребностей в электроэнергии в будущем. На перерабатывающих предприятиях имеются резервные источники питания мощностью 15 МВт.

Хранилища

Товарищество располагает рядом хранилищ для жидких углеводородов, расположенных на месторождении и железнодорожном наливном терминале, общей вместительностью более 35 тыс. куб. м.

Газопровод

У Товарищества имеется собственный 17-километровый трубопровод для транспортировки сухого газа, соединенный с газопроводом «Оренбург—Новопсков». Пропускной способности трубопровода достаточно для транспортировки всего объема сухого газа, производимого при полной загрузке мощностей ГПЗ.

Трубопровод для транспортировки жидких углеводородов

В собственности Товарищества находится 120-километровый трубопровод для транспортировки жидких углеводородов. Он соединяет месторождение с железнодорожным наливным терминалом Товарищества вблизи г. Уральска. Максимальная годовая пропускная способность трубопровода превышает 3 млн тонн.

Железнодорожный наливной терминал

Товарищество располагает собственным автоматизированным железнодорожным наливным терминалом в селе Белес недалеко от г. Уральска. В настоящее время на него поступают все добываемые объемы нефти и конденсата. Пропускная способность терминала составляет около 4 млн тонн жидких углеводородов в год.

Подключение к трубопроводу АО «КазТрансОйл»

Товарищество завершило строительство дополнительного нефтепровода, который позволит осуществлять экспортные поставки от железнодорожного наливного терминала через экспортный трубопровод «Атырау—Самара», эксплуатируемый АО «КазТрансОйл». Подключение к трубопроводу АО «КазТрансОйл» позволяет Товариществу максимально увеличить чистую цену реализации на всех этапах сырьевого цикла.

Дополнительные объемы переработки сырья сторонних производителей

Товарищество стремится к заключению новых соглашений о переработке сырья сторонних производителей для загрузки свободных мощностей газоперерабатывающего завода. Ведется работа с контрагентами по обеспечению долгосрочных поставок сырого газа, переработка которого принесет Товариществу существенную выручку.

Нефть	Нефтяные скважины	Завод по подготовке нефти 400 тыс. тонн	Нефть	Мощность хранения: 5 тыс. куб. м
Газ	Газоконденсатные скважины Углеводороды третьей стороны	Газоперерабатывающий завод (ГПЗ) УПГ-1 и 2 Газ 1,7 млрд куб. м H ₂ S 2 500 ppm СУГ 65% УПГ-3 Газ 2,5 млрд куб. м H ₂ S 450 ppm СУГ 95%	Стабилизированный конденсат Сухой газ СУГ	Мощность хранения: 25 тыс. куб. м Мощность хранения: 10 тыс. куб. м
3 тыс. куб. м/сут. Водонагнетательное оборудование	560 тыс. куб. м/сут. Газлифтная установка	48 тыс. куб. м/ч Система низкого давления	41 МВтч Производство электроэнергии	

Ключевые показатели эффективности

Финансовые КПЭ

Несмотря на успехи в создании инфраструктуры и добычу свыше 100 млн бнэ углеводородов на Чинаревском месторождении, Товарищество столкнулось со снижением добычи на данном месторождении, а объем его долга составил значительную сумму. В 2023 г. компания Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) завершила реструктуризацию долга и ужесточила финансовую политику с целью сохранения уровня ликвидности и бизнеса Товарищества.

Таблица №8: Денежные средства на конец года (млн долл. США)

2018	7,1
2019	13,7
2020	12,5
2021	53,7
2022	41,7

Таблица №9: Операционные расходы (долл. США на бнэ)

2018	4,45
2019	4,19
2020	4,02
2021	5,13
2022	6,61

Таблица №10: Общие и административные расходы (долл. США на бнэ)

2018	0,94
2019	1,04
2020	0,79
2021	0,93
2022	1,25

Таблица №11: Расходы на реализацию и транспортировку (долл. США на бнэ)

2018	4,7
2019	4,3
2020	3,59
2021	3,87
2022	4,36

Нефинансовые КПЭ

Ответственный подход к работе и стремление обеспечить безопасность деятельности — неотъемлемые элементы стратегии Товарищества и залог устойчивости нашего бизнеса. Мы видим истинную ценность не только в стремлении к успеху, но и в том, чтобы приносить пользу обществу и заботиться об охране окружающей среды.

С этой целью Товариществом разработана собственная система нефинансовых КПЭ, обеспечивающих оценку достижений Товарищества в сфере охраны окружающей среды, социальной ответственности и корпоративного управления (ESG).

В 2022 г. велась работа над выполнением следующих КПЭ в сфере ESG:

- снижение выбросов парниковых газов на 5% от фактического уровня выбросов и эквивалента CO₂ в 2021 г.;
- КПЭ в сфере ОТ, ТБ и ООС:
 - Повышение оценки в ESG-рейтинге компании Refinitiv до 55/100 к 31 декабря 2022 г. Скользящая шкала.
 - Реализация утвержденного плана по ОТ, ТБ и ООС в 2022 г. (при условии отсутствия несчастных случаев со смертельным исходом на производстве).

Таблица №12: Объем продаж (бнэ/сут.)

2018	29 516
2019	26 671
2020	21 514
2021	15 330
2022	12 524

Таблица №13: Карточки наблюдения за рисками (шт.)

2018	-
2019	216
2020	665
2021	1 278
2022	1 746

Таблица №14: Частота ДТП (кол-во происшествий)¹

2018	0,80
2019	0,72
2020	0,72
2021	1,46
2022	-

¹На миллион километров пробега

Таблица №15: Показатель частоты травм с временной потерей трудоспособности (кол-во происшествий)²

2018	1,05
2019	1,39
2020	0,84
2021	0,81
2022	-

²На миллион часов

Таблица №16: Общий объем выбросов парниковых газов (т в эквиваленте CO₂)

2018	255
2019	223
2020	188
2021	187
2022	170

Реструктуризация облигаций

Информация о сделке и переговорах с заинтересованными сторонами

31 марта 2020 г., после обвала мировых цен на нефть, компания Nostrum Oil & Gas PLC объявила, что будет стремиться начать обсуждение с держателями своих облигаций относительно возможной реструктуризации существующих облигаций Nostrum Oil & Gas PLC на сумму 725 млн долл. США со ставкой 8,0% и сроком погашения в июле 2022 г. и (или) облигаций на сумму 400 млн долл. США со ставкой 7,0% и сроком погашения в феврале 2025 г.

В мае 2020 г. компания Nostrum Oil & Gas PLC назначила Rothschild & Cie своими финансовыми консультантами, а White & Case LLP — юридическими консультантами для оказания содействия в реструктуризации Выпущенных облигаций.

В октябре 2020 г. Nostrum Oil & Gas PLC заключила соглашение о воздержании от осуществления права с неофициальным специальным комитетом держателей облигаций. Согласно условиям этого соглашения, некоторые держатели воздержались от реализации ряда прав и средств правовой защиты в соответствии с условиями соглашений о размещении облигаций 2022 и 2025 гг., включая соглашение о воздержании от реализации права с держателями облигаций в результате просроченного платежа по процентам. В мае 2021 г. это соглашение было заменено вторым соглашением о воздержании от осуществления права, которое по форме и содержанию было таким же, как и первое соглашение. В течение 2021 г. юли продлены еще несколько Соглашений о воздержании от осуществления права.

Ниже кратко представлены основные этапы реструктуризации:

Дата	Завершенные основные этапы реализации
23 декабря 2021 г.	Было подписано Соглашение о неотчуждении, и акционеры Nostrum Oil & Gas PLC на общем собрании, проведенном 29 апреля 2022 года проголосовали за принятие Решения о реструктуризации. Условия, согласованные с кредиторами и акционерами, приведены в таблице выше.
4 февраля 2022 г.	Получение необходимых согласий от держателей облигаций после процесса запроса на утверждение поправок к соглашениям о существующих облигациях Nostrum Oil & Gas PLC.
29 апреля 2022 г.	На общем собрании 99,99% акционеров проголосовали за осуществление реструктуризации, что означает ее дальнейшее проведение в соответствии с планом урегулирования по праву Великобритании согласно Части 26 Закона о компаниях 2006 года.
20 июня 2022 г.	Высокий суд Англии и Уэльса вынес постановление, предоставляющее компании Nostrum Oil & Gas PLC разрешение на созыв собрания кредиторов для одобрения реструктуризации.
1 июля 2022 г.	Компания Nostrum Oil & Gas PLC получила необходимые согласия от Министерства энергетики Республики Казахстан («МЭРК») на выпуск новых акций и warrants (при частичном погашении существующих облигаций) и отказ от преимущественного права на их приобретение от Республики Казахстан.
1 августа 2022 г.	Компания Nostrum Oil & Gas PLC выпустила уведомление, приглашающее кредиторов на собрание 21 августа 2022 г. для приобретения этих новых акций и warrants.
26 августа 2022 г.	Состоялось Слушание в отношении Плана урегулирования, по результатам которого Суд издал Приказ о санкционировании Плана урегулирования
31 августа 2022 г.	Приказ о санкционировании Плана урегулирования был направлен в Регистрационную палату, таким образом, План урегулирования вступил в силу, а его условия являются обязательными (помимо прочих сторон) для всех кредиторов, на которых распространяется действие Плана урегулирования, и Nostrum Oil & Gas PLC.
14 октября 2022 г.	Проспект был одобрен Управлением финансовой деятельности Великобритании и опубликован Nostrum Oil & Gas PLC (далее – «Проспект»).
Январь 2023 г.	Nostrum Oil & Gas PLC получена необходимая лицензия Управления по осуществлению финансовых санкций (OFSI).
9 февраля 2023 г.	Осуществление реструктуризации на ключевых условиях, согласованных в Соглашении о неотчуждении, и в соответствии с условиями Плана урегулирования, санкционированным Судом 26 августа 2022 г.
10 февраля 2023 г.	Допуск на Лондонскую фондовую биржу (LSE)
10 февраля 2023 г.	Прием на Астанинскую международную биржу (AIX)
14 марта 2023 г.	Исключение простых акций из официального списка Казахстанской фондовой биржи (KASE)

Условия реструктуризации

Восстановление части Выпущенных облигаций	<ul style="list-style-type: none"> • Старшие обеспеченные облигации («СОО») на сумму 250 млн долл. США – купон 5% годовых денежными средствами, дата начала начисления процентов — 1 января 2022 г. • Старшие необеспеченные облигации («СНО») на сумму 300 млн долл. США – купон 1% годовых денежными средствами, 13% годовых в натуральной форме, дата начала начисления процентов — 1 января 2022 г. • Срок погашения новых облигаций — 30 июня 2026 г. • При наступлении срока погашения СНО, если они не погашаются денежными средствами, подлежат погашению в натуральной форме посредством эмиссии долевых инструментов Nostrum Oil & Gas PLC, исходя из стоимости СНО в обращении на день эмиссии, на основе процента от справедливой рыночной стоимости Nostrum Oil & Gas PLC (в пределах 99,99% от полностью размытого акционерного капитала Nostrum Oil & Gas PLC)
Конвертация в долевые инструменты	<ul style="list-style-type: none"> • Конвертация остальных облигаций и начисленных процентов в долевые инструменты • Размытие существующих обычных акционеров до 11,11% • Эта доля впоследствии будет размыта до 10,00% в случае исполнения варрантов новым держателям Выпущенных облигаций.
Система корпоративного управления	<ul style="list-style-type: none"> • Механизм использования денежных потоков для обслуживания долга и блокирующего счета • Переход в сегмент Стандартного листинга Лондонской фондовой биржи • Совет директоров будет состоять из 6 директоров (ранее 5)



Стратегия диверсификации нефтегазовых активов

Товарищество проведет оценку и продолжит инвестировать как в проекты разведки и добычи, так и в проекты транспортировки, т.е. туда, где, по нашему мнению, существуют благоприятные соотношения риска и прибыли. Это может быть достигнуто либо за счет переработки углеводородов сторонних производителей нашими мощностями международного уровня, либо за счет расширения собственных производственных мощностей.

Предполагаемое приобретение нового актива

В марте 2023 г. компания Nostrum Oil & Gas PLC заключила договор о приобретении 80% доли участия в ТОО «Позитив Инвест», обладающим правами недропользования по контракту № 25 на оценку, разработку и добычу углеводородов на месторождении Каменское и участке разработки Каменско-Тепловско-Токаревское (Месторождения «Степной леопард») в Западно-Казахстанской области Республики Казахстан от 3 марта 1995 г. за 20 млн долл. США. По оценкам руководства, извлекаемые запасы Месторождений «Степной леопард» содержат условные извлекаемые ресурсы от 50 до 150 млн бнэ с долей жидких углеводородов более 20%. В рамках лицензий имеется восемь месторождений с более 100 скважинами, пробуренными в советское время, что подтвердило наличие углеводородов. Руководство считает, что ресурсы являются условными из-за рисков оценки и разработки, отмечая, что месторождения ранее не разрабатывались частично из-за отсутствия соответствующей инфраструктуры. Если предполагаемое приобретение завершится, Nostrum Oil & Gas PLC планирует реализовать программу оценки в 2023 г. с подготовкой отчета технического эксперта, который мог бы позволить реклассифицировать некоторые углеводородные ресурсы в запасы.

Дополнительные объемы переработки сырья сторонних производителей

В основе стратегии Товарищества лежит создание стоимости для заинтересованных сторон за счет коммерциализации потенциала инфраструктурных активов Товарищества с акцентом на загрузку свободных мощностей углеводородом сторонних производителей. Первым шагом на пути к данной цели стало заключение в 2018 г. юридически обязывающих соглашений о давальческой переработке, начиная с 2023 г., углеводородов, поставляемых ТОО «Урал Ойл энд Газ» с Рожковского месторождения, которое находится менее чем в 20 км от Чинаревского. ТОО «Урал Ойл энд Газ» выделит финансирование на подключение действующих скважин Рожковского месторождения к перерабатывающим объектам Товарищества, после чего будет осуществляться переработка всех добываемых на этом месторождении углеводородов. Поскольку ТОО «Урал Ойл энд Газ» планирует поставить сырье в конце октября 2023 г., компания Nostrum Oil & Gas PLC начала проект подключения трубопровода к объектам ТОО «Урал Ойл энд Газ», и уже потрачено 1,0 долл. США в 2022 г. из общих запланированных 5 млн долл. США. Завершение подключения запланировано на 3 квартал 2023 г.

В июле 2021 г. Товарищество и ТОО «Урал Ойл энд Газ» договорились о переносе срока по соглашениям в части поставки ТОО «Урал Ойл энд Газ» первой партии газа и газового конденсата в пользу Товарищества приблизительно на шесть месяцев с 9 апреля 2023 г. на 31 октября 2023 г. ТОО «Урал Ойл энд Газ» запросило перенос сроков из-за обстоятельств, связанных с пандемией COVID-19.

Участниками ТОО «Урал Ойл энд Газ» являются компании АО «КазМунайГаз» (50%), Sinopec (27,5%) и MOL Group (22,5%).

Товарищество также сосредоточено на заключении дополнительных соглашений, которые могут заполнить все оставшиеся мощности на своем газоперерабатывающем заводе. Товарищество работает с контрагентами, обеспечивая долгосрочные договоры на поставку сырого газа, в результате чего появляется возможность получения значительных доходов.

Обращение главного исполнительного директора Nostrum Oil & Gas PLC

После успешного завершения Реструктуризации в начале 2023 г., улучшения показателей бухгалтерского баланса и резервов денежных средств, Товарищество вступило в новую эпоху своего развития.

Как нефтегазовая компания, мы находимся на пороге изменений на уровне компании и окружающей среды, в которой мы работаем, особенно в Казахстане. В Казахстане произошли некоторые изменения с приходом нового руководства, которое активно пересматривает приоритеты в энергетическом и нефтегазовом секторе, уделяя больше внимания энергетической безопасности.

Правительство Республики Казахстан разрабатывает комплексную схему газификации для удовлетворения быстро растущего спроса на товарный газ и соответствующей его доли в структуре топливно-энергетического баланса страны. Большая часть добываемого в Казахстане газа в настоящее время закачивается повторно для повышения объемов извлечения жидких углеводородов, и только немногим более трети доступно для коммерческих целей. Незадействованные газоперерабатывающие мощности современной инфраструктуры Товарищества с проектной мощностью 4,2 млрд куб. м в год предлагают оперативное решение переработки сырого газа сторонних производителей по выгодной цене и представляет одну из лучших возможностей для стремительного увеличения коммерческих поставок газа почти на 20%.

Были достигнуты первые успехи на пути трансформации из компании с единственным активом (Чинаревское месторождение) в промышленную группу с диверсифицированным портфелем: в сегменте разведки и добычи приобретены права на еще одно месторождение («Степной леопард»), в сегменте переработки продолжилась реализация проекта давальческой переработки углеводородов, поставляемых ТОО «Урал Ойл энд Газ» с Рожковского месторождения, а также была завершена разработка внутреннего технического обоснования возможного проекта по переработке углеводородов, добываемых на месторождении Карачаганак.

Наши добывающие активы

Чинаревское месторождение

Среднегодовой объем добычи в 2022 г. составил 13 200 бнэ в сутки. Как и ожидалось, уровень добычи продолжал снижаться, при этом за последние три года снижение составило в среднем 23% в год. Товарищество прекратило буровые работы в 2019 г. после значительных провалов грунта. Кроме того, в основных продуктивных коллекторах также наблюдался преждевременный прорыв воды, быстро растущий уровень обводненности и снижение давления. Большинству добывающих скважин требуется газлифт для поддержания добычи и снижения давления ликвидации при максимально возможной обводненности. Даже некоторые газовые скважины в настоящее время переводятся на газлифт, чтобы помочь ликвидировать заболачивание забоя. Чтобы не отставать от быстро растущего спроса на газлифт, наши компрессоры работают на пределе своих проектных возможностей с общей производительностью 500 тыс. м³/сутки. В начале 2022 г. была профинансирована дополнительная компрессия для повышения производительности до 900 тыс. м³/сутки примерно за 8 млн долл. США, чтобы не допустить отказ оборудования и остановки скважин. Поставка нового компрессора произошла со значительными задержками из-за санкций в отношении России, и это создало серьезные проблемы для технологов производства в разумном распределении газлифта для оптимизации производства. После почти 9-месячной задержки мы ожидаем, что новый компрессор будет запущен в третьем квартале 2023 г. Наконец, наша программа капитального ремонта, которая нацелена на доказанные неразработанные запасы за пределами трубопровода, также в значительной степени исчерпана.

Акцент кампаний по ГТМ на месторождении сместился на наблюдение за скважинами и техническое обслуживание, включая борьбу с коррозией и обеспечение целостности скважин. Мы держим в резерве как буровую установку для ремонта скважин, так и установку ГНКТ, что позволит минимизировать задержки в реагировании на отказы скважин.

Наша команда постоянно уделяет внимание вопросу замедления спада производства с помощью лучшей в своем классе Системы регулирования разработки скважин и коллекторов, сохраняя при этом финансовую дисциплину.

Нам удалось сохранить свои расходы на прежнем уровне или чуть ниже, а также добиться исключительных показателей операционных расходов и общих и административных расходов, несмотря на растущее геополитическое давление на цепочку поставок и инфляцию. Операции также обеспечили доступность производственной системы выше 98% при отсрочке добычи менее 5%. Наш экспорт осуществлялся без перебоев, несмотря на российско-украинский конфликт, и объем продаж составил около 4,6 млн бнэ в сутки. Чтобы защитить и улучшить свои нетбэки, мы пересмотрели цену продажи газа и заключили новые соглашения о поставках сырой нефти и конденсата.

В 2022 г. мы также начали исследования недр для обновления геологических моделей и моделей коллектора с использованием дополнительной информации, полученной с 2019 г., и завершили повторную обработку 3D-сейсмических данных. Результаты такой работы также будут использоваться для определения целевых показателей заполнения коллекторов, представляющий низкий риск, что позволит Товариществу возобновить ограниченные буровые работы позднее в 2023 г., ориентируясь на запасы 1P и 2P в размере 20,2 и 28,3 млн бнэ, соответственно, по состоянию на 31 декабря 2022 г. На конец 2022 г. запасы PDP Товарищества оцениваются в 19 млн бнэ.

Группа месторождений «Степной леопард»

В марте 2023 г. Nostrum Oil & Gas PLC заключила договор о приобретении 80% доли участия в ТОО «Позитив Инвест» за 20 млн долл. США. По нашим оценкам, извлекаемые запасы месторождений «Степной леопард» составляют от 50 до 150 млн. бнэ в год, которые считаются условными ресурсами. После завершения предлагаемого приобретения в 2023 г. мы планируем реализовать программу оценки и подготовить отчет компетентного лица (CPR). Это позволит отнести некоторые из условных ресурсов к категории доказанных запасов, и поможет определить коммерчески обоснованные схемы разработки. Был определен широкий спектр концепций разработки, которые включают в себя маломасштабную систему ранней производства (EPS) для быстрого запуска производства и полномасштабную разработку месторождения (FFD), требующую установки вспомогательной инфраструктуры.

Месторождение «Степной леопард», расположенное примерно в 100 км к западу от нашей первоклассной технологической инфраструктуры, потенциально является привлекательным проектом по добыче нефти и газа, управляемым Nostrum Oil & Gas PLC, который мог бы обеспечить добавление материальных запасов к быстро истощающейся ресурсной базе Группы на Чинаревском месторождении.

Монетизация инфраструктуры

Благодаря нашей высококлассной газоперерабатывающей инфраструктуре мощностью 4,2 млрд. куб.м в год и прямыми транспортными связями с рынком у нас имеются все возможности использовать эти преимущества в проектах, связанных с транспортировкой от близлежащих месторождений, которые эксплуатируются другими сторонами.

Рожковское месторождение (эксплуатируется ТОО «Урал Ойл энд Газ»)

В 2022 г. мы санкционировали этот проект транспортировки стоимостью около 5 млн долл. США, который объединяет наши производственные мощности на южном коллекторе с инфраструктурой, строящейся ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ожидается, что первый газ с Рожковского месторождения будет получен в 4 квартале 2023 г., при этом добыча будет вестись на 5 скважинах, что потенциально увеличит добычу до 0,2–0,5 млрд куб. м в год. Товарищество будет перерабатывать газ в соответствии с соглашением о переработке, которое распространяется на газ, сжиженный газ и конденсат. Этот первый проект транспортировки демонстрирует эффективность нашей стратегии диверсифицированных активов.

Карачаганакское месторождение (эксплуатируется КПО)

Полная загрузка наших газоперерабатывающих мощностей 4,2 млрд куб. м в год потребует дополнительных сторонних источников сырого газа помимо тех, которые в настоящее время доступны на Чинаревском месторождении, месторождении «Степной леопард» и Рожковском месторождении. Мы проводим внутреннюю технико-экономическую оценку потенциальных концепций врезки на Карачаганакском месторождении, которое

в настоящее время производит более 18 млрд куб., причем половина такого газа повторно закачивается для извлечения жидкости (рециркуляция газа), а половина экспортируется на Оренбургский завод в России. Ожидается, что общий объем добычи газа на месторождении значительно возрастет в ближайшие годы из-за высыхания коллектора.

Наша газоперерабатывающая инфраструктура со значительным незаполненным объемом, расположенная всего примерно в 100 км к северу от Карачаганакского месторождения, является привлекательным предложением как для Республики Казахстан, так и для КПО, особенно в качестве альтернативы увеличению поставок в Россию или из России. Кроме того, учитывая быстро растущий спрос на торговый газ и добычу промышленного газа, наша существующая газовая инфраструктура предлагает максимально быстрое решение при минимально возможных затратах. Мы провели внутреннее детальное проектирование и концептуальные исследования, чтобы определить оптимальное решение для поставки сырого газа с Карачаганакского месторождения на наши объекты на Чинаревском месторождении и подачи полностью переработанного сухого газа в трубопровод АО «Интергаз Центральная Азия» (ICA), оператором которого является АО «НК «QazaqGaz», к которому мы уже подключены 17-километровым 24” газопроводом.



Реструктуризация

За последние три года Nostrum Oil & Gas PLC прошла обременительный процесс реструктуризации своих старших облигаций на сумму 725 млн долл. США со ставкой 8,0% и сроком погашения в июле 2022 г. и 400 млн долл. США со ставкой 7,0% и сроком погашения в феврале 2025 г. Такой процесс предполагал обмен части старых облигаций на новые, включающие старшие обеспеченные облигации на сумму 250 млн долларов США и старшие необеспеченные облигации на сумму 300 млн долл. США, конвертацию оставшейся части облигаций в акции, а

также выпуск новых варрантов и внедрение новых требований к структуре корпоративного управления. Успешное проведение реструктуризации помогло Nostrum Oil & Gas PLC улучшить свои балансовые показатели и сократить обязательства по обслуживанию долга с 86 млн долл. США до примерно 17 млн долл. США в год, что в свою очередь позволило улучшить нашу ликвидность и сосредоточиться на будущем росте.

Следовательно, завершение реструктуризации стало важной вехой для Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерним предприятиям, включая Товарищество, и мы не смогли бы достичь этого без огромной напряженной работы и самоотверженности наших сотрудников и консультантов, а также терпения и поддержки со стороны наших инвесторов. Это позволило Товариществу быстро раскрыть весь потенциал и ценность существующей газоперерабатывающей инфраструктуры международного уровня, действуя в интересах своих инвесторов и других заинтересованных сторон, одновременно укрепляя энергетическую безопасность региона.

Наши финансовые показатели

В течение года финансовые результаты Товарищества демонстрировали стабильно положительную динамику благодаря росту цен на сырьевые товары. Мы смогли добиться этих успехов, несмотря на естественное падение добычи и ряд инфляционных и макроэкономических вызовов.

Разница между ценами на нефть марки Brent и Urals, которая сказывается на наших продажах сырой нефти и конденсата, повлияла на наши доходы в 2022 г. Несмотря на то, что она выросла примерно с 3 долл. США за баррель в начале периода до 35 долл. США за баррель к концу 2022 г., мы продолжали оптимизировать чистые цены на сырую нефть и конденсат. Мы проанализировали альтернативные экспортные маршруты и экспортные цены, не связанные с котировками Urals на нефть и газовый конденсат, и предприняли все необходимые усилия для решения проблемы расширяющегося спреда марки Urals.

ОТ, ТБ и ООС

Безопасность каждого человека, работающего в Товариществе, всегда было одним из наших приоритетов. 2022 г. ознаменовался четвертым годом подряд, когда не произошло ни одного смертельного случая на производстве. Товарищество также с гордостью сообщает об отсутствии случаев травматизации с потерей трудоспособности и ДТП.

В 2022 г. мы зафиксировали снижение показателя безопасности в общем количестве регистрируемых травм на 36% по сравнению с 2021 г. Эти позитивные изменения объясняются постоянными усилиями Товарищества в рамках реализации своего плана повышения безопасности, активным вмешательством руководства и поощрением надлежащей культуры отчетности.

С 2019 г. по сегодняшний день отчетного года были зафиксированы наши лучшие показатели по ОТ, ТБ и ООС. ОТ, ТБ и ООС остается важной частью повестки дня Товарищества, и мы будем продолжать способствовать изменениям, постоянно внедряя лучшие практики и стратегии для достижения наилучших показателей безопасности.

В дополнение к этому, с начала пандемии COVID-19 Товарищество принимает новые защитные правила, добавляя методы управления рисками, протоколы и другие меры, позволяющие избежать сбоев в работе. Это позволило нам обеспечить и продолжать безопасные производственные операции, сводя риски к минимуму.

Наша дорожная карта ESG

Мы со всей серьезностью относимся к своим обязательствам в области ESG. Мы являемся одним из крупнейших работодателей Западного Казахстана — здесь работает 500 граждан Казахстана, т.е. 92% наших сотрудников. Товарищество проявляет активность в сообществе, в котором работает, развивая свой человеческий капитал: обучение борьбе со взяточничеством и коррупцией, многообразие и инклюзивность, высокие показатели промышленной безопасности и защиты, полное соблюдение применимых экологических норм, требований к выбросам, а также корпоративных целей. В 2022 году мы сформировали отдельную внутреннюю рабочую группу, которая занимается этими вопросами, а также совершенствуем свою работу в области энергоэффективности и эффективности использования водных ресурсов, ОТ, ТБ и ООС, человеческого капитала и управления.

2022 год принес много важных этапов в совершенствовании ESG, включая создание нашей рабочей группы по вопросам в области ESG, тесно сотрудничающую с признанным на международном уровне рейтинговым агентством Sustainalytics, которое провело полную проверку деятельности Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий, включая Товарищество, в области ESG. В результате мы получили свой первый ESG-рейтинг риска на уровне 40,5. Для достижения улучшенных результатов в 2022 г. было приложено много усилий. И хотя по текущему ESG-рейтингу мы находимся немного в диапазоне экстремального риска, нам не хватает всего 0,5 балла до категории высокого риска. Эти показатели обнадеживают и соответствуют показателям большинства аналогичных компаний в нефтегазовом секторе.

В 2022 г. выбросы парниковых газов («ПГ»), образованные в результате нашей деятельности, были сокращены со 187 тысяч тонн до 170 тысяч тонн выбросов в эквиваленте CO₂ в год, что значительно превышает национальный план Казахстана по сокращению выбросов парниковых газов.

Товарищество довершило упомянутые достижения, выиграв премию «Парыз 2022» в категории «Вклад в охрану окружающей среды». Для нас важно признание на государственном уровне наших усилий по снижению воздействия от деятельности Компании на окружающую среду, а также включение нас в число социально ответственных предприятий Казахстана.

Как газовая компания, мы можем сыграть важную роль в переходе на более чистую энергию. Наша дорожная карта в области ESG неразрывно связана с нашей интегрированной газовой стратегией:

- Значительная возможность улучшить более чистый энергетический баланс за счет инвестиций в энергоэффективную инфраструктуру – пример врезки (электрификация), повторная закачка H₂S, CO₂
- Человеческий капитал
- Управление

Мы приложим все усилия, чтобы достичь статуса лучших в своем классе в части ESG и стать частью решения стратегии Казахстана по переходу на более чистую энергию и достижению углеродной нейтральности к 2060 г.

Вывод

В 2023 г. мы продолжим работу по дальнейшему повышению эффективности своих показателей в области ESG и укреплению культуры постоянного совершенствования операционной деятельности. Я твердо верю в наш долгосрочный успех, учитывая целеустремленность наших сотрудников, которые занимают лидирующие позиции в отрасли.

Возникающие глобальные вызовы значительно усилили неопределенность в отношении будущего делового климата. Тем не менее, мы уверены, что наша оперативность и гибкость в принятии решений, перестройка наших цепочек поставок, а также наша приверженность ответственной деловой практике помогут нам справиться с вызовами и максимально обеспечить акционерную стоимость без ущерба для безопасности за счет оптимизации затрат и ресурсной базы.

Завершение реструктуризации в этом году раскрыло потенциал Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий по обеспечению максимальной акционерной стоимости, одновременно уделяя приоритетное внимание вопросу безопасности труда за счет оптимизации затрат и ресурсной базы. Смелые шаги, которые мы предприняли в 2022 г. и ранее, - это только начало нашего пути к созданию прочной основы для обеспечения достойного и прибыльного будущего. Я уверен, что наша твердая приверженность указанным целям продемонстрирует ощутимую разницу в течение 2023 г.

Один в поле не воин. Эти достижения были бы невозможны без нашей преданной делу команды. Я благодарен и горжусь тем, что в Nostrum Oil & Gas PLC и в ее дочерних предприятиях, трудится целеустремленная и талантливая команда профессионалов, которые создают огромные возможности для роста и многообещающего будущего.

Наше неустанное внимание к своим стратегическим приоритетам будет продолжать создавать дополнительную стоимость для акционеров.

Я хотел бы воспользоваться этой возможностью и поблагодарить все наши заинтересованные стороны и правительства принимающих стран за ваше доверие и поддержку, оказанную в 2022 г. Мы надеемся на дальнейшее продолжение установившихся отношений и их развития в 2023 г. Я верю, что нас ждут захватывающие и интересные перспективы в будущем.

Арфан Хан

Главный исполнительный директор Nostrum Oil & Gas PLC

Стратегия

После завершения реструктуризации Товарищество сосредоточится на раскрытии всего потенциала и стоимости существующей газоперерабатывающей инфраструктуры международного уровня.

	Стратегические принципы	Приоритеты на 2023 г.	КПЭ	Риски	Прогнозы, задачи и перспективы на 2023—2024 гг.
<p>Наша цель Раскрытие ценности нашего потенциала для всех своих заинтересованных сторон путем обеспечения устойчивой деятельности, функционирующей во всех областях как команда профессионалов.</p> <p>Наша концепция Содействие развитию общего потенциала рыночного товарного газа и обеспечение его доступности в Казахстане, одновременно укрепляя более чистый энергетический баланс.</p> <p>Наши ценности Товарищество — надежный и ответственный партнер, который серьезно относится к своим корпоративным, социальным и экологическим обязательствам. Мы делаем все возможное для обеспечения здоровья, безопасности и</p>	<p>Создание фундамента для будущего роста</p> <ul style="list-style-type: none"> Укрепление системы корпоративного управления с помощью нового, высокопрофессионального Совета директоров Завершение реструктуризации основной задолженности по облигациям открывает новые возможности для вступления в новый этап развития и дальнейшего роста Значительная приверженность принципам ESG: содействие энергетической безопасности и переходу к более чистой энергетике 	<ul style="list-style-type: none"> Продолжение текущих переговоров о вовлечении в переработку газа сторонних производителей для полной загрузки мощностей Компании. Полный объем EPC1 по проекту ТОО «Урал Ойл энд Газ» по транспортировке. Оценка дополнительных добывающих активов для укрепления базы углеводородных ресурсов Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) Обеспечение безопасности сотрудников, подрядчиков и окружающей среды. Соблюдение "Золотых правил безопасности труда". Дальнейшее улучшение ESG-рейтинга рисков (оценка Sustainalytics). 	<ul style="list-style-type: none"> Оперативная готовность к приему сырого газа от ТОО «Урал Ойл энд Газ». Заключение коммерческих соглашений на переработку. Общий показатель частоты несчастных случаев на производстве. Случаи травматизации с потерей трудоспособности. Количество ДТП. Выбросы парниковых газов. Улучшение ESG-показателей и, как следствие, повышение ESG-рейтинга. Для повышения общего ESG-рейтинга риска в категории «Серьезный» до более высокого уровня. 	<ul style="list-style-type: none"> Задержки реализации проекта ТОО «Урал Ойл энд Газ» из-за погодных условий и установки коммерческого учета. Переговоры с различными контрагентами являются сложным процессом, носят закрытый коммерческий характер и не гарантируют достижение соглашения между сторонами. Нормативно-правовая база в области охраны окружающей среды и производственной безопасности в Казахстане все еще в стадии формирования. Последствия выхода оборудования из строя. 	<ul style="list-style-type: none"> Безопасный запуск проекта ТОО «Урал Ойл энд Газ» по транспортировке. Заключение обязательных к исполнению коммерческих контрактов для загрузки свободных мощностей Nostrum Oil and Gas PLC сырьем сторонних производителей. Усиление контроля за соблюдением требований в сфере безопасности со стороны подрядчиков. Достижение целей, установленных в плане ОТ, ТБ и ООС (лидерство в области ОТ, ТБ и ООС, управление инцидентами, личная безопасность, управление подрядчиками, безопасность процесса/целостности активов).
	<p>Управление нашей ликвидностью</p> <ul style="list-style-type: none"> Мы систематически ведем работу по сокращению затрат и создаем культуру сознательного 	<ul style="list-style-type: none"> Продолжение работы по сокращению затрат при одновременном переходе к росту и становлению в 	<ul style="list-style-type: none"> Контроль операционных расходов и общих и административных расходов. Сбалансированная структура 	<ul style="list-style-type: none"> Устойчивый рост цен может привести к инфляции издержек в Казахстане. 	<ul style="list-style-type: none"> Управление «операционной» ликвидностью и денежными резервами, чтобы обеспечить непрерывность операций и

<p>благополучия наших сотрудников.</p>	<p>отношения к затратам, для поддержания наших амбиций роста, улучшая балансовые показатели и компенсируя инфляционное давление. Впоследствии наша деятельность направлена на постоянное повышение операционной эффективности</p> <ul style="list-style-type: none"> • Наращивание денежного потока за счет дисциплинированного управления капиталом и затратам 	<p>нефтегазовую компанию, располагающую многочисленными активами.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Оценка всех каналов сбыта в разрезе устойчивости и прибыльности 	<p>продаж и максимальная чистая цена реализации.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Вероятно, будут наблюдаться дальнейшие расходы на разработку коллектора на Чинаревском месторождении и для удовлетворения нормативных требований и требований лицензии на эксплуатацию. 	<p>раскрыть возможности будущего роста.</p>
	<p>Реализация нашей стратегии</p> <ul style="list-style-type: none"> • Мы по-прежнему уверены в своей долгосрочной стратегии роста, одновременно расширяя свои возможности за счет инвестиций в объекты международного уровня с потенциалом будущего роста и постоянного совершенствования своего портфеля в отрасли • Мы разработали несколько стратегий по коммерциализации незадействованных газоперерабатывающих мощностей международного уровня. Наличие всех возможностей превратиться в крупное газоперерабатывающее предприятие 	<ul style="list-style-type: none"> • Использование установок для капитального ремонта скважин, технологий проведения работ без буровой установки и других технологий для минимизации снижения добычи • Завершение исследований недр для возобновления кампании бурения, представляющей ей низкий уровень риска. • Завершение технико-экономического обоснования разработки месторождения вновь приобретенных добывающих активов. 	<ul style="list-style-type: none"> • Достижение максимального времени бесперебойной работы на имеющихся и производственных объектах. • Реализация проекта расширения системы газлифта. • Ввод в эксплуатацию УПГ-3. • Возобновление мелкомасштабного бурения с заполнением на Чинаревском месторождении. • Завершение приобретения новых месторождений 	<ul style="list-style-type: none"> • При низком уровне добычи неожиданные внутрискважинные события могут серьезно повлиять на прогнозы операционных денежных потоков Nostrum Oil & Gas PLC. • Значительные неопределенности и риски, связанные с геологической средой, могут негативно сказаться на бурении и проведении оценочных работ. 	<ul style="list-style-type: none"> • Снижение темпов падения добычи на действующих скважинах. • Определение технологий для повышения продуктивности скважин и снижения геологических рисков при планировании будущих буровых работ на Чинаревском месторождении. • Добавление доказанных запасов из новых газовых месторождений.

См. раздел «Ключевые показатели эффективности» на с. 23-24

См. раздел «Управление рисками» на с. 87-88

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Регулярное взаимодействие гарантирует нашу приверженность работать сбалансированно и ответственно, как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе. Мы взаимодействуем с заинтересованными сторонами, предоставляя информацию о нашей деятельности, и открыты к продуктивному диалогу с учетом их интересов и опасений. Понимание ценностей и потребностей заинтересованных сторон и их представлений является неотъемлемой частью успешного достижения наших корпоративных целей.

Основные заинтересованные стороны	Для чего мы взаимодействуем с заинтересованными сторонами	Как мы взаимодействуем с заинтересованными сторонами
<p>Персонал На 31 декабря 2021 г. штат Товарищества составлял 557 человек, 92% из которых являются гражданами Казахстана.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Физическое и психическое благополучие наших сотрудников — залог безопасной работы Товарищества в долгосрочной перспективе. 	<ul style="list-style-type: none"> Расширение взаимодействия между руководством и персоналом, в том числе проведение координационных совещаний и общих собраний сотрудников. Ежегодная индексация заработной платы для смягчения последствий инфляции, включая индексацию с 1 января в 2022 г.
<p>Инвесторы Строительство инфраструктуры Товарищества было частично профинансировано за счет средств инвесторов и держателей облигаций.</p>	<ul style="list-style-type: none"> В последние годы инвестиции заинтересованных сторон в Товарищество сократились из-за неудовлетворительных результатов программ бурения. Взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами, в том числе миноритарными акционерами, имеет решающее значение для понимания ими планов Товарищества по монетизации незадействованных мощностей имеющейся инфраструктуры. Кроме того, для успешного осуществления этих планов Товарищества потребуется дополнительное финансирование. 	<ul style="list-style-type: none"> В феврале 2023 г. Nostrum Oil & Gas PLC завершила процесс реструктуризации после получения всех необходимых лицензий и разрешений. В результате существующие облигации на сумму 1,125 млрд долл. США были заменены старшими обеспеченными облигациями на сумму 250 млн долл. США и старшими необеспеченными облигациями на сумму 300 млн долл. США со сроком погашения в 2026 г. Оставшаяся часть существующих облигаций была конвертирована в долевые инструменты Nostrum Oil & Gas PLC, а доля существующих акционеров была размыта до 11,11% с возможностью дальнейшего размытия при исполнении варрантов существующих держателей облигаций. Регулярное предоставление оперативной информации и раскрытие результатов деятельности, в том числе посредством телеконференций и пресс-релизов по мере необходимости. Финансовая отчетность и большой объем другой информация для акционеров, в том числе все пресс-релизы в переводе на русский язык, доступны на сайте https://www.nostrumoilandgas.com/ru/.
<p>Местное население Мы взаимодействуем с различными сообществами Казахстана и стремимся внести вклад в их долгосрочное социально-экономическое развитие.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Для успешного сосуществования с сообществами, в которых работает Товарищество, нам необходимо понять, что имеет для них наибольшее значение и каким образом мы можем внести свой вклад. 	<p>На протяжении всего 2022 г. Товарищество активно взаимодействовало с местным населением. В течение года мы оказывали спонсорскую и благотворительную помощь ряду общественных объединений и местных сообществ.</p> <p>Товарищество поддержало следующие инициативы:</p> <ul style="list-style-type: none"> Частичное финансирование ремонта средних общеобразовательных школ в поселках, расположенных вблизи объектов инфраструктуры Товарищества. Закупка школьных принадлежностей для детей из малообеспеченных семей в рамках республиканской благотворительной акции «Дорога в школу».

		<ul style="list-style-type: none"> • Финансирование социально значимых мероприятий на территориях присутствия Товарищества. • Организация новогоднего вечера для 25 старшеклассников из села Январцево, включая организацию транспорта. • Финансирование участия талантливых детей в республиканских спортивных соревнованиях. • Финансовая поддержка специализированных детских дошкольных учреждений в закупке медицинского оборудования, а также финансовая поддержка детей, нуждающихся в медицинском лечении. • Выделение средств на поддержку потребителей путем снижения розничных цен на углеводородный газ. • Кроме того, в случае необходимости Товарищество оказывает поддержку сельским жителям, предоставляя специальную технику и оборудование при чрезвычайных ситуациях в сельской местности — при обильных снегопадах или при выходе из строя объектов инфраструктуры, а также обеспечивает транспорт для поездки жителей в медицинские учреждения или для голосования на выборах.
<p>Поставщики, подрядчики и клиенты Товарищество стремится выстраивать устойчивые отношения со своими поставщиками, подрядчиками и клиентами.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Наши поставщики должны соответствовать высоким стандартам безопасности, правовым и этическим нормам. • Мы осознаем, что вносим значительный вклад в развитие региональной и национальной экономики, а потому продолжаем привлекать местных поставщиков для удовлетворения наших производственных нужд. 	<ul style="list-style-type: none"> • В тех случаях, где это было перспективно с коммерческой точки зрения, контракты были продлены, что позволило обеспечить продолжение сотрудничества и дальнейшее повышение требований стандартов ОТ, ТБ и ООС и производственных стандартов. • В некоторых ситуациях объем обязательств по контрактам был разделен для сохранения отношений с поставщиками услуг, в частности, в сфере нового строительства.
<p>Органы государственной власти и регулирования Органы государственной власти и регулирования определяют нормативно-правовую среду, в условиях которой Товарищество осуществляет свою деятельность, поэтому любые изменения в сфере нормативно-правового регулирования могут оказывать существенное влияние на бизнес Товарищества.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Принятие решений требует тщательного изучения правительственных и (или) нормативных актов. • Товарищество выплачивает значительные суммы в виде налогов и социальных взносов. 	<ul style="list-style-type: none"> • На регулярной основе на различных уровнях Товарищество проводятся официальные и неофициальные обсуждения с местными и национальными органами власти, регулирующими и налоговыми органами, а также с министрами. Это позволяет нам поддерживать осведомленность о предлагаемых изменениях в законодательстве и толковании существующих законов и норм и принимать информированные решения. • С завершением реструктуризации компании Nostrum Oil & Gas PLC в начале 2023 г. Товарищество теперь имеет все возможности для оперативного использования всего потенциала и стоимости существующей газоперерабатывающей инфраструктуры международного уровня, действуя в наилучших интересах своих инвесторов и других заинтересованных сторон, одновременно укрепляя энергетическую безопасность региона.

Обзор ESG

Устойчивое развитие в центре усилий Товарищества

Товарищество проявляет ответственность, заботясь о людях, окружающей среде и активах. ТОО «Жаикмунай» постоянно пересматривает подход к ESG, взаимодействуя и принимая во внимание мнения органов государственного управления и сообществ принимающих стран, акционеров, держателей облигаций и своих сотрудников.

Товарищество уделяет особое внимание обеспечению надежных и безопасных рабочих мест для своих сотрудников, соблюдая при этом принцип устойчивого развития и этических норм на благо местного населения и заинтересованных сторон и без ущерба для окружающей среды.

Подход Товарищества

Вопросы охраны окружающей среды, социальной ответственности и корпоративного управления (ESG) включены в политику и принципы, которыми руководствуется Товарищество в своей работе, и которые отражают приверженность Товарищества устойчивому развитию. Чтобы сосредоточиться на этом, область ESG стала одной из ключевых в деятельности Товарищества, поскольку она играет жизненно важную роль в наших достижениях. Как независимая нефтегазовая компания, мы все больше осознаем интерес заинтересованных сторон в вопросах этики и устойчивого развития нашего бизнеса, и стремимся к постоянному совершенствованию всех аспектов эффективности ESG.

Товарищество привержено:

- оказанию положительного воздействия на окружающую среду, внося свой вклад в сведении угрозы к минимуму, которую представляет изменение климата, и признавая важность сокращения выбросов;
- социальной ответственности, способствуя многообразию и равенству, которые создают стоимость для всех заинтересованных сторон, предусматривая качественные и безопасные рабочие места. Это позволяет стимулировать наших сотрудников, а также предлагает широкие возможности, чтобы внести свой вклад в развитие наших сообществ и культуры.
- тщательному и ответственному управлению своей корпоративной практикой путем включения нашей практики ESG в свои бизнес-цели на корпоративном и индивидуальном уровнях, а также путем обеспечения контроля со стороны Совета директоров за исполнением нашей стратегии в области ESG.

Эти области отражают командную работу Товарищества, позволяя искать пути решения глобальных проблем и создавать долговременную стоимость для наших клиентов, населения, сотрудников, заинтересованных сторон и партнеров.



Этот подход и некоторые из результатов описаны ниже и в других разделах настоящего отчета.

Товарищество понимает свою ответственность за участие в обеспечении устойчивого развития не только как долг перед обществом, но и как возможность добиться хорошего результата, делая добро. Придерживаясь принципов устойчивого развития, Товарищество стремится приносить пользу своим сотрудникам, клиентам, поставщикам, партнерам, акционерам и обществу в целом. Дорожная карта ESG устанавливает четкие цели для достижения наших амбиций в области устойчивого развития. В Дорожной карте используются показатели, позволяющие отслеживать наши результаты в достижении наших целей.

Основные показатели в 2022 году

несчастных случаев со смертельным исходом на производстве

Отсутствие

дорожно-транспортных происшествий

Отсутствие

случаев травматизации с потерей трудоспособности

Отсутствие

Сокращение выбросов парниковых газов

10%

сотрудников

566

Наша система отчетности

TCFD

SUSTAINALYTICS

CDP
Climate Change

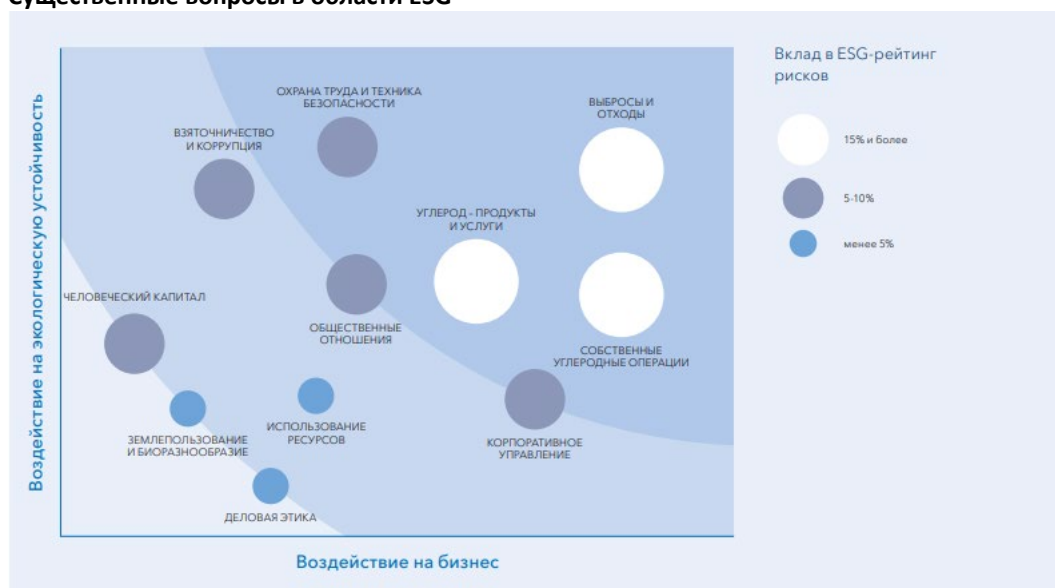
CDP
Water Security

40,5

B-

B-

Существенные вопросы в области ESG



Охрана окружающей среды	Социальная ответственность	Корпоративное управление
<ul style="list-style-type: none"> Изменение климата ПГ и другие выбросы в атмосферу Раскрытие информации об изменении климата Вывод из эксплуатации Управление отходами, водными ресурсами и почвами Землепользование и биоразнообразие Политика рационального использования энергии и ресурсов и политика сокращения выбросов метана Использование возобновляемых источников энергии 	<ul style="list-style-type: none"> Безопасность производства Безопасность дорожного движения Карточки наблюдения за рисками Программа инспекции резервуаров и нефтегазопроводов Реагирование на чрезвычайные ситуации, планирование гражданской обороны и профилактика Мероприятия по реагированию на чрезвычайные ситуации и подготовительные мероприятия Предотвращение разливов нефти Система оповещения сотрудников и населения Меры гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций Сила через разнообразие Отношения с сотрудниками и социальные гарантии 	<ul style="list-style-type: none"> Корпоративное управление Структура управления Независимость Конфликт интересов Назначение и срок пребывания в должности Взяточничество, коррупция и внутреннее информирование Предотвращение уклонения от уплаты налогов Управление рисками Аудит и финансовая отчетность

	<ul style="list-style-type: none"> • Обучение и повышение квалификации • Взаимодействие с представителями трудового коллектива • Политика по защите прав человека • Трудовая практика • Филантропия • Гражданский долг: Отчисления в государственный бюджет • Экономические обязательства: сотрудничество с местными поставщиками • Забота об окружающей среде: взносы в ликвидационный фонд 	
См. с. 63-86, включая отчет TCFD на страницах 75-86	См. с. 46-62	Управление рисками на с. 87-88

Стратегия и цели в области ESG

Переход к более чистой энергии и положительному воздействию на общество

Наши обязательства	Соответствующие цели ООН в области устойчивого развития	Наши среднесрочные цели и задачи	Достигнутые в 2022 г. результаты	Целевые показатели и инициативы на 2023 г.
<p>Охрана окружающей среды</p> <p>Выполнять свою функцию в переходе на более чистую энергетику и сократить воздействие нашей деятельности на окружающую среду</p>		<ul style="list-style-type: none"> • Поддерживать сильное лидерство в области охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды • Инвестировать в лучшие в своем классе технологии сокращения выбросов 	<ul style="list-style-type: none"> • В 2022 г. были достигнуты целевые показатели по фактическим выбросам ПГ в эквиваленте в размере 169 630 тонн, по сравнению с 187 479 в 2021 г. • В связи с уточнением технических требований к установке и с учетом задержки в поставке оборудования, связанной с переоями в мировых цепочках поставок, монтаж и пуско-наладочные работы запланированы на 3 квартал 2023 г. • Компания Nostrum Oil & Gas PLC получила оценку «В-» по модулю «Изменение климата», а также «В-» по модулю «Водная безопасность». 	<ul style="list-style-type: none"> • Сокращение выбросов CO₂ на 5% по итогам года • Сокращение выбросов парниковых газов на 5% по итогам года
<p>Социальная ответственность</p> <p>Создать безопасную, многообразную и инклюзивную рабочую среду и способствовать местному экономическому росту и социальному развитию</p>		<ul style="list-style-type: none"> • Инвестировать в квалификацию персонала для поддержки энергетического перехода • Продолжать финансирование и оказывать поддержку местному населению 	<ul style="list-style-type: none"> • Общий показатель регистрируемых травм составил 1,56 в 2022 г. (по сравнению с 2,4 в 2021 г.). Все зарегистрированные травмы Nostrum Oil & Gas PLC произошли в Казахстане. • Случаи травматизации с потерей трудоспособности в 2022 г. составил 0, по сравнению с 0,81 в 2021 г. • Частота травм при ДТП составила 0. • В общей сложности было выдано 1746 карточек наблюдения за рисками, из которых 877 были выданы сотрудниками Nostrum Oil & Gas PLC и ее подрядчиками, а 869 - ключевыми подрядчиками. 63% сотрудников NOG были заняты в 2022 г. 	<ul style="list-style-type: none"> • Общий показатель регистрируемых травм – менее 1,9 • Случаи травматизации с потерей трудоспособности – менее 0,85 • Частота травм при ДТП – менее 0,75

			<ul style="list-style-type: none"> • «Золотые правила безопасности труда» были пересмотрены в октябре 2022 г. • Были проведены совещания по вопросам о ОТ, ТБ, ООС с существующими подрядчиками и проверка системы управления в области ОТ, ТБ, ООС для нового подрядчика ТОО «Ansar-S group», а также проверка системы управления двух потенциальных поставщиков услуг по транспортировке сжиженного газа. • Выполнено во втором квартале в рамках остановки и выполнено в третьем квартале после инспекции всех резервуаров, не требующих остановки. • Представленность женщин на уровне Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий составляет 22%. Также была сокращена разница в оплате труда между работниками мужского и женского пола. 	
<p>Корпоративное управление</p> <p>Обеспечить надежное корпоративное управление, строгое соблюдение требований законодательства и этической деловой культуры</p>		<ul style="list-style-type: none"> • Приведение мер стимулирования старшего руководства в соответствие с целями в области ESG • Усилить показатели в области ESG и отчетность по климату 	<ul style="list-style-type: none"> • В 2022 г. Nostrum Oil & Gas PLC получил свой первый ESG-рейтинг риска на уровне 40,5. И хотя по текущему ESG-рейтингу Nostrum Oil & Gas PLC находится немного в диапазоне экстремального риска, нам не хватает всего 0,5 балла до категории высокого риска. • После реструктуризации Nostrum Oil & Gas PLC, Совет директоров теперь состоит из 6 членов (2022 г.: 5 членов), включая 3 независимых неисполнительных директора и 1 неисполнительного директора, назначенного доверенным лицом. • Утверждена новая стратегия участия в политической жизни. 	<ul style="list-style-type: none"> • Улучшение ESG-рейтинга рисков (оценка Sustainalytics). Что касается общего ESG-рейтинга в диапазоне экстремального риска, наш среднесрочный план состоит в том, чтобы достичь более высокого уровня оценки, улучшить управление своими существенными вопросами в области ESG и перейти от категории рейтинга экстремального риска к низкому риску (чем ниже оценка, тем ниже вероятное влияние вопросов ESG на экономическую стоимость компании).

			<ul style="list-style-type: none"> • Обновлены следующие стратегии Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества): <ul style="list-style-type: none"> • Политика равенства и многообразия • Политика внутреннего информирования • Политика противодействия коррупции и взяточничеству • Кодекс корпоративного поведения 	
--	--	--	---	--

ESG-рейтинг

В 2022 г. была создана Целевая группа в области ESG. Ее приоритетная цель на 2022 год заключалась в том, чтобы Nostrum Oil & Gas PLC вместе с ее дочерними предприятиями (в том числе Товарищество) вошло в число 50% лучших компаний-аналогов по рейтингу всемирно признанного рейтингового агентства в области устойчивого развития. Sustainalytics¹, принадлежащая агентству Morningstar, является ведущей международной независимой компанией, занимающейся исследованиями, составлением рейтингов и сбором данных в области ESG, которая помогает инвесторам по всему миру в разработке и реализации стратегий ответственного инвестирования. Sustainalytics работает с сотнями ведущих мировых управляющих активами и пенсионными фондами, которые используют информацию о ESG и корпоративном управлении, а также оценки в своих инвестиционных процессах. Фирма также работает с сотнями компаний и их финансовыми посредниками, помогая им учитывать вопросы устойчивого развития в политике, практике и капитальных проектах.

ESG-рейтинги рисков Sustainalytics позволяют измерить подверженность компании существенным отраслевым рискам в области ESG и то, насколько эффективно компания управляет этими рисками. Этот многомерный способ измерения риска в области ESG сочетает в себе концепции управления и воздействия, позволяя оценить риск ESG, то есть общий показатель неуправляемого риска ESG или ESG-рейтинг риска, который сопоставим между отраслями. ESG-рейтинги рисков Sustainalytics обеспечивают количественную оценку неуправляемого ESG-риска и различают следующие уровни риска: незначительный, низкий и средний.

В феврале 2023 г. Nostrum Oil & Gas PLC получило ESG-рейтинг рисков на уровне 40,5 и Sustainalytics оценила, как подверженную серьезному риску существенного финансового последствия ESG-факторов. Рейтинг 40,5 соответствует остаточному риску после принятия определенных действий со стороны руководства по шкале от 1 до 100 (1 — наилучший, 100 — наихудший).



Были рассмотрены следующие одиннадцать существенных тем, отражающих наиболее важные социальные и экологические последствия Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества):

- 1) Углерод - Собственные операции
- 2) Выбросы, сточные воды и отходы
- 3) Углерод – Продукты и услуги
- 4) Корпоративное управление

¹ Авторское право ©2022 Sustainalytics. Все права защищены. Данный раздел содержит информацию, разработанную Sustainalytics (www.sustainalytics.com). Эта информация и данные являются собственностью компании Sustainalytics и/или ее сторонних поставщиков (данные третьих сторон, Third Party Data) и предоставляются исключительно в информационных целях. Они не являются одобрением какого-либо продукта или проекта, не являются инвестиционным советом и не гарантируют полноту, своевременность, точность или пригодность для конкретной цели. Их использование зависит от условий, доступных на сайте <https://www.sustainalytics.com/legal-disclaimers>.

- 5) Общественные отношения
- 6) Человеческий капитал
- 7) Охрана труда и техника безопасности
- 8) Взятничество и коррупция
- 9) Землепользование и биоразнообразие
- 10) Использование ресурсов
- 11) Деловая этика.

Самый высокий риск в области ESG связан с интенсивностью использования углерода и воды. Подверженность рискам высока и умеренно выше, чем у аналогичных компаний.

Производственный процесс Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищество) может иметь неблагоприятные последствия, и наша цель - избежать их. Мы стремимся свести к минимуму и смягчить эти воздействия там, где это возможно, и ищем способы внести свой вклад в сохранение общественного здоровья и природной среды в долгосрочной перспективе. Для улучшения в этой области были реализованы несколько инициатив по сокращению выбросов углерода и стационарного сжигания топлива. Они включают установку расходомеров топливного газа для количественного определения выбросов CO₂ и систем рекуперации паров, которые препятствуют испарению углеводородов при хранении и транспортировке. Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) справляется с этим вопросом на среднем уровне. Nostrum Oil & Gas PLC признает риски и возможности переходного периода, связанные с изменением климата, и ее Комитет по стратегии на уровне Совета директоров будет регулярно оценивать и решать вопросы, связанные с климатом, обеспечивая соблюдение экологических норм. До конца 2022 г. Комитет по охране труда, технике безопасности, охране окружающей среды (ОТ, ТБ, ООС) и работе с населением обеспечивал глубокое погружение в области ОТ, ТБ, ООС (включая изменение климата), а после завершения реструктуризации в 2023 г. вновь сформированные Комитеты по охране труда и ESG под председательством главного исполнительного директора на уровне высшего руководства теперь несут ответственность за вопросы, связанные с ОТ, ТБ, ООС и ESG, включая выполнение задач и проектов в области ОТ, ТБ, ООС и ESG.

Рассматривается система управления устойчивым развитием как основу для своих усилий по созданию социальной ценности, в том числе:

- приоритетное внимание вопросу здоровья и безопасности наших сотрудников,
- формирование экологической ответственности,
- уважение прав человека и;
- поддержка населения, с которым мы работаем.

В ESG-рейтинге рисков признается особенно сильное управление следующими существенными вопросами в области ESG: Отношения с населением, Корпоративное управление, использование ресурсов, взяточничество и коррупция, Охрана труда, Человеческий капитал, деловая этика.

Мы придерживаемся высоких стандартов охраны труда и техники безопасности, и каждый день стремимся поддерживать позитивную культуру безопасности в своей деятельности. Компания Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) смогли достичь целевых показателей в области охраны труда и техники безопасности в течение 2022 г. без смертельных исходов среди сотрудников и подрядчиков. Мы продолжим устанавливать задачи и целевые показатели, которые будут способствовать постоянному повышению эффективности в этой области.

Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) работают рука об руку с подрядчиками, обеспечивая соблюдение правил, регламентирующих безопасную работу. При этом обмениваясь своими процедурами безопасности с подрядчиками и, при необходимости, ведется работа с ними над повышением их стандартов в соответствии с нашими требованиями. Программа Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) по обеспечению безопасности для подрядчиков включают в себя элементы передовой практики, такие как обучение технике безопасности и процесс предварительной квалификации, который включает требование о соблюдении Приложения по вопросам охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды в качестве неотъемлемой части делового контракта.

Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) известны своей сильной структурой состава Совета директоров, структурой собственности/правами акционеров, системами аудита и финансовой

деятельности, а также системой управления взаимоотношениями с заинтересованными сторонами. Подверженность Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) проблемам взаимоотношений с населением является средней и умеренно выше, чем у аналогичных компаний, но уровень управления в этой области выше среднего. Политика в области прав человека получила максимально возможный балл, а Программы взаимодействия с населением и развития общин имеют оценку выше среднего.

Охрана труда и техника безопасности

Важнейшей задачей Товарищества является обеспечение безопасных условий труда для своих сотрудников и подрядчиков. В Товариществе применяются самые высокие международные стандарты в области ОКП, ОТ, ТБ и ООС, и мы стараемся ежедневно поддерживать позитивную культуру безопасности в своей деятельности. Товарищество проводит эффективные тренинги и внедряем структуру планирования мер готовности к чрезвычайным ситуациям для всех сотрудников.

Культура безопасности

Наличие надлежащей культуры является ключом к хорошим показателям безопасности. При этом Товарищество пропагандирует культуру безопасности среди своих сотрудников и подрядчиков, и внедряет практические меры по ее поддержанию. Непрерывные усилия по повышению культуры безопасности и улучшению результатов работы в сфере обеспечения безопасности, в том числе по выявлению рисков и обеспечению осведомленности о них, охватывают всех сотрудников Товарищества и ее подрядчиков на всех уровнях.

В основе нашего подхода лежат четыре принципа: лидерство в области ОТ, ТБ и ООС, тщательное расследование происшествий, безопасность процессов/обеспечение сохранности активов, а также управление вопросами в области ОТ, ТБ и ООС в подрядных организациях. Помимо принципов нами внедрены «Золотые правила безопасности труда», проводится интенсивное обучение практическим методам обеспечения безопасности, применяется комплексная система корпоративного управления.

Частота несчастных случаев и расследование их причин

В 2022 г. Товарищество добилось значительного улучшения показателей по травмам с потерей трудоспособности и дорожно-транспортным происшествиям, зафиксировав ноль инцидентов как в деятельности Товарищества, так и в деятельности подрядчиков. Общий уровень зарегистрированных инцидентов в 2022 г. составил 1,56 инцидента на миллион человеко-часов, что на 35% меньше, чем в 2021 г.

Четвертый год подряд в деятельности Товарищества и ее подрядчиков не было ни одного случая гибели людей.

Осуществляемая деятельность Товарищества сопряжена с потенциальной опасностью. Руководители, сотрудники и подрядчики Товарищества проходят обучение и понимают, что не существует происшествий, которые невозможно предотвратить. Товарищество стремится к созданию среды, в которой осознание важности безопасности и принимаемые меры по снижению последствий находятся на таком уровне, что достижение безаварийности возможно и осуществимо. По всем происшествиям проводится расследование в соответствии с действующей в Товариществе процедурой расследования происшествий по методике «пять «почему» и «дерево причин». Такая методика позволяет определить основные причины, при этом для снижения будущих рисков применяются принципы SMART.

Таблица №17: Общее количество регистрируемых травм, количество случаев травматизма с потерей трудоспособности и количество дорожно-транспортных происшествий

	Общее количество регистрируемых травм, случаи на миллион человеко-часов	Количество случаев травматизма с потерей трудоспособности, случаи на миллион человеко-часов	Количество дорожно-транспортных происшествий, случаи на миллион пройденных километров
2018	1,39	1,05	0,8
2019	2,96	1,39	0,72
2020	3,80	0,84	0,72
2021	2,42	0,81	1,46
2022	1,56	-	-

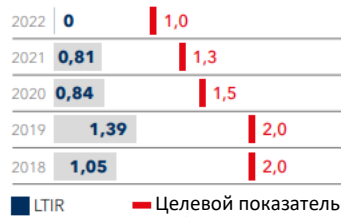
ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО РЕГИСТРИРУЕМЫХ ТРАВМ

случаи на миллион человеко-часов



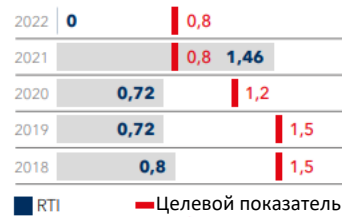
КОЛИЧЕСТВО СЛУЧАЕВ ТРАВМАТИЗМА С ПОТЕРЕЙ ТРУДОСПОСОБНОСТИ

случаи на миллион человеко-часов



КОЛИЧЕСТВО ДОРОЖНО-ТРАНСПОРТНЫХ ПРОИСШЕСТВИЙ

случаи на миллион пройденных километров



Подрядчики

Товарищество требует от своих подрядчиков и поставщиков соблюдения тех же высоких стандартов, что и применимых к своим сотрудникам, поэтому эффективные процессы подбора подрядчиков, коммуникации с ними и обучение нашей культуре и практике безопасности, а также строгий мониторинг необходимы для поддержания высокого уровня безопасности, которого придерживается Товарищество.

В 2022 г. мы продолжили внедрение системы управления ОТ, ТБ и ООС в своей подрядной организации и провели семь внешних проверок системы ОТ, ТБ и ООС в подрядной организации и две внутренние проверки системы управления на предмет соответствия нашей системе управления ОТ, ТБ и ООС.

В 2022 г. мы также провели официальные полугодовые совещания со своими ключевыми подрядчиками на предмет показателей в области ОТ, ТБ и ООС.

Товарищество стремится поощрять соблюдение техники безопасности своими подрядчиками и разработало различные методы, обеспечивающие выполнение работ на объектах в полном соответствии с местным законодательством, а также правилами и нормами Товарищества. Помимо уже рассмотренных мер, Товарищество продолжает использовать карточки наблюдения за рисками в рамках инициативы, внедренной в 2019 г. (подробнее см. на с. 49).

Ежегодный форум подрядчиков по ОТ, ТБ и ООС, посвященный соблюдению «Золотых правил», состоялся в октябре 2022 г. Генеральные директора и представители основных подрядчиков по ОТ, ТБ и ООС приняли участие в форуме, чтобы поделиться результатами своей работы в области ОТ, ТБ и ООС с руководством Товарищества.

Для эффективного управления применением «Золотых правил безопасности труда» Товариществом принимаются строгие меры по ликвидации последствий. Это значит, что в соответствии с применяемым нами риск-ориентированным подходом сотрудники и руководители, которые сталкиваются с некорректным поведением на рабочем месте или которым становится известно о таком поведении, должны следовать установленным процедурам. В случае серьезного нарушения техники безопасности сотрудникам грозит немедленное увольнение, а подрядчикам — расторжение договора. Для этих целей процедура управления последствиями подразделяется на две категории. В случае злоупотребления алкогольными напитками или наркотиками применяется более серьезная категория, которая предполагает немедленное увольнение. В случае более мелких нарушений, например, нарушение правил использования ремней безопасности, сначала выносится предупреждение, а затем, в случае повторного нарушения, сотрудник подлежит увольнению.

Золотые правила

1. Водитель и все пассажиры всегда должны пристегиваться ремнями безопасности.
2. Не превышать ограничение скорости и снижать скорость при ухудшении дорожных условий.
3. Не разговаривать по телефону и не использовать иные устройства в процессе управления транспортным средством.
4. Запрещается употреблять алкогольные напитки и наркотики (за исключением назначенных лекарственных препаратов).
5. При необходимости получить надлежащим образом оформленное разрешение на производство работ.
6. Получить разрешение на производство работ в замкнутом пространстве.

7. Убедиться в том, что опасные источники энергии изолированы, огорожены и помечены соответствующей биркой.
8. Для блокировки или отключения защитного оборудования необходимо получить разрешение.
9. Запрещается находиться под подвешенным грузом.
10. При выполнении работ на высоте обеспечить защиту от падения.

При осуществлении нашей хозяйственной деятельности предусмотрено несколько этапов, обеспечивающих соблюдение требований в области ОТ, ТБ и ООС с момента, предшествующего заключению договора, до момента закрытия договора. В рамках этого процесса важная роль отводится ответственному за договор, держателю договора, а также сотрудникам отдела контрактов и закупок и отдела по ОТ, ТБ и ООС.

Более подробное описание этого процесса приводится ниже:

Перед заключением договора

Этап 1 — Оценка поставщика

Для участия в конкурсе поставщики должны обеспечить соответствие нашим квалификационным требованиям, которые включают пять основных критериев в области ОТ, ТБ и ООС. Эта процедура призвана помочь Товариществу выбрать поставщиков, которые соблюдают и поддерживают нашу базовую культуру в области ОТ, ТБ и ООС.

Этап 2 — Подготовка объема и состава работ держателями договора

Нашими специалистами по закупкам разработан стандартный контрольный перечень, который используется держателями договора при составлении технических условий по объему и составу работ/услуг. Этот перечень включает вопросы в области ОТ, ТБ и ООС, отнесенные держателями договора к категории обязательных, а выбранный подрядчик должен в обязательном порядке соблюдать эти требования. Глубина опроса зависит от сложности и структуры рисков, связанных с предоставляемыми услугами, при этом предусматривается более детальный опрос потенциальных подрядчиков, которые будут выполнять критически важные для обеспечения безопасности работы или работы с предполагаемым высоким риском в области ОТ, ТБ и ООС. Всем услугам, в отношении которых проводится тендер, присваивается уровень рисков в области ОТ, ТБ и ООС (от высокого до низкого). Отдел по договорам и закупкам обеспечивает надлежащее отражение всех этих требований в пакете документов с приглашением к участию в тендере.

Этап 3 — Проведение тендера

В состав нашего стандартного пакета с приглашением к участию в тендере входят следующие документы:

- анкета для оценки конкурсного предложения, включающая соответствующие вопросы в области ОТ, ТБ и ООС, в зависимости от рейтинга рисков в области ОТ, ТБ и ООС;
- типовой договор с приложением по вопросам ОТ, ТБ и ООС. При подаче тендерного предложения участники тендера должны в письменном виде подтвердить принятие ими условий, перечисленных в этом приложении. В противном случае они автоматически отстраняются от участия в тендере.

Этап 4 — Подписание договора

Выбранный подрядчик подписывает договор, неотъемлемой частью которого является Приложение по вопросам ОТ, ТБ и ООС.

После заключения договора

Этап 5 — Выполнение договора

Ответственность за управление эффективностью работы Подрядчика в области ОТ, ТБ и ООС возлагается на держателя договора при поддержке представителей по вопросам ОТ, ТБ и ООС.

Все новые подрядчики начинают взаимодействие с Товариществом с проведения стартовых совещаний, организуемых куратором договора при поддержке представителей по вопросам ОТ, ТБ и ООС, на которых подробно разъясняются ожидания Товарищества. К другим обсуждаемым вопросам относятся четкое определение КПЭ в области ОТ, ТБ и ООС, представление сотрудников обеих сторон, отвечающих за ОТ, ТБ и ООС, и ознакомление с процедурами и нормами Товарищества.

Безопасность дорожного движения

Как мы отмечали выше, в 2022 г. Товарищество добилось значительного улучшения по показателям по дорожно-транспортным происшествиям, что привело к отсутствию инцидентов в результате следующих мероприятий, проведенных за эти годы:

- Плановые/внеплановые проверки технического состояния транспортных средств на объектах Товарищества нашими сотрудниками и представителями подрядчиков.
- С персоналом подрядчика на постоянной основе проводятся тренинги и инструктажи по безопасности дорожного движения, тренинги и противопожарные мероприятия.
- Регулярно проводятся специальные проверки соблюдения правил безопасности дорожного движения (превышение скорости, использование ремней безопасности и т.д.).
- Товарищество опубликовало инструкцию по безопасности дорожного движения, план организации поездки и порядок организации и осуществления перевозки негабаритных грузов с целью обеспечения соответствия безопасности дорожного движения правилам Товарищества.
- Маршруты перевозки негабаритных грузов согласовываются (при необходимости сопровождаются) для обеспечения безопасности дорожного движения по маршруту перемещения негабаритных грузов по территории объектов Товарищества.
- Систематически контролируется прохождение медицинского предрейсового осмотра водителями компании и подрядных организаций.
- Проводятся проверки безопасного состояния движения проезжей части дорог общего пользования, мостов, железнодорожных переездов и дорожных сооружений на территории объектов и на пути к производственным объектам Товарищества и обратно.

Карточки наблюдения за рисками

С 2019 г. Товарищество в соответствии с установленными Золотыми правилами безопасности труда заполняет Карточки наблюдения за рисками. Всем сотрудникам и подрядчикам предлагается сообщать о любых небезопасных условиях, наблюдаемых на рабочем месте. Эта программа содействует неукоснительному соблюдению техники безопасности сотрудниками Товарищества и подрядчиков, а также непрерывному повышению уровня безопасности на наших объектах.

В 2022 г. мы уделяли особое внимание заполнению не менее 1 000 Карточек наблюдения за рисками. Запланирована подача нашими сотрудниками 500 карточек, из которых более 60% заполняются 4 крупнейшими подрядчиками Товарищества по сумме договора. В 2022 г. персоналом Товарищества и наших подрядчиков подано 1 746 карточек наблюдения за рисками, что в восемь раз больше по сравнению с 2019 г. В 2023 г. Товарищество планирует сделать новый шаг в формировании культуры ОТ, ТБ и ООС путем внедрения культуры вмешательства среди персонала Товарищества и подрядчиков.

Таблица №18: Карточки соблюдения за рисками в 2019-2022 гг. (шт)

2019	216
2020	665
2021	1 278
2022	1 746

Внутренняя процедура обучения и проверки знаний в сфере ОТ, ТБ и ООС

В 2020 г. Товарищество внедрило внутреннюю процедуру обучения и проведения проверки знаний в сфере ОТ, ТБ и ООС, призванную повысить компетентность по ОТ, ТБ и ООС как у сотрудников Товарищества, так и у контрактного персонала, выполняющего критические по степени риска работы. Для этого Товарищество получило аккредитацию по промышленной безопасности, позволяющую ей проводить обучение и проверку знаний по ОТ, ТБ и ООС в таких областях, как промышленная безопасность и безопасность труда. Сотрудники Товарищества постоянно проходят обучение в области охраны труда, промышленной безопасности и правил работы с H2S. В 2022 г. 715 сотрудников прошли углубленное обучение вопросам ОТ, ТБ и ООС.

Таблица №19: Внутренняя процедура обучения в сфере ОТ, ТБ и ООС

	2020	2021	2022
Правила работы с H2S	311	329	254
Правила промышленной безопасности	318	263	238
Техника безопасности	344	224	223

Итого	973	816	715
-------	-----	-----	-----

Коммуникации и информирование в сфере ОТ, ТБ и ООС

В 2022 г. были проведены семинары в сфере ОТ, ТБ и ООС для персонала на местах с целью повышения осведомленности по следующим темам:

- Наблюдение за опасностями на рабочем месте
- Замкнутое пространство
- Разрешение на производство работ
- Работа на высоте
- Безопасность дорожного движения
- Золотые правила
- Показатели ОТ, ТБ и ООС подрядной организации

Дополнительные инициативы 2022 г. включают:

- ✓ В 2022 г. отделом ОКП, ОТ, ТБ и ООС реализованы ежедневно всплывающие на экране каждого компьютера при первом входе в систему окна с информацией о безопасности.
- ✓ Размещенные на видном месте плакаты по вопросам ОТ, ТБ и ООС.
- ✓ Подготовка ежемесячных отчетов по вопросам ОКП, ОТ, ТБ и ООС с информацией о результатах в области ОТ, ТБ и ООС.

Безопасность производства

В 2022 г. на производственных объектах Товарищества не было зафиксировано случаев нарушения производственной безопасности первого или второго уровня. Согласно определению Американского института нефти к происшествиям первого и второго уровня относится незапланированная или неконтролируемая утечка каких-либо веществ, в том числе нетоксичных и неогнеопасных, в ходе технологического процесса, что приводит к одному или нескольким из нижеследующих последствий:

- потеря трудоспособности, травма и (или) гибель сотрудника, представителя подрядчика или субподрядчика;
- госпитализация и (или) гибель третьего лица;
- официальное объявление об эвакуации населения или требование о переходе в укрытие по месту нахождения, в том числе упреждающая эвакуация или упреждающее требование о переходе в укрытие по месту нахождения;
- ущерб от пожара или взрыва на сумму не менее 100 тыс. долл. США.

Выбор подходящей стратегии технического обслуживания оборудования с учетом классификации его как значимого либо незначимого в части безопасности осуществляется с учетом влияния поломки такого оборудования на безопасность. В Товариществе действует специальная программа технического обслуживания критически важного с точки зрения безопасности оборудования, в соответствии с которой распределение ресурсов осуществляется в приоритетном порядке, при этом в первую очередь ресурсы выделяются на критически важные системы.

Программа инспекции резервуаров и нефтегазопроводов

Все резервуары и нефтегазопроводы были проверены в соответствии с международными стандартами и стандартами РК с указанной периодичностью (2, 5 или 10 лет). В ходе внутренней и внешней проверок никаких дефектов выявлено не было. Начиная с 2023 г., все резервуары и нефтегазопроводы будут проходить ежегодную проверку, но это может проводиться извне без необходимых остановок, как это было в случае внутренних проверок. Проверка будет сосредоточена на толщине стенок и, таким образом, будет предусматриваться та же информация, что и раньше.

Реагирование на чрезвычайные ситуации, планирование гражданской обороны и профилактика

В 2022 г. на предприятиях Товарищества не было зарегистрировано ни промышленных аварий, ни разливов нефти. Товарищество создало и успешно применяет систему реагирования на чрезвычайные ситуации и принимает меры по предотвращению разливов нефти и нефтепродуктов.

Мероприятия по реагированию на чрезвычайные ситуации и подготовительные мероприятия

У Товарищества имеются планы реагирования на чрезвычайные ситуации, которые позволяют нам быстро реагировать на непредвиденные события, обеспечивая непрерывность деятельности и сводя к минимуму негативное воздействие на людей, окружающую среду, наши материальные активы и нашу репутацию.

Эти планы доводятся до сведения персонала, а сотрудники службы реагирования проходят соответствующее обучение, что позволит убедиться в их компетентности выполнять свои функции в чрезвычайных ситуациях. Мы продолжаем обеспечивать целостность активов и контролировать операции, чтобы эффективно управлять всеми значительными рисками на всех этапах операций.

В частности, в 2022 г. Товарищество пересмотрело и согласовало со службами экстренной помощи все планы действий в чрезвычайных ситуациях (далее - ПЧС) для опасных производственных объектов. В соответствии с такими планами ежеквартально проводится подготовка персонала к чрезвычайным ситуациям с целью предотвращения аварий и аварийных ситуаций, а также обучения персонала реагированию на чрезвычайные ситуации в случае их возникновения в соответствии со сценариями аварийных ситуаций ПЧС на всех опасных производственных объектах. В 2022 г. на всех опасных производственных объектах проводилась подготовка по вопросам реагирования в чрезвычайных ситуациях и учения с отработкой реальных аварийных сценариев ПЧС.

Опасные производственные объекты Товарищества включают:

- Железнодорожный наливной терминал в селе Белес
- Магистральный нефтепровод CF-Ростоши
- Магистральный газопровод CF-ICA («Оренбург—Новопсков»)
- УПН и газлифтная система
- УПГ-1,2 и СУГ-1,2
- Эксплуатация скважин и система сбора данных
- УПГ-26
- MTS и RPMS
- Зона утилизации отходов
- УПГ-3 и СУГ-3

В ходе учений на объектах был определен состав оперативного центра по чрезвычайным ситуациям (EOS) для организации и координации возможного предупреждения чрезвычайных ситуаций и реагирования на несчастные случаи, а также для обеспечения пожарной безопасности. В ходе ежеквартальных учений, проводимых на объектах EOS, был рассмотрен весь спектр вопросов, связанных с авариями и процедурами предотвращения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Общий контроль за проведением всех учений по чрезвычайным ситуациям осуществлял региональный директор, который также отвечает за реализацию мер промышленной и пожарной безопасности.

Мы считаем, что эти действия помогают поддерживать надлежащий уровень навыков и компетенций среди сотрудников и руководителей и обеспечивать соблюдение требований законодательства и корпоративных стандартов.

Предотвращение разливов нефти

В своей работе Товарищество постоянно стремится к сокращению объемов утечек и продолжает предпринимать инициативы по предотвращению и сокращению разливов, которые включают учения и подготовку команд, своевременное техническое обслуживание, ремонт и замену оборудования, мониторинг проблемных зон и т.д.

План ликвидации разливов нефти

Мы продолжаем расширять свои возможности по ликвидации разливов нефти, и в течение 2022 года мы пересмотрели, разработали и внедрили План ликвидации разливов нефти («ПЛРН») на производственных мощностях Товарищества.

Этот план определяет наши стратегии и методы реагирования, доступное оборудование, обученный персонал и контракты, и включает следующие меры:

- план действий по приему сигнала для объекта
- порядок уведомления Товарищества, государственных органов и органов местного самоуправления

- распределение ответственности за организацию и управление спасательными подразделениями, а также
- меры, принимаемые для обеспечения безопасности людей, и другие действия.

Согласно этому плану, для предотвращения разливов нефти в 2022 г. на терминале и нефтепроводе были проведены три учения с участием подрядной организации ТОО «Ansar-S-Group», включая развертывание оборудования для сбора разлитой нефти, как с земли, так и с поверхности воды. Сотрудники пожарной команды ТОО «Ansar-S-Group» (на терминале) прошли обучение, используя свои практические знания по эксплуатации нефтесборного оборудования для дальнейшей утилизации. Учения проводятся ежеквартально, подводятся итоги и разрабатываются наилучшие варианты реагирования.

Кроме того, ежегодно проводится подготовка опасных участков трубопроводов к осенне-зимнему сезону и весенним паводкам, особенно на участках, расположенных в зоне возможного затопления. Мониторинг их состояния организован подрядными организациями ТОО «Нысан Қорғау» и ТОО «Ansar-S Group».

В ПЛРН дается обоснование возможного уровня аварийных ситуаций, анализируются сценарии их возникновения и развития, а также делается прогноз возможных последствий для производственных объектов, связанных с аварийными разливами нефти.

Внедрение планов реагирования в чрезвычайных ситуациях и ПЛРН для производственного и инженерного персонала Товарищества документируется в журнале инструктажа на рабочем месте под роспись. Начальник объекта и технический руководитель определяют ответственность за надлежащую и правильную подготовку ПЧС. В дополнение к ПЛРН на регулярной основе контролируется соблюдение требований безопасности. В случае выявления несоответствий разрабатываются и внедряются планы корректирующих и предупреждающих действий.

Локализованные и не локализованные разливы нефти

В 2022 г. разливов нефти не было.

Таблица №19: Данные по разливам нефти за 2019-2022 гг.:

Период	Локализованные разливы нефти	Не локализованные разливы нефти	Объем разливов нефти в кубических метрах	Примечание
2019	0	1	0,045	В феврале 2019 г. произошел незначительный разлив топлива на землю, когда опрокинулся грузовик с сжиженным газом. Утечка составила 45 литров дизельного топлива на землю.
2020	1	0	0,05	Произошел разлив нефти внутри насосной станции терминала без утечки на открытую поверхность грунта.
2021	0	0		
2022	0	0		
Итого	1	1	0,095	

Повышение готовности аварийно-спасательных формирований

Для реагирования на чрезвычайные ситуации Товарищество создало аварийно-спасательные формирования (далее - АСФ), в которых 120 сотрудников на добровольной основе (по 60 человек в каждую смену) привлекаются для обеспечения безопасности производственных объектов. В 2022 г. проводились регулярные учения с сотрудниками АСФ в соответствии с планами реагирования в чрезвычайных ситуациях на конкретных объектах.

Для обслуживания и проведения аварийно-спасательных работ Товарищество имеет долгосрочные контракты с профессиональными АСФ «Ак Берен» (газоспасательная служба) и ТОО «Ansar-S-Group» (пожарные-спасатели). Профессиональная служба ликвидации выбросов ТОО «Ак Берен» отвечает за предотвращение аварий на

нефтяных и газовых скважинах, что полностью соответствует требованиям по ликвидации разливов нефти, нефтепродуктов и других углеводородов. Материалы и оборудование, имеющиеся в распоряжении аварийно-спасательных формирований, сертифицированы и соответствуют всем требованиям. В 2022 г. эта служба включила профилактические работы по обучению своих газоспасателей и добровольных формирований Товарищества.

Высокая степень готовности АСФ поддерживается проведением регулярных учений и тренингов, а также теоретическими знаниями. Учения и тренинги проводятся ежеквартально. Особое внимание в ходе проводимых противоаварийных учений уделялось тем объектам, где газ и нефть содержат сероводород. Учения в 2022 г. проводились в соответствии с обновленными и утвержденными ПЧС. Командиры добровольных спасательных и пожарных формирований прошли дополнительную подготовку в рамках учебной программы для командиров подразделений по поддержанию уровня навыков и компетентности, особенно в отношении выполнения критических с точки зрения безопасности функций.

Негосударственная противопожарная служба ТОО «Ansar-S-Group», которая в 2022 г. заключила с Товариществом соглашение об обслуживании, также несколько раз привлекалась к ликвидации чрезвычайных ситуаций в селе Байтерек во время ликвидации последствий весенних паводков и летних степных пожаров по заявкам местных исполнительных органов. Таким образом, Товарищество оказывает помощь администрации и жителям села Байтерек на постоянной основе.

Организация связи с подрядными организациями по вопросам ликвидации ЧС и предотвращения возможных ЧС

Значительная часть профилактических и аварийно-спасательных работ выполняется подрядными организациями. В целях обеспечения высокого уровня готовности к реагированию на чрезвычайные ситуации все учения и тренинги проводились с участием следующих организаций:

- ТОО «Ansar-S-Group» - предупредительные противопожарные мероприятия.
- ТОО «Ак-Берен» - предотвращение выбросов, связанные с газом и сероводородом опасности.
- ТОО «Нысан Қорғау» - организация контроля доступа и защиты зоны аварии от посторонних лиц.

Персонал по ОТ, ТБ, ООС, закрепленный за каждым опасным объектом, осуществляет постоянный контроль за выполнением подрядными организациями планов работ, а также требований норм промышленной безопасности. Для достижения этой цели Товарищество использует ведомости, содержащие весь спектр рассматриваемых вопросов – начиная от ведения документации и заканчивая качеством и безопасностью работы. Департамент ОТ, ТБ, ООС организует регулярные контрольные выездные проверки на производственных объектах.

В состав контрольных формирований входят представители, ответственные за гигиену труда, технику безопасности и реагирование на чрезвычайные ситуации.

- Наиболее актуальные вопросы обсуждаются со всеми подрядчиками и объектами. На постоянной основе организуется совместная работа по повышению качества техники безопасности.
- Представители подрядных организаций, участвующие во всех аварийных учениях, регулярно проводимых Товариществом, имеют возможность освоить современные методы проведения аварийно-спасательных работ и выработать единые правила решения возникающих проблем с учетом имеющейся информации о лучших практиках в нефтегазовой отрасли.

Система оповещения сотрудников и населенных пунктов, расположенных вблизи Чинаревского месторождения

Товарищество постоянно совершенствует внутренние процедуры, направленные на оповещение и предотвращение аварийных ситуаций, поэтому в 2022 г. Товарищество создало и поддерживает системы оповещения на производственных объектах Товарищества. Дежурно-диспетчерская служба оперативно передает информацию о возникновении аварий и чрезвычайных ситуаций в EOS-1 и EOS-2 для уведомления руководства и государственных органов.

При возникновении ЧС на первом уровне аварийного реагирования оповещаются штатные сотрудники и персонал подрядных организаций, находящихся на производственных объектах Товарищества, а также аварийно-спасательные формирования, привлекаемые к ликвидации аварии. Для их защиты проводятся первоочередные

спасательные и эвакуационные мероприятия. Территориальные органы исполнительной власти (акиматы) уведомляются об аварии в соответствии со схемой оповещения в случае угрозы распространения неблагоприятных факторов.

В случае крупных аварий в офисе Товарищества в Уральске организуются оперативные группы второго уровня. При необходимости организуется эвакуация персонала и населения.

Организация мероприятий по тушению пожаров

Товарищество систематически организует оперативный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, внутренние аудиты системы управления, проводит анализ и обработку результатов инцидентов и проверок, разрабатывает и контролирует выполнение корректирующих и предупреждающих действий.

Все объекты Товарищества на Чинаревском месторождении и терминале являются пожаро- и взрывоопасными. Поэтому для всех объектов были разработаны правила пожарной безопасности, и осуществляется контроль за соблюдением этих правил. Такие мероприятия включают в себя:

- Обязательные профилактические мероприятия, обучение пожарной безопасности, контроль со стороны линейных руководителей и ответственных лиц за выполнением работ.
- Проверка ТОО «Ansar-S-group» уполномоченным органом и пожарными инспекторами.
- Экспертиза проекта на соответствие требованиям пожарной безопасности при реконструкции и технической модернизации производственных объектов.
- Своевременное техническое обслуживание и контроль функционирования систем и средств противопожарной защиты объектов (подрядчиком – ТОО «Батыс Энергон»).
- Постоянный контроль исправности пожаро- и взрывоопасного технологического оборудования и соблюдения технологических схем.

Меры гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций

В 2022 г., в соответствии с требованиями законодательства РК, были пересмотрены приложения к Плану гражданской обороны. В офисах компании был организован тренинг персонала по гражданской обороне. С сотрудниками офиса проводились тактико-специальные учения по экстренной эвакуации из здания в случае пожара и оказанию медицинской помощи. В 2022 г. в соответствии с заказом Департамента по чрезвычайным ситуациям Западно-Казахстанской области для всего персонала офиса было закуплено 160 гражданских противогазов ГП-7 с фильтрами «Бриз».

В 2022 г. Западно-Казахстанское управление по чрезвычайным ситуациям провело проверки на Чинаревском месторождении и в управлении пожарной безопасности, гражданской обороне и чрезвычайным ситуациям. Никаких нарушений при этом выявлено не было. В ходе выездной проверки по пожарной безопасности было выявлено 26 нарушений, все из которых были устранены.

Борьба с распространением COVID-19

В течение 2022 г. мы продолжили предпринимать меры по защите своих сотрудников и подрядчиков, а также значительные усилия по мониторингу заражения COVID-19. Проводилось регулярное кварцевание ультрафиолетовыми лампами в головном офисе в г. Уральске, также в офисах на месторождениях. В 2022 г. многие сотрудники были переведены на удаленный режим работы. В мае 2022 г. Правительство РК сняло все карантинные ограничения, и число случаев заболевания COVID в 2022 году сократилось на 52% по сравнению с 2021 г.

Наш персонал

Создание атмосферы равенства и культурного многообразия — это важнейшая проблема, с которой сегодня сталкивается мир, и возможность, которая открывается перед ним. Значительную роль в этом направлении играют коммерческие предприятия, акцентируя внимание на надлежащих принципах и формируя пример для подражания. Содействие равенству и многообразию в Товариществе — это не просто то, что нужно делать. По нашему мнению, это способствует улучшению качеств, которые делают компании лучше и сильнее благодаря эффекту синергии.

В целом, речь идет о признании, уважении и оценке нашего многообразия. Не только просто проявляя толерантность, но и понимая каждого человека и изучая собственные отличия. Инклюзивные общества дают ощущение значимой принадлежности. Это позволяет людям чувствовать поддержку и ценность, а это очень важно для успеха компании в целом. Товарищество гордится тем, что обеспечивает для своих сотрудников этнически и социально многообразную и инклюзивную среду.

Сотрудники Товарищества — это поистине важнейшая составляющая нашего успеха. Для достижения нашей цели и реализации нашей стратегии нам нужны мотивированные и преданные своему делу сотрудники, представляющие разнообразные этнические и социальные группы. Привлечение сотрудников с разными оценками и восприятием улучшает процесс принятия решений, содействует внедрению инноваций и формирует ответственное отношение к выполняемой работе. Именно по этим причинам мы уделяем особое внимание непрерывному укреплению многообразия в Товариществе.

Таблица №21: Количество сотрудников на 31 декабря

2018	779
2019	636
2020	547
2021	547
2022	557

Сила через многообразие

По состоянию на конец 2022 г. в ТОО «Жаикмунай» работало 557 сотрудников, из которых 79% составляли мужчины и 21% женщины (2021 г.: 77% мужчин и 23% женщин). Товарищество планирует установить КПЭ для отдела кадров по повышению многообразия на всех уровнях. Что касается статистики многообразия, мы хотели бы улучшить представленность женщин на всех уровнях. Для содействия достижению этой цели в Товариществе уже несколько лет действует Политика равенства и многообразия. По состоянию на конец 2022 г. доля женщин в общем количестве сотрудников Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий на территории Казахстана составила 22% (в 2021 г.: 23%).

Таблица №22: Структура персонала по полу

	Мужчины, %	Женщины, %	Мужчины	Женщины	Всего
2018	78%	22%	605	174	779
2019	75%	25%	479	157	636
2020	77%	23%	422	125	547
2021	77%	23%	422	125	547
2022	79%	21%	439	118	557

Таблица №23: Разбивка сотрудников и высшего руководства по возрасту на 31 декабря 2022 г., %

	<30	30<39	40<49	50<59	>60
2018	87	356	184	123	29
2019	65	284	160	100	27
2020	44	244	150	86	23
2021	31	236	164	90	26

2022	32	214	182	97	32
------	----	-----	-----	----	----

Таблица №24: Гендерное распределение на 31 декабря 2022 г.

	Мужчины	Женщины	% женщин
Высшее руководство	6	2	25%
Руководители отделов	18	6	25%
Сотрудники	415	110	21%
Итого	439	118	21%

Мы гордимся тем, что обеспечиваем для своих сотрудников социально многообразную и инклюзивную среду, в которой ценится и уважается вклад всех сотрудников, независимо от их происхождения или идентичности.

В настоящее время в Товариществе женщины занимают 25% должностей уровня руководителя департамента. По состоянию на конец 2022 г. доля женщин в составе высшего руководства Товарищества составляет также 25%. Товарищество поощряет карьерный рост женщин при наличии равных компетенций и способностей. Более быстрому прогрессу препятствует нехватка квалифицированных кандидатов-женщин, желающих работать на местах, где находится большинство наших рабочих локаций, и вахтовым методом.

Совет директоров признает необходимость дальнейших мер в этой области и обязуется учитывать положительный эффект кадрового баланса при принятии решений о назначениях, обеспечивая, в том числе, достаточную представленность граждан Казахстана в руководстве Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества). В настоящее время в Nostrum Oil & Gas PLC женщины занимают 32% (26% в 2021 г.) должностей уровня руководителя департамента. По состоянию на конец 2022 г. доля женщин в составе высшего руководства Nostrum Oil & Gas PLC составляет 20% (в 2021 г.: 22%). В 2023 г. в состав высшего руководства Nostrum Oil & Gas PLC вошла одна женщина, в результате чего доля женщин в составе высшего руководства составила 27%. Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) планирует увеличить представленность женщин на должностях на уровне высшего руководства и на уровне руководителей департаментов.

Департамент по работе с персоналом разрабатывает политику продвижения по службе внутри Товарищества и подготовки кадрового резерва с учетом принципов кадрового баланса на всех уровнях. Благодаря этому в 2022 г. доля женщин среди вновь принятых на работу в Товарищество составила 5,7% (2021 г.: 12,9%). В 2022 г. число сотрудников, ушедших в отпуск по уходу за ребенком, составило два человека, а число сотрудников, вышедших из отпуска по уходу за ребенком — три человека (все женщины).

Особое внимание Товарищество уделяет этническому многообразию. Несмотря на изменения в составе, нам удалось сохранить многообразие: в состав руководства входят представители семи государств. В 2022 г. не было зафиксировано случаев дискриминации по сообщениям сотрудников Товарищества.

Товарищество понимает, что многообразие и инклюзивность — это не просто модные слова, а важнейшие элементы нашей бизнес-стратегии и что такие принципы, как многообразие и инклюзивность среди персонала, позволяют лучше принимать решения, способствовать росту инноваций и, в конечном счете, достигать лучших результатов в бизнесе. Товарищество старается создать среду, в которой все сотрудники смогли бы добиться успеха и полностью раскрыть свой потенциал.

План действий по обеспечению многообразия

За прошедший год мы добились значительного прогресса в продвижении принципа многообразия и инклюзивности (МИИ) во всей нашей организации. Мы реализовали различные инициативы, направленные на поощрение многообразия, такие как соблюдение принципа инклюзивности при найме новых сотрудников, поощрение сотрудников применять принцип инклюзивности и многообразия на рабочем месте, размещение информационных материалов на рабочем месте и распространение ежемесячных информационных бюллетеней среди сотрудников с анкетами и результатами для повышения осведомленности и чувствительности к аспектам многообразия, а также содействие взаимодействию по различным вопросам МИИ. Мы распространили видео о важности МИИ и конкретном пути, который компания предпринимает в этом отношении. Наша команда высшего руководства провела первый индивидуальный семинар от ЮМ (проект MATCH) на тему «Многообразие и инклюзивность — межкультурная компетенция», чтобы узнать, как создать инклюзивное рабочее место и как

сделать так, чтобы соблюдение принципа равенства, многообразия и инклюзивности стало обязанностью всех руководителей и менеджеров Товарищества. Наконец, нашим сотрудникам рассылалось руководство по проведению консультаций и оказанию помощи в создании или поддержании приятной, дружелюбной и полной уважения рабочей среды.

В результате наших усилий мы наблюдаем заметный рост интереса к аспектам многообразия среди своих сотрудников: все больше сотрудников отвечают на наши опросы и обращаются с вопросами в Департамент по работе с персоналом.

Помимо своих внутренних инициатив мы также проводили работу, направленную на взаимодействие с более широким сообществом в социальных сетях, поощряя принцип многообразия и инклюзивности. Мы считаем, что эти возможности помогут нам сформировать более инклюзивную среду не только внутри нашей организации, но и в более широком сообществе.

Двигаясь вперед, мы по-прежнему привержены дальнейшему продвижению принципа многообразия и инклюзивности в своей организации. Мы поставили перед собой амбициозные цели на следующий год, включая увеличение представленности женщин на руководящих должностях, выявление внутреннего резерва талантливых женщин. Такая работа уже началась благодаря нашей программе определения преемственности, наставничества и коучинга для женщин-сотрудников, обладающих потенциалом карьерного роста. Также расширяются программы обучения вопросам многообразия и инклюзивности, укрепляется наше взаимодействие с сотрудниками, что позволяет повысить уровень осведомленности и готовности играть более активную роль в интеграции МИИ как основы компании.

Товарищество также уделяет особое внимание принципам МИИ, работая над стратегией, которую примет руководство, делая равенство, многообразие и инклюзивность обязанностью всех руководителей и менеджеров. При этом Товарищество требует, чтобы высшее руководство проявляло абсолютную нетерпимость к домогательствам и издевательствам.

Если говорить об антидискриминационных мерах, Кодекс корпоративного поведения Товарищества запрещает незаконную дискриминацию сотрудников и представителей подрядных организации по признакам расы, религии, национальности, возраста, пола, физических возможностей, сексуальной ориентации и политических взглядов.

Отношения с сотрудниками и социальные гарантии

Товарищество гордится репутацией важного партнера местных сообществ и является одним из крупнейших работодателей Западного Казахстана. 93% сотрудников — граждане Казахстана. На 31 декабря 2022 г. численность персонала Товарищества составляла 557 человек, среди которых — представители 10 стран, в следующем распределении по признаку пола (данные по возрастным группам не фиксировались):

- Уральск: 439 мужчины, 118 женщины.

Товарищество предлагает сотрудникам конкурентоспособный уровень заработной платы и привлекательный социальный пакет в полном соответствии с действующими требованиями и рекомендациями регулирующих органов. Те же стандарты (насколько это применимо) действуют и в отношении временных работников или лиц, работающих на условиях совместительства, во всех применимых случаях. С 1 января 2022 г. исчисляющаяся в казахстанских тенге зарплата сотрудников Товарищества в Казахстане выросла на 8,4% в соответствии с политикой Компании по ежегодной индексации заработной платы.

В рамках реализации мер по поддержке гендерного равенства мы продолжили уделять особое внимание разнице в зарплатах между мужчинами и женщинами. В 2022 г. Nostrum Oil & Gas PLC провело собственный анализ расхождений в оплате труда по признаку пола, сгруппировав сотрудников по их должностным функциям, стажу работы, местоположению и другим факторам. На основе этого анализа были сделаны следующие наблюдения:

1. На высокооплачиваемых должностях преобладают мужчины (руководители высшего звена)
2. В 2022 г. расхождения в оплате труда по признаку пола сократились, если сравнивать с 2021 г. При этом средняя зарплата у работников-мужчин в Казахстане была на 3,3% выше (2021 г.: на 7% выше), а медианная зарплата была на 1,4 выше у работников-женщин (2021 г.: на 3% выше у мужчин). На определенных уровнях зарплата женщин

превышает зарплату их коллег-мужчин (офисная работа), в то время как на других уровнях вознаграждение мужчин выше, чем среди женщин (на местах).

Несмотря на краткосрочные колебания, мы продолжим уделять особое внимание справедливым и сбалансированным процессам найма и карьерного роста и регулярной оценке навыков. А также займемся вопросом увеличения представленности женщин на руководящих должностях и в других подразделениях нашего Товарищества, где женщины недостаточно представлены, и устранением гендерного неравенства в оплате труда в долгосрочной перспективе. Совет директоров продолжит уделять внимание разнице в оплате труда по признаку, определяя целевые показатели и мероприятия по устранению выявленных случаев неравенства.

Политика планирования преемственности

Товарищество внедрило политику планирования преемственности, направленную на выявление будущих потребностей в персонале и сотрудников, обладающих навыками и потенциалом, которые необходимо развивать для выполнения будущих управленческих функций.

Обучение и повышение квалификации

Мы убеждены, что инвестиции в персонал важны для расширения экономических возможностей населения на территориях присутствия Товарищества. Согласно условиям соглашения о разделе продукции мы обязаны направлять на обучение и профессиональную подготовку средства в размере 1% от расходов на разработку Чинаревского месторождения.

В 2022 г. в программах обучения и повышения квалификации приняли участие 507 сотрудников Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) (446 сотрудников в 2021 г.). Общие расходы Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий на образовательные программы в 2022 г. составили 0,4 млн долл. США (0,5 млн долл. США в 2021 г.), а общее количество учебных дней — 6 961 (5 026 в 2021 г.). Причиной сокращения обучения в 2022 г. по сравнению с 2021 г. стало сокращение бюджета на обучение в соответствии с соглашением о разделе продукции.

В 2022 г. при поддержке Nostrum Oil & Gas PLC были реализованы ряд учебных программ, в том числе программы MBA в области глобального банковского дела и финансов, курс «Основы управления нефтяными месторождениями», сертификация IPMA, «Переработка и учет нефти и газа», «Новые технологии утилизации сероводорода», сертифицированный курс LOLER.

Обучение прошли сотрудники операционных подразделений, руководители департаментов, инженеры и другие специалисты-технологи разных уровней организации.

Обучение в области ОТ, ТБ и ООС (в том числе по вопросам пожарной безопасности) проводится не реже одного раза в год в соответствии с нашей практикой и требованиями соглашения о разделе продукции.

Наем персонала и текучесть кадров

В рамках плана оптимизации затрат Товарищества в 2022 г. 43 сотрудника (из которых 33 – мужчины и 10 – женщины) были уволены или уволились сами (36 сотрудников в 2021 г.). Это стало основным фактором текучести кадров. Численность и процентная доля вновь принятых работников в 2022 г. составила 53 человека (в том числе 3 женщины и 50 мужчины).

Взаимодействие с представителями трудового коллектива

В 2018 г. Товарищество также заключило коллективные договоры с представителями трудового коллектива в целях регулирования трудовых отношений между Товариществом и работниками.

Товарищество стремится применять передовой опыт управления, в том числе в сфере взаимодействия с представителями трудового коллектива.

В соответствии с действующим законодательством Товарищество не обязано уведомлять сотрудников о значительных изменениях в своей деятельности.

Кодекс корпоративного поведения Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (включая Товарищество) по состоянию на 31 декабря 2022 г.

Неотъемлемой частью корпоративной культуры Товарищества является признание и соблюдение международных стандартов в области защиты прав человека.

Политика по защите прав человека

На протяжении всего 2022 г. в целях обеспечения соответствия передовому отраслевому опыту в компании Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятиях (включая Товарищество) действовала Политика по защите прав человека.

При этом Департамент по работе с персоналом повышал осведомленность о многочисленных преимуществах и интересах, которые предусматривает наша Политика по защите прав человека.

Прежде всего, Политика по защите прав человека демонстрирует нашу приверженность соблюдению основополагающих принципов человеческого достоинства, уважения и равенства. Создавая структуру, способствующую справедливому отношению к сотрудникам, заинтересованным сторонам и населению, мы можем укрепить свои позиции как предприятия, являющегося ответственным и соблюдающим принципы этики, которое вносит позитивный вклад в социальное и экономическое развитие регионов нашего присутствия.

В дополнение к этим этическим соображениям существуют и практические преимущества. Поощряя принцип многообразия, инклюзивности и недопущение дискриминации, мы можем привлекать и удерживать более многообразных и талантливых сотрудников. Кроме того, Политика по защите прав человека может помочь снизить юридические, финансовые и репутационные риски, связанные с нарушениями прав человека.

Более того, Политика по защите прав человека может также укрепить наши отношения с ключевыми заинтересованными сторонами, включая клиентов, инвесторов, регулирующие органы и организации гражданского общества. Участвуя в прозрачном и конструктивном диалоге по вопросам прав человека, мы можем укрепить доверие и авторитет.

В 2023 г. мы намерены разработать и внедрить более комплексную Политику по защите прав человека, которая будет отражать наши ценности, приоритеты и обязательства в соответствии с международными стандартами в области прав человека. Мы признаем, что это сложная, но важная задача, и мы полны решимости тесно сотрудничать со своими сотрудниками, заинтересованными сторонами и партнерами для реализации нашего видения более справедливого мира.

Политика по защите прав человека дополняет Кодекс корпоративного поведения Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий («Кодекс»), который определяет принципы ведения бизнеса и содержит исчерпывающий перечень стандартов поведения, соблюдения которых Товарищество ожидает от своих сотрудников. Эти принципы включают положения в отношении защиты прав человека и равенства кадровых возможностей, а также инсайдерских сделок и инсайдерской информации.

С Кодексом корпоративного поведения Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (включая Товарищество) можно ознакомиться на русском и английском языках на сайте www.nostrumoilandgas.com.

Закон о современном рабстве

По имеющимся у ТОО сведениям, в Товариществе (и у его поставщиков) нет подразделений, в которых отмечался бы значительный риск использования детского либо принудительного труда или привлечения лиц младшего возраста к выполнению опасных работ.

Типовые договоры поставки Товарищества предусматривают его право требовать от поставщиков доказательства соблюдения положений Кодекса корпоративного поведения Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (включая Товарищество), а также ответственность поставщиков за соблюдение указанных положений всеми участниками цепочки поставок.

С Заявлением о мерах предотвращения современных форм рабства и торговли людьми Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (в том числе Товарищества) можно ознакомиться на сайте www.nostrumoilandgas.com.

Политика внутреннего информирования

В Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятиях (в том числе в Товариществе) также действует Политика внутреннего информирования, которая учитывает Свод правил внутреннего информирования, опубликованный Британским институтом стандартов и Организацией общественного интереса в сфере труда. Положения политики применяются к деятельности Nostrum Oil & Gas PLC и всех ее дочерних предприятий (включая Товарищество) на всех уровнях.

Для обращений персонала в данной политике представлены контактные данные двух владеющих различными иностранными языками сотрудников, отвечающих за обеспечение ее соблюдения. Кодекс корпоративного поведения содержит отсылку к Политике внутреннего информирования, а лицу, которое добросовестно сообщит о какой-либо ситуации, гарантируется защита от преследований. Подробнее см. на с. 110.

Текст Политики доступен на русском и английском языках на сайте www.nostrumoilandgas.com. На момент подготовки данного отчета мы не получали обращений в соответствии с Политикой внутреннего информирования о принудительном или недобровольном труде либо торговле людьми в связи с деятельностью Товарищества или его поставщиков. Более подробная информация представлена на веб-сайте по адресу: www.nostrumoilandgas.com.

Социальная ответственность

Товарищество стремится максимизировать ценность и вклад, которые мы приносим обществу инвестируя для поддержки экономического и общественного развития. Товарищество гордится своим взаимодействием с местными сообществами и стремится к формированию культуры высочайшей социальной ответственности, вносит свой вклад в защиту окружающей среды, высокие этические стандарты, благотворительную деятельность и экономическую гражданскую ответственность. Мы рады, что смогли принять участие в достижении этих целей, способствуя благополучию местных жителей и сообществ, в которых мы работаем.

25 лет работы в Казахстане

В 2022 г. мы отпраздновали 25-летие своей деятельности в Казахстане. ТОО «Жаикмунай» является одним из ведущих работодателей на северо-западе Казахстана. 92% всех сотрудников - граждане Казахстана. На протяжении всех лет Товарищество активно взаимодействовала с местным населением. Мы оказывали спонсорскую и благотворительную помощь ряду общественных ассоциаций и местных сообществ. В 2022 г. Товарищество поставила 24,3% добытой сырой нефти на внутренний рынок и 100% добытого сухого газа в АО «НК «QazaqGaz».

С момента основания Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе ТОО «Жаикмунай») выплатили местным и федеральным органам государственной власти Республики Казахстан налогов на сумму более 1,1 млрд долл. США. Более чем за 25 лет Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) инвестировали в страну более 2,5 млрд долл. США. При этом его инфраструктура уникальна для региона и предлагает значительные возможности.

Благотворительная деятельность: основные инициативы 2022 г.

Мы признаем, что должны управлять и смягчать любые потенциальные риски и воздействия, связанные с нашей деятельностью, чтобы поддерживать население, которое может быть затронуто нашей деятельностью.

Наши благотворительные программы направлены на улучшение социального климата и качества жизни населения, наших сотрудников и членов их семей.

В течение всего 2022 г. Товарищество продолжало уделять пристальное внимание проектам, направленным на поддержку культурных, спортивных и образовательных программ, а также активно взаимодействовать с местным населением. В 2022 г. расходы Товарищества на внешнюю социальную поддержку составили 0,9 миллиона долларов США и включали следующее:

Вклад в региональное развитие

- выделены средства на социальное развитие региона;
- выделены средства на поддержку потребителей за счет снижения розничных цен на углеводородный газ;
- предоставление в долг специального оборудования при чрезвычайных ситуациях в сельской местности — при обильных снегопадах или при выходе из строя объектов инфраструктуры;
- обеспечение транспортом для поездки жителей в медицинские учреждения или чтобы проголосовать на выборах.

Поддержка школ

- частичное финансирование ремонта средних общеобразовательных школ в поселках, расположенных вблизи объектов инфраструктуры ТОО «Жаикмунай»;
- закупка школьных принадлежностей для детей из малообеспеченных семей в рамках республиканской благотворительной акции «Дорога в школу».

Поддержка культуры

- финансирование социально значимых мероприятий на территориях присутствия Товарищества;
- организация новогоднего ужина для 25 старшеклассников из села Январцево, включая организацию транспорта.

Пропаганда спорта

- особый акцент мы делаем на развитии детского спорта, Товарищество финансирует участие талантливых детей в республиканских спортивных соревнованиях. В 2022 г. спортсмены нашего региона одержали

впечатляющие победы и заняли первое и третье места в различных категориях на чемпионате мира по каратэ-до Шотокан среди юниоров.

Поддержка здравоохранения

- финансовая поддержка детям, нуждающимся в медицинском лечении;
- финансовая поддержка специализированных детских дошкольных учреждений в закупке медицинского оснащения и оборудования.

Гражданский долг: Отчисления в государственный бюджет

Товарищество стремится обеспечивать прозрачность в вопросах ведения бизнеса и выплат в пользу государственных органов. Компания Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) разработали официальную процедуру взаимодействия с местными сообществами и государственными органами, регулирующую порядок и методы работы с различными группами заинтересованных сторон.

Товарищество осознает важность социального партнерства между бизнесом и обществом во имя устойчивого развития регионов своего присутствия, и вносит свой вклад в обеспечение благоприятных условий и качества жизни в сферах своей основной деятельности.

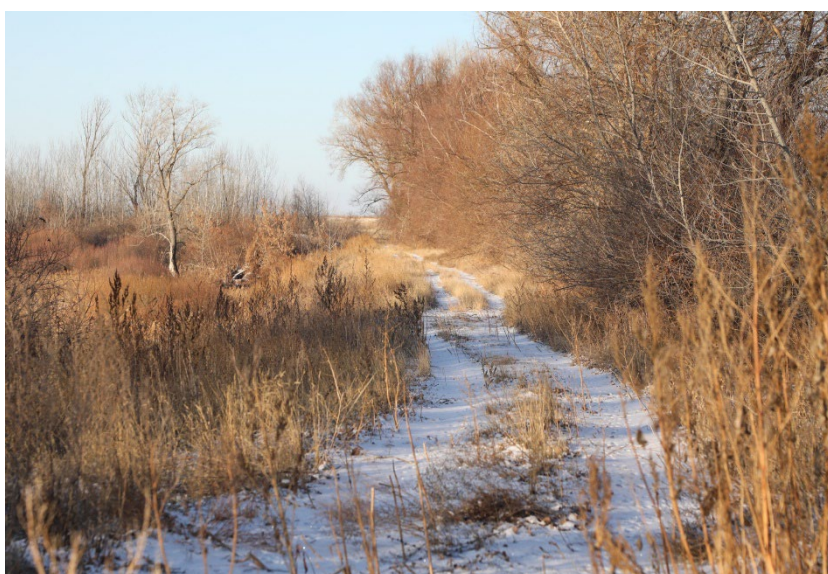
Товарищество со всей серьезностью относится к обязательствам перед государством, понимая, что уплата налогов в установленном размере в прямой форме определяет возможность экономического развития на местах и способность местных органов власти поддерживать своих жителей.

Экономические обязательства: сотрудничество с местными поставщиками

Мы стремимся сотрудничать с местными компаниями: в 2022 г. 54,25% (в 2021 г. — 64,3%) всего бюджета закупок Товарищества пришлось на договоры с казахстанскими поставщиками. Снижение вызвано более высокими гонорарами за реструктуризацию, выплачиваемыми внешним иностранным консультантам.

Забота об окружающей среде: взносы в ликвидационный фонд

Согласно условиям СРП Чинаревского месторождения Товарищество обязуется к концу срока действия СРП создать резерв денежных средств в виде ликвидационных фондов в размере 12,0 млн долл. США для устранения последствий операционной деятельности, а именно для защиты окружающей среды. По состоянию на конец 2022 г. резерв денежных средств, размещенных на специальных депозитах для создания ликвидационного фонда по Чинаревскому месторождению, составил 8,2 млн долл. США (в 2021 г.: 7,8 млн долл. США).



Окружающая среда

ТОО «Жаикмунай» осознает, что оказывает влияние на окружающую среду, и принимает меры по увеличению доли чистой энергии в энергетическом балансе. Мы стремимся быть ответственным оператором, осуществляющим структурированную деятельность с минимальными неблагоприятными воздействиями на окружающую среду, в которой мы работаем. Товарищество соблюдает нормативные требования РК, которые основаны на международных стандартах в области охраны окружающей среды, и ведет активную работу по реализации программ снижения выбросов и отходов. В 2022 г. на Товарищество не налагалось штрафов или иных санкций за несоблюдение природоохранных требований.

Изменение климата

Товарищество осознает характер и масштабы воздействия своей деятельности и соотносит их с важностью эффективного использования природных ресурсов, а также сохранения благоприятной окружающей среды и снижения климатических рисков.

В процессе производственной деятельности мы осуществляем выбросы парниковых газов и осознаем, что должны предпринимать ответственные усилия по минимизации воздействия на климат. Сокращение выбросов — это важнейшая цель Товарищества.

Товарищество признает, что значительная доля выбросов парниковых газов приходится на разведывательную и добывающую деятельность, и подтверждает, что несет ответственность за участие в решении проблемы глобального изменения климата. В 2022 г. одной из наших ключевых целей в сфере корпоративной социальной ответственности была минимизация воздействия нашей деятельности на изменение климата. Она остается ключевой целью для Товарищества и сейчас.

Основной источник наших выбросов — сжигание топливного газа в газотурбинных установках, котлах, технологических нагревателях и компрессорах. Дополнительные выбросы возникают в результате сжигания газа на факеле в случаях, когда нет абсолютно никакой другой альтернативной возможности избежать такого сжигания. Уровень наших выбросов с каждым годом снижается, как показано на приведенном ниже графике.

Для дальнейшего обнаружения, контроля и предотвращения чрезмерных выбросов парниковых газов Товариществу требуются инвестиции в технологии, которые необходимо осуществлять в настоящее время и в будущем. В распоряжении Товарищества имеются следующие технологии, которые позволяют в упреждающем режиме осуществлять мониторинг выбросов парниковых газов, ограничивать и сокращать их:

- 397 датчиков метана для контроля технического обслуживания оборудования и проведения учений по замене клапанов регулирования давления;
- Мобильные датчики метана в газопроводах;
- Использование перекрестных теплообменников на всех установках подготовки газа для предварительного подогрева холодных потоков, поступающих в нагретую технологическую систему, за счет использования тепла горячих потоков, выходящих из системы и требующих охлаждения;
- Система утилизации тепла на УПГ-3 – выхлопные газы компрессорных установок используются для отопления зданий и предварительного подогрева хозяйственно-бытовых жидкостей на станции, что позволяет снизить расход топливного газа;
- Автоматизированная система отчетности (ARS), которая объединяет вышеупомянутые датчики, позволяет осуществлять мониторинг и предоставляет руководству информацию в режиме реального времени;
- Системы улавливания паров (VRS), установленные в резервуарах для хранения нефти и конденсата, которые препятствуют испарению углеводородов во время хранения и перекачки;
- Система улавливания углеводородов (HCRS), установленная на наливном терминале СУГ для предотвращения утечки углеводородов в атмосферу;
- Электростанция мощностью 26 МВт, вырабатывающая электроэнергию для месторождения и позволяющая ограничить использование дизельных подогревателей;

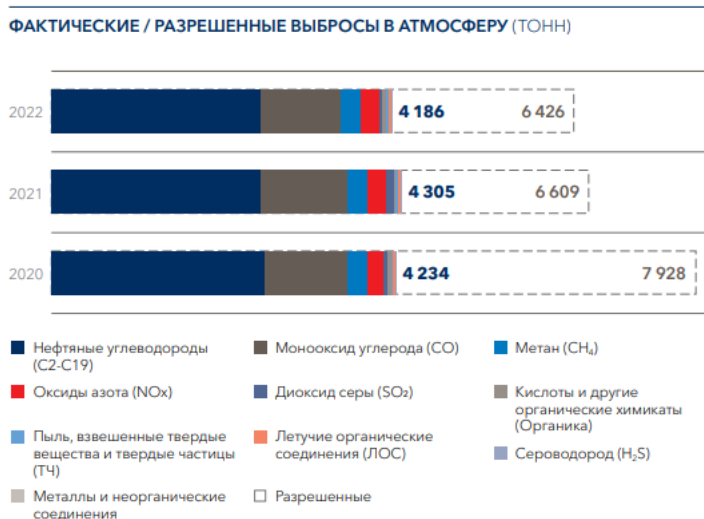
- Местные узлы запорно-регулирующей трубопроводной арматуры для фонда скважин, которые позволяют автоматически остановить буровую скважину и не допустить полного сброса в наземных линиях и, соответственно, выбросов парниковых газов.

При осуществлении своей деятельности Товарищество соблюдает ограничения по выбросам, установленные в Экологическом разрешении на выбросы, выданном на территории Казахстана, и применяет расширенные внутренние целевые показатели, которые носят намного более строгий характер, чем утвержденные соответствующими государственными органами.

При подаче заявления на выдачу Экологического разрешения на выбросы составляется проект нормативов по предельно допустимым выбросам с учетом данных за последние два-три года.

Ответственность за обеспечение всестороннего соблюдения Товариществом п. 14.3.27R и п. 9.8.6R(8) Правил листинга, указанных в настоящем годовом отчете, возложена на Совет. Кроме того, Совет отвечает за управление, разработку стратегий, оценку рисков, системы управления и установленные КПЭ в области изменения климата и выбросов парниковых газов.

График №1: Фактические / разрешенные выбросы в атмосферу (тонн)



Подход к отчетности о выбросах парниковых газов

Товарищество продолжает инвестировать в новые технологии с целью минимизировать выбросы парниковых газов. Товарищество осуществляет свою деятельность в строгом соответствии с нормативно-правовыми требованиями Великобритании и Казахстана в отношении выбросов парниковых газов, а также обеспечивает мониторинг выбросов и раскрытие соответствующей информации с 2011 г.

В рамках новых положений РК об отчетности о производстве и выбросах в первой половине 2022 г. Товарищество расширит свою Автоматизированную систему отчетности (ARS) путем включения около 700 «меток» в технологические расчеты, что позволит в режиме реального времени считывать данные, непосредственно связанные с выбросами парниковых газов, которые обусловлены технологическими процессами.

В 2022 г. были успешно реализованы первые два из трех этапов ARS. Третий этап продолжается и предусматривает создание и запуск системы полномасштабного оперативного учета объема добычи на Чинаревском месторождении. Также рассматривается модуль по выбросам парниковых газов, включающий мониторинг, отчетность, сверку данных и смягчение последствий, а также выбросы в атмосферу, не связанные с выбросами парниковых газов, как неотъемлемая часть бизнес-процесса ESG. Калибровка модулей ожидается в третьем квартале 2023 г. Эти действия обеспечат полное соответствие требованиям и помогут в представлении отчетности при внедрении газа третьих сторон. В связи с этим было положено начало модификации установки производства серы. Такая работа была направлена на сведение неуглеводородных выбросов к минимуму, поскольку концентрация хвостовых газов будет увеличиваться из-за потребления газа третьих сторон.

Цель состоит в том, чтобы улучшить наблюдение, повысить прозрачность, развить культуру, основанную на данных, которая дает сотрудникам возможность выявлять и действовать в соответствии с идеями, добиваясь максимальной энергоэффективности с минимальным углеродным следом за счет надлежащего мониторинга, цифровизации процессов и дальнейшей оптимизации процессов.

В соответствии с новым национальным планом Казахстана по распределению выбросов парниковых газов на 2022-2025 гг. квота Компании на выбросы CO₂e составляет 209 803 тонны. В 2022 г. наши фактические выбросы CO₂ составили 165 995 тонн, а фактические выбросы парниковых газов в эквиваленте CO₂ — 169 630 тонн, в том числе три других вида газа, как указано в Таблице 29 на с. 71-72.

Более подробная информация о выбросах парниковых газов в 2022 г. представлена на с. 70–73.

График №2: Выбросы парниковых газов категорий 1 и 2



Будущие инициативы по снижению выбросов парниковых газов

Товарищество стремится минимизировать объемы сжигания попутного газа и сжигать его исключительно в соответствии с разрешениями, выданными Министерством энергетики Республики Казахстан. Своевременное техническое обслуживание объектов подготовки газа позволяет снизить риски аварийного или технического сжигания на факеле. Кроме того, уменьшению объемов сжигания способствует программа производства газовых продуктов с добавленной стоимостью. Незначительное снижение объемов сжигания газа на факеле в 2022 г. по сравнению с 2021 г. было связано со снижением объема планового технического обслуживания в 2022 г. по сравнению с 2021 г.

В последние годы Товариществом был реализован ряд проектов, которые оказывали непрерывное воздействие в части сокращения выбросов парниковых газов, в том числе:

- Система предотвращения автоматического факельного сжигания на трех скважинах во время обработки — 1 983,61 т CO₂e / год;
- Компрессор системы низкого давления с электрическим приводом вместо двигателя, работающего на топливном газе, — 1 697,76 т CO₂e / год;
- Проект по утилизации отработанного тепла на УПГ-3 с ежегодным сокращением выбросов парниковых газов на 2 072 тонны CO₂e;
- Сокращение объемов факельного сжигания до минимума благодаря надлежащему управлению оптимизацией добычи, мониторингу добычи в режиме реального времени и остановке скважин во время ремонтных работ с ежегодным сокращением выбросов парниковых газов более чем на 4 000 тонн CO₂e.

Товарищество также проводит оценку и осуществляет инвестирование в следующие технологии, содействуя правильной идентификации, учету и уменьшению/сокращению выбросов парниковых газов:

- Расходомеры топливного газа для обеспечения правильного количественного определения и распределения выбросов CO₂;

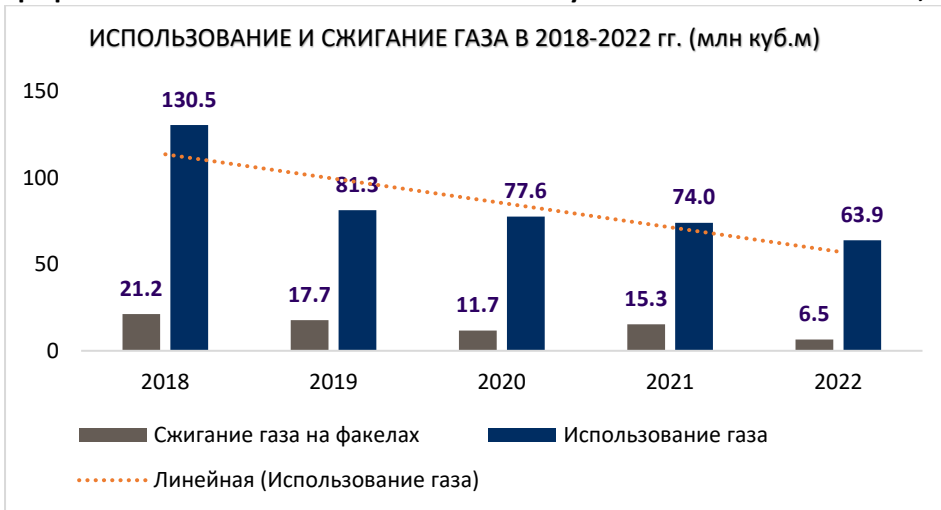
- Полная цифровизация активов — интегрированные инструменты производственного учета и количественного определения выбросов парниковых газов, которые дают целостное представление обо всей цепочке создания стоимости углеводородов, а также возможности прогнозирования;
- Несколько проектов, направленных на снижение потребления топливного газа, оцениваются для существенного сокращения выбросов парниковых газов и недопущения выбросов парниковых газов в атмосферу: строительство новой линии топливного газа для газовой турбины ТГ-101, установка котла-утилизатора для регенерации тепла амина и Требования к технологической линии.

Технология обнаружения и количественного определения ПГ постоянно развивается, однако Товарищество продолжает изучать ключевые технологии, которые помогут в достижении цели сокращения выбросов.

В целях дальнейшего сокращения выбросов парниковых газов для персонала производственных объектов организованы автобусные перевозки, призванные заменить использование личного транспорта.

Кроме того, Товарищество рассматривает различные дополнительные инициативы по сокращению выбросов парниковых газов на 2023 г. и последующие годы.

График №3: Использование и сжигание попутного газа в 2018—2022 гг., млн куб. м



Раскрытие информации об изменении климата

В 2022 г., четвертый год подряд, мы участвовали в проекте CDP (проект по раскрытию информации о выбросах углерода, ранее известный как Carbon Disclosure Project), который является одним из основных способов раскрытия компаниями информации о воздействии на окружающую среду и управлении рисками, а также дальнейшее развитие стратегических инициатив по снижению выбросов парниковых газов.

Наш ответ по изменению климата прошел независимую проверку, по результатам которой Товарищество в декабре 2022 г. получил оценку «В-» впервые с момента участия в этом проекте. Модуль «Управление водными ресурсами» также получил оценку «В-». В результате мы достигли своего целевого показателя КПЭ на 2022 г., чтобы получить лучший результат и перейти к категории «Управление» (оценка «В/В-») с предыдущей категории «Осведомленность (оценка «С/С-») по модулю «Изменение климата». Этот показатель свидетельствует о том, что стратегии и процедуры, разработанные нами за последние годы, позволяют компании решать проблему изменения климата сейчас и в будущем. Кроме того, Товарищество с оценкой «В-» находится в лучшем положении по сравнению с аналогичными компаниями в нефтегазовой отрасли со средним баллом «С».

Вывод из эксплуатации

Согласно законодательству о недропользовании, все производственные объекты недропользователя и земельные участки должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни, здоровья населения и охрану окружающей среды. В дополнение к этому, последствия деятельности недропользователей должны быть ликвидированы в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Объекты недропользования ликвидируются в соответствии с Проектом ликвидации, разработанным проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды. Все мероприятия по выводу из эксплуатации указаны в проекте ликвидации, разработанном АО «НИПИнефтегаз».

Управление отходами, водными ресурсами и почвами

Воздействие операционной деятельности Товарищества на окружающую среду отслеживается с помощью тщательно разработанных систем управления отходами, водными ресурсами и почвами. Товарищество на регулярной основе производит забор проб воздуха, почвы и грунтовых вод для проведения дальнейших лабораторных исследований в целях соблюдения санитарно-эпидемиологических норм Республики Казахстан.

Товарищество постоянно контролирует свои нормативные обязательства и имеет действующие системы для отслеживания и представления отчетности в соответствии с требованиями и обязательствами путем проведения регулярного экологического мониторинга отходов, воды и почвы на Чинаревском месторождении.

Управление отходами

В рамках управления отходами предполагается ежедневный контроль площадок для временного хранения отходов производства и потребления, их учет, транспортировка и передача стороннему подрядчику.

Все образующиеся отходы передаются по договору следующим сторонним специализированным организациям:

- ТОО «Вест Дала»;
- ТОО «Хэлп-Экойл»;
- ТОО «ТуранПромРесурс»;
- ООО «Трансэкология».

В 2022 г. объем отходов предприятий Товарищества составил 2 865 тонн, в том числе 40 разных видов промышленных (использованные фильтры, картриджи, медицинские отходы, батарейки и т.д.) и бытовых (пластиковые бутылки, макулатура) отходов, при этом 86% этих отходов было направлено на переработку вышеуказанным подрядным организациям.

Переработку буровых отходов обеспечила компания «Хэлп-Экойл» на территории месторождения. Исследования образцов почвы и воды подтвердили соответствие всем нормам действующего законодательства.

Год	2019	2020	2021	2022
Отходы, т	21 855	2 151	2 876	2 865
Передано на переработку, т	15 059	1 496	2 699	2 462
Передано на переработку, %	68,90%	69,50%	93,80%	85,93%

Управление водными ресурсами

Мы работаем в регионе с ограниченными водными ресурсами и осознаем, что наличие пресной воды имеет большое значение. Поэтому для нас приоритетным направлением является эффективное управление потреблением воды, и мы стремимся внедрять наиболее эффективные методы управления водными ресурсами, чтобы использовать пресную воду рационально и с соблюдением экологических требований.

Мы стараемся полностью понять и минимизировать воздействие нашей деятельности на водные ресурсы, а также стараемся организовать свою деятельность таким образом, чтобы защитить наши общие водные ресурсы. Мы обеспечиваем надлежащее управление водными ресурсами на всех своих объектах и проводим подробные оценки, ставим цели, проводим мониторинг и выполняем корректирующие меры.

Потребность Товарищества в закачке воды составляет до 1 200 м³ в сутки (в среднем, около 900 м³ воды в сутки), из которых 500—650 м³ в сутки закачивается за счет пластовой воды. Дефицит покрывается за счет добычи воды из подземных скважин. Ни одна из этих скважин не наносит ущерба водоснабжению близлежащих населенных пунктов. В настоящее время работают пять из семи нагнетательных скважин, при этом одна из скважин для сбора пластовых вод используется в качестве резервной. Существующая система обладает достаточной мощностью и гибкостью, чтобы покрыть предполагаемую потребность в закачке воды. Товарищество инициировало ряд мер по

повышению качества подготовки и закачки пластовой воды. К этим мерам, в частности, относится концентрация ресурсов на совершенствовании процесса подготовки воды, используемой при проведении операций разведки и добычи, что будет способствовать борьбе с коррозией, позволит уменьшить загрязнение нефти, рост сульфатов, а также снизить количество бактерий и образование неорганической накипи. В 2021 г. был проведен полный анализ эффективности процессов и химической эффективности, а также приняты меры по смягчению последствий.

Цель этого анализа — обеспечить выполнение экологических норм, действующих на территории Казахстана, при этом достигается дополнительное преимущество, а именно: снижаются затраты на подготовку воды.

Проект первого этапа по модернизации системы очистки воды и впрыска находится на завершающей стадии. Некоторое улучшение достигнуто за счет изменения точек закачки применяемых реагентов и добавления второго резервуара для хранения воды (меньше взвешенных веществ в воде). Полевые испытания, проводимые различными поставщиками, продолжаются. В случае если дозирование реагентов не позволит добиться существенного улучшения, то возможное решение и связанные с ним затраты (а также приблизительное решение проблемы) будут рассмотрены на этапе II проекта, который потенциально будет включать модификацию/наладку существующих резервуаров/внедрение новых резервуаров/перераспределение разных водотоков или смешанное решение этих вариантов с применением разных реагентов.

График №4: Отбор воды - объемы, % по источникам



График №5: Добыча пластовой воды и среднесуточный отбор пластовой воды (мсм)



Сбросы сточных вод

Разумное и бережное сохранение экосистемы с чистой водой, доступ к водным ресурсам является одним из главных факторов устойчивого развития. Основным подходом Товарищества к решению проблемы рационального водопользования является использование систем рециркуляции и повторного использования воды, повышающих степень очистки сточных вод и снижающих забор воды из природных источников.

Для предотвращения негативного воздействия сточных вод на окружающую среду мы подвергаем их переработке с помощью специальных искусственных резервуаров, таких как пруды-испарители, поля фильтрации и полигон для пластовых и промышленных сточных вод.

В нашем распоряжении находятся следующие искусственные водоемы:

- пруды-испарители УПГ-1, 2, 3 для «условно чистых» ливневых сточных вод;
- полигон для отвода пластовой воды и промышленных сточных вод;
- поля фильтрации для бытовых сточных вод после очистки на узле приготовления бурового раствора.

Отведение коммунально-бытовых сточных вод в 2020—2022 гг.

Вид сбросов	2020		2021		2022	
	Разрешенные	Фактические	Разрешенные	Фактические	Разрешенные	Фактические
Сброс бытовых сточных вод, м ³	85 775	25 090	85 775	26 188	85 775	26 191
Сброс в пруды-испарители УПГ-1, 2, 3, м ³	84 810	21 398	84 810	22 338	84 810	44 748
Буровые сточные воды и попутная вода, м ³	45 900	1 740	45 900	4 573	35 000	2 757

Более подробная информация представлена на сайте www.nostrumoilandgas.com.

Политика рационального использования энергии и ресурсов и политика сокращения выбросов метана

В 2022 г. Nostrum Oil & Gas PLC намерена выпустить регламент, касающийся использования энергии и повышения эффективности, а также регламент по выбросам метана с привязкой к краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным целям в области ESG. Товарищество продолжает пересматривать и расширять показатели для отчетности об экологических, социальных и управленческих показателях (ESG). На 2022 г. был разработан набор краткосрочных/долгосрочных действий с учетом показателей и промежуточных целей, охватывающих все области и субъекты повышения энергоэффективности.

На основе утвержденного перечня проектов на 2022 г.	2023	2024	2025
Прогнозируемое сокращение выбросов парниковых газов на % по сравнению с базовым уровнем 2022 г.*	5%	8%	10%
Прогнозируемое сокращение выбросов, не связанных с выбросами парниковых газов, на % по сравнению с базовым уровнем 2022 г.*	5%	8%	10%
Прогнозируемое сокращение отходов на % по сравнению с базовым уровнем 2022 г.*	8%	12%	15%
Прогнозируемое сокращение водопотребления на % по сравнению с базовым уровнем 2022 г.*	5%	10%	10%

* Целевые показатели предназначены только для текущего операционного модуля Чинаревского месторождения. Новые стратегические проекты будут иметь свои собственные целевые показатели

Использование возобновляемых источников энергии

В 2022 г., в соответствии с Правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии (ВИЭ), Товарищество закупило 1 580 тыс. кВт*ч электроэнергии на основе экологически безопасных ВИЭ для собственных нужд, что составляет 1,7% от общего потребления электроэнергии. ВИЭ предоставляются со стороны ТОО «Расчетно-финансовый центр поддержки возобновляемых источников энергии».

Таблица 25: Объем и % использования возобновляемых источников энергии

Год	Общее потребление энергии, кВтч	Потребление возобновляемых источников энергии, кВтч	% использования возобновляемых источников энергии
2018	155 938 801	536 242	0,34%
2019	110 007 715	2 122 070	1,93%
2020	97 611 929	2 064 228	2,11%
2021	93 236 708	2 156 969	2,31%
2022	92 702 024	1 580 212	1,70%

В 2023 г. Товарищество продолжит принимать меры по развитию возобновляемых источников энергии в целях энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Результаты по выбросам парниковых газов

Казахстан подписал Парижское соглашение 2 августа 2016 года и ратифицировал его 4 ноября того же года. Все стороны Парижского соглашения имеют свои собственные обязательства по сокращению выбросов парниковых газов. Казахстан поставил перед собой амбициозную безусловную цель - к 2030 году сократить выбросы парниковых газов на 15% по сравнению с уровнем 1990 года.

Начиная с 2021 г., квоты полностью основаны на применении метода сравнительного анализа. Квоты на выбросы парниковых газов в Национальном плане распределения парниковых газов на 2021 г. были рассчитаны путем умножения контрольных показателей на среднее значение производства за 2017-2019 гг.

В Национальном плане распределения парниковых газов на 2022-2025 гг. квоты для компаний также были рассчитаны полностью с применением метода сравнительного анализа. Углеродные кредиты в национальном распределении парниковых газов на 2022-2025 гг. были рассчитаны путем умножения контрольных показателей на среднее значение производства за 2017-2019 гг. с учетом обязательств по сокращению выбросов парниковых газов.

Следующие квоты на выбросы парниковых газов были установлены для Товарищества в Национальном плане распределения парниковых газов на 2022-2025 гг.

2022	2023	2024	2025
209 803	206 650	203 562	200 495

Источниками прямых выбросов парниковых газов (категория 1) являются факельные установки, нагреватели, мусоросжигательные установки, котлы, газотурбинные установки, электростанции и компрессоры.

Информация об общих прямых выбросах парниковых газов (категория 1), разделенных по видам газа и по источникам выбросов, представлена ниже в таблицах 26 и 27. Компания не располагает иными доступными для публикации данными по вопросам экологии. В связи с этим дополнительная информация об используемых материалах, товарах и услугах, утилизации отходов, водопользовании, потреблении энергии, энергоэффективности, аварийных и иных временных источниках загрязнения, сбросе сточных вод, выбросах парниковых газов и прочих загрязняющих веществ в атмосферу, защите окружающей среды и биологического разнообразия не раскрывается.

Компания провела первые работы по подготовке анализа и расчетов выбросов парниковых газов по категории 3 для одной категории (категория 5 – Отходы, образующиеся в процессе эксплуатации) на 2022 г. (352 т CO₂ по одной категории в 2022 г.) Это первый шаг Компании по раскрытию информации о выбросах, относящихся к категории 3. Подробные результаты расчетов Категории 3 по отходам, образующимся в процессе эксплуатации, будут отражены при представлении CDP за 2022 год.

Таблица 26: Категория 1. Выбросы парниковых газов по видам газов (т в эквиваленте CO₂)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Двуокись углерода	195 453	242 276	244 379	213 520	180 527	180 922	165 995
Метан	10 817	10 723	8 436	8 429	6 133	5 614	3 600
Оксид азота	1 046	1 305	1 304	1 034	917	903	7
Гидрофторуглероды	345	28	37	24	28	28	24
Итого	207 350	254 332	254 156	223 008	187 598	187 467	169 625

Информация по выбросам ПГ по видам газов представлена в Таблице 26. В составе выбросов ПГ отмечено преобладание двуокиси углерода и метана. Источником выбросов категории 1 является оборудование, которое принадлежит Товариществу и эксплуатируется им. К такому оборудованию относятся котлы, нагреватели, дизельные генераторы, газотурбинные установки и компрессоры. Кроме того, выбросы категории 1 включают сжигание на факелах и гидрофторуглероды, выброс которых осуществляется холодильными установками и климатическим оборудованием, таким как кондиционеры.

Таблица 27: Категория 1. Выбросы парниковых газов по видам источников (т в эквиваленте CO₂)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Стационарные источники	195 576	243 001	245 362	214 536	181 403	181 765	166 284
Мобильные источники	758	435	105	89	66	86	112
Неорганизованные источники	11 016	10 896	8 536	8 359	6 130	5 616	3 229
Итого	207 350	254 332	254 003	223 008	187 599	187 467	169 625

Основная часть выделяемых парниковых газов приходится на стационарные источники.

Косвенные выбросы парниковых газов (категория 2)

Товарищество не использует пар, тепло или холод от внешних поставщиков. Единственным источником косвенных выбросов парниковых газов является покупка электроэнергии, поставляемой на предприятия Компании по распределительной сети Зеленовского района (АО «ЗапКазРЭК») через дочернюю компанию ТОО «Батыс Энергоресурсы». Региональный коэффициент выбросов (0,27086 т CO₂/МВт*ч) рассчитан согласно Методическим указаниям по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных (Астана, 2010 г.) и региональному чистому температурному КПД уральских тепловых электростанций, работающих на газе (73,3%).

Сводная информация по всем прямым и косвенным выбросам парниковых газов (категория 1 и категория 2) с указанием совокупного объема выбросов представлена в Таблице 28.

Таблица 28: Выбросы категории 1 и категории 2 и совокупный объем выбросов (т в эквиваленте CO₂)

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Прямые, при генерировании энергии (категория 1)	207 350	254 332	254 156	223 008	187 599	187 467	169 625
Косвенные, при генерировании энергии (категория 2)	2 263	640	559	297	68	12	5
Итого	209 613	254 972	254 715	223 305	187 667	187 479	169 630

Коэффициент интенсивности выбросов GRI 305-4

Показатели интенсивности выбросов (тонн CO₂ на тонну продукции) соответствуют уровню, рекомендованному для компаний нефтегазового сектора согласно Приложению F к Рекомендациям по отчетности в сфере охраны окружающей среды Министерства окружающей среды, продовольствия и сельского хозяйства Великобритании от 2013 г. Принимая во внимание ассортимент продукции Товарищества (нефть, стабилизированный конденсат, СУГ и сухой газ), коэффициент интенсивности представлен в тоннах эквивалента CO₂ (мт CO₂) на тонну нефтяного эквивалента (млн бнэ).

В Таблице 29 представлены показатели интенсивности для всех выбросов (категория 1 и категория 2) за 2016—2022 гг.

Таблица 29: Интенсивность выбросов парниковых газов

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Объем добычи (тнэ)	2 156 171	2 088 917	1 878 026	1 520 928	1 186 383	907 648	703 430
т CO ₂ /тнэ	0,097	0,122	0,136	0,1	0,2	0,2	0,2
Объем добычи (млн бнэ)	14,8	14,3	12,9	10,0	8,1	6,2	4,8
т CO ₂ /млн бнэ	14 193	17 820	19 801	21 434	23 094,8	30 157	35 207

	2019	2020	2021	2022
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	0,0037	0,0035	0,0048	0,0060

Таблица 30: Мировые выбросы парниковых газов и потребление энергии

	Текущий отчетный год (2022 г.)		Прошлый отчетный год (2021 г.)	
	Великобритания и ее территории ¹	Мир (без учета Великобритании и ее территорий)	Великобритания и ее территории ¹	Мир (без учета Великобритании и ее территорий)
Выбросы в результате деятельности, осуществляемой или контролируемой Компанией, включая сжигание топлива и эксплуатацию объектов (категория 1), т в эквиваленте CO ₂	Данные не собираются	169 625,0	Данные не собираются	187 467,0
Выбросы, связанные с покупкой электроэнергии, тепла, пара и холода для собственных нужд (категория 2, региональный метод), т в эквиваленте CO ₂	Данные не собираются	4,9	Данные не собираются	12,2
Совокупные валовые выбросы категорий 1 и 2, т в эквиваленте CO ₂	Данные не собираются	169 629,9	Данные не собираются	187 479,3
Потребление энергии, учтенное в расчетах выбросов категории 1, кВт•ч	Данные не собираются	Данные не собираются	Данные не собираются	Данные не собираются
Потребление энергии, учтенное в расчетах выбросов категории 2, кВт•ч	Данные не собираются	Данные не собираются	Данные не собираются	Данные не собираются
Потребление энергии, учтенное в расчетах выбросов категорий 1 и 2, кВт•ч	Данные не собираются	377 037 468,4	Данные не собираются	377 064 532,4
Интенсивность выбросов, т в эквиваленте CO ₂ (валовые категорий 1 и 2) / млн бнэ	Данные не собираются	35 207,0	Данные не собираются	30 157,0
Методика	Данные не собираются	Методические указания, действующие в РК. кВт•ч показатель включает 1,36Е + 15 Дж собственной и приобретенной электроэнергии.	Данные не собираются	Методические указания, действующие в РК. кВт•ч показатель включает 1,36Е + 15 Дж собственной и приобретенной электроэнергии.
Основные мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности Компании.	Нет	Нет	Нет	Nostrum Oil & Gas PLC произведена замена нефтяных подогревателей аналогами, используемыми в качестве топлива газ, установлено оборудование на буровой площадке для автоматического закрытия скважин при аварийном отключении с предотвращением сброса газа на факел, а также установлены измерительные приборы на промышленных трубопроводах и другие устройства, обеспечивающие возможность дальнейшей оптимизации. По результатам аудита

				энергоэффективности Nostrum Oil & Gas PLC (и ее дочерние предприятия, в том числе Товарищество) заменил 115 люминесцентных ламп на светодиодные.
--	--	--	--	--

1. На территории Бельгии, Нидерландов и Великобритании Nostrum Oil & Gas PLC арендуются офисные помещения с обслуживанием, но владелец не собирает данные, необходимые для включения в отчетность.

Контроль в процессе производства, мониторинг и охрана здоровья

Главным приоритетом Товарищества является соблюдение всех требований законодательства РК в области охраны окружающей среды, условий труда на производственных объектах и охраны здоровья. В связи с этим ТОО «Жаикмунай» осуществляет производственный контроль в различных областях.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) и контроль

ПЭМ проводился в рамках Программы производственного экологического мониторинга, разработанной на основе требований Экологического кодекса РК и других экологических нормативных и процедурных документов и инструкций. Программа предусматривает мониторинг выбросов в окружающую среду и мониторинг воздействия деятельности ТОО «Жаикмунай» на окружающую среду.



Отбор проб окружающего воздуха



Измерения промышленных выбросов

Исследование качества окружающего воздуха проводилось в селах Белес, Сулуколь, Чинарево в санитарно-защитной зоне Чинаревского месторождения (далее «ЧМ2»), вахтовом поселке-3, перевалочном пункте на терминале и в санитарно-защитной зоне нефтеналивного терминала.

Пробы воды были взяты из реки Ембулатовка, прудов-испарителей на УПГ-1/2 и УПГ-3 и с очистных сооружений вахтового поселка-3. Пробы почвы отбирались один раз в год в санитарно-защитной зоне: ЧМ, Нефтяной терминал, перевалочный пункт, вахтовый поселок-3.



Испарительные пруды



Река Ембулатовка

Производственный контроль в столовых

Производственный контроль в столовых Товарищества осуществляется ежеквартально. Были взяты пробы приготовленных блюд, салатов, смывов и воды для проведения бактериологического и химического анализа. На рабочих местах были проведены измерения освещенности, микроклимата, шума и работы вентиляционной системы. Были предприняты меры по устранению несоответствия, а именно – замена осветительного оборудования, ремонт кондиционеров, заменена бактерицидная лампы в системе очистки воды.

Непрерывный производственный контроль на производственных объектах

Для выявления несоответствий на рабочем месте проводились измерения воздуха на рабочем месте, освещения, микроклимата, шума, вибрации, электромагнитного поля и электростанции.

Все необходимые измерения и исследования на объектах Товарищества выполняются специализированными подрядными компаниями, которые работают на договорной основе и имеют все разрешения (сертификат аккредитации) на выполнение вышеуказанных работ. О результатах производственного контроля сообщается соответствующим регулирующим органам. Отчет о промышленном экологическом контроле размещен на электронном экологическом портале.

В мае 2022 г. Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Байтерекского района провел проверку пункта общественного питания на Нефтяном терминале. Эта проверка не выявила никаких нарушений.

В 2022 г. проверки санитарно-эпидемиологического контроля на остальных объектах Товарищества не проводились в связи с тем, что в ходе проверки в 2021 г. нарушений выявлено не было.

Экологические показатели – премия «Парыз» 2022 г.

В 2022 г. Товарищество приняло участие в республиканском конкурсе по социальной ответственности бизнеса «Парыз-2022». Этот конкурс проводится по инициативе первого Президента страны с 2008 года.

В соответствии с Правилами, присвоение званий лауреатов конкурса осуществляется в следующих номинациях:

- Лучшее социально ответственное предприятие
- Лучшее предприятие в области охраны труда
- Лучший коллективный договор
- За вклад в охрану окружающей среды

В ноябре 2022 г. за реализацию экологических программ, направленных на улучшение состояния окружающей среды, Компания получила награды «Парыз», в том числе на уровне государства Диплом, подписанный Президентом Токаевым, и на региональном уровне Диплом акима Западно-Казахстанской области «За вклад в охрану окружающей среды».



Рабочая группа по раскрытию финансовой информации, связанной с изменением климата (TCFD)

Мы работаем над тем, чтобы раскрываемая нами финансовая информация, связанная с климатом, полностью соответствовала Рекомендациям TCFD и Рекомендуемым раскрытиям информации и, следовательно, соответствовала Правилу листинга FCA 9.8.6R (8).

Ниже мы раскрыли информацию по каждой рекомендации TCFD и рекомендуемому раскрытию информации, отметив, в каких случаях Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние предприятия (в том числе Товарищество) полностью или частично соблюдают требования или в каких случаях планируют включить дополнительную работу в Годовой отчет и финансовую отчетность за 2023 г.

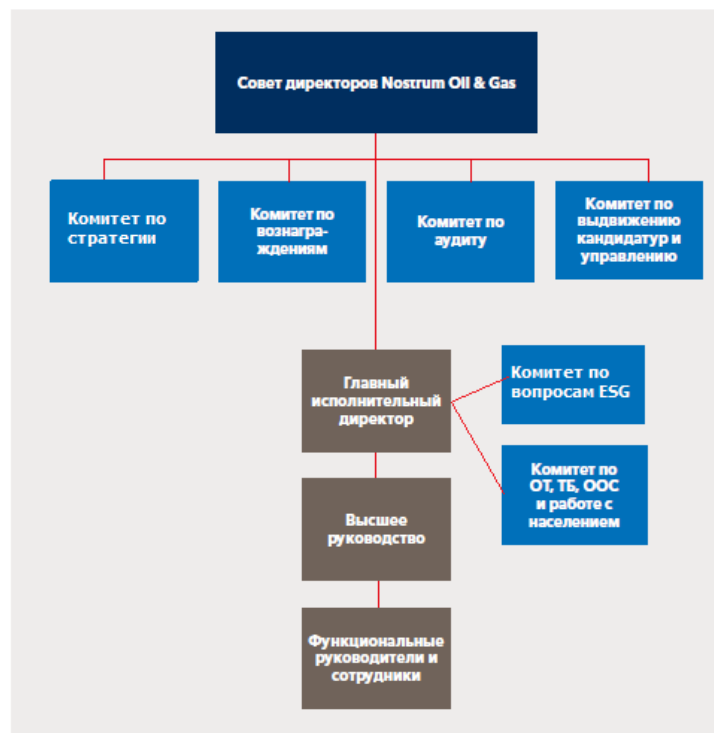
При проведении оценок и подготовке раскрытия информации мы учитывали возможное влияние конкретных вопросов и связанной с ними информации на экономические решения заинтересованных сторон. Такой подход соответствует руководству и рекомендациям, предоставленным TCFD в отношении существенности информации. Кроме того, процесс оценки рисков и их потенциального финансового воздействия включал использование суждений и оценок, которые, по нашему мнению, соответствуют рекомендациям TCFD и рекомендуемым раскрытиям информации.

Корпоративное управление

Рекомендация TCFD: Раскрыть структуру корпоративного управления климатическими рисками и возможностями.

а) Описать, как Совет директоров осуществляет надзор за рисками и возможностями, связанными с изменением климата.

В таблице ниже приведены некоторые примеры того, как Совет директоров и его комитеты рассматривали вопросы, связанные с климатом, в 2022 и 2023 годах по настоящее время:



Форум	Как рассматривались вопросы, связанные с климатом
Совет директоров	<p>Совет директоров и соответствующие комитеты, в том числе Комитет по стратегии, Комитет по аудиту, Комитет по выдвижению кандидатур и управлению (а также Комитет по ОТ, ТБ, ООС и работе с населением в 2022 г.), в необходимых случаях осуществляют надзор за вопросами, связанными с изменением климата, включая климатические риски и возможности. Важные аспекты и основные риски, включая показатели изменения климата, рассматриваются Советом директоров и комитетами.</p> <p>Мониторинг и осуществление управления</p> <p>Совет директоров признает, что в будущем могут возникнуть потенциальные финансовые последствия в результате изменений в законодательстве и нормативных актах, предназначенных для устранения риска изменения климата. В отношении этих вопросов Совет также:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Рассматривает существенные проблемы и основные риски, включая показатели изменения климата; • Устанавливает общую политику, связанную с климатическими рисками и возможностями, определяет области, в которых необходимо выполнить дополнительные действия, и соответствующим образом делегирует полномочия. Сюда входит прогресс в сокращении выбросов, общие экологические показатели, изменения в климатическом регулировании и экономические последствия; • Утверждает существенные вопросы и основные риски, включая показатели изменения климата и прогресс в отношении отслеживаемых КПЭ. <p>Управление рисками</p> <p>Вопросы охраны окружающей среды, социальной ответственности и корпоративного управления (ESG) занимают важное место в системе управления рисками и внутреннего контроля дочерних предприятий Nostrum Oil & Gas PLC (включая Товарищество). Совет директоров осознает их значимость. Выявленные риски в сфере ESG и меры по их минимизации включены в описание операционных, климатических и прочих рисков в разделе «Основные риски и факторы неопределенности» на с. 89-95.</p> <p>Члены Совета директоров имеют доступ ко всей информации, необходимой для управления такими рисками. Высшее исполнительное руководство отвечает за мониторинг эффективного функционирования систем управления и внутреннего контроля в отношении рисков, связанных с изменением климата, и прочих вопросов, относящихся к сфере ESG.</p> <p>Капитальные или операционные расходы</p> <p>Значительные капитальные или операционные расходы также рассматриваются с точки зрения их воздействия на климат.</p>
Комитет по аудиту	<p>Следующие области ответственности Комитета по аудиту имеют отношение к вопросам, связанным с климатом:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Надзор за процессом выявления руководством рисков ESG и процессами внутреннего контроля для обеспечения точности и полноты информации ESG; • Мониторинг выполнения согласованных и определенных КПЭ в отношении раскрытия информации в финансовой отчетности ESG Nostrum Oil & Gas PLC и, при необходимости, запрос независимой гарантии от имени Совета директоров; • Изучение информации, раскрытой дочерними предприятиями Nostrum Oil & Gas PLC (включая Товарищество) в годовом отчете, в отношении Рабочей группы по раскрытию финансовой информации, связанной с изменением климата, и возникающих рисков, связанных с климатом.
Комитет по стратегии	<p>Комитеты по охране труда и промышленной безопасности и ESG выявляют, оценивают и контролируют возникающие риски под руководством главного исполнительного директора, а тот, в свою очередь сообщает в Комитет по стратегии Совета в случае необходимости. Совет директоров утверждает ежегодные КПЭ, связанные с изменением климата и целевыми показателями выбросов, и отслеживает прогресс в достижении этих КПЭ.</p> <p>Вновь учрежденный Комитет по стратегии отвечает за консультирование Совета директоров по краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным стратегическим решениям дочерних предприятий Nostrum Oil & Gas PLC (включая Товарищество), в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Оценка корпоративной и стратегической эффективности Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий, а также формирование широкого представления об адекватности прогресса, полученного при достижении стратегических целей и результатов, а также систем их измерения, мониторинга и реализации. • Поддержка Совета директоров и высшего руководства в формулировании общей стратегии Nostrum Oil & Gas PLC с особым акцентом на обзор горизонтов, приоритеты, деятельность и результаты. • Анализ отчетов об общей эффективности относительно задач и конечных результатов, содержащихся в Корпоративной стратегии. • Участие в обсуждениях с Советом директоров по вопросам разработки, содержания и пересмотра стратегических планов, вытекающих из Корпоративной стратегии. • Анализ установленных КПЭ для оценки эффективности в соответствии со стратегией Товарищества

	<ul style="list-style-type: none"> Рассмотрение и утверждение бизнес-плана и бюджета Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних компаний (в том числе Товарищества) на каждый финансовый год и рекомендации для утверждения Советом директоров в полном составе.
--	--

б) Описать роль руководства в оценке климатических рисков и возможностей и управлении ими.

До конца 2022 г. Комитет по охране труда, технике безопасности, охране окружающей среды (ОТ, ТБ, ООС) и работе с населением обеспечивал глубокое погружение в области ОТ, ТБ, ООС (включая изменение климата) для Совета. После завершения реструктуризации в 2023 г. вновь сформированные Комитеты по охране труда и ESG на уровне высшего руководства теперь несут ответственность за вопросы, связанные с ESG, включая вопросы, связанные с изменением климата, и выполнение задач и проектов в области ESG. Оба комитета спонсируются и возглавляются главным исполнительным директором, и проводят заседания перед каждым заседанием Совета директоров. Члены Совета директоров постоянно приглашаются к участию в заседаниях Комитета по охране труда и ESG.

Главный исполнительный директор на заседаниях Совета директоров представляет информацию об охране труда, а также сведения в области ESG, включая показатели эффективности с учетом КПЭ, связанных с изменением климата. Главный операционный директор отвечает за повседневную деятельность, включая выявление и оценку рисков и возможностей, связанных с климатом. Руководитель Nostrum Oil & Gas PLC по ОКП, ОТ, ТБ и ООС отвечает за повседневное управление вопросами охраны труда, включая риски, связанные с изменением климата. Как Главный операционный директор, так и руководитель Nostrum Oil & Gas PLC по ОКП, ОТ, ТБ и ООС подчиняются непосредственно главному исполнительному директору.

Главный исполнительный директор, главный операционный директор и руководитель Nostrum Oil & Gas PLC (включая Товарищество) по ОКП, ОТ, ТБ и ООС вместе с соответствующим оперативным персоналом встречаются не менее восьми раз в год на заседаниях Комитета по ОТ, ТБ, ООС. Комитет по ОТ, ТБ, ООС осуществляет контроль за всеми вопросами ОТ, ТБ и ООС, в том числе связанными с изменением климата, мониторингом и сокращением выбросов, выполнением КПЭ, управлением водными ресурсами и отходами, соблюдением требований законодательства РК по выбросам, воздействием любых значительных капитальных затрат или операционных расходов на изменение климата и определением и согласованием курса действий по связанным с климатом инициативам, в том числе по сокращению потребления энергии / энергопереходу, регулированию выбросов и предотвращению ненужного сжигания газа на факеле. Комитет по ОТ, ТБ, ООС также оценивает готовность и обеспечивает внимание к нормативным требованиям к отчетности, таким как требования TCFD, и к изменениям законодательства и требованиям инвесторов в Великобритании, Казахстане и на международном уровне. Обсуждаемые в Комитете по ОТ, ТБ и ООС вопросы изменения климата определяют связанные с изменением климата КПЭ, представляемые руководством Совету директоров.

Стратегия

Рекомендация TCFD: Раскрыть фактическое и потенциальное влияние связанных с климатом рисков и возможностей на бизнес, стратегию и финансовое планирование организации в тех случаях, когда такая информация является существенной.

Более подробная информация представлена на с. 34-35.

а) Описать климатические риски и возможности, выявленные организацией, в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективах.

В следующей таблице представлены основные риски, связанные с изменением климата (риски перехода и физические риски), и возможности, определенные как имеющие отношение к Товариществу. Воздействие этих рисков и возможности подразделяются на краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные, и указаны в таблице.

Условные обозначения

	Риск/возможность присутствует, однако его/ее потенциальное финансовое воздействие незначительно
	Риск/возможность присутствует, его/ее потенциальное финансовое воздействие умеренно
	Риск/возможность присутствует, его/ее потенциальное финансовое воздействие существенно

Риски перехода		Кратко - срочные	Средне- срочные	Долго- срочные
<p>Политические и правовые</p> <ul style="list-style-type: none"> • Нормативные и законодательные требования Республики Казахстан по предоставлению отчетности, приводящие к увеличению затрат на обеспечение соответствия нормативным требованиям. • Глобальные и региональные судебные разбирательства, связанные с изменением климата, приводящие к возникновению для Товарищества финансовых обязательств в настоящем или в дальнейшем. К ним относятся, в частности, введение налогов на выбросы углерода, штрафы за сжигание на факеле или более запретительные государственные налоги на добычу полезных ископаемых. • Изменения в политике, которые могут привести к досрочному выбытию активов такие, как достижение углеродной нейтральности, что оказывает давление на сектор разведки и добычи ископаемых вплоть до прекращения деятельности соответствующих предприятий. Дальнейшие изменения включают повышение стоимости выбросов углерода, которое может сделать бизнес Товарищества коммерчески нецелесообразным и ускорить выбытие наших активов. 	ДА	ДА	ДА	
<p>Технологические</p> <ul style="list-style-type: none"> • Новые капитальные вложения, необходимые для сокращения выбросов, могут привести к перераспределению внутренних фондов, выделяемых на инвестиционные цели. Средства могут быть выделены на предприятия, деятельность которых не ведет к росту стоимости бизнеса; внедрение технологии может требовать постоянных расходов. 		ДА	ДА	
<p>Рыночные</p> <ul style="list-style-type: none"> • Изменение мирового спроса на продукцию может привести к снижению спроса на товарную базу Товарищества и снижению выручки. • Рыночные цены на все поставляемые ТОО «Жаикмунай» углеводороды (нефть марки Brent, стабилизированный конденсат, СУГ, сухой газ). 	ДА	ДА	ДА	

	<ul style="list-style-type: none"> Увеличение стоимости сырья из-за связанных с изменением климата перебоев в поставках. 			
Репутационные	<ul style="list-style-type: none"> Рост обеспокоенности заинтересованных сторон может привести к потере инвестиционной привлекательности для ключевых заинтересованных сторон. Меняющееся восприятие изменения климата может привести к неспособности Товарищества получить доступ к рынкам капитала для обеспечения будущих возможностей роста. 	ДА	ДА	ДА
Физические риски		Кратко срочные	Среднесро чные	Долго срочные
Острые	<ul style="list-style-type: none"> Неблагоприятные погодные явления, такие как наводнения на местных реках, приводящие к перебоям в добыче на месторождениях и в поставках конечным клиентам. 	ДА	ДА	ДА
Систематические	<ul style="list-style-type: none"> Неблагоприятные погодные явления, такие как увеличение количества осадков в виде снега и дождя, могут привести к нарушению добычи на месторождениях и поставок конечным клиентам. 	ДА	ДА	ДА
Возможности		Кратко срочные	Среднесро чные	Долго срочные
Рациональное использование ресурсов	<ul style="list-style-type: none"> Сокращение использования и потребления воды может привести к снижению эксплуатационных затрат. Повышение энергоэффективности головного офиса и полевых сооружений приведет к снижению затрат, повышению оценки основных средств и росту степени удовлетворенности сотрудников. 		ДА	ДА
Источники энергии	<ul style="list-style-type: none"> Дальнейшее использование собственного газа для удовлетворения потребностей в электроэнергии означает отсутствие риска роста цен на электроэнергию в регионах. Инвестиции в новые технологии для повышения энергоэффективности могут привести к снижению выбросов парниковых газов. 	ДА	ДА	ДА

В целях отчетности TCFD, Совет директоров и высшее руководство определяют временные горизонты следующим образом:

- **Краткосрочный:** 4-летний период до конца 2026 г., определенный подробным бизнес-планом, охватывающим период после реструктуризации долга. ТОО «Жаикмунай» имеет подробный финансовый план, осуществляет активное управление им и адаптирует его в соответствии с изменениями внешних обстоятельств. Сценарий устойчивого развития Международного энергетического агентства предполагает, что ископаемое топливо останется в энергетическом балансе в течение разумного периода времени; следовательно, мы полагаем, что климатические риски присутствуют в краткосрочной перспективе, но не так велики, как в среднесрочной и долгосрочной перспективе.
- **Среднесрочный:** 10-летний период до конца 2032 г. Этот период охватывает весь срок действия СРП и определяется годовыми моделями движения денежных средств и оценки стоимости Чинаревского месторождения, а также подписанным соглашением на переработку с ТОО «Урал Ойл энд Газ». Прогнозы

на среднесрочную перспективу будут корректироваться в соответствии с долгосрочными сценариями устойчивого развития. Климатические риски учитываются при принятии инвестиционных решений по Чинаревскому месторождению. Экономические оценки проводятся по различным сценариям цен на углеводороды и спроса на них, и в случаях невыполнения требований к минимально допустимой рентабельности инвестиций Совет директоров не будет включать такие предложения по инвестициям в месторождения в стратегию Nostrum Oil & Gas PLC.

- **Долгосрочный:** период после 2031 г. Он определяется возможностями, выявленными в соответствии со стратегическими инициативами ТОО «Жайкмунай». По мнению Товарищества, самые значимые климатические риски повлияют на нашу стратегию в долгосрочной перспективе. Для реализации наших стратегических инициатив мы можем потребовать доступ к финансовым рынкам и рынкам капитала. По мере ускорения перехода к более экологичной глобальной экономике поставщики финансовых услуг могут сделать выбор в пользу уменьшения связи с нефтегазовым сектором, и наша возможность заимствовать средства для финансирования крупномасштабных инвестиционных программ может быть ограничена. Прочие риски касаются доступа к страховым рынкам для стандартного страхования нефтегазовой отрасли и могут привести к отсутствию у Товарищества защиты от крайне неблагоприятных событий.

Политические и правовые риски, с которыми сталкивается Товарищество, похожи на те, с которыми сталкиваются и другие участники нефтегазовой отрасли, за счет усиления законодательного регулирования, в результате налогов на выбросы углерода, штрафных санкций за сжигание на факеле, или прямых запретов в различных юрисдикциях. Это давление может привести к увеличению финансовых издержек для бизнеса в связи с уплатой будущих налогов, пеней и штрафов. Товарищество считает, что этот риск относительно мал в краткосрочной перспективе, но со временем растет по мере усиления глобального движения к углеродной нейтральности.

Технологические риски представлены рисками, которые повлияют на Товарищество в среднесрочной и долгосрочной перспективе. Товарищество полагает, что по мере развития глобального и юрисдикционного законодательства нам, возможно, потребуется выделить средства на инвестиции в сокращение выбросов, например, в улавливание и хранение углекислого газа. Финансовые последствия для Товарищества могут возникнуть в результате необходимости инвестирования капитала в проекты, которые не приносят прямой выручки, что в результате повлияет на стоимость Товарищества в среднесрочной перспективе. В краткосрочной перспективе перед нами не стоит прямая необходимость инвестировать в такие технологии.

Рыночные риски заключаются в сокращении спроса на ископаемое топливо и, следовательно, сокращении доходов Товарищества; при этом Товарищество считает данные риски более значимыми в среднесрочной и долгосрочной перспективе. В краткосрочной перспективе у Товарищества имеются долгосрочные взаимовыгодные отношения с покупателями, что гарантирует краткосрочный спрос на продукцию. Однако мы отмечаем, что в долгосрочной перспективе наши покупатели могут отказаться от ископаемого топлива, и финансовые последствия для Товарищества будут выражены в сокращении выручки.

Репутационные риски включают в себя риск растущих требований со стороны наших акционеров и держателей облигаций в части перехода к более чистым углеводородам и источникам энергии, а также возрастающие трудности в доступе к финансированию для различных проектов. Товарищество полагает, что в краткосрочной перспективе эти риски выражены меньше, поскольку Товарищество имеет давние отношения со своими ключевыми акционерами (и держателями облигаций через реструктуризацию) и не испытывает беспокойства по поводу принуждения к принятию более строгих мер, а также не имела ограничений доступа к рынкам капитала. Однако Товарищество считает, что в среднесрочной и долгосрочной перспективе эти риски могут стать более серьезными.

Физические риски, стоящие перед Товариществом на сегодняшний день, включают в себя суровые снеговые условия, которые затрудняют эксплуатацию месторождения и могут привести к сбоям в добыче. Есть основания полагать, что по мере усугубления изменения климата по наблюдаемой траектории эти неблагоприятные погодные явления будут происходить более регулярно, с малопредсказуемой продолжительностью, и тем самым могут оказывать дальнейшее воздействие на бизнес в операционном и финансовом плане. Сегодня Товарищество успешно работает в середине зимы, когда температура на грунте может снижаться до -30° С. Если ввиду изменения климата температура будет становиться еще ниже, это может негативно повлиять на нашу деятельность. Кроме

того, наводнения и выход рек из берегов могут серьезно помешать транспортировке СУГ на рынки сбыта, что сократит наши доходы.

Возможности существуют в связи с использованием нашего собственного газа для удовлетворения потребностей в электроэнергии. Товарищество использует его сегодня, и будет продолжать использовать в среднесрочной и долгосрочной перспективе для обеспечения максимальной продуктивности. В финансовом отношении это экономит Товариществу деньги, поскольку избавляет от необходимости закупать электроэнергию у электросетей. Еще одна возможность, на средне- и долгосрочную перспективу, — это обеспечение энергоэффективности офисов Товарищества.

b) Описать влияние климатических рисков и возможностей на бизнес, стратегию и финансовое планирование организации.

Переход к экономике с низким уровнем выбросов углерода создает для Товарищества как риски, так и возможности. Как указывалось выше, воздействие на нашу краткосрочную стратегию и финансовое планирование остается минимальным, при этом мы располагаем необходимой гибкостью для адаптации к обстоятельствам по мере развития соответствующих рисков. Что касается средне- и долгосрочного финансового планирования, Товарищества осведомлено о рисках, связанных с изменением климата, и своей способности осуществлять различные проекты. По инвестиционным предложениям, связанным с углеродоемкими проектами, были увеличены требования к норме доходности; в документацию, необходимую для принятия решений, заложены прошедшие стресс-тестирование сценарии цен на углеводороды и спроса на энергию. Физические риски также учтены в стратегическом планировании Товарищества: предполагается осуществление расширенных программ технического обслуживания и сокращение временных интервалов между ними. Это отражает периоды простоя, когда приостанавливается деятельность и соответственно сокращается выручка.

В своем стратегическом и финансовом планировании Товарищество рассматривает все риски перехода (политические и правовые, рыночные, технологические и репутационные) как существенные для бизнеса. Риски перехода, перечисленные в пункте (а) выше, обуславливают (i) снижение спроса и снижение цен на наши конечные продукты, что приводит к снижению будущих доходов, (ii) более высокие затраты на материально-техническое обеспечение по нашей цепочке поставок, поскольку поставщики отходят от обслуживания нефтегазовой промышленности, что сокращает количество пригодных вариантов, (iii) высокие инвестиционные расходы, связанные с мерами по смягчению рисков, связанных с изменением климата, например, рост расходов на НИОКР в этой сфере, а также воздействие на операционную деятельность (увеличение времени простоев в связи с неблагоприятными погодными явлениями).

При планировании Товарищество своей деятельности, стратегии и финансов все риски перехода имеют одинаковый вес. Физическим рискам, хотя они и важны с точки зрения управления, присвоен несколько меньший вес при планировании. Эти риски, конечно же, повлекут финансовые и операционные последствия для деятельности Товарищества, но не такие значимые, поскольку в настоящее время Товарищество успешно работает в экстремальных погодных условиях и уверены, что сможем делать это и впредь. Товарищество придерживается консервативного подхода в перспективном планировании и поэтому не учитывает возможности, которые могут возникнуть в результате изменения климата в краткосрочной, среднесрочной или долгосрочной перспективе.

Как указывается в разделе «Корпоративное управление», у Товарищества есть надежная матрица управления изменением климата для всеобъемлющего учета этих рисков. На данный момент на эту матрицу управления (включая отчетность) выделено больше ресурсов, что отражает стратегическое и финансовое планирование дальнейшей деятельности. В матрице рассматривается значимость рисков и возможностей, перечисленных в пункте а) выше, в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективе и оценивается, какие из этих рисков оказывают прямое финансовое воздействие.

В отчете согласно процедуре CDP за 2022 г. Товарищество оценило финансовые последствия ряда рисков перехода и физических рисков, описанных выше. Цель Товарищества заключается в повышении уровня раскрытия информации, связанной с изменением климата, а также рейтинга CDP в области реагирования на изменение климата и водных ресурсов. По результатам раскрытия информации об использовании и сохранении водных ресурсов климатический рейтинг CDP улучшился и поднялся с «С» в 2021 г. до уровня «В-» в 2022 г., что соответствует глобальному отраслевому показателю.

с) Описать устойчивость стратегии организации с учетом различных климатических сценариев, включая сценарий с потеплением не более чем на 2° С.

ТОО «Жаикмунай» приняло сценарии устойчивого развития согласно Прогнозу развития мировой энергетики 2021 (World Energy Outlook 2021). Сценарии устойчивого развития представляют собой путь к результатам, намеченным в Парижском соглашении. Они основаны на существенной активизации работы над политикой в области экологически чистой энергетики и инвестиций в чистые технологии и предполагают, что все обязательства по достижению углеродной нейтральности будут выполнены в полном объеме (развитыми странами к 2050 г., Китаем к 2060 г., всеми остальными странами к 2070 г.). Согласно Сценариям устойчивого развития прирост среднемировой температуры составит до 1,65° С с вероятностью 50%, а прирост на 1,5° С произойдет к 2100 г.

С более подробной информацией об устойчивости стратегии Товарищества в краткосрочном периоде в свете Сценариев устойчивого развития можно ознакомиться в разделе финансовой отчетности ТОО «Жаикмунай» за 2022 г., посвященном способности непрерывно продолжать деятельность. Ниже приводятся ключевые допущения касательно политики Сценариев устойчивого развития, а также касательно конкретных политических мер, которые повлияют на бизнес:

Допущения касательно устойчивого развития	Конкретные меры, влияющие на стратегию Товарищества	Применение мер в контексте оценки способности непрерывно продолжать Деятельность
Межсекторальная политика	<ul style="list-style-type: none"> • Поэтапное введение платежей за выбросы CO₂ • Установление предельно допустимого содержания серы в нефтегазовой продукции • Политика поощрения производства и использования альтернативных видов топлива и технологий (включая улавливание, хранение и использование углекислого газа) 	<ul style="list-style-type: none"> • Плавное снижение спроса на углеводороды на 10% в ближайшие три года • Увеличение на 2 млн долл. США в год расходов на обеспечение соблюдения нормативных требований в связи с нарушениями в отношении содержания серы (оценочно)
Политика области энергетики	<ul style="list-style-type: none"> • Стандарты эффективности и выбросов, препятствующие реконструкции старых неэффективных мощностей на ископаемом топливе • Жесткие ограничения выбросов загрязняющих веществ 	<ul style="list-style-type: none"> • 5-процентный рост операционных расходов и 5-процентный рост капитальных затрат в связи с работами по модернизации и текущему техническому обслуживанию с целью обеспечения эффективности объектов Товарищества. • 2 млн долл. США в год на покрытие расходов, связанных с нарушением предельных уровней загрязнения
Политика области строительства	<ul style="list-style-type: none"> • Поэтапный отказ от наименее эффективного оборудования к 2030 г. • Обязательные стандарты энергопотребления для оборудования • Требование углеродной нейтральности для всех новых зданий к 2030 г. • Меры по повышению энергоэффективности и сокращению выбросов CO₂ в зданиях 	<ul style="list-style-type: none"> • 5-процентный рост общих и административных расходов на эффективное оборудование в головном и региональных офисах, а также введение штрафов за несоблюдение стандартов энергоэффективности.
Политика области транспорта	<ul style="list-style-type: none"> • Установление предельных значений интенсивности выбросов автомобильными транспортными средствами 	<ul style="list-style-type: none"> • 5-процентное сокращение объемов продаж ввиду: • задержки с продажами СУГ из-за аренды/закупки транспортных средств,

	<ul style="list-style-type: none"> Ограничения на выбросы для транспортных средств малой и большой грузоподъемности Стратегия сокращения выбросов парниковых газов для международного транспорта 	<p>удовлетворяющих нормативам выбросов.</p> <ul style="list-style-type: none"> Сокращение объемов нефти и конденсата, поскольку покупатели данной продукции сталкиваются с трудностями при фрахтовании судов с соблюдением международных квот на выбросы.
Политика в области промышленности	<ul style="list-style-type: none"> Политика, направленная на поддержку деятельности по улавливанию, хранению и использованию углекислого газа Обязательные системы управления энергией или энергетический аудит 	<ul style="list-style-type: none"> 5-процентный рост капитальных затрат ТОО «Жаикмунай» с началом НИОКР в области технологии сокращения выбросов.

Применение Товариществом допущений касательно политики Сценариев устойчивого развития (третий столбец) — это приблизительная консервативная оценка. В отсутствие детального анализа Товарищество выбрало экстремальные сценарии для проверки своей краткосрочной стратегии относительно соответствующего Сценария устойчивого развития. Товарищество намерено провести дальнейшую оценку этих конкретных политических мер и их вероятного количественного воздействия на нашу стратегию по всем временным горизонтам в 2023 г. Товарищество будет включать в себя разработку стратегии и операционных мероприятий в контексте сценария изменения климата, установление целевых показателей и приведение соответствующей информации в отчетности TCFD за следующий год.

Стресс-тестирование краткосрочных финансовых прогнозов Товарищества с учетом этих консервативных допущений в отношении политических мер показывает, что стратегия Товарищества в краткосрочной перспективе характеризуется устойчивостью в свете климатического сценария, предполагающего прирост температуры на 1,65° С. Кроме того, Товарищество считает, что оно обладает прочной финансовой базой и достаточной гибкостью бизнес-плана, благодаря чему сможет адекватно адаптироваться к неблагоприятным последствиям изменения климата.

Стратегия Товарищества ежегодно оценивается Советом директоров Nostrum Oil & Gas PLC на предмет актуальности и устойчивости. Дополнительная информация приводится в разделе «Корпоративное управление». В случае значительных изменений общемирового контекста стратегия подлежит корректировке. В этом контексте Товарищество отмечает новую стратегию в качестве нефтегазовой компании со смешанными активами, которая включает в себя стратегическую инициативу перехода к работе в качестве транспортирующей компании с упором на переработку потоков неочищенного газа в регионе.

Управление рисками

Рекомендация TCFD: Раскрыть информацию о существующем в организации порядке выявления и оценки климатических рисков и управления ими.

- а) Описать процессы выявления и оценки климатических рисков, существующие в организации;**
- б) Описать процессы управления климатическими рисками, существующие в организации;**
- с) Описать роль процессов выявления и оценки климатических рисков и управления ими в общей системе управления рисками.**

Эффективная структура корпоративного управления Товарищества позволяет выявлять климатические риски и управлять ими. В частности, управление такими рисками осуществляется посредством Комитета по ОТ, ТБ, ООС и работе с населением и ESG. Работа Комитета по ОТ, ТБ, ООС и работе с населением и ESG ведется по принципу, состоящему из пяти основных направлений:

- i. лидерство в области ОТ, ТБ и ООС;
- ii. тщательное расследование происшествий;
- iii. безопасность процессов и обеспечение сохранности активов;

- iv. управление ОТ, ТБ и ООС у подрядчиков; а также
- v. охрана окружающей среды и борьба с изменением климата, включая сокращение выбросов парниковых газов.

Пятое направление деятельности — неотъемлемая часть нашего процесса выявления климатических рисков, их оценки и управления такими рисками. В рамках этого процесса рассматриваются обе категории климатических рисков (риски перехода и физические риски).

Комитет по ОТ, ТБ, ООС и работе с населением и ESG осуществляют надзор за проектированием и внедрением систем управления климатическими рисками и внутреннего контроля, отвечает за управление рисками и подготовку докладов по ним. Руководитель направления ОКП, ОТ, ТБ и ООС на уровне Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) обеспечивает поддержку главному исполнительному директору в части выполнения надзорно-контрольных функций, управления рисками и подготовки отчетности по рискам.

Отдел ОКП, ОТ, ТБ и ООС отвечает за выявление климатических рисков, среди которых потенциальное воздействие на операционную деятельность на уровне активов, производительности и Товарищества, а также изменения на региональном уровне в связи с переходом к низкоуглеродной экономике или неблагоприятными погодными явлениями.

Вышеописанные процессы реализуются в рамках общей концепции управления рисками Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) и являются неотъемлемой частью системы управления рисками и внутреннего контроля Товарищества. «Риски, связанные с изменением климата» включены в качестве основных рисков и факторов неопределенности в реестр рисков Товарищества (см. с. 92-93), что позволяет Комитетам по ОТ, ТБ, ООС и работе с населением и ESG осуществлять управление любыми выявленными рисками. Эта группа рисков включает в себя как физические климатические риски, так и соответствующие риски перехода и ежегодно выносятся на рассмотрение Совета директоров Nostrum Oil & Gas PLC.

Параметры и целевые показатели

Рекомендация TCFD: Раскрыть информацию о параметрах и целевых показателях, используемых для оценки актуальных климатических рисков и соответствующих возможностей и управления ими в тех случаях, когда такая информация является существенной.

<p>а) Раскрыть информацию о параметрах, используемых организацией для оценки климатических рисков и возможностей в рамках процесса управления рисками</p>	<p>Для оценки климатических рисков Товарищество использует несколько параметров по всему спектру рисков перехода и физических рисков. Основные параметры связаны с выбросами углерода, качеством атмосферного воздуха и частотой сжигания газа на факеле. Все соответствующие показатели измеряют, контролируют и представляют на рассмотрение Совета директоров с указанием конкретного КПЭ по сокращению выбросов парниковых газов (см. (с) ниже). Помимо КПЭ, был определен ряд мероприятий и проектов, способствующих сокращению выбросов. В их числе можно назвать сокращение транспортного парка головного офиса и активизацию совместного использования одного и того же транспортного средства, отказ от использования личного транспорта при поездках на месторождения и обязательное использование в этих целях автобусов, поощрение дистанционного режима работы, а также использование электричества, заменяющего дизельное топливо для нагревателей, котлов и других устройств дизельного типа на электрические.</p> <p>Управление климатическими рисками и соответствующими возможностями включено в общую систему вознаграждения высшего руководства. Более подробная информация о КПЭ, связанных с изменением климата, представлена в Отчете Комитета по вознаграждениям.</p> <p>В дальнейшем Товарищество намерено использовать ценообразование на углерод в экономической оценке будущих инвестиционных возможностей в отношении как Чинаревского месторождения, так и других проектов. По результатам сравнительного анализа сопоставимых рыночных игроков и крупных представителей отрасли, а также изучения региональных планов ценообразования на углероды Товарищество будет учитывать соответствующие расценки на выбросы углерода (расходы в рамках нашей деятельности) в своих инвестиционных решениях, что косвенным образом повысит норму доходности для утверждения проектов.</p>
<p>Раскрыть информацию о выбросах парниковых газов в категориях 1 и 2, при необходимости в категории 3, и о соответствующих рисках</p>	<p>Товарищество раскрывает информацию о выбросах парниковых газов в категориях 1 и 2 в разделе «Окружающая среда» (Результаты выбросов парниковых газов) настоящего отчета.</p> <p>Данные о выбросах парниковых газов в категориях 1 и 2 публикуются ежегодно в нашем Годовом отчете и на веб-сайте https://www.nostrumoilandgas.com/. Товарищество приводит расширенную информацию о своей деятельности — во исполнение обязательства по обеспечению прозрачности для заинтересованных сторон.</p> <p>Кроме того, отчетность о выбросах парниковых газов является требованием государственного законодательства Республики Казахстан (страна выполняет нормативы, установленные Протоколом о выбросах парниковых газов).</p> <p>Товарищество признает, что большая часть выбросов от продуктов переработки нефти и газа происходит в результате их конечного использования, поэтому в 2022 году Товарищество провело работы по подготовке анализа и расчетов выбросов парниковых газов в категории 3 для одной из категорий (категория 5 – Отходы, образующиеся в процессе эксплуатации). Объем выбросов категории 3 по одной категории (категория 5 – Отходы, образующиеся в процессе эксплуатации) в 2022 г. составил 352 тонны CO₂. Это первый шаг Товарищества по раскрытию информации о выбросах, относящихся к категории 3. Более подробная информация о результатах расчетов по категории 3 будет представлена в CDP за 2023 г.</p> <p>В 2022 году Товарищество сообщило о своих выбросах в объеме 169 625 т CO₂e в категории 1 и 5 т CO₂e в категории 2. Более подробная информация представлена на с. 64-73 данного отчета.</p> <p>Что касается мероприятий по сокращению выбросов, Товарищество планирует продолжать работать с подрядчиками над выявлением возможностей повышения энергоэффективности в цепочке поставок и оказывать подрядчикам содействие в реализации инициатив в области устойчивого развития. Внутри Товарищества мы будем уделять больше внимания сокращению выбросов, образованных в результате деятельности и командировок.</p>

<p>с) Раскрыть информацию о целевых показателях, используемых организацией для управления климатическими рисками и возможностями, и о степени достижения таких показателей.</p>	<p>Товарищество стремится к тому, чтобы не превышать установленную Казахстаном квоту на выбросы парниковых газов и ставит это в качестве КПЭ годового Плана работы в сфере ОТ, ТБ и ООС с целью снижения фактической величины выбросов на 5% по сравнению с предыдущим годом. При том, что квота, утвержденная на выбросы ТОО «Жаикмунай» парниковых газов на 2022 г., составила 209 803 тонны CO₂, Комитетом по ОТ, ТБ, ООС и работе с населением и ESG была поставлена цель по сокращению выбросов CO₂ на 5% на 2022 г. Эта цель была достигнута. Фактические выбросы ПГ составили 169 630 тонн выбросов ПГ в эквиваленте CO₂ или на 10% меньше в 2022 г. по сравнению с 2021 г. Более подробная информация представлена на стр. 69-73.</p> <p>Помимо этого, Товарищество продолжает обеспечивать информационную прозрачность, и в 2022 г. Nostrum Oil & Gas PLC получила свой первый ESG-рейтинг. В 2023 г. Товарищество планирует усилить свою стратегию в области ESG в отношении газа и более чистой энергии, что позволит еще больше улучшить рейтинг.</p> <p>ТОО «Жаикмунай» согласно с тем, что Товарищество находится на пути к достижению чистого нуля, и в ближайшие годы будет сообщать о достижении промежуточных целей. Товарищество намерено стать частью решения стратегии Казахстана по переходу на более чистую энергетику и достижению углеродной нейтральности к 2060 году.</p>
---	---

Управление рисками

В Товариществе действует система внутреннего контроля, представленная концепцией управления, разделением полномочий и обязанностей, различными политиками и процедурами, обучением персонала и внутренними коммуникациями, а также мониторингом со стороны высшего руководства и Совета директоров в части процессов планирования и принятия решений. В компоненты системы внутреннего контроля интегрирована система управления рисками в целях выявления рисков, способных повлиять на выполнение Товариществом стратегических задач, управления такими рисками и информирования о них. Такая интеграция также обеспечивает соблюдение соответствующих нормативных требований.

Система управления рисками

Совет директоров, работая при поддержке Комитета по аудиту и высшего исполнительного руководства, несет ответственность перед акционерами за управление рисками и внутренний контроль, в том числе за определение типов и вероятности возникновения основных принимаемых рисков, а также за обеспечение надлежащей информированности сотрудников Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (в том числе Товарищества) в отношении рисков.

Различным бизнес-подразделениям и процессам ТОО «Жайкмунай» присущи текущие операционные риски, которые классифицируются как риски бизнес-подразделений. Выявление таких рисков и управление ими осуществляется соответствующими сотрудниками и руководителями в ходе их деятельности в целях обеспечения безопасности, соответствия требованиям и эффективности деятельности. Ответственность за общее управление рисками бизнес-подразделений несут представители высшего руководства в соответствии с уровнем своих функциональных обязанностей, при этом фактическое управление соответствующими рисками может возлагаться на руководителей подразделений. На самом общем уровне выявленные риски объединяют и относят к следующим категориям основных рисков и факторов неопределенности: стратегические, операционные, финансовые, связанные с соблюдением нормативных требований и прочие. Управление такими рисками и их контроль осуществляются Советом директоров.

На основе реестров рисков, соответствующего анализа и обсуждения высшее руководство и Совет директоров регулярно пересматривают ранее выявленные основные риски, вероятность их возникновения и возможные негативные последствия, а также определяют дополнительные значимые риски, которые могут возникнуть в результате изменения условий деятельности. Более подробная информация об основных рисках представлена в разделе «Основные риски и факторы неопределенности».

В 2022 г. процессы управления рисками и внутреннего контроля были организованы в соответствии с требованиями Кодекса корпоративного управления Великобритании и рекомендациями Совета по финансовой отчетности Великобритании в отношении управления рисками, внутреннего контроля и подготовки соответствующей финансовой и корпоративной отчетности, которые были выпущены в сентябре 2014 г.

После окончания 2022 г. Совет директоров продолжает внимательно следить за системой внутреннего контроля за финансовой отчетностью и процессами идентификации и раскрытия информации о связанных сторонах.

Вопросы охраны окружающей среды, социальной ответственности и корпоративного управления (ESG)

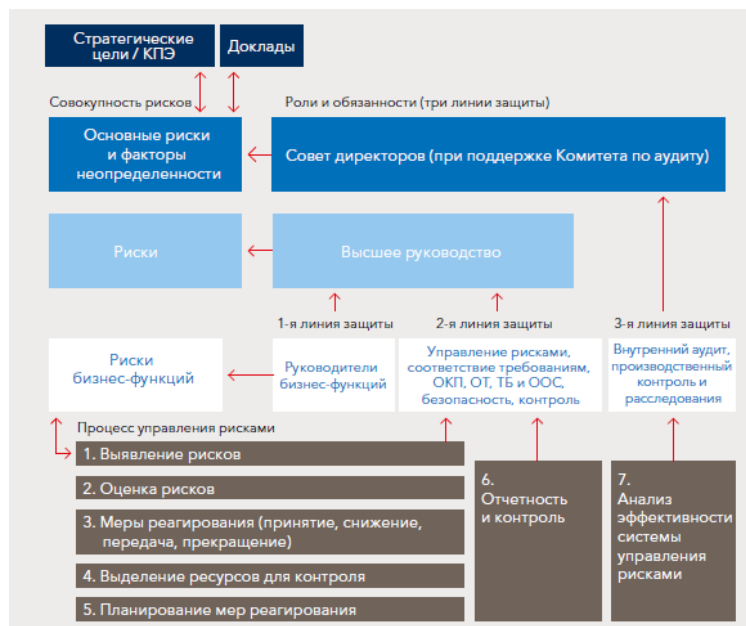
Вопросы охраны окружающей среды, социальной ответственности и корпоративного управления (ESG) занимают важное место в системе управления рисками и внутреннего контроля ТОО «Жайкмунай». Совет директоров осознает их значимость. Выявленные риски в сфере ESG и меры по их минимизации включены в описание операционных, климатических и прочих рисков в разделе «Основные риски и факторы неопределенности» на с. 89-95.

Члены Совета директоров имеют доступ ко всей информации, необходимой для управления рисками в сфере ESG. Высшее исполнительное руководство отвечает за мониторинг эффективного функционирования систем управления и внутреннего контроля в отношении рисков энергетической безопасности и прочих вопросов, относящихся к сфере ESG. Более подробная информация о действующих внутренних регламентах и процедурах Товарищества в сфере ESG представлена в разделе «Ответственное и устойчивое развитие» на с. 41-86.

Изменения относительно предыдущего года

В 2022 г. основные риски и неопределенности, управляемые и отслеживаемые Советом директоров и высшим руководством, включали большинство рисков за 2021 г., по которым соответствующие оценки рисков существенно не изменились.

Система управления рисками



<p>Совет директоров осуществляет надзор за проектированием и внедрением систем управления рисками и внутреннего контроля, отвечает за управление основными рисками и подготавливает доклады по ним.</p>
<p>Высшее руководство оказывает поддержку Совету директоров в выполнении его надзорно-контрольных функций и отвечает за управление рисками директоров и подготовку отчетности по таким рискам.</p>
<p>1-я линия защиты охватывает руководителей бизнес-подразделений, которые отвечают за принятие операционных рисков в своих соответствующих функциональных областях и управление ими.</p>
<p>2-я линия защиты охватывает подразделения, осуществляющие функции общего надзора и отвечающие за обеспечение эффективного управления рисками.</p>
<p>3-я линия защиты представлена службой внутреннего аудита, которая осуществляет независимую оценку эффективности систем управления рисками и внутреннего контроля.</p>

В 2022 г., как и на протяжении последних нескольких лет, в Товариществе не было выделенной функции внутреннего аудита. Товарищество полагалось на проверки, проводимые сторонними организациями, и внеплановые аудиты / анализ процессов, проводимые сотрудниками под контролем руководства. О результатах сообщалось соответствующему комитету при Совете директоров. В целях снижения уровня риска Товарищество определило и усовершенствовало внутренние процедуры, призванные обеспечить уверенность руководства, Комитета по аудиту и Совета директоров в эффективности систем внутреннего контроля и управления рисками. К таким процедурам, в частности, относятся заседания Комитета по контрактам, подготавливаемые для Совета директоров ежемесячные отчеты о результатах операционной деятельности, показателях ликвидности и правовых вопросах. Дополнительный контроль обеспечивается также сотрудниками службы безопасности и отдела ОКП, ОТ, ТБ и ООС. В 2022 г. Товарищество утвердило бюджет для подбора и найма руководителя службы внутреннего аудита, однако из-за задержки в процессе реструктуризации это было отложено до 2023 г.

Основные риски и факторы неопределенности

Описание риска	Управление рисками
<p>СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ</p> <p>Геополитические факторы</p> <p>На деятельность Товарищества влияют риски, связанные с политико-экономической ситуацией как в Казахстане, так и в соседних странах.</p> <p>В январе 2022 г. после повышения цен на топливо в городах Казахстана прошли массовые демонстрации и митинги. Такого рода социально-политическая нестабильность и возникновение любых подобных факторов могут привести к новым регуляторным требованиям, возможно, обременительным и дорогостоящим, и другим соответствующим изменениям, способным оказать существенное неблагоприятное влияние на бизнес, результаты деятельности, финансовое состояние и перспективы Товарищества.</p> <p>С одной стороны, стратегическое расположение ТОО «Жаикмунай» традиционно является ее преимуществом: Товарищество находится в самом центре экспортного коридора между Россией и рынками к западу от Каспийского моря. С другой стороны, учитывая зависимость от транспортных магистралей и портов, перед ТОО всегда стояли риски, связанные с политико-экономической ситуацией в России. Жесткие санкции и торговые ограничения, введенные, в частности, США, Великобританией и ЕС в отношении России в марте 2022 г. в ответ на ее действия в Украине, усилили экономическую и политическую неопределенность и могут в значительной степени отразиться на бизнесе, результатах деятельности, финансовом состоянии и перспективах Товарищества.</p>	<p>Высшее руководство активно взаимодействует с ключевыми заинтересованными сторонами из числа государственных органов для предупреждения любых потенциальных проблем на ранних этапах. Кроме того, ТОО «Жаикмунай» стремится получать информацию о планирующихся изменениях в законодательстве на ранних стадиях, чтобы до их реализации по мере возможности принимать участие в деятельности соответствующих рабочих групп.</p> <p>Для снижения рисков, связанных с геополитической ситуацией, регионами присутствия и потребителями, ТОО продолжает укреплять отношения с клиентами, заключая долгосрочные договоры гарантированной закупки, и рассматривает возможности расширения географии продаж.</p> <p>В настоящее время ТОО «Жаикмунай» проводит анализ влияния введенных в отношении России санкций на транспортировку нефти, конденсата и СУГ по железной дороге и трубопроводам, а также осуществляет оценку использования альтернативных маршрутов и пунктов назначения в качестве потенциальных мер по снижению рисков, если возникнет такая необходимость.</p> <p>По причине санкций США, Великобритании и ЕС и в интересах Товарищества высшее руководство и Совет директоров также приняли решение о прекращении отношений с дочерним предприятием российского ПАО «Сбербанк России» в Казахстане. Помимо прочего, Товарищество проводит оценку и осуществляет реализацию процессов и процедур контроля за соблюдением санкций в отношении России и Беларуси и в отношении внесенных в санкционные списки организаций и физических лиц. Предпринимаемые меры включают в себя оценку надежности контрагентов, их банков и процедур заключения договоров, взаимодействие с внешними юридическими консультантами.</p> <p>К таким мерам также относится сведение и регулярное обновление списков всех попавших под санкции физических лиц/ организаций, с тем, чтобы обеспечить отсутствие сделок с любыми фигурантами таких списков.</p>
<p>Волатильность цен на продукцию</p>	
<p>На операционную деятельность и финансовые показатели ТОО «Жаикмунай» влияют колебания рыночных цен на ее продукцию, которые вызываются неподконтрольными Товариществу конъюнктурными и политическими факторами.</p> <p>Так волатильность цен на нефть и газ обусловлена целым рядом не зависящих от Товарищества обстоятельств. К факторам, определяющим цены на нефть, относятся фундаментальные показатели спроса и предложения, прогнозы развития экономики, квоты ОПЕК на добычу нефти и политические события. В результате таких факторов, как ухудшение перспектив роста мирового спроса и наличие на рынке избыточного предложения, в последние годы наблюдалась существенная волатильность цен на нефть и газ во всем мире. Нет никаких гарантий, что произошедшие недавно восстановление цен на нефть или рост цен на газ относительно средних исторических значений будут иметь место в течение продолжительного времени.</p> <p>Поскольку цены на сухой газ напрямую зависят от цены на нефть, а цена на нефть волатильна, ТОО также может столкнуться с волатильностью цен на сухой газ, которая в 2022 г. составила более 43%. Кроме того, органы власти, ссылаясь на законодательство РК, могут обязать Товарищество продавать нефть, конденсат, СУГ и газ на внутреннем рынке по установленным правительством ценам, которые могут быть существенно занижены.</p> <p>Снижение цен на нефть и газ может привести к снижению экономической эффективности ТОО и ее планов и, соответственно, оказать существенное негативное влияние на ее бизнес, результаты</p>	<p>Товарищество проводит ежеквартальный пересмотр допущений по ценам на продукцию, используемым при краткосрочном, среднесрочном и долгосрочном прогнозировании на основе финансовых моделей, а также осуществляет стресс-тестирование таких прогнозов с учетом колебаний цен на продукцию. Работа проводится под контролем высшего руководства и Совета директоров.</p> <p>В начале 2020 г., учитывая неопределенность, вызванную снижением цен на нефть, ТОО «Жаикмунай» приняло ряд взвешенных мер по защите ликвидности. В числе таких мер — отказ от выполнения неподтвержденных обязательств по капитальным затратам, выявление возможности сокращения операционных, общих и административных расходов, а также расходов на реализацию и транспортировку, которые могли бы быть реализованы без негативного влияния на производство или операции в период непрерывности деятельности.</p> <p>Работа по оптимизации продолжалась на протяжении всего 2022 г., что позволило Товариществу подготовиться к длительному периоду низких цен на нефть. Кроме того, высшее руководство ТОО постоянно контролирует риски, связанные с колебаниями курсов валют, и планирует деятельность с их учетом.</p> <p>В предыдущие годы для защиты от волатильности цен на рынке сырьевых товаров Товарищество использовало инструменты хеджирования. Срок действия последнего такого договора истек в 2018 г. В 2022 г. ТОО «Жаикмунай» подготовило проект политики хеджирования и возобновила отношения с несколькими финансовыми организациями, с помощью которых стало бы возможным проведение таких операций. Учитывая благоприятную ценовую конъюнктуру для</p>

деятельности, финансовое состояние и перспективы. В частности, способность Товарищества вести добычу на Чинаревском месторождении или любых перспективных месторождениях экономически эффективно будет в значительной степени определяться разницей между выручкой, полученной за продукцию, и операционными расходами, налоговыми сборами, роялти и затратами, понесенными при транспортировке и реализации такой продукции.

Выход Великобритании из ЕС не повлек за собой существенных рисков.

Загрузка свободных газоперерабатывающих мощностей

В настоящее время единственным источником дохода Товарищества является деятельность на Чинаревском нефтегазоконденсатном месторождении. Этот актив — зрелое месторождение с падающей добычей с доказанными и вероятными запасами на уровне, позволяющем осуществлять добычу углеводородов, включая природный газ, в объемах, достаточных для загрузки менее 15% мощностей ГПЗ Товарищества, общая мощность которых составляет 4,2 млрд куб. м в год.

Таким образом, Товарищество заинтересовано в приобретении и разработке близлежащих активов со значительным ресурсным потенциалом месторождений и (или) переработке газа сторонних компаний на своих мощностях. Это позволит по-прежнему генерировать свободный денежный поток и создавать достаточные денежные резервы для погашения будущей задолженности. Возможность проведения переговоров по вопросам таких стратегических сделок приобретения активов и их закрепления представляется крайне неопределенной, а финансовое обеспечение разработки таких проектов, которая может быть сопряжена со значительными расходами и требовать привлечения внешнего финансирования, может не реализоваться.

Деятельность по разведке и добыче нефти и газа требует серьезных капитальных вложений и характеризуется финансовыми ограничениями и неопределенностью результатов. Кроме того, значительные затраты необходимы и для определения объема запасов нефти и газа с помощью сейсмических и других исследований и буровых работ. Соответственно, нельзя гарантировать, что Товарищество обнаружит на Чинаревском месторождении или приобретет дополнительные товарные объемы нефти и газа, которые позволят задействовать ее свободные перерабатывающие мощности.

сырьевых товаров, бэквордацию на форвардной кривой нефти, наличие денежных средств в соответствии с операционными и финансовыми требованиями на следующий финансовый год и другие факторы, в 2022 г. Совет директоров не стал принимать решение о применении инструментов хеджирования.

С конца 2019 г. Совет директоров придерживается мнения, что получение дополнительной выгоды от более активного использования имеющихся мощностей, технологических и кадровых ресурсов, загрузки недостаточно используемой инфраструктуры будет обеспечено путем диверсификации источников сырья для дальнейшей переработки.

В 2018 г. Товарищество заключило договоренности с ТОО «Урал Ойл энд Газ» на покупку газа и переработку конденсата с Рожковского месторождения сроком на четыре года и первой поставкой, запланированной на IV квартал 2023 г.

Товарищество решило полностью подготовить установку УПГ/З к приему будущего газа, и была назначена специальная проектная группа. Завершение этого проекта, включая модернизацию установки извлечения серы, позволяющей перерабатывать различные концентрации H_2S , будет завершено до того, как первые углеводороды ТОО «Урал Ойл энд Газ» поступят на Чинаревское месторождение.

Ведется по-прежнему активное участие в переговорах с другими компаниями, заинтересованными в поставках неочищенного газа на перерабатывающие мощности Товарищества, с целью обеспечения полной загрузки этих мощностей.

В марте 2023 г. Товарищество согласилось приобрести 80% доли участия в ТОО «Позитив Инвест», которая владеет правом недропользования на месторождениях «Степной леопард» в Западно-Казахстанской области, за 20 млн долл. США. По оценкам руководства, извлекаемые объемы на группе месторождений «Степной леопард» содержат условные извлекаемые ресурсы от 50 до 150 млн бнэ, из них более 20% оцениваются как жидкие. Если предполагаемое приобретение завершится, Nostrum Oil & Gas PLC планирует реализовать программу оценки в 2023 г. с намерением подготовить отчет технического эксперта, который мог бы позволить переклассифицировать некоторые углеводородные ресурсы в запасы.

Помимо этого, рассматриваются и несколько других географически обусловленных вариантов развития, чтобы в ближайшие годы укрепить портфель активов Nostrum Oil & Gas PLC в сегментах добычи и переработки нефти и газа в ближайшие годы.

ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Запасы нефти и газа и производственная деятельность

Оценка стоимости и объема экономически извлекаемых запасов и ресурсов нефти и газа, а, следовательно, и темпов добычи обязательным образом зависит от ряда переменных и допущений, таких как конечный объем добычи, интерпретация геологических и геофизических данных, перспективы сбыта нефти и газа, будущие цены на продукцию, операционные расходы, расходы на разработку и добычу, капитальный ремонт и восстановление, которые могут отличаться от фактических результатов, что отразится на финансовых показателях Товарищества и достижении им стратегических целей. Реализация некоторых из этих рисков привела к переводу в 2020-2021 гг. значительных объемов нефти и газа из запасов категории 2P в условные ресурсы.

Даже в случае обнаружения или приобретения Товариществом товарных объемов нефти и газа в будущем, нет никаких гарантий осуществления добычи в промышленных масштабах. Деятельность по оценке и разработке, включающая бурение скважин по всему месторождению, может не поддаваться прогнозированию и не привести к запланированному, целевому или предполагаемому

Геологи Товарищества регулярно оценивают запасы нефти и газа в соответствии с международными стандартами и прогнозируют объемы добычи, используя современные системы оценки ресурсов и рисков в области разведки. Результаты оценки проверяются компанией Ryder Scott, проводящей аудит запасов в качестве независимого консультанта.

Для капитального ремонта скважин Товарищество привлекает квалифицированный персонал и ведущих поставщиков услуг. Ход работ контролируется руководством с помощью систем мониторинга затрат и производственных процессов. В 2022 г. Товарищество продолжило программу капитального ремонта и геолого-технических мероприятий на фонде скважин, что позволило снизить темпы сокращения добычи. В 2023 г. эта программа продолжится, поскольку месторождение стареет, а оборудование требует более регулярного технического обслуживания. Кроме того, было положено начало проекту расширения газлифтных мощностей, потребовавшему установки дополнительного компрессора для увеличения запаса подъемного газа, как для нефтяных, так и для газоконденсатных скважин. Из-за геополитических причин некоторые

результату, поскольку более полное представление о свойствах всего месторождения можно получить только посредством проведения комплексных исследований.

Выполнение планов Товарищества по разработке месторождения не гарантирует доходности инвестиций или возмещения расходов на бурение, заканчивание и эксплуатацию, поскольку негативное влияние на добычу из продуктивных скважин могут оказать различные условия эксплуатации месторождения, в том числе задержки в получении государственных разрешений, остановку подключенных к трубопроводу скважин, другие нетипичные или неожиданные геологические, океанографические и технические условия.

И наконец, учитывая, что Чинаревское месторождение — это зрелое месторождение с падающей добычей, Товарищество активно проводит капитальный ремонт скважин и геолого-технических мероприятия для снижения темпов падения добычи. При осуществлении такой деятельности, а также в ходе строительства, эксплуатации и технического обслуживания наземных объектов Товарищество подвержена различным рискам, включая риски, связанные с возможностью получения требуемых услуг, наличием необходимых технологий и опыта, которые могут затруднить достижение стратегических целей ТОО.

Риски кибербезопасности

Информационная система Товарищества может быть уязвима для несанкционированного или ненадлежащего доступа к данным, незаконного использования, раскрытия, нарушения, удаления, искажения, модификации, проверки, записи или обесценивания информации. Такие сбои в системе кибербезопасности могут оказать существенное негативное влияние на операционную деятельность и финансовые результаты Товарищества, становясь причиной неисправностей, остановок и задержек в производственной деятельности и т. д.

задержки в производстве и логистике приведут к тому, что проект будет завершен во втором квартале 2023 г.

Техническое обслуживание скважин и наземных объектов планируется заранее, исходя из технических требований. Необходимые подготовительные работы выполняются на высоком уровне, с соблюдением графика. Кроме того, составлен план ликвидации чрезвычайных ситуаций и восстановления работоспособности после стихийных бедствий, регулярно проводятся тренинги и проверки.

Товарищество использует ряд инструментов, таких как MS Secure и MS Compliance, которые отслеживают безопасность и соответствие требованиям, а также помогают определить области, в которых могут быть необходимы меры повышения безопасности. При приеме на работу каждый новый сотрудник знакомится с Политикой информационной безопасности Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (в том числе Товарищества) и подписывает соглашение о конфиденциальности. Все почтовые ящики и данные размещаются на серверах Microsoft с соответствующими уровнями защиты. Пароли должны соответствовать требованиям к сложности; для большинства пользователей введена двухэтапная аутентификация. Все данные, серверы и компьютеры сканируются и обеспечиваются защитой с помощью антивирусного программного обеспечения. Физический доступ к хранилищам данных ограничен кругом уполномоченных сотрудников.

РИСКИ В СФЕРЕ ESG

Риски возникновения происшествий, в том числе взрывов

Деятельность Товарищества сопряжена с опасностями и рисками, распространенными в отрасли, в том числе с необычными или неожиданными образованиями горных пород или параметрами геологического давления, пожарами, взрывами, перебоями в энергоснабжении, отказами оборудования или авариями, преждевременным истощением коллекторов, выбросами, неуправляемыми потоками нефти, газа, скважинных флюидов или воды с подземных горизонтов, загрязнением и другими экологическими рисками.

Неспособность предотвратить эти опасности или в достаточной мере снизить их степень может привести к самым разнообразным последствиям, таким как причинение травм сотрудникам или местным жителям, частичное или полное прекращение деятельности, значительное повреждение оборудования, приостановление действия или отзыв лицензий и соответствующие санкции. Любые из вышеперечисленных обстоятельств могут оказать существенное негативное влияние на бизнес Товарищества, результаты ее деятельности, финансовое состояние и перспективы.

Следует также отметить, что правовая база эксплуатационной безопасности в Казахстане разработана еще не полностью, и с учетом меняющегося характера экологических норм существует риск того, что Товарищество не будет в полной мере соответствовать всем таким нормам в каждый момент времени.

Регламенты ОКП, ОТ, ТБ и ООС периодически пересматриваются с учетом изменений и новых требований в этой сфере. Проводится регулярное обучение сотрудников по вопросам соблюдения регламентов и норм. Деятельность ТОО «Жаикмунай» базируется на пяти основных принципах ОКП, ОТ, ТБ и ООС: лидерство в области ОТ, ТБ и ООС; тщательное расследование происшествий; идентификация и контроль критических элементов безопасности процессов; управление ОТ, ТБ и ООС у подрядчиков; охрана окружающей среды и борьба с изменением климата.

Отдел ОКП, ОТ, ТБ и ООС ежемесячно отчитывается о показателях в сфере ОТ, ТБ и ООС в целях информирования работников. КПЭ руководства включают в себя показатель частоты несчастных случаев с временной потерей трудоспособности (LTIF), общий показатель частоты несчастных случаев на производстве (TRIF) и активность заполнения карточек наблюдения за рисками.

Через систему карточек наблюдения за рисками работники и подрядчики сообщают о любых небезопасных условиях, наблюдаемых на рабочем месте, что способствует соблюдению ими техники безопасности в любой момент времени. Все происшествия в Товариществе расследуются, устанавливаются их причины и разрабатываются планы корректирующих мероприятий.

Существует классификация оборудования как критического или некритического. Важные с точки зрения безопасности (критические) элементы — это устройства, оборудование и системы, необходимые для осуществления технологического процесса в пределах безопасной эксплуатации или предназначенные для предотвращения выхода

оборудования из строя. Например, на площадках скважин устанавливаются устройства для автоматического закрытия скважин в случае неисправности, предотвращающие выбросы на факел.

Управление показателями ОТ, ТБ и ООС в подрядных организациях осуществляется путем выявления и минимизации рисков, определения критериев оценки показателей ОТ, ТБ и ООС, контроля, аудита и составления отчетов о результатах деятельности подрядчиков в сфере ОТ, ТБ и ООС, использования этой информации для непрерывного совершенствования соответствующих процессов и ее учета в процессе подбора подрядчиков.

Риски в области корпоративного управления

Товарищество должно выполнять требования к корпоративному управлению и отчетности, принятые в Республике Казахстан. Факторы риска в области корпоративного управления обычно связаны с составом и структурой управляющих органов, вознаграждением руководителей, механизмами внутреннего контроля и управления рисками, корпоративными регламентами и процедурами, рисками коррупции и подкупа и др.

Отсутствие надлежащих механизмов контроля и регламентов, равно как их неэффективная работа, может привести к потере ресурсов Товарищества, несоблюдению нормативных требований, начислению соответствующих значительных штрафов, пеней, а также репутационному ущербу.

В Товариществе создана надежная система управления, охватывающая все аспекты деятельности через соответствующие комитеты при Совете директоров и функциональные подразделения, возглавляемые высшим исполнительным руководством. Хотя состав Совета директоров и его комитетов в течение отчетного года не был оптимальным ввиду переходного периода, действовали компенсационные механизмы и процедуры контроля, такие как дополнительное рассмотрение решений Совета директоров и более частые его заседания.

Система корпоративного управления подкрепляется широким спектром регламентов и процедур, охватывающих разделение обязанностей, меры по противодействию взяточничеству, коррупции, уклонению от уплаты налогов, внутреннее информирование. В данную систему входят и прочие регламенты и практические аспекты, касающиеся социальных и экологических вопросов, которые более подробно освещаются в других разделах настоящего отчета. Такие регламенты и процедуры разрабатываются и внедряются в целях обеспечения выполнения всех обязательств по соблюдению соответствующих требований.

Риски в области охраны окружающей среды

Деятельность Товарищества подвержена экологическим рискам, присущим разведке и добыче нефти и газа. К рискам, связанным с охраной окружающей среды, в числе прочего относятся риски, обусловленные учащением и усилением экстремальных погодных явлений, повышением энергопотребления в нефтегазовой отрасли, изменением ситуации в области нормативного регулирования, угрозой неорганизованных выбросов и ослаблением спроса в результате мер по борьбе с изменением климата.

Соблюдение экологических норм может потребовать от Товарищества значительных затрат на принятие мер в связи с работой с опасными материалами и отходами, их хранением, обработкой, транспортировкой и утилизацией, устранением загрязнений.

Кроме того, нормативно-правовая база в области охраны окружающей среды и производственной безопасности в Казахстане все еще находится на стадии формирования. В ближайшем будущем могут быть приняты более строгие экологические требования; природоохранные органы могут перейти к более строгому толкованию существующего законодательства. Затраты, связанные с соблюдением нормативно-правовых требований, могут оказать существенное неблагоприятное воздействие на работу ТОО «Жаикмунай», результаты ее деятельности, финансовое состояние и перспективы.

Товарищество активно разрабатывает и реализует проекты, направленные на снижение отдельных рисков, связанных с охраной окружающей среды. Ограничение выбросов парниковых газов является одним из КПЭ руководящего состава.

В своей работе Товарищество постоянно стремится к повышению энергоэффективности, сокращению объемов сжигания на факеле, выбросов в атмосферу и утечек, а также к мониторингу выбросов и отходов и эффективному управлению ими. Кроме того, Товарищество недавно приступила к очистке воды в вахтовом поселке для повторного ее использования.

Высшее руководство активно рассматривает возможности дальнейшей корректировки и реализации экономически эффективных мер по снижению рисков.

Ответственность за вопросы ESG в настоящее время несет Комитет в области ESG.

В 2022 г. Товарищество выпустило регламент по выбросам метана и составила отчет об энергоэффективности с привязкой к краткосрочным, среднесрочным и долгосрочным целям в области ESG.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

Изменение климата

Постоянное внимание к вопросам изменения климата со стороны правительства, инвесторов и потребителей, а также соответствующие изменения в законодательстве и нормативных актах, предпочтениях инвесторов и потребителей могут оказать значительное негативное влияние на бизнес Товарищества.

Новые требования, законы и нормативные акты могут привести к существенным дополнительным расходам на капитальное строительство, соблюдение требований, эксплуатацию и техническое обслуживание. Уровень расходов, необходимых для

Товарищество активно разрабатывает и реализует проекты, направленные на снижение отдельных рисков, связанных с изменением климата. Например:

- Для ослабления негативного эффекта от роста цен на топливо буровые установки были переоборудованы с целью большего использования электрических приводов, чем дизельных двигателей;

соблюдения этих законов и нормативов, является неопределенным.

Кроме того, любые предполагаемые недостатки в экологической политике, процедурах и процессах, субоптимальная оценка со стороны агентств, присваивающих ESG-рейтинги, и сравнение с конкурентами могут негативно повлиять на доступ ТОО «Жаикмунай» к рынкам капитала, снизить возможность привлечения дополнительного финансирования, увеличить затраты на финансирование и оказать отрицательное воздействие на бизнес-планы и финансовые показатели Товарищества.

- ТОО «Жаикмунай» постоянно работает над повышением энергоэффективности производственных процессов и сокращением объемов сжигания на факеле, выбросов в атмосферу и утечек; и
- Почти вся вода в вахтовом поселке проходит очистку для повторного использования.

Совет директоров уделяет большое внимание рискам, связанным с изменением климата, а высшее руководство активно рассматривает возможности дальнейшей корректировки и реализации экономически эффективных мер по снижению рисков.

РИСКИ В ОБЛАСТИ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ

Соблюдение условий договоров о недропользовании

Поскольку Товарищество осуществляет разведку и разработку месторождений, а также добычу нефти и газа согласно лицензиям, она несет связанные с этим риски, в частности риски непродления сроков действия лицензий или несогласования изменений в планах разработки месторождений в случае необходимости, несоблюдения лицензионных требований в связи с их неоднозначностью, изменения условий лицензий органами власти и др. Реализация этих рисков может повлечь за собой невозможность ведения запланированной деятельности, штрафы, пени, приостановление или прекращение действия лицензий органами власти и, соответственно, оказать существенное негативное влияние на бизнес, финансовые показатели и перспективы Товарищества.

У Товарищества имеются процессы и процедуры для своевременной подачи заявлений о продлении лицензионных периодов или согласования изменений в планах разработки месторождений, когда это считается целесообразным, однако сохраняется неопределенность в отношении сроков и результатов решений органов власти. Товарищество поддерживает открытый диалог с органами государственной власти Республики Казахстан в отношении всех заключенных договоров о недропользовании. В случае несоблюдения его положений ТОО «Жаикмунай» принимает меры для изменения соответствующих условий и при необходимости уплачивает пени и штрафы.

Соблюдение законов и норм

Осуществляя деятельность в нескольких юрисдикциях, Товарищество должно соблюдать целый ряд законов и норм, что подвергает ее соответствующим рискам в области соблюдения нормативно-правовых требований. Кроме того, в отношении своих публично торгуемых акций и облигаций ТОО «Жаикмунай» должно соблюдать Правила листинга, положения Руководства по раскрытию информации и правила обеспечения прозрачности, а также требования в связи с ее реструктуризированным долгом, учитывая акции и облигации, обращающиеся на бирже. В связи с этим Товарищество подвержено репутационным, судебным и санкционным рискам в результате несоблюдения указанных требований.

Эффект от реализации этого риска может быть разным по силе, проявляться в виде действий контролирующих органов, штрафов и пеней со стороны органов власти и незапланированных затрат времени руководства и в целом негативно отражаться на результатах Товарищества и ее деятельности по достижению стратегических целей.

В целях эффективного корпоративного управления и соблюдения законов и норм ТОО «Жаикмунай» приняло ряд регламентов и процедур, о которых говорилось выше. Указанные документы периодически обновляются с учетом изменения нормативных требований. Товарищество также проводит обучение и доводит до сведения своих сотрудников необходимую информацию.

Для обеспечения своевременного и надлежащего обмена такой информацией организованы соответствующие каналы связи с органами власти. Руководство и Совет директоров держат под контролем все важные юридические вопросы и вопросы в области соблюдения требований в целях оперативного реагирования на любые действия. Кроме того, руководство поддерживает открытый диалог со спонсорами по вопросам, связанным с соблюдением Правил листинга и других нормативных требований.

ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

Риски, связанные с ликвидностью

В рамках прогнозирования, осуществляемого в целях поддержания необходимого уровня ликвидности, актуальны такие риски, как риск использования неточных допущений и информации, а также риск задержек в исполнении или неисполнения договорных обязательств со стороны контрагентов в связи с неблагоприятной рыночной конъюнктурой.

Кроме того, текущие и планируемые расходы Товарищества могут зависеть от неожиданных проблем, затрат и задержек, а экономические результаты и фактические затраты могут существенно отличаться от текущих оценок Товарищества. Цены на материалы и услуги, с которыми связано ведение и расширение деятельности Товарищества, могут увеличиться до уровней, не позволяющих Товариществу работать profitably.

Все вышеперечисленные факторы, а также значительная отрицательная динамика мировых цен на энергоносители могут привести к тому, что снижение уровня ликвидности Товарищества

В целях обеспечения достаточности средств для исполнения возникающих обязательств руководство и Совет директоров постоянно контролируют фактический и прогнозируемый уровень ликвидности Товарищества.

Кроме того, руководство и Совет директоров оценивают ключевые финансовые коэффициенты, проверяют чувствительность своей ликвидности на предмет изменения цен на нефть, объемов добычи и сроков завершения различных текущих проектов, чтобы получить представление об устойчивости бизнеса и быть готовыми к принятию необходимых мер.

Товарищество продолжает работу по оптимизации затрат с целью дальнейшего снижения капитальных, операционных, общих и административных расходов.

окажется более серьезным, чем неблагоприятные, но приемлемые сценарии, рассматриваемые в разделе «Непрерывность деятельности».

Риски в области рефинансирования

В феврале 2023 г. Nostrum Oil & Gas PLC завершило реализацию реструктуризации после получения всех необходимых лицензий и разрешений. В результате, основной долг Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий уменьшился с 1,125 млрд долл. США до 550 млн долл. США и подлежат погашению в июне 2026 г. Оставшаяся часть существующих облигаций была конвертирована в капитал Товарищества, а доля существующих обычных акционеров была размыта до 11,11% с возможностью дальнейшего размытия при исполнении warrants существующих держателей облигаций.

Совет директоров отмечает значительную неопределенность относительно способности Nostrum Oil & Gas PLC и всех ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) рефинансировать свои долговые обязательства, включая погашение своих Облигаций со сроком погашения в 2026 г. и риск того, что Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерним предприятиям (в том числе Товарищества) может потребоваться рефинансирование в 2026 г.

Налоговые риски и факторы неопределенности

Факторы неопределенности в отношении применения налогового законодательства, в том числе обратной силы законодательных актов, и изменения казахстанской нормативно-правовой базы в сфере налогообложения ведут к появлению рисков, связанных с возникающими в результате переоценки дополнительными налоговыми обязательствами, или рисков, связанных с возмещаемостью налоговых активов.

Казахстанское налоговое законодательство и нормативные акты претерпевают изменения и могут допускать различные толкования. Кроме того, могут возникать ситуации, когда мнения местных, региональных и национальных налоговых органов не совпадают. Действующий подход с начислением штрафов и процентов в связи с фиксируемыми и выявляемыми нарушениями налогового законодательства Казахстана отличается жесткостью. При несогласии налоговых органов с позицией, занимаемой ТОО «Жаикмунай», могут иметь место существенные финансовые последствия. Налоговыми органами могут рассматриваться финансовые периоды за пять календарных лет, предшествующих году рассмотрения. При определенных обстоятельствах рассмотрению могут подлежать и более длительные периоды.

Налоговые риски и факторы неопределенности могут отрицательно влиять на прибыльность и ликвидность Товарищества и затруднять достижение им целевых показателей роста.

В Товариществе предусмотрены регламенты и порядок действий в отношении различных налоговых начислений и позиций, а также другие контрольные мероприятия для обеспечения своевременности анализа и подачи налоговых деклараций, выполнения налоговых обязательств и возмещения налоговых активов.

Товарищество регулярно оспаривает (как в налоговых органах РК, так и в судах РК) те налоговые начисления, которые считает необоснованными в соответствии с договорами о недропользовании или действующим законодательством.

ПРОЧИЕ РИСКИ

Прочие существенные риски, включая новые риски

К прочим рискам относятся те, которые прямо не указаны в описании основных рисков и факторов неопределенности, но которые могут иметь отношение к ряду перечисленных групп рисков или деятельности ТОО «Жаикмунай» в целом. Эта категория включает следующие риски:

- Риски мошеннических действий;
- Риски, связанные с цепочками поставок ТОО «Жаикмунай»;
- Риски, связанные с бухгалтерским учетом и управлением отчетностью;
- Риски дефицита кадров.

Эти риски могут оказывать существенное влияние на финансовые показатели и репутацию Товарищества и затруднять достижение ею стратегических целей.

В Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятиях (в том числе в Товариществе) действует Политика противодействия коррупции и взяточничеству. Кроме того, соответствующие положения включены в Кодекс корпоративного поведения Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (в том числе Товарищества). Сотрудники регулярно проходят тренинги и получают обновленную информацию, связанную с их обязанностями в этой области.

Nostrum Oil & Gas PLC и дочерние предприятия (в том числе Товарищество) используют различные механизмы внутреннего контроля цепочек поставок, бухгалтерского учета и отчетности, в том числе внутренние нормативные документы и процедуры, принципы разграничения полномочий по решению вопросов, систему регулярных тренингов для сотрудников и т. д. Для еженедельных совещаний по рассмотрению и утверждению размещения всех контрактов, потенциальная стоимость которых превышает 10 000 долл. США, был учрежден Комитет по контрактам.

Высшее руководство и Совет директоров оперативно реагируют на проблемы, связанные с различными системами и вопросами управления, и при необходимости инициируют изменения, направленные на совершенствование и интеграцию отдельных систем управления.

Выше представлен неполный перечень рисков, с которыми сопряжена деятельность ТОО «Жаикмунай», и перечисленные риски не ранжированы в порядке значимости. Дополнительные риски и факторы неопределенности, о которых в настоящее время не известно руководству или которые в настоящее время считаются менее существенными, также могут оказать негативное влияние на деятельность Товарищества. Перечисленные выше риски постоянно контролируются руководством и оцениваются при принятии бизнес-решений.

Обзор финансовых результатов

Результаты деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 г. и 31 декабря 2021 г.

В таблице ниже представлены статьи отчета Товарищества о совокупном убытке за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 г. и 31 декабря 2021 г., в долларах США и в виде процента от выручки.

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	% от выручки	2021	% от выручки
Выручка	199 717	100,0%	195 285	100,0%
Себестоимость реализованной продукции	(84 750)	42,4%	(87 884)	45,0%
Валовая прибыль	114 967	57,6%	107 401	55,0%
Общие и административные расходы	(6 180)	3,1%	(5 877)	3,0%
Расходы на реализацию и транспортировку	(19 926)	10,0%	(23 204)	11,9%
Налоги кроме подоходного налога	(19 829)	9,9%	(17 081)	8,7%
Финансовые затраты	(96 284)	48,2%	(92 859)	47,6%
Восстановление убытка от обесценения	–	0,0%	74 186	38,0%
Доход / (убыток) от курсовой разницы	105	0,1%	(292)	0,1%
Доход по процентам	140	0,1%	309	0,2%
Прочие доходы	7 752	3,9%	7 277	3,7%
Прочие расходы	(20 448)	10,2%	(3 994)	2,0%
(Убыток)/доход до налогообложения	(39 703)	19,9%	45 866	23,5%
Расходы по подоходному налогу	(43 567)	21,8%	(34 063)	17,4%
Убыток за год	(83 270)	41,7%	11 803	6,0%
Итого совокупного убытка за год	(83 270)	41,7%	11 803	6,0%

Общая информация

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года (“отчетный период”), общий совокупный убыток составил 83,3 млн долларов США, увеличив убыток на 95,1 млн долларов США по сравнению с доходом в размере 11,8 млн долларов США в 2021 году. Совокупный доход в 2021 году по сравнению с убытком в 2022 году был в основном обусловлен восстановлением обесценения в размере 74,2 доллара США, которое было компенсировано расходами по подоходному налогу. Кроме того, в 2022 году прочие расходы Товарищества увеличились на 16,4 млн долларов США с 4,0 млн долларов США в 2021 году до 20,5 млн долларов США в 2022 году, главным образом из-за увеличения других налогов и штрафов, что было частично компенсировано увеличением доходов, главным образом в результате повышения цен на углеводороды, наряду с более низкими операционными расходами и расходами на продажу и транспортировку по сравнению с 2021 годом. Более подробно они описаны ниже.

Выручка

Выручка Товарищества за отчетный период увеличилась на 2,3% и составила 199,7 млн долларов США (2021 год: 195,3 млн долларов США). В основном это объясняется более высокими ценами на продукцию, которые были компенсированы более низкими объемами продаж, вызванными сокращением производства в течение 2022 года, как показано в таблице ниже. Средняя цена на нефть марки Urals выросла на 16,1% с 69,1 доллара США за баррель в течение 2021 года до 80,2 доллара США за баррель за отчетный период.

Формирование цен на нефть, конденсат и СУГ Товарищества прямо или косвенно зависит от цены на нефть марки Urals.

Выручка от реализации продукции трем крупнейшим клиентам Товарищества составила 151,3 млн долларов США, 15,7 млн долларов США и 6,8 млн долларов США (2021 год: 143,1 млн долларов США, 18,2 млн долларов США и 8,7 млн долларов США).

Динамика выручки Товарищества по видам продукции за отчетный период и 2021 г. представлена ниже:

<i>В тыс. долл. США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Выручка от нефти и газового конденсата	158 107	150 290	7 817	5.2%
Выручка от природного газа и СУГ	41 578	44 978	(3 400)	(7.6%)
Выручка от серы	32	17	15	100.0%
Итого выручка	199 717	195 285	4 432	2.3%
Средняя цена на нефть марки Urals (долл. США/барр.)	80.2	69.1	11.1	16.1%

В таблице ниже представлен состав выручки Товарищества от экспортных продаж и продаж на внутреннем рынке в отчетном периоде и в 2021 г.:

<i>В тыс. долл. США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Выручка от продаж на экспорт	177 173	169 825	7 348	4.3%
Выручка от продаж на внутреннем рынке	22 544	25 460	(2 916)	(11.5%)
Итого выручка	199 717	195 285	4 432	2.3%

Объемы реализации Товарищества и объемы производства за отчетный период и 2021 г. представлены ниже:

<i>в баррелях</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Сырая нефть и газовый конденсат	2 252 853	2 378 019	(125 167)	(5.3%)
Сухой газ и СУГ	2 318 291	3 217 443	(899 152)	(27.9%)
Итого объемы реализации	4 571 144	5 595 462	(1 024 319)	(18.3%)
Объемы произведенные	4 818 015	6 216 764	(1 398 749)	(22.5%)

Себестоимость реализации

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Износ, истощение и амортизация	51 682	55 569	(3 887)	(7.0%)
Заработная плата и соответствующие налоги	11 802	11 356	446	3.9%
Услуги по ремонту, обслуживанию и прочие	6 521	6 436	85	1.3%
Материалы и запасы	4 333	4 561	(228)	(5.0%)
Управленческие услуги	3 215	3 419	(204)	(6.0%)
Затраты на ремонт скважин	3 122	2 726	396	14.5%
Прочие услуги по транспортировке	2 285	2 559	(274)	(10.7%)
Экологические сборы	79	201	(122)	(60.7%)
Изменение в запасах	1 204	402	802	199.5%
Прочие	507	655	(148)	(22.6%)
Итого	84 750	87 884	(3 134)	(3.6%)

Себестоимость реализации снизилась за отчетный период на 3,6% до 84,8 млн долларов США (2021 год: 87,9 млн долларов США). Себестоимость реализации в расчете на баррель нефтяного эквивалента увеличилась на 2,83 доллара США с 15,71 доллара США в 2021 году до 18,54 доллара США за отчетный период, а без учета эффекта от амортизации основных средств увеличилась на 1,46 доллара США до 7,23 доллара США за отчетный период (2021 год: 5,78 доллара США).

Основные статьи, повлиявшие на снижение себестоимости реализации:

Расходы на износ, истощение и амортизацию снизились за отчетный период на 7,0% до 51,7 млн долларов США (2021 год: 55,6 млн долларов США). Суммы амортизации начисляются пропорционально объему произведенной продукции. Снижение амортизационных отчислений в 2022 году по сравнению с предыдущим периодом является следствием снижения добычи, частично компенсируемого увеличением соотношения объемов добычи к доказанным разработанным запасам, что сопутствует увеличению стоимости за баррель добытой нефти.

Транспортные услуги за отчетный период сократились на 10,7% до 2,3 млн долларов США (2021 год: 2,6 млн долларов США), что вызвано сокращением производства и относительной оптимизацией затрат.

Вышеупомянутое снижение затрат было частично компенсировано увеличением следующих компонентов себестоимости продаж:

Изменение товарных запасов за год в основном отражает изменение запасов нефти и конденсата. Положительная корректировка в размере 0,8 млн долларов США в 2022 году является результатом увеличения запасов конденсата и сырой нефти по состоянию на 31 декабря 2021 года, которые затем были проданы в начале 2022 года. Расходы в размере 0,4 млн. долларов США в 2021 году являются результатом продажи объемов нефти и конденсата, которые были накоплены по состоянию на 31 декабря 2020 года и проданы в течение 2021 года.

Заработная плата и связанные с ней налоги увеличились на 3,9% с 11,4 млн долларов США в 2021 году до 11,8 млн долларов США в 2022 году в результате ежегодной индексации заработной платы, которая была частично компенсирована изменениями курсов иностранных валют.

Расходы на ремонт и техническое обслуживание скважин увеличились за отчетный период на 14,5% до 3,1 млн долларов США (2021 год: 2,7 млн долларов США) в связи с тем, что в 2022 году Товарищество продолжило реализацию программы капитального ремонта скважин и геолого-технических мероприятий, проводимых без бурения, в соответствии с стратегия управления скважиной и разработки месторождения.

Общие и административные расходы

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Заработная плата и соответствующие налоги	2 944	2 866	78	2.7%
Управленческие услуги	1 312	1 343	(31)	(2.3%)
Профессиональные услуги	757	665	92	13.8%
Страховые сборы	227	238	(11)	(4.6%)
Командировочные расходы	113	90	23	25.6%
Материалы и запасы	182	144	38	26.4%
Услуги связи	180	182	(2)	(1.1%)
Износ и амортизация	147	146	1	0.7%
Комиссии банка	27	50	(23)	(46.0%)
Прочие	291	153	138	90.2%
Итого	6 180	5 877	303	5.2%

Общие и административные расходы увеличились на 5,2% до 6,2 млн долларов США за отчетный период (2021 год: 5,9 млн долларов США). В основном это было обусловлено увеличением заработной платы и связанных с ней налогов на 2,7% с 2,9 млн долларов США до 3,0 млн долларов США в результате ежегодной индексации заработной платы, которая была частично компенсирована изменениями курсов иностранных валют и уменьшением профессиональных услуг на 0,09 млн долларов США, или на 13,8%.

Расходы на реализацию и транспортировку

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Транспортные затраты	8 473	9 545	(1 072)	(11.2%)
Затраты на погрузку и хранение	8 094	6 869	1 225	17.8%
Заработная плата и соответствующие налоги	1 083	1 135	(52)	(4.6%)
Маркетинговые услуги	268	2 690	(2 422)	(90.0%)
Износ активов в форме права пользования	–	1 556	(1 556)	(100.0%)
Прочие	2 008	1 409	599	42.5%
Итого	19 926	23 204	(3 278)	(14.1%)

Расходы на реализацию и транспортировку снизились на 14,1% до 19,9 млн долларов США за отчетный период (2021 год: 23,2 млн долларов США), главным образом из-за снижения объемов продаж и платы за маркетинговые услуги. В 2021 году часть расходов на погрузку и хранение, связанных с арендованными железнодорожными цистернами, была капитализирована как обязательства по аренде и соответствующие активы с правом пользования и, следовательно, отражена через амортизацию и списание процентов. В 2022 году из-за изменений в условиях договоров аренды они не соответствовали требованиям для признания при учете аренды в соответствии с МСФО (IFRS)16 "Аренда", и поэтому соответствующие затраты были непосредственно отнесены на расходы по погрузке и хранению в отчете о прибылях и убытках, что привело к увеличению затрат на погрузку и хранение в 2022 году.

Налоги, кроме налога на прибыль

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Экспортная таможенная пошлина	10 014	7 655	2 359	30.8%
Роялти	8 116	7 786	330	4.2%
Доля государства в прибыли	1 692	1 628	64	3.9%
Прочие налоги	7	12	(5)	(41.7%)
Итого	19 829	17 081	2 748	16.1%

Экспортная таможенная пошлина на сырую нефть увеличилась на 2,4 млн долларов США, или на 30,8%, до 10,0 млн долларов США за отчетный период (2021 год: 7,7 млн долларов США), главным образом из-за соответствующих более высоких ставок экспортных таможенных пошлин, вызванных повышением цен на углеводороды.

Роялти, рассчитываемые на основе объемов добычи и рыночных цен на различные продукты, увеличиваются на 4,2% до 8,1 млн долларов США за отчетный период (2021 год: 7,8 млн долларов США), что соответствует увеличению цена на углеводороды, частично компенсируемому снижением объемов добычи.

Расходы на обесценение

В 2021 году в результате того, что более высокие цены на углеводороды были отражены в модели обесценения, Товарищество восстановило обесценение основных средств на сумму 74,2 млн. долларов США.

Финансовые затраты

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021	Изменение	Изменение, %
Процентные расходы по займам	95 543	96 560	(1 017)	(1.1%)
Амортизация дисконта по задолженности перед Правительством Казахстана	470	762	(292)	(38.3%)
Амортизация дисконта по резервам по ликвидации скважин и восстановлению участка	271	276	(5)	(1.8%)
Амортизация дисконта по обязательствам по аренде	–	157	(157)	(100.0%)
Корректировка стоимости займов прошлых периодов	–	(4 896)		
Итого	96 284	92 859	3 425	3.7%

Финансовые расходы за отчетный период увеличились на 3,4 млн долларов США до 96,3 млн долларов США (2021 год: 92,9 млн долларов США). С 1 мая 2021 года процентная ставка была изменена на 2,8%. С 14 июля 2021 года процентная ставка по внутригрупповому кредиту Nostrum Oil & Gas Finance B.V. была изменена на 2,8% в отношении процентных периодов, начинающихся 1 мая 2020 года или после этой даты. Корректировки внутригруппового займа привели к снижению процентных расходов и признанию прибыли от изменения кредита по сравнению с предыдущими периодами в размере 4,9 млн долларов США в 2021 году.

Прочее

Прочие расходы увеличились до 20,5 млн. долларов США за отчетный период (2021 год: 4,0 млн. долларов США). Увеличение в основном связано с дополнительными налогами и пенями, начисленными в 2022 году в результате налоговых проверок и переоценки в отношении предыдущих периодов с учетом новой информации, которая не была доступна на момент подготовки соответствующей финансовой информации, и соответствующих толкований руководством.

Подходный налог

Расходы по подоходному налогу составили 43,6 млн. долларов США за отчетный период, что отличается на 9,5 млн. долларов США по сравнению с расходами по подоходному налогу в размере 34,1 млн. долларов США в 2021 году. Такая значительная сумма налогового вычета в 2022 году включает дополнительную начисленную сумму расходов по подоходному налогу и соответствующие пени в размере 20,6 млн. долларов США, вызванные налоговыми проверками и переоценками за предыдущие годы. Кроме того, увеличение расходов по подоходному налогу также связано с уменьшением налоговой базы имущества, оборудования и основных средств относительно МСФО, вызванного девальвацией тенге по отношению к доллару США, что приводит к дополнительным отсроченным налоговым обязательствам и соответствующим налоговым расходам.

Расходы по подоходному налогу в 2021 году в основном были вызваны отменой обесценения в размере 74,2 млн. долларов США, признанной на 31 декабря 2021 года, и соответствующим признанием отложенных налоговых обязательств. В 2021 году была проведена отмена обесценения, и увеличение разницы между МСФО базой и налоговой базой имущества, оборудования и основных средств, что привело к дополнительным отложенным налоговым обязательствам и соответствующим налоговым расходам.

Ликвидность и финансовые ресурсы

В период, рассматриваемый в отчете, основным источником средств Товарищества были денежные средства от операционной деятельности. После проведения переговоров по реструктуризации облигаций в 2022 и 2021 годах основное внимание было сосредоточено на сохранении денежных средств путем оптимизации расходов на капитальные вложения и потребностей оборотного капитала.

Движение денежных средств

В таблице ниже представлены показатели Товарищества о движении денежных средств за отчетный период и за 2021 г.:

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	53 733	12 511
Чистые денежные средства в результате операционной деятельности	107 212	124 546
Чистые денежные средства в результате инвестиционной деятельности	(15 304)	(10 583)
Чистый денежный поток в результате финансовой деятельности	(103 343)	(72 632)
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	(604)	(109)
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	41 694	53 733

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистый денежный поток от операционной деятельности за отчетный период составил 107,2 млн долларов США (2021 год: 124,5 млн долларов США) и был в основном обусловлен:

- убытком до налогообложения за отчетный период в размере 39,7 млн долларов США (2021 год: доход в размере 45,9 млн долларов США), скорректированным с учетом неденежных отчислений на амортизацию в размере 51,8 млн долларов США (2021 год: 57,3 млн долларов США), финансовых расходов в размере 96,3 млн долларов США (2021 год: 92,9 млн долларов США) и восстановлением обесценения в 2021 году в размере 74,2 млн долларов США.
- уменьшением оборотного капитала на 4,9 млн долларов США (2021 год: 7,4 млн долларов США) в основном связанного с увеличением прочих текущих обязательств на 5,6 млн долларов США (2021 год: 0,1 млн долларов США), сокращением товарных запасов на 1,5 млн долларов США (2021 год: 2,5 млн долларов США), частично компенсированным за счет увеличения торговой дебиторской задолженности на 5,7 млн. долларов США (2021 год: 6,9 млн. долларов США).
- выплатами по подоходному налогу в размере 5,7 млн долларов США (2021 год: 2,4 млн долларов США).

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности за отчетный период, составили 15,3 млн. долларов США (2021 год: 10,6 млн. долларов США). Это главным образом связано с выплатами, связанными с программой капитального ремонта скважин на сумму 5,0 млн. долларов США за отчетный период (2021 год: 3,6 млн. долларов США), развитие инфраструктуры системы газлифта на сумму 5,0 млн. долларов США (2021 год: 2,8 млн. долларов США) и модификацией УКПГ 1-2-3 на сумму 4,0 млн. долларов США (2021 год: 0,4 млн. долларов США). В 2022 году была осуществлена передача денежных средств с ограниченным использованием в размере 0,5 млн. долларов США в соответствии с требованиями прав использования недр по обязательствам по ликвидации и восстановлению участков группы (2021 год: 0,5 млн. долларов США).

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности за отчетный период составил 103,3 млн. долларов США (2021 год: 72,6 млн. долларов США). В 2022 году в чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности вошли платежи по финансовым расходам в размере 103,3 млн. долларов США (2021 год: 91,2 млн. долларов США). В 2021 году в чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности также вошли платежи в размере 1,7 млн. долларов США по договорам аренды и получение займа в размере 20,3 млн. долларов США по внутригрупповому договору займа.

Обязательства

Риск ликвидности Товарищества связан с потенциальными затруднениями в привлечении средств для исполнения финансовых обязательств.

Товарищество на регулярной основе проводит мониторинг потребностей в ликвидности, и руководство стремится обеспечить наличие средств в объеме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения. В таблице ниже представлены сроки погашения финансовых обязательств Товарищества по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 года на основе недисконтированных платежей по договорам:

По состоянию на 31 декабря 2022 года	До востребования	Менее месяцев	3 3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы	420	–	96 800	387 200	1 679 406	2 163 826
Финансовая гарантия	–	–	–	400 000	–	400 000
Торговая кредиторская задолженность	7 360	–	404	–	–	7 764
Прочие текущие обязательства	10 824	–	–	–	–	10 824
Задолженность перед правительством Казахстана	–	258	773	4 124	3 350	8 505
	18 604	258	97 977	791 324	1 682 756	2 590 919

По состоянию на 31 декабря 2021 года	До востребования	Менее месяцев	3 3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы	–	–	91 200	394 723	1 538 827	2 024 750
Финансовая гарантия	–	–	725 000	400 000	–	1 125 000
Торговая кредиторская задолженность	6 164	–	546	–	–	6 710
Прочие текущие обязательства	14 307	–	–	–	–	14 307
Задолженность перед правительством Казахстана	–	258	773	4 124	4 381	9 536
	20 471	258	817 519	798 847	1 543 208	3 180 303

Обязательства по капитальным затратам

В течение отчетного периода Товарищество финансировало капитальные затраты по приобретению основных средств (без учета НДС) на сумму около 14,8 млн. долларов США (2021 год: 9,6 млн. долларов США). Данная сумма в основном отражает затраты, связанные с программой капитального ремонта скважин, разработкой инфраструктуры газлифта, модификацией УКПГ 1/2/3 и другими проектами по развитию инфраструктуры месторождений.

Газоперерабатывающий завод

После успешного завершения первой очереди строительства газоперерабатывающего завода, состоящей из двух установок, Товарищество осуществило полный ввод в эксплуатацию третьей установки в течение 2019 года. Эта установка находится в режиме горячей резервной готовности, и в 2023 году была утверждена отдельная программа обслуживания для дальнейшего повышения эффективности переработки сырого газа и получения конечной продукции.

Краткий обзор за пять лет

<i>В млн долларов США (если не указано иное)</i>	2022	2021	2020	2019	2018
Сверка показателей ЕБИТДА					
(Убыток) / прибыль до налогообложения	(39.7)	45.9	(406.4)	(1,336.6)	(83.8)
Плюс корректировки					
Финансовые затраты	96.3	92.9	103.8	46.8	55.8
Расходы на обесценение	–	(74.2)	298.0	1,352.2	117.6
Чистый (убыток) / прибыль от курсовых разниц	(0.1)	0.3	1.1	(0.8)	0.8
Доход по процентам	(0.1)	(0.3)	(0.3)	(0.1)	(0.3)
Прочие расходы	20.4	4.0	6.9	13.0	46.2
Прочие доходы	(7.8)	(7.3)	(5.6)	(8.4)	(5.4)
Износ, истощение и амортизация ¹	51.8	57.3	89.8	143.1	117.0
ЕБИТДА	120.8	118.6	87.3	209.2	247.9
Сверка операционных расходов					
Себестоимость реализованной продукции	84.8	87.9	126.3	174.2	166.3
<i>Минус:</i>					
Износ, истощение и амортизация	(51.7)	(55.6)	(86.3)	(136.8)	(115.3)
Изменение в запасах ²	(1.2)	(0.4)	(7.3)	6.2	(0.1)
Операционные расходы	31.8	31.9	32.7	43.6	50.9
Сверка общих и административных расходов					
Общие и административные расходы	6.2	5.9	6.9	12.7	12.4
<i>Скорректированные на:</i>					
Износ и амортизация	(0.2)	(0.1)	(0.5)	(1.8)	(1.6)
Общие и административные расходы	6.0	5.8	6.4	10.9	10.8
Сверка чистого долга					
Долгосрочные займы	1,155.8	1,155.5	1,135.0	1,100.6	1,094.0
Текущая часть долгосрочных займов	4.4	11.5	11.1	4.0	4.8
<i>Минус:</i>					
Денежные средства и их эквиваленты	41.7	53.7	12.5	13.7	121.8
Чистый долг	1,118.5	1,113.3	1,133.6	1,090.9	977.0
Чистые денежные средства, полученные в результате операционной деятельности	107.2	124.5	90.2	212.1	198.0
Чистые денежные средства, использованные в результате инвестиционной деятельности	(15.3)	(10.6)	(25.8)	(116.3)	(171.7)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(103.3)	(72.6)	(66.0)	(89.1)	(52.5)
Рентабельность по ЕБИТДА³	60.5%	60.7%	49.6%	64.9%	63.6%

¹ Износ применительно только к операционным активам.

² Ввиду существенности данной статьи с 2019 г. изменение товарных запасов включено в сверку операционных расходов. В целях обеспечения сопоставимости показатели прошлых периодов соответствующим образом скорректированы.

³ Рентабельность по ЕБИТДА рассчитывается путем деления показателя ЕБИТДА на показатель общей выручки.

Альтернативные показатели эффективности

При анализе операционных результатов Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерних предприятий (в том числе Товарищества) рассматриваются альтернативные показатели эффективности, которые несут дополнительную финансовую информацию и регулярно анализируются руководством для оценки финансовых результатов или финансового положения Товарищества и могут быть использованы инвесторами и другими заинтересованными сторонами в тех же целях. При этом показатели, несущие такую дополнительную информацию, не являются универсальными и общеприменительными, в том числе и в нефтегазовой отрасли. Соответственно, их сравнение со схожими показателями и результатами других компаний представляется затруднительным или невозможным. Некоторые из представленных показателей рассчитаны на основе показателей, входящих в МСФО, однако сами не являются показателями, входящими в МСФО. Их не следует рассматривать отдельно от соответствующих показателей МСФО или в качестве альтернативы им.

ЕБИТДА

Показатель EBITDA отражает результаты операционной деятельности до вычета амортизации, выплат, основанных на акциях, прибыли или убытка от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, убытков от курсовых разниц, финансовых расходов, финансовых доходов, доходов/расходов по неосновным видам деятельности и налоговых выплат и включает в себя любые денежные средства, полученные или выплаченные по операциям хеджирования. Данный показатель имеет важное значение, поскольку позволяет руководству оценивать результаты операционной деятельности Товарищества без учета исключительных и неденежных статей.

Операционные расходы

Операционные расходы представляют собой себестоимость реализации за вычетом амортизации и изменения товарных запасов. Данный показатель имеет важное значение, поскольку позволяет руководству оценивать расходы Товарищества на основе кассового метода.

Вступление к корпоративному управлению

Соответствие требованиям Кодекса корпоративного управления Великобритании

К деятельности Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (включая Товарищество) применялись принципы и положения в сфере корпоративного управления, установленные Кодексом корпоративного управления Великобритании («Кодекс»), принятый Советом по финансовой отчетности Великобритании в июле 2018 г. Ознакомиться с Кодексом можно на официальном сайте Британского совета по финансовой отчетности: www.frc.org.uk.

Кодекс устанавливает высокие требования в сфере корпоративного управления и отчетности, которые должны в полном объеме соблюдаться компаниями, чьи акции торгуются в премиальном сегменте Лондонской фондовой биржи (как в случае с Nostrum Oil & Gas PLC на протяжении 2022 г.), при этом эмитенты обязаны раскрывать и пояснять любые отклонения от требований Кодекса.

В отношении материнских компаний, чьи акции торгуются в премиальном сегменте (как в случае с Nostrum Oil & Gas PLC), Кодекс требует, чтобы совет директоров материнской компании обеспечивал надлежащее сотрудничество внутри Группы, позволяющее эффективно выполнять управленческие обязанности.

Дочерние компании Nostrum Oil & Gas PLC не имеют отдельного кодекса корпоративного управления.

Вся имеющаяся информация о системе и структуре корпоративного управления Товарищества содержится в разделе о корпоративном управлении Nostrum Oil & Gas PLC на с. 88—127 годового отчета Nostrum Oil & Gas PLC за 2022 год, который доступен для скачивания по адресу <https://www.nostrumoilandgas.com/ru/>.

Высшее руководство

Арфан Хан

Главный исполнительный директор

Дата назначения: 26 января 2021 г.

Иные должности, занимаемые в настоящий момент: Нет

Образование и опыт работы:

- 35-летний опыт работы в отрасли.
- Президент Stratum Energy Group (Румыния) (с января 2020 г. и до прихода в Nostrum Oil & Gas PLC)
- Главный операционный директор Amni International Petroleum (Нигерия) (апрель 2014 г. — декабрь 2019 г.)
- Директор по добыче углеводородов в Maersk Oil (Ангола) (апрель 2012 г. — март 2014 г.)
- Главный специалист по производству в компании Shell (Нигерия и Казахстан) (август 2002 г. — март 2012 г.)
- До 2002 г.: 12-летний опыт работы в подразделении ExxonMobil (США) по разработке шельфа Мексиканского залива (в период до 2002 г.)
- Член Общества инженеров нефтегазовой промышленности
- Имеет степень бакалавра наук Техасского университета A&M (США) и степень MBA Тулейнского университета (США)

Улугбек Махмадияров

Руководитель финансового отдела

Образование и опыт работы:

- Назначен финансовым руководителем Группы с 1 октября 2022 г.
- Дипломированный бухгалтер с более чем 17-летним опытом работы в бизнесе и сфере профессиональных услуг.
- С 2014 г. занимал различные должности в команде Nostrum Finance, включая руководящие должности в области бухгалтерского учета и отчетности, внутреннего аудита и управления рисками. До прихода в Nostrum работал в Ernst & Young в Узбекистане и Казахстане, руководя аудитом крупных международных компаний, в том числе зарегистрированных на бирже.
- Имеет степени магистра и бакалавра в Университетт мировой экономики и дипломатии.
- Член АССА (с 2014 г.) и сертифицированный внутренний аудитор (с 2015 г.)

Роберт Тинхоф

Директор по производству

Образование и опыт работы:

- 12 февраля 2019 г. назначен главным операционным директором Группы.
- Имеет 35-летний опыт работы в нефтегазовой отрасли, прежде всего в подразделениях Royal Dutch Shell в Нидерландах, Великобритании, Сирии, Иране, Египте, ОАЭ (Дубай), Ираке и России.
- До прихода в Nostrum занимал ряд руководящих постов: с 2000 г. работал в должности руководителя проектов бурения скважин в компании Shell и управляющего директора ТОО "Научно-исследовательский институт технологий добычи и бурения "КазМунайГаз" в Казахстане.

Томас Хартнетт

Главный юриконсульт, Корпоративный секретарь и исполняющий обязанности Директора по персоналу

Образование и опыт работы:

- 5 сентября 2008 г. назначен Главным юриконсультантом Группы Nostrum, 3 октября 2013 г. - Корпоративным секретарем Nostrum Oil & Gas PLC, а 13 января 2020 г. - исполняющим обязанности Директора по персоналу.
- Имеет более чем 30-летний профессиональный опыт, в том числе 16 лет работал в международной юридической фирме White & Case LLP, где был партнером и специализировался на сопровождении трансграничных сделок и сделок M&A; работал в офисах фирмы в НьюЙорке, Стамбуле, Лондоне, Брюсселе и Бангкоке.
- В 1996-1998 гг. работал старшим корпоративным консультантом в штаб-квартире Intercontinental Hotels Group в регионе EMEA.
- Имеет степень бакалавра искусств Пенсильванского университета по специальности "сравнительная политология и политология развития", а также степень доктора юриспруденции Школы юридических наук Нью-Йоркского университета.

- Член коллегии адвокатов Нью-Йорка (США) и Ассоциации специалистов по переговорам в топливноэнергетической отрасли.

Аби Зивс

Директор по маркетингу

Образование и опыт работы:

- Назначен руководителем отдела маркетинга 4 февраля 2022 г.
- В 2017-2022 годах занимал должность менеджера по продажам сжиженного газа и серы в ТОО "Жаикмунай".
- Более чем 28-летний опыт в транспортировке и продаже углеводородов в Латвии, Казахстане и Турции
- Выпускник физико-математического факультета Латвийского государственного университета

Асхат Сейтказин

Заместитель генерального директора ТОО «Жаикмунай»

Образование и опыт работы:

- Назначен заместителем генерального директора ТОО «Жаикмунай» в марте 2022 года.
- С 2013 г. по 2015 г. занимал должность менеджера по связям с общественностью в ТОО «Жаикмунай».
- Начальник отдела по связям с общественностью ТОО «Жаикмунай» с 2015 г. по 2022 г.
- Выпускник Института международного права и экономики (Москва) по специальности «Финансы и управление предприятием».

Жомарт Даркеев

Генеральный директор ТОО «Жаикмунай»

Образование и опыт работы:

- 14 ноября 2016 г. назначен генеральным директором ТОО "Жаикмунай".
- В ТОО "Жаикмунай" также занимал должности административного директора, помощника генерального директора, главного административного менеджера, инженера-менеджера и заместителя генерального директора.
- Ранее работал в компании Derkl Oil & Gas в качестве помощника бурильщика, а также ведущим инженером-разработчиком в Государственной холдинговой компании "Казахгаз".
- Закончил среднюю школу имени Фурманова и Ивано-Франковский национальный технический университет нефти и газа по специальности "Бурение нефтяных и газовых скважин".

Гульнара Шадеева

Начальник департамента по управлению персоналом ТОО «Жаикмунай»

Образование и опыт работы:

- В октябре 2013 г. назначена начальником департамента по управлению персоналом ТОО "Жаикмунай".
- 22-летний опыт работы в нефтегазовой отрасли на руководящих должностях в кадровых подразделениях ТОО "КИОС", Baker Hughes Services Inc., АМЕС, "Экстерран" и ТОО "Болашак Атырау".
- Имеет степень бакалавра по специальности "автоматизация производства" Российского государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина (Москва) и по специальности "бухгалтерский учет" Западно-Казахстанского государственного университета, а также степень магистра по специальности "управление человеческими ресурсами" РАНХиГС (Москва) и "управление человеческими ресурсами в международной среде" Кингстонского университета (Великобритания)

•

Даулет Тулегенов

Начальник департамента КК, ПБ, ОТ и ООС

Образование и опыт работы:

- В октябре 2018 г. назначен начальником департамента КК, ПБ, ОТ и ООС.
- В 2017-2018 гг. возглавлял проект АО "КазМунайГаз" по трансформации в сфере ОТ, ТБ и ООС.
- В 2010-2016 гг. руководил направлением ОТ, ТБ и ООС в компании "ЛУКОЙЛ".
- В 2009-2010 гг.: старший эксперт по ОТ, ТБ и ООС в АО "КазМунайТениз".
- В 2006-2009 гг.: старший специалист по ОТ, ТБ и ООС в компании "ЛУКОЙЛ".
- В 2003-2006 гг.: специалист по технике безопасности в компании "ТШО".

- Имеет более чем 19-летний опыт работы в сегменте разведки и добычи (как на суше, так и на морских месторождениях).
- Принимал участие в крупных международных проектах компаний Chevron, Shell, "ЛУКОЙЛ", "Тенгизшевройл" и CNPC в Казахстане.
- Выпускник Тюменского государственного нефтегазового университета (Россия).

Мелоди Пинет

Руководитель отдела кадров (кроме Казахстана)

Образование и опыт работы:

- В мае 2018 г. назначена Руководителем отдела кадров Nostrum (подразделения за пределами Казахстана).
- В 2016—2018 гг.: директор по персоналу в Bee Engineering (Бельгия).
- В 2015—2016 гг.: кадровый консультант в Tempo-Team' Randstad company (Бельгия).
- В 2013—2014 гг.: полевой психосоциальный работник в Terres Rouges (Сенегал).
- Имеет степень бакалавра по специальностям «политология и государственное управление» и «психология» Католического университета Лувена.
- Имеет степень магистра по специальности «международные отношения и управление дипломатическими конфликтами» Католического университета Лувена.

Наталья Дибе

Руководитель ESG

Образование и опыт работы:

- В январе 2020 г. назначена начальником отдела бюджетирования и контроля ТОО «Жаикмунай».
- В 2014-2020 гг. назначена финансистом по бюджетному контролю в ТОО «Жаикмунай».
- Более 18 лет постквалификационного опыта, в том числе 9 лет в одном из крупнейших банков СНГ – АО «Казкоммерцбанк» (в настоящее время «Халык Банк»), преимущественно в области контроля и комплаенса.
- Имеет степень бакалавра в области бухгалтерского учета и аудита, а также востоковедения в Евразийской академии, степень магистра делового администрирования Российской академии при Президенте Российской Федерации. Исполнительный магистр в области государственного управления Российской академии находится - в процессе получения.
- Наличие сертификата в области управления проектами (IPMA) и ESG Университета Пенсильвании и Лондонской академии отчетности.
- Участник и полуфиналист конкурса для руководителей «Лидеры России» на международном треке в 2020 и 2021 гг.

Бывшее высшее руководство

Атул Гупта

Исполнительный председатель

Срок службы: с 19 мая 2014 г. по 14 февраля 2023 г.

Навыки и опыт:

- Главный исполнительный директор (2006— 2008 гг.) и главный операционный директор (1999—2006 гг.) в компании Burren Energy
- Широкий 40-летний опыт работы в международных нефтегазовых компаниях: Charterhouse Petroleum, Petrofina, Monument и Burren Energy

Мартин Кокер

Исполняющий обязанности Главного финансового директора

Срок службы: с 31 марта 2020 г. по 30 августа 2021 г.

Навыки и опыт:

- Дипломированный бухгалтер с более чем 30-летним опытом работы
- Занимал ряд руководящих должностей среднего звена, возглавлял проектные группы, исполнял обязанности главного исполнительного директора и главного финансового директора, а также работал в качестве независимого неисполнительного директора и председателя комитета по аудиту в Etalon Group PLC, Headhunter Group PLC и TCS Group Holding PLC
- Занимал руководящие должности в Deloitte & Touche, KPMG, Ernst & Young и Amerada Hess

Шейн Дрейдер

Главный финансовый директор

Срок службы: с 30 августа 2021 г. по 30 сентября 2022 г.

Навыки и опыт:

- Назначен Главным финансовым директором Группы Nostrum с 30 августа 2021 г.
- Дипломированный бухгалтер с более чем 25-летним опытом работы в бизнесе и сфере профессиональных услуг.
- До прихода в Nostrum занимал пост управляющего директора по IPO АО НК «КазМунайГаз», а также входил в состав правления и работал в качестве управляющего директора и финансового директора — финансового контролера АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз».
- Имеет степень бакалавра в сфере коммерции Университета Калгари.
- Действительный член ассоциации дипломированных профессиональных бухгалтеров провинции Альберта (Канада).

Аркадий Епифанов

Коммерческий директор

Срок службы: с 13 января 2017 г. по 3 февраля 2022 г.

Навыки и опыт:

- 13 января 2017 г. назначен коммерческим директором
- В 2009—2017 гг. занимал должность консультанта по маркетингу в ТОО «Жаикмунай»
- Более 20 лет работал на руководящих постах (в составе правления или совета директоров) в компаниях «Нафта», «Трансойл», «ЛУКОЙЛ», LITASCO и Baltic Oil Terminal
- Работал в нефтяном секторе в различных регионах мира, в том числе в Финляндии, Бельгии, Румынии, России, Швейцарии, Нидерландах и на Британских островах
- Имеет диплом Лейпцигского университета (Германия) по специальности «экономика»

Равенство и многообразии

Руководство Товарищества признает важность принципа многообразия (в том числе гендерного) и его положительное влияние на свою работу и стремится поддерживать необходимый баланс в своем составе. Руководители Товарищества имеют опыт работы в различных секторах, разный возраст и пол, а также разное региональное и этническое происхождение.

7 декабря 2017 г. Совет директоров Nostrum Oil & Gas PLC принял Политику равенства и многообразия, которой строго придерживались и Nostrum Oil & Gas PLC, и все ее дочерние предприятия (включая Товарищество) в 2022 г. 14 сентября 2022 г. в Политику равенства и многообразия были внесены уточняющие поправки.

В соответствии с ней Товарищество обязуется предотвращать дискриминацию и придерживаться принципа равенства и многообразия во всех аспектах коммерческой деятельности, включая процесс найма работников. Политика распространяется на всех сотрудников Товарищества. Принципы политики также распространяются на организацию работы сотрудников Товарищества с цепочкой поставщиков, кандидатами на позиции и посетителями, а также на поведение третьих сторон по отношению к сотрудникам Товарищества. Цель политики — продвигать принцип равенства возможностей и обеспечивать защиту работников от дискриминации, прямой или косвенной, по признаку национальности, цвета кожи, этнической принадлежности, религиозных взглядов, пола, гендерной идентичности и ее выражения (в том числе в случае коррекции пола), происхождения, возраста, семейного положения, инвалидности или сексуальной ориентации.

ТОО «Жаикмунай» намерено обеспечивать достижение этой цели путем реализации следующих мер:

- распространение информации об открывающихся позициях и их продвижение должны осуществляться таким образом, чтобы предложить свою кандидатуру имели возможность все лица с надлежащим уровнем квалификации и (или) опыта;
- должна отсутствовать дискриминация в условиях труда;
- все продвижения по службе должны осуществляться исключительно на основании профессиональных компетенций сотрудников, и ни одно из решений о повышении не должно являться дискриминационным;
- если это допустимо и целесообразно, должны рассматриваться запросы по трудоустройству на условиях неполного рабочего дня или совместного исполнения обязанностей в рамках одной должности, а также должен осуществляться контроль над соблюдением прав сотрудников с неполной занятостью;
- все сотрудники должны иметь возможность соблюдать, когда это возможно, религиозные правила (например, время для молитвы и религиозные праздники) и культурные обычаи (например, носить традиционную одежду), а также иметь возможность следовать особому режиму питания; и
- должны быть приняты разумные меры по поддержке сотрудников в исполнении домашних обязанностей (например, по уходу за маленькими детьми и престарелыми родственниками).

В течение 2022 г. особое внимание и значительные усилия были сосредоточены на поощрении принципа равенства и многообразия. Товарищество находится только в начале долгосрочного проекта, но в 2022 г. произошел взлет, и усилия по повышению осведомленности о богатстве наших различий будут в ближайшие годы только возрастать. В 2022 г. были приняты следующие меры по внедрению данной политики:

- Донесение важных концепций многообразия и инклюзивности посредством предоставления информационных материалов на рабочем месте, а также в качестве отправной точки для любых вопросов, связанных с этой темой.
- Рассылка ежемесячных информационных бюллетеней всем сотрудникам Товарищества с указанием контактного лица, к которому сотрудники могут обращаться по указанным в информационных бюллетенях вопросам.
- Вопросы, которые рассматривались в этом году для понимания терминологии и понятий, характерных для многообразия и инклюзивности, следующие:
 - Введение и объяснение проекта и ценностей компании.
 - Разъяснение понятий «Многообразие» и «Инклюзивность»
 - Различие понятий «Справедливость» и «Равноправие»
 - Представление понятий «Предвзятость» и «Стереотипы»
 - Выявление признаков дискриминации и предрассудков
 - Последствия инвалидности на работе

- Последствия сексизма на работе
- Понимание понятий «Культура», «Культурные различия», «Модель Льюиса», «Корпоративная культура»
- Объяснение понятий «Межкультурная коммуникация», «Культурная компетентность», «Коммуникативная компетентность»
- Анализ понятия «Микроагрессия»
- Распространение экспресс-тестов по темам, освещаемым в информационных бюллетенях, а также анонимное распространение результатов для улучшения понимания и возможности при необходимости устранить какое-либо недопонимание.
- Распространение анкет с открытыми вопросами, чтобы каждый участник мог самовыразиться, анонимно поделиться опытом, предложить способы улучшения рабочей среды и повысить осведомленность и чувствительность к аспектам многообразия, а также способствовать взаимодействию по различным темам МИИ.
- Привлечение сотрудников к созданию видеоролика, который затем был распространен среди всех, о важности МИИ и о конкретных шагах, предпринимаемых компанией в этом отношении.
- Проведение первого индивидуального семинара по многообразию и инклюзивности - межкультурной компетентности Высшим руководством, чтобы узнать о том, как создать инклюзивное рабочее место и как сделать равенство, многообразие и инклюзивность обязанностью всех руководителей и менеджеров Товарищества.
- Распространение руководящих положений, призванных консультировать и помогать сотрудникам в создании и поддержании приятной, дружелюбной и полной уважения рабочей атмосферы.
- Сотрудничество с широкой общественностью в социальных сетях, поощряя принцип многообразия и инклюзивности. Товарищество верит, что эти коммуникации помогают создать более инклюзивную среду.

Взятничество, коррупция и внутреннее информирование

Риски взятничества и коррупции в нефтегазовой индустрии достаточно высоки, поэтому в Nostrum Oil & Gas PLC реализуется политика противодействия коррупции и взятничеству, правила которой применяются ко всем сотрудникам Nostrum Oil & Gas PLC и дочерних предприятий (включая Товарищество), а также подрядных организаций. В рамках реализации политики проводится ежегодная оценка риска взятничества и коррупции; проводится аудит рисков для всех сторон, с которыми сотрудничает ТОО «Жаикмунай»; в контракты вводятся соответствующие положения, призванные предотвратить случаи нарушений; организуется обучение сотрудников по противодействию взятничеству и коррупции. Кроме того, согласно Кодексу корпоративного поведения, сотрудникам Nostrum Oil & Gas PLC и всех ее дочерних предприятий (включая Товарищество) и всем, кто ведет профессиональную деятельность от имени Товарищества, категорически запрещается осуществлять акты взятничества или коррупции в любых формах. Риски, связанные с коррупцией, оцениваются на уровне всего Товарищества, а не отдельных подразделений. В 2022 г. подтвержденных случаев коррупции не выявлено.

Обучение сотрудников правилам противодействия коррупции в 2022 г. не проводилось.

В Nostrum Oil & Gas PLC также принята Политика внутреннего информирования, которая учитывает Свод правил внутреннего информирования, опубликованный Британским институтом стандартов и Организацией общественного интереса в сфере труда. Положения политики применяются к деятельности Nostrum Oil & Gas PLC и всех ее дочерних предприятий (включая Товарищество).

31 марта 2022 г. были внесены уточняющие изменения в Кодекс корпоративного поведения, 13 июля 2022 г. - в Политику внутреннего информирования и 20 октября 2022 г. - в Политику борьбы с коррупцией и взятничеством.

20 октября 2022 г. была принята новая Стратегия участия в политической жизни.

Предотвращение уклонения от уплаты налогов

После принятия в Великобритании новых правил в рамках закона «О криминальных финансах» от 2017 г. Совет директоров в 2018 г. принял новую Политику предотвращения уклонения от уплаты налогов, применимую к Nostrum Oil & Gas PLC и всем ее дочерним предприятиям (включая Товарищество). В связи с подготовкой политики Nostrum Oil & Gas PLC провела специальную независимую оценку рисков и включила ее результаты в соответствующие разделы политики.

В 2022 г. был проведен тренинг по политике предотвращения уклонения от уплаты налогов.

Информация для инвесторов

Контактные данные

Контакты для инвесторов

Отдел по связям с инвесторами

ir@nog.co.uk

Тел.: +44-20-3740-7430

Юридический адрес

ТОО «Жаикмунай»

ул. Александра Карева, 43/1

г. Уральск, 090000

Казахстан

Тел.: +7-711-293-39-00

Факс: +7-711-293-39-01

Дополнительная информация в соответствии с листинговыми требованиями Казахстанской фондовой биржи

Долями в Товариществе владеет компания Nostrum Coöperatief Oil & Gas U.A. ("Coop") (100,00%).

Вся информация, предоставленная на основании Правил предоставления и обеспечения открытости информации (DTR) Управления финансовой деятельности Великобритании, находится в общественном доступе в разделе официальных сообщений на веб-сайте <https://www.nostrumoilandgas.com/>.

Такая информация также учитывает требования Казахстанской фондовой биржи (KASE) о предоставлении сведений обо всех крупных сделках, касающихся ТОО «Жаикмунай», за отчетный период.

Сделок, затрагивающих уставной капитал ТОО «Жаикмунай», или изменений в структуре собственности Товарищества в отчетном периоде не было.

ТОО «Жаикмунай» не имеет дочерних предприятий, а также прямого или косвенного участия в капитале других лиц.

Информация о штатном расписании приведена на с. 55-60.

Исполнительное руководство ТОО «Жаикмунай»

В состав исполнительного руководства Товарищества входит генеральный директор Жомарт Даркеев, биографические сведения о котором представлены на с. 108. Наблюдательный совет в ТОО «Жаикмунай» отсутствует. Комитеты при Совете директоров в ТОО «Жаикмунай» отсутствуют.

Вознаграждение исполнительного руководства:

Общая сумма вознаграждения г-на Даркеева за 2022 г. составила 116 458 600,00 тенге (включает базовое вознаграждение без учета индивидуального подоходного налога и пенсионных взносов). Премия по результатам работы в 2022 г. к начислению составила 11 285 525 тенге.

В отношении г-на Даркеева Товарищество уплатило в 2022 г. пенсионные взносы в размере 3 600 000,00 тенге.

Распределение прибыли среди участников

Товарищество является единственным операционным дочерним предприятием Nostrum Oil & Gas PLC. Периодически Товарищество осуществляет распределение прибыли среди его участников. Совет директоров Nostrum, материнской компании ТОО «Жаикмунай», ежегодно пересматривает дивидендную политику.

Распределение прибыли среди участников Товарищества за последние три года (в 2020 г., 2021 и 2022 гг.) не осуществлялось.

Поскольку уставной капитал ТОО «Жаикмунай» не представлен акциями, требование о публикации сведений о прибыли в расчете на акцию или балансовой стоимости в расчете на акцию отсутствует.

В Товариществе не предусмотрены КПЭ в области корпоративного управления, а также КПЭ в области охраны окружающей среды, кроме перечисленных на с. 23 и 24 КПЭ по показателям ESG.

Глоссарий

A	
API	Американский институт нефти.
C	
C1	Метан.
C2	Этан.
C3	Пропан.
C4	Бутан.
C5	Пентан.
C6	Гексан.
C7	Гептан.
CAC	Трубопровод с двумя ответвлениями, которые берут свое начало в Туркменистане и встречаются в Казахстане, а затем переходят в Россию и подключаются к российской трубопроводной системе. Имеет пропускную способность 60,2 млрд куб. м / год.
CDP	Организация со штаб-квартирой в Великобритании, содействующая компаниям в раскрытии информации о воздействии на окружающую среду (ранее известная как Carbon Disclosure Project).
CO2	Двуокись углерода.
E	
E&P	Разведка и добыча.
EBITDA	Прибыль до уплаты налогов за вычетом разовых расходов + затраты на финансирование + прибыль/(убыток) от курсовых разниц + расходы по программе участия сотрудников в акционерном капитале + износ – доход по процентам + другие расходы/(доходы).
F	
FCA	Управление по финансовому регулированию и надзору Великобритании.
FCA Уральск	Продажа, осуществляемая на условиях «франко-перевозчик», при которой Nostrum осуществляет поставку до терминала в Уральске, а риски транспортировки и потери переходят на покупателя после доставки перевозчику.
FOB	Продажа, осуществляемая на условиях «франко-борт».
I	
IAS	Международные стандарты бухгалтерского учета.
INED	Независимый неисполнительный директор.
K	
KASE	Казахстанская фондовая биржа.
L	
LSE	Лондонская фондовая биржа.
N	
NED	Неисполнительный директор.
Nostrum	Nostrum Oil & Gas PLC, зарегистрированная на бирже компания Группы.
Nostrum Oil & Gas PLC	Юридический адрес: 20 Eastbourne Terrace

	London W2 6LG United Kingdom (Великобритания)
R	
Ryder Scott	Независимая консалтинговая компания в области добычи нефти и газа Ryder Scott Company LP, штаб-квартира которой находится по адресу 621 Seventeenth Street, Suite 1550, Denver, Colorado, 80293, USA (США).
S	
SSN	Старшие обеспеченные облигации (как определено на страницах 28 и 89).
SUN	Старшие необеспеченные облигации (как определено на страницах 28 и 89).
T	
TCFD	Рабочая группа по раскрытию финансовой информации, связанной с изменением климата
TISE	Международная фондовая биржа
U	
Ural O&G	ТОО «Урал Ойл энд Газ» (Ural Oil and Gas LLP).

A	
АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (КМГ)	Государственная нефтегазовая компания Казахстана.
Б	
барр. н. / сут.	Баррели сырой нефти в сутки.
баррель/барр.	Стандартная единица измерения объема: 1 баррель = 159 литров или 42 галлона США.
бассейн	Большая область с толстым слоем осадочных пород.
бнэ	Баррель нефтяного эквивалента (сырой нефти); коэффициент, используемый Nostrum для преобразования объемов производства различных углеводородов в баррели нефтяного эквивалента.
бнэ/сут.	Баррели эквивалента (сырой) нефти в сутки.
БСС	Страны бывшего Советского Союза.
В	
вероятные запасы (2P)	Запасы, анализ геологических и инженерных данных по которым предполагает, что их добыча скорее вероятна, чем нет. Вероятность того, что оценочные показатели по объему таких запасов будут достигнуты или превышены в ходе фактической добычи составляет не менее 50%. Доказанные и вероятные запасы называются запасами 2P.
возможные запасы (3P)	Запасы, вероятность извлечения которых характеризуется как низкая (вероятность 10%). С этими запасами связана относительно высокая степень риска. Доказанные, вероятные и возможные запасы называются запасами 3P.
Г	
газ	Полезное ископаемое, состоящее в основном из легких углеводородов. Может быть разделен на сухой газ — главным образом метан, но часто содержащий некоторое количество этана и меньшее количество тяжелых углеводородов (также называется товарный газ), и жирный газ — главным образом этан, пропан и бутан, а также в меньшем количестве более тяжелые углеводороды; частично жидкий при атмосферном давлении.
газовый конденсат	Смесь жидких углеводородов, образующаяся в результате конденсации нефтяных углеводородов, изначально находящихся в газообразном состоянии в подземном коллекторе.

газоперерабатывающий завод (ГПЗ)	Объект для переработки попутного газа и газового конденсата, производящий в результате различные продукты (стабилизированный конденсат, СУГ и сухой газ) для коммерческой продажи. УПГ-1 означает первую установку ГПЗ Nostrum. УПГ-2 означает вторую установку ГПЗ Nostrum. УПГ-3 означает третью установку ГПЗ Nostrum.
ГДР	Глобальные депозитарные расписки Nostrum Oil & Gas LP.
Государство	Республика Казахстан.
Группа	Nostrum Oil & Gas PLC и, если требуется по контексту, ее прямые и косвенные консолидированные дочерние компании.
Д	
денежные средства	Денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции.
джоуль	Единица энергии, используемая для измерения объемов газа. 1 мегаджоуль (МДж) = 106 Дж 1 гигаджоуль (ГДж) = 109 Дж 1 тераджоуль (ТДж) = 1012 Дж 1 петаджоуль (ПДж) = 1015 Дж
директора или Совет директоров	Директора Компании.
добывающая скважина	Скважина, пробуренная для добычи нефти или газа либо пригодная для добычи после определения продуктивной структуры и характеристик.
договор о получении доли участия	Передача процента от разрешения на добычу нефти или газа, принадлежащего владельцу права аренды, в обмен на (частичное или полное) выполнение программы работ получателем права бурения. Следует отметить, что в обычной ситуации эта работа должна была бы выполняться и оплачиваться стороной — владельцем права аренды.
доказанные запасы (1P)	Запасы, добыча которых вероятна с высокой степенью определенности (вероятность 90%). С этими запасами связана относительно низкая степень риска. Доказанные разрабатываемые запасы — это запасы, которые можно добыть из имеющихся скважин с помощью имеющейся инфраструктуры и методов добычи. Доказанные неразрабатываемые запасы — это запасы, для вовлечения которых в разработку потребуется дополнительная инфраструктура.
доля государства	Доля добычи углеводородов (в денежном или натуральном выражении), причитающаяся Республике Казахстан по СРП.
ДПМ	Долгосрочная программа мотивации.
Ж	
жидкие углеводороды	Реализуемый продукт в жидкой форме, производимый в результате дальнейшей обработки в наземном заводе, например, конденсат или СУГ.
З	
забуривание	Начало операций по бурению.
заинтересованное лицо	Физическое или юридическое лицо, которое может повлиять на решения или действия юридического лица, или на которое могут или, по их мнению, влияют решения или действия юридического лица.
Закон о СРП	Закон Республики Казахстан № 68-III «О соглашениях (контрактах) о разделе продукции при проведении нефтяных операций на море» от 8 июля 2005 г.
закрытие	Прекращение добычи на скважине.
запасы углеводородов	Доказанные запасы углеводородов, которые относятся к категориям 3P, 2P или 1P в зависимости от вероятности коммерческой разработки соответствующего месторождения.
И	

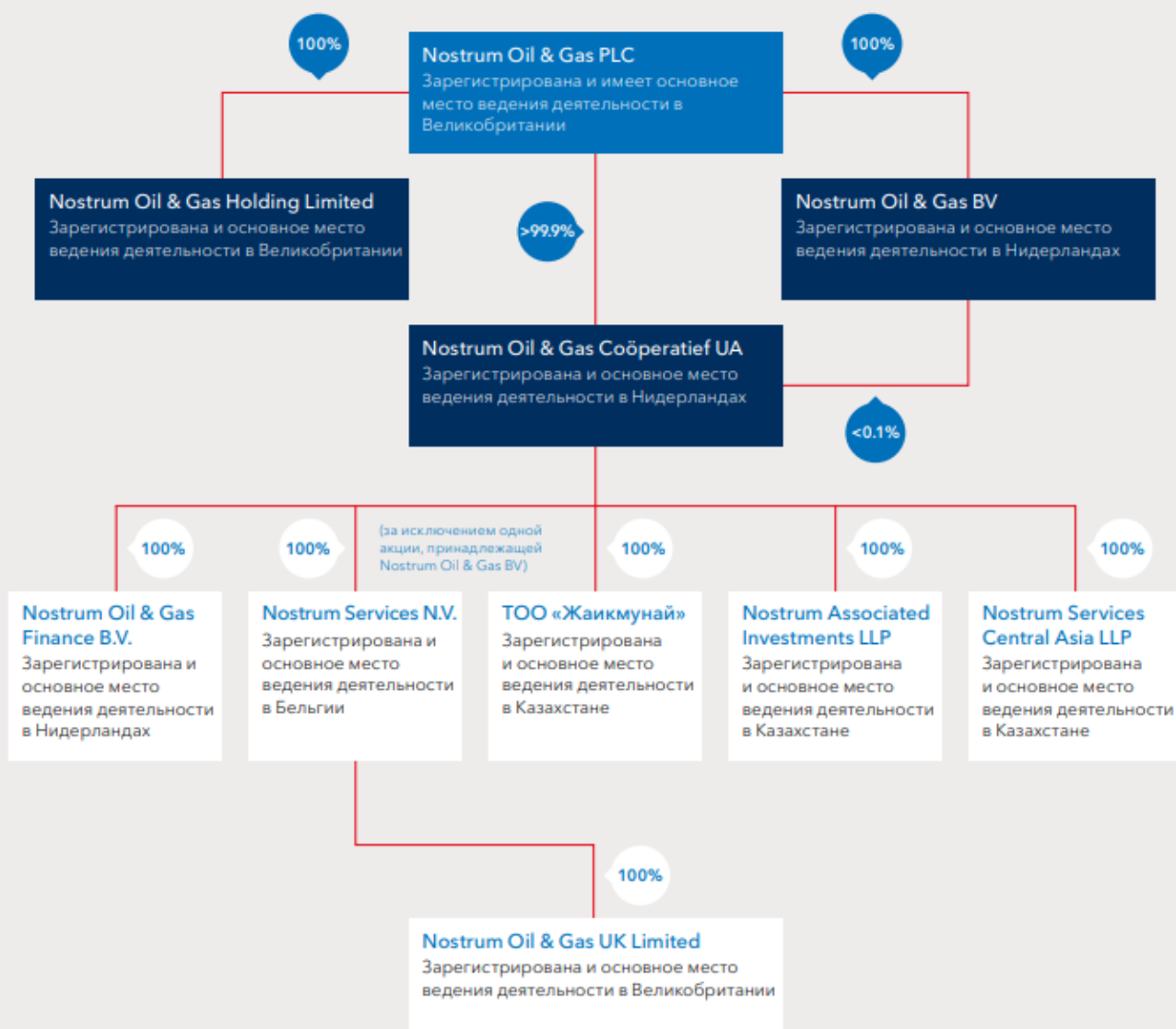
извлечение	Второй этап добычи углеводородов, во время которого внешние флюиды, такие как вода или газ, нагнетаются в пласт для поддержания пластового давления и вытеснения углеводородов по направлению к стволу скважины.
К	
Казахстан	Республика Казахстан.
Каспийский регион	Части стран, граничащие с Каспийским морем.
Кодекс корпоративного управления Великобритании	Свод надлежащих норм корпоративного управления для котируемых (включенных в листинги) компаний, принятый Советом по финансовой отчетности Великобритании.
Коллектор	Пористый и проницаемый пласт, содержащий природное скопление извлекаемой нефти и (или) газа, удерживаемых непроницаемой породой или водяными заслонами, и изолированный от других коллекторов.
компенсационная нефть	Количество добытой сырой нефти, по отношению к которой рыночная стоимость равна ежемесячным расходам компании Nostrum, которые могут быть вычтены на основании СРП (см. соответствующее определение ниже) (включая все операционные расходы, затраты на разведку и разработку, вплоть до ежегодного максимума в размере 90% от ежегодной валовой фактической стоимости добычи углеводородов).
конденсат	Углеводороды, которые имеют газообразную форму в пласте, но конденсируются в жидкую фазу при подъеме на поверхность, где давление намного ниже.
КРС (капитальный ремонт скважины)	Текущее техобслуживание или ремонт добывающей скважины в целях поддержания, восстановления или увеличения добычи.
Л	
Лицензия	Лицензия серии МГ № 253-Д (Нефть), выданная ТОО «Жаикмунай» Правительством 26 мая 1997 г., с изменениями.
М	
м	Метр(ы).
м³	Кубический метр.
м³/сут	Кубических метров в сутки.
месторождение	Участок, состоящий из одного или нескольких коллекторов, сгруппированных или относящихся к одной отдельной геологической особенности строения и (или) стратиграфическому признаку.
Механомонтажные работы	Финальный этап строительных или монтажных операций, после которого возможно проведение пусконаладочных работ.
Млн. барр.	Миллион баррелей нефти.
Млн. бнэ	Миллион баррелей нефтяного эквивалента.
млрд куб. м	Миллиард кубических метров.
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности.
Н	
НБК	Национальный банк Казахстана.
О	
Облигации 2010 г.	Облигации с купоном 10,500%, выпущенные в 2010 г.
Облигации 2012 г.	Облигации с купоном 7,125%, выпущенные в 2012 г.
Облигации 2014 г.	Облигации с купоном 6,375%, выпущенные в 2014 г.
Облигации 2017 г.	Облигации с купоном 8,000%, выпущенные в 2017 г.

Облигации 2018 г.	Облигации с купоном 7,000%, выпущенные в 2018 г.
Обсадная колонна	Относительно тонкостенные стальные трубы большого диаметра, которые соединяются винтами в обсадную колонну. Такие колонны устанавливаются посредством цементирования и используются в креплении скважин, пробуренных для извлечения керна или иных целей.
Общие и административные расходы	Общие и административные расходы Компании.
ОКП, ОТ, ТБ и ООС	Обеспечение качества продукции, охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды.
ОПЕК	Организация стран — экспортеров нефти.
оператор	Физическое или юридическое лицо, несущее ответственность за проведение работ по разведке, разработке и добыче нефти и газа на арендованном нефтегазовом участке или горном отводе самостоятельно и, если применимо, в отношении других долевых собственников, в общем случае в соответствии с условиями договора о совместной или аналогичного договора разработке.
ОТ, ТБ и ООС	Охрана труда, техника безопасности и охрана окружающей среды.
оценочная скважина	Скважина, пробуренная с целью уточнения параметров месторождения и оценки его коммерческого потенциала.
П	
парниковый газ	Газ (например, двуокись углерода), создающий парниковый эффект посредством поглощения инфракрасного излучения.
переработка	Получение товарной продукции из углеводородного сырья, полученного из нефтяных и газовых скважин.
переработка и сбыт	Все нефтегазовые операции, которые происходят после доставки сырой нефти или газа на НПЗ или установку фракционирования.
перспективные ресурсы	Оцененное количество нефти на определенную дату, которое потенциально извлекаемо из необнаруженных залежей.
плотность в градусах API	Стандартный отраслевой метод указания удельной плотности нефти или других жидких углеводородов, разработанный Американским институтом нефти. Более высокая плотность в градусах API указывает на более низкую удельную плотность и более легкие сорта нефти. Если плотность по API больше 10, продукт легче воды и плавает на ее поверхности; если она меньше 10, он тяжелее воды и тонет. В общем случае нефть с плотностью от 40 до 45 градусов API продается по самым высоким ценам.
попутный газ	Газ, который залегает в нефтяных пластах в газообразном состоянии.
Правила листинга	Правила листинга, установленные Управлением финансовой деятельности Великобритании (FCA) в соответствии с разделом 73А Закона о финансовых услугах и рынках.
прибыльная нефть	Прибыльная нефть — это разница между компенсационной нефтью и общим объемом сырой нефти, добытой в течение каждого месяца, которая разделяется между Государством и ТОО «Жаикмунай».
приобретение доли участия	Контрактное соглашение с владельцем разрешения на добычу нефти и газа, согласно которому все права (или их процентная доля) по этому разрешению назначаются другой стороне в обмен на выполнение программы работ, требуемых согласно разрешению, или на выполнение других оговоренных в контракте обязательств.
приостановленная скважина	Приостановленная скважина в текущий момент не используется для оценки или добычи и закрыта. Она будет либо возвращена в эксплуатацию или использована для оценки, либо закрыта и ликвидирована.
программа работ	График работ, согласованный между сторонами (владельцами разрешений, участниками СРП и правительством), которые должны быть выполнены за определенный период времени согласно договору.
пусконаладочные работы	Комплекс работ и испытаний, выполняемых на заводах и иных объектах (таких как УПГ-3) с целью достижения работоспособности в соответствии с параметрами проектной документации или технологическими требованиями перед началом эксплуатации.
Р	

разведочная скважина	Скважина, пробуренная в определенном месте исключительно в разведочных целях (для получения информации).
разработка	Процесс, в ходе которого инженерные группы проектируют наиболее эффективные варианты разработки, включающие постройку скважин и связанной инфраструктуры для получения углеводородов из месторождения в рамках доказанного продуктивного пласта (согласно результатам разведки и оценки). Разработка включает три этапа: разведку и оценку, разработку и добычу.
Разрешение геологоразведочные работы	на Геологический отвод (Приложение к Лицензии), выданный ТОО «Жаикмунай» Компетентным органом.
Разрешение на добычу	Горный отвод (Приложение к Лицензии), выданный ТОО «Жаикмунай» Компетентным органом.
РВП или разрешение на водопользование	на Разрешение, выданное соответствующим государственным органом в отношении использования воды в соответствии с Водным кодексом.
РК	Республика Казахстан.
Роялти	Доля в нефтегазовом месторождении, предоставляющая владельцу право на долю добытых нефти или газа без затрат на добычу.
С	
сейсмические исследования	Использование ударных волн, вызванных контролируруемыми взрывами динамита или другими средствами, для определения характера и контуров подземного геологического строения.
скважина	Скважина, пробуренная для проверки неизвестной залежи или добычи из известной залежи.
скважина с боковым стволом	Скважина или ствол скважины, который частично отклоняется от первоначальной траектории бурения.
совместное предприятие	Совместное предприятие — это ряд коммерческих компаний, которые согласились действовать совместно, разделяя затраты и прибыли от разведочных работ и добычи нефти и газа согласно разрешению.
социальная инфраструктура	Активы, обеспечивающие предоставление социальных услуг, т. е. больницы, школы, коммунальное жилье и т. д.
СПГ	Сжиженный природный газ. Состоит главным образом из метана.
СРП Соглашение о производстве или разделе продукции	Контракт на дополнительную разведку, добычу и раздел продукции сырых углеводородов на Чинаревском нефтегазоконденсатном месторождении в Западно-Казахстанской области, № 81 от 31 октября 1997 г., с поправками, заключенный между ТОО «Жаикмунай» и Компетентным органом (в настоящее время МЭ), представляющим Казахстан.
СУГ	Сжиженный углеводородный газ — смесь пропана и бутана в жидком состоянии.
СУУР	Система управления углеводородными ресурсами 2007 г., которая предлагает ряд определений и рекомендаций для обеспечения последовательного подхода в международной нефтяной промышленности, организованная Обществом инженеров нефтегазовой промышленности, Американской ассоциацией геологов-нефтяников, Всемирным нефтяным советом и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа.
сухой газ	Природный газ (метан и этан) без значительной доли более тяжелых углеводородов. Находится в газовой фазе как в пласте, так и при поверхностных условиях.
сырая нефть	Смесь жидких углеводородов с различной молекулярной массой.
Т	
тенге или KZT	Законная валюта Республики Казахстан.
тестирование методом ПЦР	Тестирование на коронавирус SARS-CoV-2 (COVID-19) методом полимеразной цепной реакции.
Технологическая разработка	схема Планы разработки, утвержденные Центральным комитетом по разработке в марте 2009 г.
Товарищество	Nostrum Oil & Gas LP, которая являлась холдинговой компанией Группы до реорганизации.
товарный газ	Природный газ, обработанный на газоперерабатывающих установках и соответствующий необходимым характеристикам согласно договорам о продаже газа.

тонна	Метрическая тонна.
ТОО «Жаикмунай»	Основная операционная компания Группы. Офис компании: ул. Александра Карева, 43/1, г. Уральск, 090000 Республика Казахстан
триллион	10 в 12-й степени.
трубопровод «КазТрансОйл» (КТО)	АО Врезка в трубопровод КТО дает возможность экспортных продаж через международный экспортный трубопровод «Атырау — Самара».
Тыс. бнэ	Тысяча баррелей нефтяного эквивалента.
У	
Углеводородное сырье	Углеводороды, находящиеся в твердом, жидком или газообразном состоянии. Пропорции различных составляющих в углеводородном сырье отличаются в каждом из обнаруженных месторождений. Если коллектор в основном содержит легкие углеводороды, он характеризуется как газовое месторождение. Если преобладают более тяжелые углеводороды, то месторождение характеризуется как нефтяное. Характерной чертой нефтяного месторождения может являться свободный газ, расположенный над нефтью, и содержание некоторого количества легких углеводородов, также называемых попутным газом.
углеводороды	Соединения, образуемые из водорода (H) и углерода (C), которые могут находиться в твердом, жидком и газообразном состоянии.
УНГГ	«Уральскнефтегазразведка». Правительство Казахской ССР приняло в марте 1960 г. решение о создании консорциума «Уральскнефтегазразведка» для проведения разведки нефти и газа в районе Уральска. В 1960-х гг. консорциум принимал участие в более чем 59 проектах по разведке. В 1970 г. консорциум был переименован в «Уральскую расширенную нефтегазразведочную экспедицию».
условные ресурсы	Оцениваемые запасы на определенную дату, которые потенциально извлекаемы из известных залежей, но которые в настоящее время не считаются коммерчески извлекаемыми.
устье скважины	Колонная головка включает фитинг из кованой или литой стали на вершине скважины (привариваемый или закрепляемый болтами к верхней части кондуктора), а также головки обсадной колонны, корпус трубодержателя, фонтанную арматуру, сальниковое устройство и манометры.
Ч	
Человеко-час	Час в контексте объема работ, которые могут быть произведены одним работником за это время.
Чинаревское месторождение	Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение.
Э	
Экологический кодекс	Экологический кодекс Казахстана (№ 212, от 9 января 2007 г., с поправками).
этап разведки	Этап деятельности, включающий поиск нефти или газа путем выполнения подробных геологических и геофизических исследований, в соответствующих случаях дополняемых разведочным бурением.

Организационная структура Nostrum Group по состоянию на 31 декабря 2022 г.



ТОО «Жаикмунай»

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

Содержание

Отчет о финансовом положении	2
Отчет о совокупном доходе	3
Отчет о движении денежных средств	4
Отчет об изменениях в собственном капитале	5

Примечания к финансовой отчетности

1. Общая информация	6
2. Основа подготовки	9
3. Изменения в учетной политике и раскрытиях	9
4. Существенные положения учетной политики	11
5. Основные средства	22
6. Авансы за внеоборотные активы	24
7. Товарно-материальные запасы	24
8. Предоплата и прочие краткосрочные активы	24
9. Торговая дебиторская задолженность	24
10. Денежные средства и их эквиваленты	24
11. Займы	25
12. Резервы по ликвидации скважин и восстановлению участка	26
13. Задолженность перед правительством Казахстана	27
14. Торговая кредиторская задолженность	27
15. Прочие краткосрочные обязательства	27
16. Выручка	27
17. Себестоимость реализации	28
18. Общие и административные расходы	28
19. Расходы на реализацию и транспортировку	28
20. Налоги кроме подоходного налога	28
21. Затраты по финансированию	29
22. Прочие доходы и прочие расходы	29
23. Копоративный подоходный налог	29
24. Сделки со связанными сторонами	30
25. Финансовые и условные обязательства и операционные риски	31
26. Цели и политика управления финансовыми рисками	32
27. События после отчетной даты	35

Аудиторский отчет независимого аудитора

Совету директоров и Участнику ТОО «Жаикмунай»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчётности организации ТОО «Жаикмунай» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчёта о совокупном доходе, отчёта о движении денежных средств и отчёта об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчётности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчётности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчётности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчётности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчётности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчётности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Реструктуризация облигаций Nostrum Oil&Gas PLC

В феврале 2023 года материнская компания Nostrum Oil&Gas PLC (“Nostrum”) завершила реструктуризацию своих облигаций на сумму 1.150 миллионов долларов США. Это привело к перевыпуску этих облигаций в форме облигаций на сумму 550 миллионов долларов США и обмену оставшейся части долга Nostrum на ее собственный капитал.

Мы считаем этот вопрос одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что Организация выступает гарантом по этим облигациям, и способность материнской компании выполнять свои обязательства по ним напрямую влияет на финансовое положение Организации и оценку ее способности продолжать свою деятельность непрерывно. Текущая оценка была основана на предпосылке, что Nostrum в состоянии выполнить свои реструктурированные контрактные обязательства.

Информация о выданных гарантиях и реструктуризации облигаций материнской компании представлена в Примечании 1 к финансовой отчетности.

В рамках наших аудиторских процедур в отношении этого ключевого вопроса аудита мы:

- ▶ изучили проспект и другие документы, связанные с данной реструктуризацией, и получили представление об основных условиях реструктуризации;
- ▶ получили и изучили Договор доверительного управления о выпуске новых облигаций на сумму 550 миллионов долларов США;
- ▶ получили регистрационные документы, относящиеся к недавно выпущенным акциям Nostrum, и сравнили их с условиями обмена долга на акции в соглашении о реструктуризации;
- ▶ оценили суждение руководства, вынесенное в отношении обязательств Организации по финансовым гарантиям в качестве гаранта по облигациям Nostrum;
- ▶ рассмотрели соответствующее раскрытие в финансовой отчетности.

Оценка запасов нефти и газа и ее влияние на результаты тестирования на предмет обесценения, износ, истощение и амортизацию («ИИА»), и обязательства по выводу активов из эксплуатации

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что оценка запасов является субъективной и имеет существенное влияние на финансовую отчетность посредством влияния на результаты тестирования на предмет обесценения, расчеты износа и амортизации и расчет обязательства по выводу активов из эксплуатации.

Оценка запасов нефти и газа является областью существенного суждения в связи с тем, что подразумевает техническую неопределенность в процессе подсчета количества запасов. Запасы и ресурсы также являются существенным показателем будущей деятельности Организации и ее способности продолжать деятельность непрерывно.

Оценка может быть потенциально подвержена предвзятости руководства, в том числе путем отражения результатов пересмотра оценок в некорректном периоде. Руководство привлекает независимых инженеров-нефтяников для аудита оценки запасов.

Раскрытия Организации о запасах нефти и газа, результатах тестирования на предмет обесценения и обязательствам по выводу активов из эксплуатации приведены в Примечаниях 4 и 5 к финансовой отчетности.

В ходе наших аудиторских процедур особое внимание было уделено процессу формирования оценок руководством, а также наличию предвзятости при определении запасов. Мы оценили допущения, использованные руководством, включая коммерческие допущения, в частности мы:

- ▶ получили понимание внутреннего процесса Организации и ключевых контролей, связанных с процессом оценки запасов нефти и газа;
- ▶ провели обсуждения с внешними специалистами, которые были привлечены Организацией, и оценили их компетентность и объективность, запросив информацию о квалификации, практическом опыте и независимости. Мы также оценили компетентность внутренних специалистов руководства. Мы оценили корректность данных, передаваемых внешнему специалисту для аудита;
- ▶ провели анализ коммерческих допущений руководства путем сравнения с общедоступными показателями, а также с фактическими данными и данными предшествующего года. Мы сравнили внутренние допущения руководства, использованные в оценке запасов, с допущениями, примененными в актуальных планах и бюджетах; мы также проанализировали возможность руководства выполнить такие планы, сравнивая их с планами прошлых периодов и их соответствующим выполнением;
- ▶ изучили отчет по аудиту запасов нефти и газа, подготовленный внешним специалистом руководства. Мы проводили прямое взаимодействие с внешним специалистом руководства;
- ▶ проанализировали применение оценок запасов в расчетах Организации по тестированию на предмет обесценения, учете для целей износа и амортизации и при определении даты вывода активов из эксплуатации.

Обесценение нефтегазовых активов

В связи с повышением рыночных процентных ставок в 2022 году существовал значительный риск обесценения нефтегазовых активов.

Этот вопрос был одним из наиболее значимых для нашего аудита ввиду существенности балансовой стоимости единицы, генерирующей денежные потоки («ЕГДП»), текущей экономической конъюнктуры и суждений, связанных с ключевыми допущениями относительно будущих цен на нефть, природный газ и сопутствующие товары, применяемой к прогнозам будущих денежных потоков ставки дисконтирования и допущениями, относящимся к объемам добычи. Возмещаемая стоимость ЕГДП чувствительна к изменениям в ключевых входящих данных и допущениях. В результате обесценения, признанного в предыдущие годы, балансовая стоимость ЕГДП не имеет запаса превышения своей балансовой стоимости по сравнению с ее возмещаемой стоимостью.

Более того, существуют риск того, что руководство может оказать влияние на формирование значительных суждений и оценок в отношении основных допущений в целях занижений эффекта обесценения и достижения запланированных результатов.

Информация о существенных положениях учетной политики приведена в Примечании 4 к финансовой отчетности, информация о нефтегазовых активах раскрыта в Примечании 5 к финансовой отчетности.

В рамках наших аудиторских процедур в отношении обесценения нефтегазовых активов мы:

- ▶ оценили анализ наличия индикаторов обесценения или восстановления ранее признанного обесценения, проведенный Компанией;
- ▶ ознакомились с разработанными Компанией средствами контроля, относящимися к оценке возмещаемой стоимости нефтегазовых активов на предмет обесценения;
- ▶ определили, что является наивысшей возмещаемой стоимостью: ценность от использования или справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие;
- ▶ протестировали модель дисконтированных денежных потоков с помощью наших внутренних специалистов по оценке;
- ▶ оценили допущения в отношении цен на нефть и газ и ставки дисконтирования путем сравнения прогнозных данных по цене с последними доступными рыночными данными, в том числе форвардными кривыми, оценками брокеров и другими долгосрочными прогнозами цен, а также сопоставления ставки дисконтирования с рисками, присущими Организации;
- ▶ проанализировали оценки запасов нефти и газа и ресурсов, использованные при расчете возмещаемой стоимости;
- ▶ оценили прогнозные денежные потоки путем сравнения допущений, используемых в моделях обесценения, с утвержденными бюджетами, бизнес-планами и иными свидетельствами будущих намерений;
- ▶ оценили бюджет и прогнозы руководства за прошлые периоды, сравнив их с фактическими результатами деятельности;
- ▶ проанализировали чувствительность теста на обесценение для оценки потенциального эффекта различных обоснованно возможных результатов. Области чувствительности включали корректировки ставки дисконтирования, цен на нефть и газ, будущих объемов добычи, операционных и капитальных затрат;
- ▶ оценили раскрытия в финансовой

Признание выручки

Данный вопрос был одним из наиболее значимых для аудита в связи с тем, что признание выручки требует от руководства формирования суждений на основе толкования условий договоров, рыночных условий договоров, рыночных условий поставки товаров и характера услуг.

Информация о выручке раскрыта Примечании 16 к финансовой отчетности.

При проведении процедур в отношении риска признания выручки мы:

- ▶ провели опрос руководства об основных видах выручки, получили договоры и проанализировали основные условия договоров;
- ▶ сравнили, на выборочной основе операции в отношении признания выручки, отраженные Организацией, с договорами с покупателями и другими подтверждающими документами. Мы отследили получение денежных средств от покупателей и сравнили с соответствующей признанной выручкой;
- ▶ проанализировали необычные операции по признанию выручки, в том числе связанные с неденежным возмещением. Что касается непогашенной торговой дебиторской задолженности, подлежащей погашению на конец года, мы получили подтверждения существенных остатков от соответствующих контрагентов, а также протестировали, что торговая дебиторская задолженность была получена после окончания года для контрагентов, по которым подтверждения не были получены;
- ▶ провели тестирование операций реализации на основе репрезентативной выборки ближе к концу периода, чтобы оценить, к какому периоду относится выручка;
- ▶ протестировали существенные ручные проводки, влияющие на выручку, используя данные, извлеченные из системы учета, а также другие корректировки, сделанные вручную при подготовке финансовой отчетности;
- ▶ проанализировали ежемесячные колебания выручки и проанализировали выручку по объемам, продуктам и клиентам;
- ▶ оценили раскрытие финансовой отчетности в отношении выручки.

Прочая информация, включенная в Годовой отчёт Организации за 2022 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчёте Организации за 2022 год, но не включает финансовую отчётность и наш аудиторский отчёт о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчёт Организации за 2022 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчёта.

Наше мнение о финансовой отчётности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчётности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчётностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров Участника за финансовую отчётность

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

При подготовке финансовой отчётности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчётности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров Участника несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчётности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчётность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчёта, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчётности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчётности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчёте к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчётности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчёта. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчётности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчётность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров Участника, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров Участника заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров Участника, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчётности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчёте, 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 отчёте, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчёт независимого аудитора, - Пол Кон.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон
Партнёр по аудиту

Меруерт Баттал
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000523 от 16 января 2018 года

050060, Республика Казахстана, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

2 июня 2023 года

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан: серии МФЮ-2,
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан от
15 июля 2005 года

Отчёт о финансовом положении

В тысячах долларов США	Прим	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	276.043	320.150
Авансы, выданные за долгосрочные активы	6	1.672	1.418
Денежные средства, ограниченные в использовании	10	8.220	7.766
		285.935	329.334
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	7	30.196	31.387
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	3.637	8.292
Предоплата корпоративного подоходного налога		–	48
Торговая дебиторская задолженность	9	12.394	6.659
Денежные средства и их эквиваленты	10	41.694	53.733
		87.921	100.119
ИТОГО АКТИВЫ		373.856	429.453
Собственный капитал и обязательства			
Капитал и резервы			
Капитал Товарищества		4.112	4.112
Прочие резервы		32.586	32.586
Накопленный убыток и резервы		(953.918)	(870.648)
		(917.220)	(833.950)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные займы	11	1.155.751	1.155.504
Долгосрочная часть финансовой гарантии	11	351	655
Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению участка	12	20.073	29.008
Задолженность перед правительством Казахстана	13	4.002	4.563
Отложенный налоговые обязательства	23	50.076	32.885
		1.230.253	1.222.615
Краткосрочные обязательства			
Текущая часть долгосрочных займов	11	4.433	11.537
Текущая часть финансовой гарантии	11	382	1.068
Торговая кредиторская задолженность	14	7.764	6.710
Авансы полученные		52	9
Корпоративный подоходный налог подлежащий уплате		20.596	–
Текущая часть задолженности перед правительством Казахстана	13	1.031	1.031
Прочее	15	26.565	20.433
		60.823	40.788
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		373.856	429.453

Генеральный директор ТОО «Жаикмунай»

Главный бухгалтер ТОО «Жаикмунай»



Отчёт о совокупном доходе

В тысячах долларов США	Прим	Год, закончившийся 31 декабря	
		2022	2021
Выручка			
Выручка от продаж на экспорт		177.173	169.825
Выручка от продаж на внутреннем рынке		22.544	25.460
	16	199.717	195.285
Себестоимость реализованной продукции	17	(84.750)	(87.884)
Валовая прибыль		114.967	107.401
Общие и административные расходы	18	(6.180)	(5.877)
Расходы на реализацию и транспортировку	19	(19.926)	(23.204)
Налоги кроме подоходного налога	20	(19.829)	(17.081)
Финансовые затраты	21	(96.284)	(92.859)
Восстановление обесценения	5	-	74.186
Чистый доход / (убыток) от курсовой разницы, нетто		105	(292)
Доход по процентам		140	309
Прочие доходы	22	7.752	7.277
Прочие расходы	22	(20.448)	(3.994)
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(39.703)	45.866
Расходы по текущему корпоративному подоходному налогу		(26.376)	(1.178)
Расходы по отложенному подоходному налогу		(17.191)	(32.885)
Расходы по подоходному налогу	23	(43.567)	(34.063)
(Убыток) / прибыль за год		(83.270)	11.803
Прочий совокупный убыток		-	-
Итого совокупный (убыток) / доход за год		(83.270)	11.803

Генеральный директор ТОО «Жаикмунай»

Главный бухгалтер ТОО «Жаикмунай»



Жамарт Даркеев

Ольга Шошинова

Отчёт о движении денежных средств

В тысячах долларов США	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря	
		2022	2021
Денежные потоки от операционной деятельности:			
(Убыток) / прибыль до налогообложения		(39.703)	45.866
<i>Корректировки на:</i>			
Износ, истощение и амортизация	17,18,19	51.829	57.271
Восстановление обесценения	5	-	(74.186)
Финансовые затраты	21	96.284	92.859
Доход по процентам		(140)	(309)
Чистая курсовая разница по инвестиционной и финансовой деятельности		749	179
Убыток от выбытия основных средств		7	(5)
Доход от выбытия активов, связанных с разведкой и оценкой		-	(749)
Прибыль от финансовой гарантии	12	(989)	(1.431)
Резервы по сомнительной задолженности		-	75
Операционная прибыль до изменений в оборотном капитале		108.037	119.570
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменения в товарно-материальных запасах		1.459	2.511
Изменения в торговой дебиторской задолженности		(5.735)	6.881
Изменения в предоплате и прочих краткосрочных активах		4.655	1.639
Изменения в торговой кредиторской задолженности		(89)	(1.576)
Изменения в авансах полученных		43	(177)
Погашение обязательств перед Правительством Казахстана		(1.031)	(1.031)
Изменения в прочих текущих обязательствах		5.563	(895)
Поступление денежных средств от операционной деятельности		112.902	126.922
Корпоративный подоходный налог уплаченный		(5.690)	(2.376)
Чистый денежный поток в результате операционной деятельности		107.212	124.546
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:			
Проценты полученные		140	309
Приобретение основных средств		(14.733)	(9.604)
Авансы, выданные за долгосрочные активы		(254)	(828)
Перевод в денежные средства, ограниченные в использовании		(457)	(460)
Чистый денежный поток в результате инвестиционной деятельности		(15.304)	(10.583)
Денежные потоки от финансовой деятельности:			
Уплаченные затраты по финансированию		(103.343)	(91.200)
Платежи в отношении процентов по обязательству по аренде		-	(157)
Выплаты основной суммы обязательства по аренде		-	(1.575)
Поступления от заимствований		-	20.300
Чистый денежный поток в результате финансовой деятельности		(103.343)	(72.632)
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(604)	(109)
Чистое (уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(12.039)	41.222
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	53.733	12.511
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	41.694	53.733

Генеральный директор ТОО «Жаикмунай»

Главный бухгалтер ТОО «Жаикмунай»



Отчёт об изменениях в собственном капитале

<i>В тысячах долларов США</i>	Капитал Товарищества	Прочие резервы	Непокрытый убыток	Итого
На 1 января 2021 года	4.112	32.586	(882.451)	(845.753)
Доход за год	–	–	11.803	11.803
Итого совокупный доход за год	–	–	11.803	11.803
По состоянию на 31 декабря 2021 года	4.112	32.586	(870.648)	(833.950)
Убыток за год	–	–	(83.270)	(83.270)
Итого совокупный убыток за год	–	–	(83.270)	(83.270)
По состоянию на 31 декабря 2022 года	4.112	32.586	(953.918)	(917.220)

Генеральный директор ТОО «Жаикмунай»

Главный бухгалтер ТОО «Жаикмунай»



Жомарт Даркеев

Ольга Шошинова

Примечания к финансовой отчетности

За год, закончившийся 31 декабря 2022 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Товарищество с ограниченной ответственностью «Жаикмунай» (далее по тексту – «Товарищество» или «Жаикмунай») было образовано в Казахстане в 1997 году.

Деятельность Товарищества включает в себя единый операционный сегмент, включающий все его активы, связанные с Чинаревским месторождением, а также наземные объекты, расположенные в Казахстане.

У Товарищества нет конечной контролирующей стороны. Nostrum Oil & Gas Coöperatief U.A. является единственным участником Товарищества. Косвенной материнской компанией Товарищества является Nostrum Oil & Gas PLC (“Материнская компания”), которая является публичной компанией с ограниченной ответственностью, зарегистрированной в Англии и Уэльсе и зарегистрированной на Лондонской фондовой бирже. Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерние компании, находящиеся в полной собственности, далее именуются “Группа”. Зарегистрированный юридический адрес Товарищества: Республика Казахстан, г. Уральск, ул. А. Карева, 43/1.

Данная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Товарищества 2 июня 2023 года.

Срок действия лицензии

Товарищество осуществляет свою деятельность в соответствии с контрактом на проведение дополнительной разведки, добычи и раздела углеводородов на Чинаревском месторождении нефти и газового конденсата (далее по тексту – «Контракт») от 31 октября 1997 года между Государственным Комитетом по Инвестициям Республики Казахстан и Товариществом на основании лицензии MG № 253D на разведку и добычу углеводородов на Чинаревском месторождении нефти и газового конденсата.

Срок действия прав на недропользование на Чинаревском месторождении включал 5-летний период разведки, за которым следует 25-летний период добычи, при этом Контракт действителен до 26 мая 2031 года.

Платежи роялти

Товарищество должно осуществлять ежемесячные платежи роялти в течение всего периода добычи по ставкам, указанным в Контракте.

Ставки роялти зависят от уровня добычи углеводородов и стадии добычи, и могут варьироваться от 3% до 7% от добытой сырой нефти и от 4% до 9% от добытого природного газа. Роялти учитывается на валовой основе.

Доля Государства в прибыли

Товарищество осуществляет выплаты Государству его «доли прибыли» в соответствии с Контрактом. Доля Государства в прибыли зависит от уровня добычи углеводородов и варьируется от 10% до 40% произведённой продукции, остающейся после вычетов роялти и возмещаемых затрат. Возмещаемые затраты состоят из операционных расходов, и затрат на дополнительную разведку и разработку. Доля Государства в прибыли относится на расходы в момент возникновения и выплачивается денежными средствами. Доля Государства в прибыли учитывается на валовой основе.

Реструктуризация долга Группы

31 марта 2020 года, Группа объявила, что будет стремиться взаимодействовать со своими держателями облигаций относительно возможной реструктуризации 8,0%-ных облигаций Группы на сумму 725 миллионов долларов США с погашением в июле 2022 года (“Облигации 2022 года”) и 7,0%-ных облигаций на сумму 400 миллионов долларов США. Облигации, подлежащие погашению в феврале 2025 года (“Облигации 2025 года”) (вместе “Существующих облигаций”).

В мае 2020 года Группа привлекла Rothschild & Cie в качестве финансовых консультантов и White & Case LLP в качестве юридических консультантов для оказания помощи в реструктуризации существующих Облигаций. С тех пор Компания ведет переговоры о реструктуризации с неофициальной специальной группой держателей облигаций (“Специальная группа” или “СГ”), которую консультируют PJT Partners (финансовые консультанты) и Akin Gump LLP (юридические консультанты). Материнская компания также ведет переговоры со своим крупнейшим акционером ICU, также являющимся держателем Существующих Облигаций, и их юридическими консультантами Dechert LLP с 2021 года.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Соглашения о предоставлении отсрочки

Группа не производила купонные выплаты, причитающиеся по существующим Облигациям, с июля 2020 года, что было событием дефолта в соответствии с условиями соглашений, регулирующих Облигации 2022 и 2025 годов выпуска. Тем не менее, Материнская компания продолжила активные обсуждения с финансовыми и юридическими консультантами СГ и подписала свое первое соглашение о предоставлении отсрочки ("Первое СоПО") с СГ 23 октября 2020 года и новое соглашение о предоставлении отсрочки ("Второе СоПО") 19 мая 2021 года (вместе "СоПО"). Первое СоПО и второе СоПО, по существу на одних и тех же условиях и запрещали СГ осуществлять определенные права и средства правовой защиты в соответствии с существующими соглашениями об Облигациях.

СоПО были предназначены для того, чтобы предоставить Группе краткосрочное решение ее проблем с ликвидностью и платформу для проведения обсуждений с держателями облигаций в отношении потенциальной реструктуризации.

В рамках подписания СоПО, Материнская компания согласилась выплатить сборы за согласие существующим держателям облигаций, а также согласилась внести часть пропущенных первоначальных купонных выплат на специальный счет. В общей сложности 6.701.973 доллара США было выплачено в качестве платы за согласие во время подписания и различных продлений СоПО, из которых 1.116.990 долларов США были выплачены в 2021 году. В общей сложности на специальный счет в соответствии с условиями СоПО было внесено 22.658.980 долларов США (включая 9.758.980 долларов США, переведенных в 2021 году), при этом Материнская компания имеет доступ к средствам при определенных обстоятельствах, таких как падение ликвидности ниже согласованного порога).

Соглашения о блокировке

23 декабря 2021 года Группа заключила соглашение о блокировке ("Первое СоБ") и согласовала условия реструктуризации с держателями облигаций. Держатели 77,73% от общей совокупной основной суммы Облигаций подписали или присоединились к Первому СоБ, включая большинство держателей совокупной основной суммы как старших облигаций, так и аффилированного лица ISU в качестве акционера и держателя Облигаций. Плата в размере 50 б.п. ("плата за блокировку") выплачивалась каждому участвующему держателю облигаций, который первоначально был участником Первого СоПО или присоединился к первому СоПО в течение 22 дней с момента его исполнения (т.е. до 14 января 2022 года).

Срок действия первого СоБ истек 17 августа 2022 года, и в этот день Материнская компания заключила Второе соглашение о блокировке с СГ и ISU ("Второе СоБ"). Стороны Второго СоБ дали аналогичные обязательства тем, которые были даны в Первом СоБ, и условия реструктуризации остались прежними. В отношении второго СоБ не были произведены какие-либо выплаты за согласие или раннюю регистрацию.

После подписания Первого СоБ и Второго СоБ (вместе "СоБ") параллельно был расширен Второй СоПО. Положения и условия продолжают действовать во время реструктуризации до момента раннего успешного завершения реструктуризации, но не позднее даты продления 16 февраля 2023 года.

Условия реструктуризации

Ниже излагаются ключевые условия реструктуризации, согласованные между Группой, присоединившимися держателями облигаций и ISU в СоБ, а также одобренные акционерами Nostrum:

- Частичное восстановление долга в виде старших обеспеченных облигаций ("СОО") на сумму 250 миллионов долларов США со сроком погашения 30 июня 2026 года и процентами по ставке 5,00% в год, подлежащими выплате наличными. СОО не являются конвертируемыми;
- Частичное восстановление долга в виде старших необеспеченных облигаций ("СНО") на сумму 300 миллионов долларов США со сроком погашения 30 июня 2026 года и процентами по ставке 1,00% в год, подлежащими выплате наличными, и 13,00% в год, подлежащими выплате натурой. Если СОН не погашаются наличными по истечении срока погашения, они подлежат погашению в денежной форме путем выпуска акций материнской компании на основе стоимости СНО, находящихся в обращении на дату выпуска, в процентах от справедливой рыночной стоимости Материнской компании (максимум до 99,99% от полностью разводненного капитала Материнской компании);
- Конвертация оставшейся части существующих облигаций и начисленных процентов в капитал посредством британской схемы урегулирования:
 - Существующие держатели облигаций будут владеть 88,89% увеличенного акционерного капитала материнской компании по завершении реструктуризации. Существующие держатели облигаций также будут владеть варрантами (которые будут находиться у доверительного управляющего), позволяющими им подписаться на дополнительные 1,11% акционерного капитала Материнской компании при исполнении – увеличивая долю владения держателями облигаций материнской компании до 90,00%;
 - Существующие акционеры будут владеть 11,11% после завершения реструктуризации. Существующие акционеры будут изменены до 10,00%, если будут исполнены варранты, принадлежащие существующим держателям облигаций;

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

- Новые механизмы корпоративного управления в отношении Группы и определенные договоренности относительно будущего использования денежных потоков Группы. Это включает механизм проверки наличности, требующий, чтобы денежные средства свыше 30 миллионов долларов США были переведены на счет для удержания долга (для финансирования следующих двух причитающихся выплат процентов наличными), доступ к которому Материнская компания может получить с одобрения большинства независимых неисполнительных директоров Материнской компании;
- Перевести листинг Материнской компании в сегмент стандартного листинга Лондонской фондовой биржи.

Основные этапы внедрения завершены

После исполнения СоБ, Материнская компания приступила к реализации плана реструктуризации.

4 февраля 2022 года Материнская компания получила необходимые согласия от держателей облигаций после процесса запроса предложений для утверждения поправок к существующим соглашениям с облигациями. Утвержденные поправки (i) изменяют регулирующее законодательство и юрисдикцию обоих Существующих договоров о выпуске Облигаций штата Нью-Йорк на законы Англии и Уэльса; (ii) сделали Nostrum Oil & Gas plc соиздателем Существующих Облигаций и (iii) другие более мелкие поправки, облегчающие внедрение реструктуризации. Владельцы 87,081% совокупной основной суммы Облигаций 2022 года и Владельцы 91,222% совокупной основной суммы Облигаций 2025 года дали согласие. Никаких платежей за получение согласия на голосовании произведено не было.

29 апреля 2022 года 99,99% голосующих акционеров проголосовали за проведение реструктуризации, что означает, что реструктуризация будет проходить в соответствии с британской схемой соглашения о урегулировании в соответствии с частью 26 Закона о компаниях 2006 года ("Схема"). Кроме того, 99,89% голосующих акционеров проголосовали за решение, позволяющее связанной стороне получить выпуск новых ценных бумаг согласно схеме.

20 июня 2022 года Высокий суд Англии и Уэльса вынес постановление, дающее Компании разрешение на созыв собрания кредиторов согласно Схемы реструктуризации ("Суд").

1 июля 2022 года Материнская компания, получила необходимые согласия от Министерства энергетики Казахстана в отношении (i) выпуска новых акций и warrants (при частичном погашении Существующих Облигаций) и (ii) отказа от приоритетного права Государства Казахстан на приобретение таких новых акций и warrants.

1 августа 2022 года, после получения ключевого разрешения регулирующих органов от Управления по контролю за иностранными активами США, Материнская компания выпустила уведомление, с приглашением на собрание кредиторов согласно Схемы урегулирования 21 августа 2022 года. На этом собрании и с голосованием (по доверенности) 148 кредиторов. Схема реструктуризации, предложенная Материнской компанией, была одобрена необходимым большинством кредиторов (являющимся большинством по численности, представляющим не менее 75 процентов от количества Кредиторов, участвующих в Схеме, присутствующих и участвующих в голосовании).

26 августа 2022 года состоялось слушание о санкционировании Схемы, на котором Суд вынес постановление о санкционировании Схемы урегулирования. После чего 31 августа 2022 года Постановление о санкционировании Схемы было подано в Регистрационную палату, и, таким образом, Схема вступила в силу и связывает (среди прочих сторон) всех кредиторов Схемы и Материнскую компанию ее условиями.

14 октября 2022 года проспект был одобрен FCA и опубликован материнской компанией ("Проспект"). Проспект относится к предлагаемому допуску до 1.505.633.046 новых обыкновенных акций в сегмент стандартного листинга Официального списка FCA и к торгам на основном рынке ценных бумаг, котирующихся на Лондонской фондовой бирже.

В связи с этим 4 ноября 2022 года Группа предложила изменить определение "Даты долгосрочной остановки" в Схеме (в соответствии с пунктом 8.1) и Акт о внедрении (в соответствии с пунктом 16.1) до 16 февраля 2023 года ("Продление"). Продление было одобрено держателями облигаций, составляющими большинство кредиторов Схемы, и вступило в силу 21 ноября 2022 года.

В январе 2023 года Группа получила лицензию от Управления по осуществлению финансовых санкций (Великобритания), одобряющую схему и выпуск Проспекта ценных бумаг, а также подтверждения того, что такие лицензии не требуются, от Министерства финансов (Нидерланды) и Комитета по политике и ресурсам (Великобритания, штаты Гернси).

9 февраля Группа уведомила, что реструктуризация была завершена в соответствии с условиями Схемы, санкционированной Судом 26 августа 2022 года. Условия реструктуризации включали разделение и консолидацию обыкновенного акционерного капитала Компании после выпуска новых акций 9 февраля 2023 года. Это подразделение и консолидация акций произошли после закрытия бизнеса 9 февраля 2023 года и привели к сокращению количества выпущенных обыкновенных акций примерно с 1 693,8 млн обыкновенных акций (после вчерашнего выпуска новых акций) до примерно 169,4 млн обыкновенных акций в соотношении 10:1. консолидация обыкновенных акций. Соответственно, 10 февраля 2023 года 150 563 304 новые обыкновенные акции были допущены к сегменту стандартного листинга Официального списка Управления по финансовому надзору и к торгам на Лондонской фондовой бирже под тикерным обозначением "NOG.L". Обыкновенные акции Компании (включая Новые акции) также были допущены к листингу и торгам на Международной бирже Астаны (AIX) 13 февраля 2023 года. Новые warrants не будут допущены к листингу и торгам на бирже AIX. Новые облигации и новые warrants также были допущены к листингу и торгам на Международной фондовой бирже (TISE) с 9 февраля 2023 года. Никакие ценные бумаги не будут котируются на Ирландской фондовой бирже.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ

Данная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (Совет по МСФО). Финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа учёта по первоначальной стоимости. Финансовая отчетность представлена в долларах США, а все суммы округлены до целых тысяч, кроме случаев, где указано иное.

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения существенных учётных оценок, а также требует от руководства использования суждений в процессе применения учётной политики Товарищества. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения суждений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для финансовой отчетности, раскрыты в *Примечании 4*.

Непрерывность деятельности

Настоящая финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности. Директора удовлетворены тем, что Товарищество располагает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в обозримом будущем, в течение периода не менее 12 месяцев с даты настоящего отчета.

Соответственно, при подготовке финансовой отчетности они продолжают руководствоваться принципом непрерывности деятельности.

Сегментная информация

Товарищество считает, что у него есть только один операционный сегмент в соответствии с МСФО (IFRS) 8. Оценка сегмента определяется на основе прибыли или убытка и оценивается в соответствии с прибылью или убытком в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ И РАСКРЫТИЯХ

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, применённые Товариществом

Учетная политика, принятая при подготовке финансовой отчетности, соответствует политике, использованной при подготовке годовой финансовой отчетности Товарищества за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, за исключением принятия новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2022 года. Товарищество не применяло досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Некоторые поправки применяются впервые в 2022 году, но не влияют на финансовую отчетность Товарищества.

Обременительные договоры – Затраты на исполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37

Обременительный договор - это договор, по которому неизбежные издержки (т.е. издержки, которых Товарищество не может избежать, поскольку у него есть контракт), связанные с выполнением обязательств по контракту, превышают экономические выгоды, ожидаемые от его получения.

Поправки уточняют, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, предприятие должно включать затраты, которые непосредственно связаны с контрактом на поставку товаров или услуг, включая как дополнительные затраты (например, затраты на прямые затраты на рабочую силу и материалы), так и распределение затрат, непосредственно связанных с деятельностью по контракту (например, амортизация оборудования, используемого для выполнения договора, а также расходы на управление контрактом и надзор). Общие и административные расходы не связаны непосредственно с контрактом и исключаются, если только они явно не относятся к расходам контрагента по контракту.

Товарищество будет применять эти поправки к договорам, по которым оно еще не выполнило все свои обязательства по состоянию на 1 января 2022 года. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Товарищества.

Ссылка на концептуальную основу – Поправки к МСФО (IFRS) 3

Поправки заменяют ссылку на предыдущую версию Концептуальной основы МСФО ссылкой на текущую версию, выпущенную в марте 2018 года, без существенного изменения ее требований.

Поправки добавляют исключение к принципу признания МСФО (IFRS) 3 "*Объединение бизнеса*", чтобы избежать вопроса о потенциальных прибылях или убытках "дня 2", возникающих в отношении обязательств и условных обязательств, которые подпадают под действие МСФО (IAS) 37 "*Резервы, условные обязательства и условные активы*" или Сборов IFRIC 21, если они понесены отдельно. Исключение требует, чтобы организации применяли критерии в МСФО (IAS) 37 или МСФО (IFRC) 21, соответственно, вместо Концептуальной основы, чтобы определить, существует ли текущее обязательство на дату приобретения. Поправки также добавляют в МСФО (IFRS) 3 новый пункт, разъясняющий, что условные активы не подлежат признанию на дату приобретения.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Товарищества, поскольку в течение отчетного периода не было никаких условных активов, обязательств и условных обязательств, подпадающих под действие этих поправок.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Основные средства: Поступления до использования по назначению – Поправки к МСФО (IAS) 16

Поправка запрещает организациям вычитать из стоимости объекта основных средств любые поступления от продажи произведенных товаров при приведении этого актива в местоположение и состояние, необходимые для того, чтобы он мог функционировать в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого предприятие признает выручку от продажи таких товаров и затраты на производство этих товаров в составе прибыли или убытка.

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Товарищества, поскольку не было продаж от таких объектов основных средств, запущенных в эксплуатацию на начало самого раннего представленного периода или после этой даты.

МСФО (IFRS) 9 "Финансовые инструменты" – Комиссионные в тесте "10%" для прекращения признания финансовых обязательств

Поправка разъясняет сборы, которые предприятие включает при оценке того, существенно ли условия нового или измененного финансового обязательства отличаются от условий первоначального финансового обязательства. Эти сборы включают только те, которые уплачены или получены между заемщиком и кредитором, включая сборы, уплаченные или полученные заемщиком или кредитором от имени другого. Аналогичная поправка не предлагается для МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка".

Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Товарищества, поскольку в течение отчетного периода финансовые инструменты Товарищества не изменялись.

Стандарты выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже раскрываются новые и измененные стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Товарищества. Товарищество намерено принять эти новые и дополненные стандарты и интерпретации, если применимо, когда они вступят в силу.

МСФО (IAS) 8.30 МСФО(IAS) 8.31(d) МСФО(IFRS) 17 "Договоры страхования"

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 "Договоры страхования" (IFRS 17), комплексный новый стандарт бухгалтерского учета договоров страхования, охватывающий признание и оценку, представление и раскрытие информации. После вступления в силу МСФО (IFRS) 17 заменит МСФО (IFRS) 4 "Договоры страхования" (IFRS 4), который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем типам договоров страхования (например, страхование жизни, страхование, не связанное с жизнью, прямое страхование и перестрахование), независимо от типа организаций, которые их выдают, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с функциями дискреционного участия. Будут применяться несколько исключений из области применения. Общая цель МСФО (IFRS) 17 состоит в том, чтобы обеспечить модель учета договоров страхования, которая была бы более полезной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в значительной степени основаны на предшествующей местной учетной политике, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всеобъемлющую модель договоров страхования, охватывающую все соответствующие аспекты бухгалтерского учета. Основой МСФО (IFRS) 17 является общий подход:

- Специальная адаптация для контрактов с функциями прямого участия (подход с переменной оплатой);
- Упрощенный подход (подход к распределению премий) в основном для краткосрочных контрактов.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуются сравнительные показатели. Досрочное применение допускается при условии, что предприятие также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или ранее. Настоящий стандарт неприменим к Товариществу.

Поправки к МСФО (IAS) 1: Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные

В январе 2020 года Совет по МСФО опубликовал поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, уточняющие требования к классификации обязательств как текущих или долгосрочных. Поправки разъясняют:

- Что подразумевается под правом на отсрочку урегулирования;
- Что право на отсрочку должно существовать на конец отчетного периода;
- На эту классификацию не влияет вероятность того, что организация воспользуется своим правом на отсрочку;
- Что только в том случае, если встроенный производный инструмент в конвертируемом обязательстве сам по себе является долевым инструментом, условия обязательства не влияют на его классификацию.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно. В настоящее время Товарищество оценивает влияние поправок на текущую практику.

Определение бухгалтерских оценок - Поправки к МСФО (IAS) 8

В феврале 2021 года Совет по МСФО опубликовал поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение 'бухгалтерских оценок'. Поправки разъясняют различие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, они разъясняют, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и бухгалтерских оценках, которые происходят в начале этого периода или после этой даты. Более раннее применение разрешено до тех пор, пока этот факт не будет раскрыт.

Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Товарищества.

Раскрытие информации об учетной политике - Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практический отчет по МСФО (IFRS) 2

В феврале 2021 года Совет по МСФО опубликовал поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическое заявление по МСФО (IFRS) 2, касающиеся суждений о существенности, в которых содержатся рекомендации и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности к раскрытию информации о учетной политике. Поправки направлены на то, чтобы помочь организациям предоставлять более полезную информацию об учетной политике, заменив требование к организациям раскрывать свою "существенную" учетную политику требованием раскрывать свою "существенную" учетную политику и добавив руководство о том, как организации применяют концепцию существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом допускается более раннее применение. Поскольку поправки к Практическому руководству 2 содержат необязательные рекомендации по применению определения "существенный" к информации об учетной политике, указывать дату вступления этих поправок в силу нет необходимости.

В настоящее время Товарищество пересматривает раскрытие информации о своей учетной политике, чтобы обеспечить соответствие измененным требованиям.

Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции - Поправки к МСФО (IAS) 12

В мае 2021 года Совет опубликовал поправки к МСФО (IAS) 12, которые сужают сферу применения исключения из первоначального признания в соответствии с МСФО (IAS) 12, так что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равных налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

Поправки должны применяться к операциям, которые происходят в начале самого раннего из представленных сравнительных периодов или после этой даты. Кроме того, в начале самого раннего из представленных сравнительных периодов следует также признать отложенный налоговый актив (при условии наличия достаточной налогооблагаемой прибыли) и отложенное налоговое обязательство в отношении всех вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации.

В настоящее время Товарищество оценивает влияние поправок.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные средства

Нефтегазовые активы

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как очистные сооружения, трубопроводы и бурение разведочных скважин, капитализируются в составе основных средств в качестве нефтегазовых активов. Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости.

Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Когда проект разработки переходит в стадию производства, капитализация определенных затрат на строительство и разработку прекращается, и затраты либо рассматриваются как часть стоимости запасов, либо списываются, за исключением затрат, которые подлежат капитализации, связанных с увеличением нефтегазовых активов, усовершенствованием или новыми разработками. Все затраты, капитализируемые в составе нефтегазовых активов, амортизируются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов месторождения, кроме нефтепровода и нефтеналивного терминала, которые Товарищество амортизирует с использованием линейного метода в течение срока лицензий на разведку и добычу. Активы, которые имеют сроки полезной службы меньше остаточного срока службы месторождения, также амортизируются с использованием линейного метода.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Существенное учётное суждение: запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Товарищества по износу, истощению и амортизации. Руководство использовало значительные бухгалтерские суждения при выборе доказанных разработанных запасов углеводородов для расчета истощения производственных единиц, поскольку они отражают ожидаемую структуру потребления будущих экономических выгод Товариществом.

Существенные оценки и допущения: запасы нефти и газа

Товарищество использует внутренние оценки для расчета запасов нефти и газа на своих месторождениях. Оценка запасов производится в соответствии с методологией Общества инженеров-нефтяников («SPE») и подлежит подтверждению или аудиту независимыми инженерами по запасам. Все оценки запасов включают некоторую степень неопределенности, которая в основном зависит от количества надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации этих данных, а также от долгосрочных цен на углеводороды, которые могут повлиять на классификацию запасов.

Относительная степень неопределенности существует при классификации запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные. Доказанные запасы с большей вероятностью будут извлечены, чем недоказанные запасы, и могут быть далее подклассифицированы как разработанные и неразработанные, чтобы обозначить прогрессивно возрастающую неопределенность в их извлекаемости.

Оценка запасов анализируется и пересматривается ежегодно. Изменения происходят из-за оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, данных по резервуарам или добыче; наличия новых данных; или изменения базовых ценовых допущений. Оценка запасов также может быть пересмотрена в связи с улучшенными проектами добычи, изменениями производственных мощностей или изменениями в стратегии разработки.

По оценке руководства, объем 2П запасов (доказанное плюс вероятное) на Чинаревском месторождении на 31 декабря 2022 года составлял 28.3 млн барр., требующие 17 интервенций (2021: 34.3 млн барр., требующие 12 интервенций). Снижение было в основном связано с добычей в 2022 г. на уровне 4,9 млн барр. и пересмотр в сторону понижения по Бийскому месторождению газа в связи с показателями за 2022 год, который был частично компенсирован меньшим положительным пересмотром по нефти/конденсату.

План разработки месторождения, принятый в оценках, не учитывал реструктуризацию или погашение облигаций Группы в 2022 и 2025 годы. Нет никаких гарантий, что Товарищество сможет достичь этого, что может оказать существенное влияние на способность Товарищества разрабатывать оставшиеся доказанные и вероятные запасы на Чинаревском месторождении. Дополнительная информация о реструктуризации предоставлена в *Примечании 2*.

Дальнейший пересмотр оценок доказанных разрабатываемых запасов в сторону понижения на 5% приведет к дополнительным расходам на амортизацию в размере 582 тысяч долларов США в четвертом квартале 2022 года.

Оценки экономически извлекаемых запасов нефти и газа и соответствующие будущие чистые денежные потоки также влияют на оценку обесценения Товарищества (более подробную информацию см. в разделе «Существенные суждения, оценки и допущения, связанные с обесценением»).

Подробная информация о балансовой стоимости нефтегазовых активов и связанных с ними износа, истощения и амортизации представлена в *Примечании 5*.

Кроме того, резервы на вывод из эксплуатации могут потребовать пересмотра, если изменения в оценках запасов влияют на ожидания относительно того, когда будут происходить такие действия, и связанные с ними затраты (см. дополнительные подробности в значимых суждениях, оценках и допущениях, связанных с выводом из эксплуатации).

Прочие основные средства

Все прочие основные средства учитываются по первоначальной стоимости за минусом накопленного износа и обесценения. Первоначальная стоимость включает в себя затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Последующие затраты включены в балансовую стоимость активов или признаны как отдельный актив, там, где это уместно, только тогда, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с активом, поступят Товариществу, и стоимость актива может быть достоверно оценена. Все прочие расходы на ремонт и обслуживание относятся на прибыли и убытки в том году, в котором они возникли.

Износ рассчитывается линейным методом в течение следующих расчётных сроков полезной службы активов:

	Годы
Здания и сооружения	7-15
Транспортные средства	8
Машины и оборудование	3-13
Прочее	3-10

Более детальную информацию по основным средствам, смотрите в *Примечании 5*.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Обесценение основных средств и разведочных активов

Товарищество оценивает активы или группы активов, называемые единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДП), на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают на то, что балансовая стоимость актива или ЕГДП может быть не возмещена. Например, изменения в планах Товарищества, существенное снижение рыночных цен на сырьевые товары, простаивание оборудования, физическое повреждение или, для нефтяных и газовых активов, существенное снижение прогнозируемых резервов, увеличение предполагаемых будущих расходов на разработку или затрат на вывод из эксплуатации. Если существует какой-либо такой признак обесценения, Товарищество производит оценку возмещаемой стоимости актива. Индивидуальные активы сгруппированы в ЕГДП для целей оценки на предмет обесценения на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в значительной степени независимы от денежных потоков других групп активов. Возмещаемая стоимость ЕГДП является наивысшей из ее справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие и стоимости использования. Если балансовая стоимость ЕГДП превышает ее возмещаемую стоимость, ЕГДП считается обесцененным и списывается до ее возмещаемой стоимости.

Внутренняя бизнес-модель денежных потоков Группы, утверждаемая на ежегодной основе руководством, является основным источником информации для определения возмещаемой стоимости. Модель содержит прогнозы добычи нефти и газа, объемы продаж для различных видов продукции, доходы, затраты и капитальные затраты. При подготовке внутренней модели руководство применяет различные допущения. Данные допущения включают цены на товары, глобальное равновесие спроса и предложения на нефть и природный газ, другие макроэкономические факторы и прошлые тенденции и колебания. При оценке возмещаемой стоимости предполагаемые будущие денежные потоки корректируются на риски, специфичные для данных групп активов, и дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования.

Существенное учётное суждение: определение единицы, генерирующей денежные потоки

Применение суждений требуется для определения единиц, генерирующих денежные потоки, для целей проверки активов на предмет обесценения. Руководство определило единую единицу, генерирующую денежные потоки, в составе внеоборотных активов Товарищества, включающую все активы Товарищества, связанные с Чинаревским месторождением, разведочные активы и установки. Это главным образом основано на том факте, что углеводороды, добываемые на Чинаревском месторождении, перерабатываются и пропускаются через ряд различных установок, и ожидается, что в будущем углеводороды с других месторождений и третьих сторон будут пропускаться через аналогичную систему различных установок.

Существенное учётное суждение, оценки и допущения: обесценение основных средств, активов, связанных с разведкой и оценкой

Наличие и степень обесценения ЕГДП определяется исходя из наилучшей оценки руководства таких неопределенных аспектов, как будущие цены на сырьевые товары, ожидаемые операционные расходы и капитальные затраты, ставка дисконтирования, фискальные условия, доказанные и вероятные запасы и соответствующие будущие объемы производства.

По анализу руководства возмещаемая стоимость определяется путём расчёта справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие ЕГДП, которая оказалась выше ценности от использования. Справедливая стоимость за вычетом затрат была определена на основе модели дисконтированных денежных потоков, поскольку отсутствуют какие-либо недавние сделки третьих сторон, из которых может быть определена надёжная рыночная справедливая стоимость.

Модель дисконтированных денежных потоков учитывает денежные потоки, которые, как ожидается, возникнут до 2032 года, то есть в течение всего срока действия лицензии Чинаревского месторождения, и относится к оценке Уровня 3 в иерархии справедливой стоимости. Предполагается, что период, превышающий пять лет, является обоснованным исходя из имеющихся доказанных и вероятных запасов, проверенных независимыми инженерами. Модель также учитывает денежные потоки от условных ресурсов, скорректированных на риски, поскольку участник рынка также выделит стоимость данных ресурсов.

Основные допущения, использованные в модели дисконтированных денежных потоков Товарищества, отражающие прошлый опыт и учитывающие внешние факторы, подлежат периодическому пересмотру. Данные допущения:

- Цена на нефть (в реальном выражении): 75 долл.США / барр. на 2023 год, 73 долл.США / барр. на 2024 год, 65 долл.США / барр. на 2025-2032 годы (2021: 72,3 долл.США / барр. на 2022 год, 67,6 долл.США / барр. на 2023 год, 67,3 долл.США / барр. на 2024 год, 67,2 долл.США / барр. на 2025 год и 65 долл.США / барр. на 2026-2032);
- Доказанные и вероятные запасы углеводородов, подтверждённые независимыми инженерами;
- Условные ресурсы, подтвержденные независимыми инженерами, разделенные по категориям риска для целей оценки;
- Прогнозные объемы добычи, основанные на внутренних оценках Товарищества, подтвержденные независимыми инженерами;
- Все денежные потоки, прогнозируемые на основе стабильных цен, т.е. Инфляция и темпы роста игнорируются;
- Динамика затрат для разработки месторождений и последующие эксплуатационные расходы в соответствии с оценками запасов и прогнозными объемами добычи;

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

- Использование свободных мощностей установки переработки газа – скорректированная на риск опционная стоимость переработки по контракту с «Ural Oil & Gas»;
- Ставка дисконтирования после налогообложения 11,6% (2021 год: 8,5%).

Тест на обесценение, проведенный Товариществом по состоянию на 31 декабря 2022 года, показал, что возмещаемая стоимость приблизительно равна балансовой стоимости основных средств Товарищества по состоянию на 31 декабря 2022 г. Таким образом, ни обесценение, ни восстановление не признавалось.

Тест на обесценение, проведенный Товариществом по состоянию на 31 декабря 2021 года, показал, что возмещаемая стоимость превышает балансовую стоимость основных средств Товарищества. В первую очередь, это произошло в результате пересмотра в сторону повышения допущений в отношении цен на продукцию, как описано выше. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2021 года Товарищество признало восстановление ранее признанного обесценения в размере 74.186 тысяч долларов США.

Восстановление обесценения на 31 декабря 2021 года было распределены следующим образом:

В тысячах долларов США	31 декабря 2021
Нефтегазовые активы	59.005
Незавершенное строительство	14.189
Прочие основные средства	992
Итого	74.186

Более подробная информация о балансовой стоимости нефтегазовых активов и соответствующем износе, истощении, амортизации и обесценении представлена в *Примечании 5*.

В следующей таблице представлена чувствительность возмещаемой стоимости и соответствующих дополнительных отчислений от обесценения, которые могут возникнуть в результате изменений ключевых допущений:

Ключевое предположение	Изменения	Эффект
Изменение цены на нефть	\$10/bbl	39.037
Снижение резервов	10,0%	50.481
Увеличение ставки дисконтирования после налогообложения	4,0%	41.926
Увеличение в операционных расходах	10,0%	21.280

С другой стороны, определенные позитивные события, такие как успешное снижение рисков пласта в будущем и соответствующие изменения в планах и результатах бурения с соответствующим увеличением запасов категории 2P или увеличением использования перерабатывающих мощностей Группы, могут иметь эффект обращая обесценение. Любое сторнирование будет ограничено таким образом, чтобы балансовая стоимость ЕГДС не превышала наименьшее из двух значений: ее возмещаемой стоимости или балансовой стоимости, которая была бы определена за вычетом амортизации, если бы в предыдущие годы не было признано убытков от обесценения ЕГДС.

Аренда

Товарищество применяет единый подход к признанию и оценке для всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Товарищество признает обязательства по аренде для внесения арендных платежей и активы в форме права пользования, представляющие право на использование базовых активов.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Товарищество признает обязательства по аренде, оцениваемые по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть произведены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (включая, по сути, фиксированные платежи) за вычетом любых льгот по аренде к получению, переменные арендные платежи, зависящие от индекса или ставки, и суммы, ожидаемые к выплате по гарантиям остаточной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, с достаточной степенью уверенности в том, что он будет исполнен Товариществом, и выплаты штрафов за расторжение договора аренды, если срок аренды отражает исполнение Товариществом опциона на расторжение.

Переменные арендные платежи, не зависящие от индекса или ставки, признаются как расходы в том периоде, в котором происходит событие или условие, инициирующее выплату.

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Товарищество использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентную ставку, заложенную в договоре аренды, невозможно легко определить. После даты начала аренды сумма обязательств по аренде увеличивается, чтобы отразить увеличение процентов, и уменьшается в отношении произведенных арендных платежей. Кроме того, балансовая стоимость обязательств по аренде переоценивается в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки для приобретения базового актива.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Разделение арендной и неарендной составляющих

Когда договоры аренды (например, аренда буровых установок и железнодорожных цистерн) включают различные дополнительные услуги, такие как расходы на персонал, техническое обслуживание, деятельность, связанную с бурением, и другие статьи, Товарищество разделяет такие компоненты, не связанные с арендой, и признает их отдельно. Если дополнительные услуги не устанавливаются отдельно, выплаченное возмещение распределяется на основе относительных обособленных цен компонентов аренды и других компонентов.

Различение элементов фиксированной и переменной арендной платы

Некоторые договоры аренды включают фиксированные ставки, когда актив находится в эксплуатации, и различные альтернативные ставки (например, «холодные ставки» для аренды буровых установок) на периоды, когда актив занимается определенной деятельностью или простаивает, но все еще находится в рамках контракта. В целом, изменчивость арендных платежей по этим договорам основана на различных уровнях использования и деятельности, и было определено, что переменные элементы относятся только к компонентам, не связанным с арендой. Следовательно, арендные компоненты этих договорных платежей считаются фиксированными для целей МСФО (IFRS) 16.

Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов

Товарищество применяет освобождение от признания краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды машин и оборудования (т. е. к тем договорам аренды, срок аренды которых составляет 12 месяцев или менее с даты начала аренды, и которые не содержат опциона на покупку). Он также применяет освобождение от признания аренды малоценных активов в отношении аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой (т.е. менее 5.000 долларов США). Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде малоценных активов признаются в качестве расходов равномерно в течение срока аренды.

Налогообложение

Существуют неопределенности касательно толкования сложных налоговых постановлений, изменений в налоговом законодательстве, сумм и сроков будущих налогооблагаемых доходов. Имея широкий спектр международных деловых отношений и долгосрочность и сложность существующих контрактных договоренностей, различия, возникающие между фактическими результатами и сделанными предположениями, или будущими изменениями к таким предположениям, могут привести к будущим корректировкам к ранее признанным налоговым базам доходов и расходов. Товарищество создаёт резервы на основании разумных оценок на возможные последствия проверок налоговых органов. Сумма таких резервов зависит от нескольких факторов, таких как опыт прошлых налоговых проверок и расхождения в толковании налогового законодательства Товариществом и налоговыми органами.

Текущий корпоративный подоходный налог

Активы и обязательства по текущему корпоративному подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, - это ставки и законодательство, которые применяются к соответствующему налогооблагаемому доходу.

Текущий корпоративный подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт оценочные обязательства.

Отложенный налог

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием метода балансовых обязательств. Отложенные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой суммой в финансовой отчетности, за исключением возникновения отсроченного подоходного налога в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний, и которая в момент её совершения не оказывает влияния ни на бухгалтерскую прибыль ни на налоговую прибыль или убыток.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Отложенный налоговый актив отражается только в той степени, в которой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы. Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применяться к периоду реализации актива или погашения обязательства, исходя из налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства взаимозачитываются, если существует юридически закрепленное право на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и отложенные налоги относятся к одному и тому же налогооблагаемому субъекту и одному и тому же налоговому органу.

Более подробную информацию о раскрытии текущего и отсроченного подоходного налога по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов см. в *Примечании 23*.

Существенные учётные суждения: налогообложение

Налоговое законодательство и нормативные акты Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и различным интерпретациям. Случаи противоречий между местными, региональными и национальными налоговыми органами не являются редкостью. Из-за неопределённости, связанных с налоговой системой Республики Казахстан, предельная сумма налогов, штрафов и процентов, если таковые имеются, может превышать сумму, отнесённую на расходы на текущую дату и начисленную на 31 декабря 2022 года.

Товарищество подлежит регулярным налоговым проверкам, а также процессу, в рамках которого налоговые расчёты обсуждаются и согласовываются с налоговыми органами. Несмотря на то, что окончательный результат таких налоговых проверок и обсуждений не может быть определён с уверенностью, руководство оценивает уровень резервов по налогам, которые вероятны к оплате, на основе профессиональных консультаций и рассмотрения характера текущих обсуждений с налоговым органом.

По состоянию на 31 декабря 2022 года руководство считает, что его интерпретация соответствующего законодательства является обоснованной и что существует вероятность сохранения налогового положения Товарищества. В той степени, в которой фактические результаты отличаются от оценок руководства, начисления подоходного налога, а также изменения в текущих и отсроченных налоговых активах или обязательствах могут возникать в будущих периодах. Более детальную информацию, смотрите в *Примечании 23*.

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта - это валюта основной экономической среды, в которой предприятие осуществляет свою деятельность, и обычно является валютой, в которой предприятие в основном генерирует и расходует денежные средства. Функциональной валютой Товарищества является доллар США («доллар США»).

Операции в иностранных валютах первоначально учитываются Товариществом в соответствующей функциональной валюте по курсу на дату операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы отражаются в прибылях и убытках. Немонетарные статьи, оцениваемые с точки зрения исторических затрат, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Затраты по займам

Товарищество капитализирует затраты по займам по квалифицируемым активам. Актив, квалифицируемый для капитализации затрат по займам, включает все активы по незавершённому строительству, на которые не начисляется амортизация, при том условии, что в этот момент ведутся работы. Квалифицируемые активы в основном состоят из скважин и прочего незавершённого строительства инфраструктуры нефтегазового месторождения. Капитализированные затраты по займам рассчитываются посредством применения нормы капитализации к затратам по квалифицируемым активам. Норма капитализации – это средневзвешенное значение затрат по займам, применимое к займам Товарищества, которые не погашены в течение периода. Все прочие затраты по займам признаются в отчёте о совокупном доходе в том периоде, в котором они возникли.

Более детальную информацию относительно капитализации затрат по займам, смотрите в *Примечании 5*.

Авансы, выданные за долгосрочные активы

Авансы, выданные под капитальные вложения/приобретение долгосрочных активов, квалифицируются как долгосрочные вне зависимости от срока поставок соответствующих активов либо получения работ или услуг для закрытия авансов. Авансы, выданные под покупку долгосрочных активов, признаются Товариществом в качестве долгосрочных активов и не дисконтируются.

Более детальную информацию по авансам, выданным за долгосрочные активы, смотрите в *Примечании 6*.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: фактической стоимости или чистой стоимости реализации («ЧСП»). Стоимость нефти, газового конденсата и сжиженного углеводородного газа («СУГ») определяется по средневзвешенному методу, основываясь на производственных расходах, включая соответствующие расходы по амортизации, истощению и обесценению и накладные расходы на основе объема добычи. Чистая стоимость реализации представляет собой расчётную цену продажи в рамках обычной деятельности, минус расходы по реализации.

Более детальную информацию относительно раскрытия товарно-материальных запасов по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов, смотрите в *Примечании 7*.

Прочие краткосрочные обязательства

Товарищество на регулярной основе производит начисление обязательств, связанных с невыполнением и / или корректировкой рабочих программ по договорам на недропользование (СРП). При оценке адекватности начисления руководство основывает свои оценки на последней рабочей программе, включенной в СРП, а также на соответствующих подписанных дополнениях и потенциальных будущих изменениях в условиях оплаты (включая валюту, в которой эти обязательства должны быть погашены).

Будущие изменения в рабочих программах могут потребовать корректировки начисления, отраженного в финансовой отчетности.

Оценочные резервы и условные обязательства

Оценочные резервы признаются тогда, когда у Товарищества есть текущие обязательства (юридические или вытекающие из практики) как результат прошлого события, и при этом существует достаточная вероятность оттока ресурсов, представляющих экономические выгоды в целях исполнения обязательства, и имеется возможность достоверного определения суммы данного обязательства. Товарищество пересматривает резервы на каждую отчетную дату и корректирует их исходя из имеющейся наилучшей оценки. Если достаточная вероятность оттока ресурсов, представляющих экономические выгоды, в целях исполнения обязательства более не имеет место, резерв сторнируется.

Товарищество признает обязательство как условное, если данное обязательство является возможным и возникшим из прошлых событий, наличие которого будет подтверждено только наступлением или не наступлением одного или нескольких будущих событий, возникновение которых неопределенно и которые не полностью находятся под контролем предприятия; или существующее обязательство, которое возникает из прошлых событий, но не признаётся, так как не представляется вероятным, что для урегулирования обязательства потребуются выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды или величина обязательства не может быть оценена с достаточной степенью надёжности.

Товарищество не признает условные обязательства, но раскрывает условные обязательства в *Примечании 25*, если только вероятность выбытия каких-либо ресурсов для урегулирования обязательства не является незначительной.

Существенные учетные суждения: резервы и условные обязательства

Резервы и обязательства признаются в том периоде, когда становится вероятным, что в будущем произойдет отток средств в результате прошлых операций или событий, и сумма оттока денежных средств может быть надежно оценена. Сроки признания и количественная оценка обязательства требуют применения суждения к существующим фактам и обстоятельствам, которые могут быть изменены. Балансовая стоимость резервов и обязательств регулярно пересматривается и корректируется с учетом меняющихся фактов и обстоятельств.

Существенное суждение руководства требуется для оценки любых требований и действий, чтобы определить, следует ли признать или пересмотреть резерв, связанный с конкретным судебным разбирательством, или раскрыть информацию об условном обязательстве, поскольку исход судебного разбирательства трудно предсказать.

Вывод из эксплуатации

Резерв на вывод из эксплуатации признается в полном объеме, когда у Товарищества имеется обязательство по демонтажу и ликвидации оборудования или механизма и по восстановлению участка, на котором находилось оборудование, а также тогда, когда можно осуществить разумную оценку такого резерва.

Товарищество оценивает будущие расходы на демонтаж и восстановление объектов нефтегазового комплекса со ссылкой на сметы, предоставленные либо внутренними, либо внешними инженерами, с учётом предполагаемого метода демонтажа и восстановления участка, требуемого в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой. Сумма резерва представляет собой приведенную стоимость предполагаемых затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, по ценам текущего года, дисконтированным по ставке до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, характерных для данного конкретного обязательства.

Увеличение на сумму дисконта, относящегося к обязательству, учитывается в затратах по финансированию. Сумма, равная величине резерва, также признается как часть стоимости основных средств, к которым он относится. Впоследствии, данный актив амортизируется, как часть капитальных затрат по нефтегазовым активам, на основе производственного метода.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Резервы на восстановление участков пересматриваются Товариществом на каждую отчетную дату и корректируются для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по утилизации активов, восстановлению окружающей среды и иных аналогичных обязательствах».

Изменения в оценке существующего обязательства по выводу из эксплуатации, которые явились результатом изменений в расчётном сроке или сумме оттока ресурсов, представляющих экономические выгоды, необходимых для погашения обязательства, или изменение в ставке дисконтирования, учитывается таким образом, что:

- Изменения прибавляются или вычитаются к/из стоимости соответствующего актива в текущем периоде. Сумма, вычтенная из стоимости актива, не должна превышать его балансовую стоимость. Если уменьшение резерва превышает балансовую стоимость актива, то превышение незамедлительно признается в составе прибылей и убытков;
- В случае, если корректировка приводит к увеличению стоимости актива, товарищество рассматривает, является ли это показателем того, что новая текущая стоимость актива не может быть полностью возмещена. Если имеется такой показатель, Товарищество осуществляет тестирование актива на обесценение посредством оценки его возмещаемой стоимости и учитывает любой убыток по обесценению в соответствии с МСФО (IAS) 36.

Изменения в обязательствах по ликвидации скважин и восстановлению участка раскрыты в *Примечании 12*.

Существенные учётные суждения: резервы и условные обязательства

Товарищество создаёт резерв на будущую ликвидацию нефтегазовых объектов и восстановление участков. При оценке будущих затрат на демонтаж и восстановление участка использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством, в частности в отношении определения периода возникновения будущих денежных потоков и ставки дисконтирования.

Руководство сделало свои оценки на основе допущения о том, что денежные потоки будут иметь место на момент ожидаемого окончания периода лицензий. Таким образом, большинство событий, связанных с ликвидацией, наступают в далёком будущем, и точная дата ликвидации скважин и восстановления участка может измениться, что может повлиять на фактические денежные потоки. Руководство Товарищества считает, что долгосрочная кривая доходности казначейских облигаций США, скорректированная с учетом премии за страновой риск Казахстана, дает наилучшие оценки применимой реальной ставки дисконтирования. Любые изменения в ожидаемых будущих расходах отражаются как в резерве, так и в активе. Более того, фактические затраты на ликвидацию активов могут отличаться от оценок из-за изменений в технологиях, в природоохранном законодательстве и нормах, а также общественных ожиданиях. В результате могут быть внесены значительные коррективы в установленные положения, которые повлияют на будущие финансовые результаты. Более подробную информацию об обязательствах по ликвидации скважин и восстановлению участка смотрите в *Примечании 12*.

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Товарищество классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Товариществом для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Товарищество применило упрощение практического характера, Товарищество первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Товарищество применило упрощение практического характера, оценивается по цене сделки в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через ПСД, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется тестом «денежных потоков» (SPPI-тестом) и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Товариществом для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Товарищество управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Товарищество принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- Финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Товарищества. Товарищество оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- Финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- Договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

Финансовые активы Товарищества включают денежные средства, долгосрочные и краткосрочные депозиты, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Прекращение признания

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т. е. исключается из отчета Товарищества о финансовом положении), если:

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Товарищество передало свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) товарищество передало практически все риски и выгоды от актива, либо (б) товарищество не передало, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Товарищество передало свои права на получение денежных потоков от актива либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объеме. Если Товарищество не передало, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Товарищество продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Товарищество также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Товариществом.

Обесценение финансовых активов

Товарищество признает резерв на ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) по всем долговым инструментам, которые не учитываются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ основаны на разнице между договорными денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Товарищество ожидает получить, дисконтированными по первоначальной эффективной процентной ставке. Ожидаемые денежные потоки будут включать денежные потоки от продажи залогового обеспечения или других кредитных улучшений, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. Для кредитных рисков, для которых не наблюдалось значительного увеличения кредитного риска с момента первоначального признания, ОКУ предоставляются для убытков по кредитам, возникающих в результате событий дефолта, которые возможны в течение следующих 12 месяцев (12-месячный ОКУ). Для тех кредитных рисков, для которых произошло значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки необходим в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ОКУ за весь срок).

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

В отношении торговой дебиторской задолженности Товарищество применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Таким образом, Товарищество не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты, классифицированные по усмотрению Товарищества как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Товарищества включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, долгосрочные займы и обязательства по аренде.

Последующая оценка

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, определенные при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства классифицируются как предназначенные для торговли, если они возникли с целью обратной покупки в ближайшем будущем. В эту категорию также входят производные финансовые инструменты, заключенные Товариществом, которые не определены как инструменты хеджирования в отношении хеджирования, как это определено в МСФО (IFRS) 9. Отдельные встроенные производные инструменты также классифицируются как предназначенные для торговли, если они не определены как эффективные инструменты хеджирования.

Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчете о совокупном доходе.

Финансовые обязательства, классифицированные при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, определяются на первоначальную дату признания и только в том случае, если выполняются критерии МСФО (IFRS) 9.

Финансовые обязательства по амортизированной стоимости (кредиты и займы)

Эта категория наиболее актуальна для Товарищества. После первоначального признания процентные займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки признаются в составе прибыли или убытка при прекращении признания обязательств, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконта или премии при приобретении, а также комиссий или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в отчете о совокупном доходе.

Эта категория обычно применяется к процентным займам. Для получения дополнительной информации см. *Примечание 12*.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчете о совокупном доходе.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Взаимозачёт финансовых активов и обязательств с отражением только чистого сальдо в отчёте о финансовом положении осуществляется только при наличии юридически закреплённого права произвести взаимозачёт, и имеется намерение либо произвести погашение на основе чистой суммы или реализовать актив одновременно с урегулированием обязательства.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе и краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 месяца или менее, но исключая любые денежные средства, ограниченные в использовании, которые не могут быть использованы Товариществом и, следовательно, не считаются высоколиквидными – к примеру, денежные средства, выделенные для покрытия обязательств по выводу активов из эксплуатации.

Для целей отчёта о движении денежных средств денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и их эквивалентов согласно определению выше за вычетом непогашенных банковских овердрафтов.

Более детальную информацию относительно денежных средств и их эквивалентов по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов, смотрите в *Примечании 11*.

Признание выручки

Товарищество реализует сырую нефть, газовый конденсат и СУГ по договорам, цена по которым определяется согласно котировкам Platt's и/или Argus, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок на качество, где это применимо. Товарищество реализует газ по фиксированным ценам.

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами передается покупателю. В случае продажи сырой нефти, газового конденсата и сжиженного нефтяного газа это обычно происходит, когда товар физически передается на судно, в трубопровод, вагон, цистерны или другой механизм доставки; в случае продажи газа - когда продукт физически передается в трубопровод.

Товарищество пришло к выводу, что, как правило, оно выступает в качестве принципала в заключенных им договорах, предусматривающих получение выручки, поскольку обычно Товарищество контролирует товары до их передачи покупателю.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов представлены следующим образом:

В тысячах долларов США	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Нефтегазовые активы	268,990	313,644
Прочие основные средства	7,053	6,506
	276,043	320,150

Нефтегазовые активы

Категория «Нефтегазовые активы» в основном представляет собой скважины, установки подготовки нефти и газа, активы по транспортировке нефти и прочие связанные активы. Изменения в нефтегазовых активах за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, представлены следующим образом:

В тысячах долларов США	Рабочие активы	Незавершённое строительство	Итого
Сальдо на 1 января 2021 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	261.063	30.302	291.365
Поступления	992	7.841	8.833
Переводы	7.664	(6.882)	782
Выбытия	(558)	(5.025)	(5.583)
Износ по выбытиям	506	–	506
Начисленный износ и истощение	(55.453)	–	(55.453)
Перенос обесценения	(4.033)	4.033	–
Расходы на обесценение	59.005	14.189	73.194
Сальдо на 31 декабря 2021 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	269.186	44.458	313.644
Поступления	8	16.544	16.552
Переводы	28.217	(28.515)	(298)
Выбытия	(9.219)	(661)	(9.880)
Прочие выбытия, первоначальная стоимость	1.281	–	–
Прочие выбытия, накопленная амортизация	(1.281)	–	–
Износ по выбытиям	16	–	16
Начисленный износ и истощение	(51.232)	–	(51.232)
Перенос обесценения	(21.432)	21.620	188
Сальдо на 31 декабря 2022 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	215.544	53.446	268.990
По состоянию на 31 декабря 2020 года			
Первоначальная стоимость	2.953.891	116.800	3.070.691
Накопленный износ и обесценение	(2.692.828)	(86.498)	(2.779.326)
Сальдо на 31 декабря 2020 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	261.063	30.302	291.365
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Первоначальная стоимость	2.961.989	112.734	3.074.723
Накопленный износ и обесценение	(2.692.803)	(68.276)	(2.761.079)
Сальдо на 31 декабря 2021 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	269.186	44.458	313.644
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Первоначальная стоимость	2.982.276	100.102	3.082.378
Накопленный износ и обесценение	(2.766.732)	(46.656)	(2.813.388)
Сальдо на 31 декабря 2022 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	215.544	53.446	268.990

«Незавершённое строительство» представляет собой компенсацию сотрудникам, используемые материалы и топливо, затраты буровой установки, платежи подрядчикам и платежи по обязательствам по выбытию активов, напрямую относящихся к разработке скважин до завершения оценки результатов бурения скважины.

Норма амортизации текущих нефтегазовых активов составляла 21,73% и 24,71% в 2022 и 2021 годах, соответственно. Товарищество привлекло независимых инженеров-нефтяников для проведения аудита оценки запасов по состоянию на 31 декабря 2022 года. Амортизация рассчитывалась по производственному методу на основании оценки запасов.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Изменение в ставке дисконтирования, использованной при оценке резервов по ликвидации скважин и восстановлению участка (Примечание 13) за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, привело к увеличению нефтегазовых активов на 9,206 тысяч долларов США (31 декабря 2021 года: увеличение в размере 112 тысячи долларов США). Товарищество понесло затраты по займам, включая амортизацию комиссии за организацию кредита. Ставки капитализации и капитализированные затраты по займам представлены следующим образом по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов:

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Затраты по займам, включая амортизацию комиссии	(97.047)	(96.779)
Ставка капитализации	8,44%	8,44%
Капитализированные затраты по займам	1.504	219

Прочие основные средства

<i>В тысячах долларов США</i>	Здания	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2021 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	1.055	1.873	41	3.427	6.396
Поступления	–	(25)	–	454	429
Переводы	21	297	–	(1.100)	(782)
Выбытия	(12)	(186)	–	(428)	(626)
Износ по выбытиям	12	181	–	166	359
Износ	(66)	(49)	(5)	(142)	(262)
Расходы на обесценение	992	–	–	–	992
Сальдо на 31 декабря 2021 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	2.002	2.091	36	2.377	6.506
Поступления	–	314	–	773	1.087
Переводы	265	436	–	(403)	298
Выбытия	(26)	(189)	(86)	(158)	(459)
Износ по выбытиям	26	188	85	132	431
Износ	(257)	(129)	(3)	(233)	(622)
Перенос обесценения	(81)	(104)	–	(3)	(188)
Сальдо на 31 декабря 2022 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	1.929	2.607	32	2.485	7.053
По состоянию на 31 декабря 2020 года					
Первоначальная стоимость	49.249	21.670	1.551	18.439	90.909
Накопленный износ и обесценение	(48.194)	(19.797)	(1.510)	(15.012)	(84.513)
Сальдо на 31 декабря 2020 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	1.055	1.873	41	3.427	6.396
По состоянию на 31 декабря 2021 года					
Первоначальная стоимость	49.258	21.756	1.551	17.365	89.930
Накопленный износ и обесценение	(47.256)	(19.665)	(1.515)	(14.988)	(83.424)
Сальдо на 31 декабря 2021 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	2.002	2.091	36	2.377	6.506
По состоянию на 31 декабря 2022 года					
Первоначальная стоимость	49.497	22.317	1.465	17.577	90.856
Накопленный износ и обесценение	(47.568)	(19.710)	(1.433)	(15.092)	(83.803)
Сальдо на 31 декабря 2022 года, за вычетом накопленного износа и обесценения	1.929	2.607	32	2.485	7.053

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

6. АВАНСЫ ЗА ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов авансы за внеоборотные активы включают следующее:

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Авансы за строительные материалы	1.090	1.059
Авансы за строительные работы	582	359
	1.672	1.418

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Запасные части и прочие материалы	26.720	26.707
Газовый конденсат	1.905	4.310
Сырая нефть	1.182	306
СУГ	335	57
Сухой газ	46	–
Сера	8	7
	30.196	31.387

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года товарно-материальные запасы отражены по себестоимости.

8. ПРЕДОПЛАТА И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов предоплата и прочие краткосрочные активы включали:

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Авансы выданные	2.318	1.860
Прочие налоги к получению	761	1.675
НДС к получению	484	4.511
Прочие	74	246
	3.637	8.292

Авансы выданные состоят, в основном, из предоплаты поставщикам услуг. По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма выплаченных обесцененных авансов составила 26 тысяч долларов США (31 декабря 2021 года: 41 тысяча долларов США).

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность была беспроцентной и выражена в основном в долларах США и тенге, средний период её погашения составлял около 30-120 дней.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года имелась просроченная, но не обесцененная торговая дебиторская задолженность. На основании проведенного анализа Товарищество пришло к выводу, что по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, что нет необходимости в создании резервов под ожидаемые кредитные убытки по состоянию 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года.

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Текущие счета в долларах США	28.739	48.186
Текущие счета в тенге	12.949	5.539
Наличность в кассе	6	8
	41.694	53.733

Кроме денежных средств и их эквивалентов, указанных в таблице выше, у Товарищества имеются счета денежных средств, ограниченных в использовании, в виде депозита ликвидационного фонда на сумму 8.220 тысяч долларов США в АО «Халык банк» (31 декабря 2021 года: 47 тысяч долларов США в АО «Сбербанк» в Казахстане и 7.719 тысяч долларов США в АО «Халык банк»), который размещается в соответствии с требованиями прав на недропользование в отношении обязательств Товарищества по ликвидации скважин и восстановлению участка.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

11. ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 годов займы включали:

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Облигации, выпущенные в 2012 году, со сроком погашения в 2033 году	560.063	559.937
Облигации, выпущенные в 2014 году, со сроком погашения в 2033 году	399.701	399.581
Займы «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.»	200.420	207.523
	1.160.184	1.167.041
Минус: суммы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	(4.433)	(11.537)
	1.155.751	1.155.504

Облигации 2012, 2014

13 ноября 2012 года «Zhaikmunai International B.V.» выпустил облигации на сумму 560.000 тысяч долларов США («Облигации 2012») со сроком погашения 13 ноября 2019 года. 24 апреля 2013 года ТОО «Жаикмунай» заменило «Zhaikmunai International B.V.» в качестве эмитента Облигаций 2012 года и приняло на себя все обязательства эмитента по Облигациям 2012 года.

14 февраля 2014 года «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.» выпустил облигации на сумму 400.000 тысяч долларов США («Облигации 2014») со сроком погашения 14 февраля 2019 года. 6 мая 2014 года ТОО «Жаикмунай» заменило «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.» в качестве эмитента Облигаций 2014 года и принял на себя все обязательства эмитента по Облигациям 2014 года.

25 июля 2017 года Nostrum Oil & Gas Finance B.V. ("Эмитент 2017 года") выпустила банкноты на сумму 725.000 тысяч долларов США ("Банкноты 2017 года") со сроком погашения 25 июля 2022 года. Выпуск Облигаций 2017 года был использован в основном для финансирования покупок у держателей облигаций на сумму 390.884 тыс. долларов США в основной сумме непогашенных Облигаций 2012 года и 215.924 тыс. долларов США в основной сумме непогашенных Облигаций 2014 года.

16 февраля 2018 года Nostrum Oil & Gas Finance B.V. ("Эмитент 2018 года") выпустила банкноты на сумму 400.000 тысяч долларов США ("Банкноты 2018 года") со сроком погашения 16 февраля 2025 года. 17 февраля 2018 года непогашенные Облигации 2012 года и Облигации 2014 года, принадлежащие лицам, не являющимся Nostrum Oil & Gas PLC и ее дочерними компаниями, были выкуплены у держателей облигаций компанией Nostrum Oil & Gas Finance B.V.

2 мая 2018 года вступили в силу некоторые поправки к условиям выпуска Облигаций 2012 и 2014 годов, в соответствии с которыми процентная ставка по Облигациям 2012 и 2014 годов была изменена на 9,5%, вступив в силу с 19 февраля 2018 года. Сроки погашения облигаций 2012 и 2014 годов были перенесены на 25 июня 2033 года и 14 января 2033 года соответственно. Проценты по Облигациям 2012 и 2014 годов выплачиваются 14 июня и 14 декабря каждого года.

Гарантия по Облигациям 2017

Облигации 2017 года совместно и по отдельности гарантированы на старшей основе «Nostrum Oil & Gas PLC, Nostrum Oil & Gas Coöperatief U.A.», ТОО «Жаикмунай» и «Nostrum Oil & Gas B.V.»

По состоянию на 25 июля 2017 года Товарищество признало предоставленное гарантийное обязательство по справедливой стоимости в размере 5.177 тысяч долларов США, что является приведенной стоимостью гарантийного взноса, рассчитанного на основе оценки кредитного риска Эмитента за 2017 год. Приведенная стоимость предполагаемой страховой премии дисконтирована на процентную ставку по Облигациям за 2017 год. В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, Товарищество признало прибыль по гарантии в размере 686 тысяч долларов США. (31 декабря 2021 года : 1.143 тысячи долларов США).

Гарантия по Облигациям 2018

Облигации 2018 года совместно и по отдельности гарантированы компаниями ТОО «Жаикмунай», «Nostrum Oil & Gas PLC», «Nostrum Oil & Gas Coöperatief U.A.» и «Nostrum Oil & Gas B.V.».

По состоянию на 16 февраля 2018 года Товарищество признало гарантийное обязательство по справедливой стоимости в размере 2.057 тысяч долларов США, которая представляет собой приведенную стоимость гарантийной премии, оцененной на основе оценки кредитного риска Эмитента 2018 года. Приведенная стоимость гарантии дисконтируется по процентной ставке Облигаций 2018 года. В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, Товарищество признало гарантийный доход в сумме 303 тысячи долларов США (31 декабря 2021 года : 288 тысяч долларов США) и остаток задолженности по состоянию на 31 декабря 2022 года по гарантии, как текущей, так и долгосрочной, составил 733 тысячи долларов США (31 декабря 2021 года: 1.037 тысяч долларов США).

Займы от «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.»

1 июля 2008 года Товарищество заключило соглашение о предоставлении займа с «Frans Van Der Schoot B.V.», согласно которому Товарищество получило средства в размере 90.276 тысяч долларов США по годовой процентной ставке в размере двух ставок ЛИБОР.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

15 сентября 2009 года «Frans Van Der Schoot B.V.» предоставило дополнительный займ на сумму 261.650 тысяч долларов США по ставке 2,6% годовых. Впоследствии процентная ставка была изменена до 6,625%, а дата погашения была перенесена на 31 декабря 2032 года. Задолженность по займу на 31 марта 2021 года имеет процентную ставку 6,625%.

С 1 октября 2019 года в соответствии с внутригрупповым кредитным соглашением права в отношении непогашенной номинальной суммы 120.850 тысяч долларов США и невыплаченных процентов были переданы от «Nostrum Oil & Gas B.V.» к «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.».

С 1 мая 2021 года процентная ставка была изменена на 2,8%. С 14 июля 2021 года процентная ставка по внутригрупповому кредиту в Nostrum Oil & Gas Finance B.V. была изменена на 2,8% в отношении процентных периодов, начинающихся 1 мая 2020 года или после этой даты. Доход от восстановления затрат по займам предыдущего периода в размере 4.896 тысяч долларов США был отражен в составе финансовых расходов в третьем квартале 2021 года.

Непогашенный остаток по займу по состоянию на 31 декабря 2022 года имеет процентную ставку 2,8% (31 декабря 2021 года: 2,8%).

Изменения в займах, возникающие в результате финансовой деятельности, следующие:

В тысячах долларов США	1 января 2022 года	Денежные поступ- ления	Денежные выплаты	Затраты по займам, включая амортиза- цию комиссион- ных сборов	Финан- совые затраты по аренде	Изменения и прекра- щение договоров аренды	Прочее	31 декабря
Долгосрочные займы	1.155.504	–	–	247	–	–	–	1.155.751
Текущая часть долгосрочных займов	11.537	–	(103.343)	96.800	–	–	(561)	4.433
	1.167.041	–	(103.343)	97.047	–	–	(561)	1.160.184

В тысячах долларов США	1 января 2021 года	Денежные поступ- ления	Денежные выплаты	Затраты по займам, включая амортиза- цию комиссион- ных сборов	Финан- совые затраты по аренде	Изменения и прекра- щение договоров аренды	Прочее	31 декабря
Долгосрочные займы	1.134.979	20.300	–	225	–	–	–	1.155.504
Текущая часть долгосрочных займов	11.125	–	(91.200)	96.018	–	–	(4.406)	11.537
Долгосрочные обязательства по аренде	35	–	–	–	–	–	(35)	–
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	2.790	–	(1.732)	–	157	(1.250)	35	–
	1.148.929	20.300	(92.932)	96.243	157	(1.250)	(4.406)	1.167.041

12. РЕЗЕРВЫ ПО ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИН И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА

Изменения в обязательствах по ликвидации скважин и восстановлению участка за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 и 2021 годов, включают:

В тысячах долларов США	2022	2021
Резервы по ликвидации скважин и восстановлению участка на 1 января	29.008	28.936
Амортизация дисконта	271	276
Дополнительный резерв	–	85
Списанный резерв	–	(401)
Изменение в оценках	(9.206)	112
Резервы по ликвидации скважин и восстановлению участка на 31 декабря	20.073	29.008

Руководство произвело оценку на основании допущения, что денежные потоки произойдут в конце истечения прав на недропользование в 2032 году. Существуют неопределённости в оценке будущих затрат, поскольку казахстанские законы и нормативно-правовые акты постоянно развиваются.

Реальная ставка дисконтирования, использованная при расчете резерва на ликвидацию скважин и восстановление участка, на 31 декабря 2022 года составила 4,87% (31 декабря 2021 года: 0,92%).

Изменение долгосрочного уровня инфляции и ставки дисконтирования за год, закончившийся 31 декабря 2022 г., привело к увеличению резерва на ликвидацию и восстановление объектов на 9.206 тысяч долларов США (31 декабря 2021 г.: 112 тысяч долларов США).

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

13. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД ПРАВИТЕЛЬСТВОМ КАЗАХСТАНА

Сумма задолженности перед Правительством Республики Казахстан была учтена для отражения текущей стоимости затрат, понесённых Правительством в период до подписания Контракта, и которые относятся к разведке контрактной территории и строительству наземных объектов на открытых месторождениях, и которые должны быть возмещены Товариществом Правительству в течение периода добычи. Общая сумма обязательства перед Правительством, предусмотренная Контрактом, составляет 25.000 тысяч долларов США.

Погашение данного обязательства началось в 2008 году, с первого платежа в размере 1.030 тысяч долларов США в марте 2008 года последующие платежи осуществляются равными ежеквартальными платежами в размере 258 тысяч долларов США до 26 мая 2031 года. Данное обязательство было дисконтировано по ставке 13%.

Сальдо на 31 декабря 2022 и 2021 годов и изменения в сумме задолженности перед Правительством Казахстана за год представлены следующим образом:

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Задолженность перед Правительством Казахстана на 1 января	5.594	5.863
Амортизация дисконта	470	762
Уплачено в течении года	(1.031)	(1.031)
	5.033	5.594
Минус: текущая часть задолженности перед Правительством Казахстана	(1.031)	(1.031)
Задолженность перед Правительством Казахстана на 31 декабря	4.002	4.563

14. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в тенге	6.942	5.873
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в евро	453	118
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в долларах США	228	597
Торговая кредиторская задолженность, выраженная в Российских рублях	141	122
	7.764	6.710

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

На 31 декабря 2022 и 31 декабря 2021 года прочие краткосрочные обязательства включали:

<i>В тысячах долларов США</i>	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Прочие начисления	14.983	5,425
Начисленные обязательства по обучению	6.441	8,684
Налоги, подлежащие уплате	2.613	3,922
Задолженность перед работниками	1.770	1,701
Прочее	758	701
	26.565	20,433

16. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Выручка от нефти и газового конденсата	158.107	150.290
Выручка от природного газа и СУГ	41.578	44.978
Выручка от серы	32	17
	199.717	195.285

Цены на все виды сырой нефти, конденсата и сжиженного газа Товарищества прямо или косвенно связаны с ценой на нефть марки Brent. Средняя цена на нефть марки Brent в течение года, закончившихся 31 декабря 2022 года, составила 99.0 долларов США за баррель (год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 71.0 долларов США за баррель).

В течение года, закончившийся 31 декабря 2022 года, выручка от трёх основных покупателей составила 151.302 тысячи долларов США, 15.707 тысяч долларов США и 6.805 тысяч долларов США, соответственно (год, закончившихся 31 декабря 2021: 143.054 тысячи долларов США, 18.207 тысяч долларов США и 8.704 тысячи долларов США, соответственно). Экспорт Товарищества в основном представлен поставками в порты Балтийского моря в России.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Износ, истощение и амортизация	51.682	55.569
Заработная плата и соответствующие налоги	11.802	11.356
Услуги по ремонту, обслуживанию и прочие	6.521	6.436
Материалы и запасы	4.333	4.561
Управленческие услуги	3.215	3.419
Затраты на ремонт скважин	3.122	2.726
Прочие услуги по транспортировке	2.285	2.559
Экологические сборы	79	201
Изменение в запасах	1.204	402
Прочие	507	655
	84.750	87.884

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Заработная плата и соответствующие налоги	2.944	2.866
Управленческие услуги	1.312	1.343
Профессиональные услуги	757	665
Страховые сборы	227	238
Материалы и запасы	182	144
Услуги связи	180	182
Износ и амортизация	147	146
Командировочные расходы	113	90
Комиссии банка	27	50
Прочие	291	153
	6.180	5.877

19. РАСХОДЫ НА РЕАЛИЗАЦИЮ И ТРАНСПОРТИРОВКУ

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Транспортные затраты	8.473	9.545
Затраты на погрузку и хранение	8.094	6.869
Заработная плата и соответствующие налоги	1.083	1.135
Маркетинговые услуги	268	2.690
Износ активов в форме права пользования	–	1.556
Прочие	2.008	1.409
	19.926	23.204

20. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Экспортная таможенная пошлина	10.014	7.655
Роялти	8.116	7.786
Доля государства в прибыли	1.692	1.628
Прочие налоги	7	12
	19.829	17.081

Экспортная таможенная пошлина состоит из таможенных пошлин на экспорт сырой нефти и таможенных сборов за такие услуги, как обработка деклараций, временное складирование и т.д.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

21. ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Процентные расходы по займам	95.543	96.560
Амортизация дисконта по задолженности перед Правительством Казахстана	470	762
Амортизация дисконта по резервам по ликвидации скважин и восстановлению участка	271	276
Амортизация дисконта по обязательствам по аренде	–	157
Корректировка стоимости займов прошлых периодов	–	(4.896)
	96.284	92.859

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

Прочие расходы за год, закончившихся 31 декабря 2022 и 2021 годов, включают в себя следующие:

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Прочие налоги и штрафы прошлых периодов	17.966	2.613
Спонсорство	899	26
Обмен валюты	581	135
Начисление за обучение	428	505
Социальные программы	311	312
Убыток от выбытия основных средств	–	58
Резервы по сомнительной задолженности	27	–
Прочие	236	345
	20.448	3.994

Прочие доходы за год, закончившихся 31 декабря 2022 и 2021 годов, включают в себя следующие:

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Сторно прочих начислений	3.561	1.244
Сторно начислений по обучению	2.214	1.490
Прибыль от финансовой гарантии	989	1.431
Обмен валюты	360	78
Питание и проживание	212	218
Возмещение убытков	–	1.549
Выбытие разведочных активов	–	749
Возмещение по страхованию	–	162
Прочие	416	356
	7.752	7.277

23. КОРПОРАТИВНЫЙ ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Расходы по текущему корпоративному подоходному налогу	5.729	594
Экономия по отсроченному подоходному налогу	17.191	32.885
Корректировка текущего подоходного налога за предыдущие периоды	20.647	584
	43.567	34.063

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Доходы Товарищества облагаются корпоративным подоходным налогом только в Республике Казахстан. Сверка между расходами по корпоративному подоходному налогу и бухгалтерской прибыли, умноженной на ставку корпоративного подоходного налога, применимую к праву на недропользование Чинаревского месторождения и действующую в Республике Казахстан, представлена следующим образом:

В тысячах долларов США	2022	2021
Убыток до налогообложения	(39.703)	45.866
Ставка налога, применимая к правам на недропользование	30%	30%
Ожидаемая налоговая экономия	(11.911)	13.760
Эффект изменения налоговой базы	4.581	2.630
Корректировка текущего корпоративного подоходного налога за предшествующие периоды	20.647	584
Процентные расходы по займам, не относимые на вычеты	24.432	23.313
Штрафы, не относимые на вычеты	5,390	784
Активы по налоговым убыткам (восстановленные)/непризнанные	–	(7.782)
Курсовая разница, нетто	–	94
Доход от финансовой гарантии	(296)	(429)
Прочие расходы, не относимые на вычеты	724	1.109
Расходы / (экономия) по корпоративному подоходному налогу	43.567	34.063

Эффективная ставка налога Товарищества за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, составила минус 93,1% (2021 год: минус 158,5%). Эффективная налоговая ставка Товарищества, за исключением влияния изменений обменного курса и невычитаемых процентных расходов по займам, за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, составила минус 25,8% (2021 год: 39,5%).

Сальдо по отложенным налогам, рассчитанные посредством применения официально установленной ставки налога в Республике Казахстан, применяемой к праву на недропользование Чинаревского месторождения, к временным разницам между налоговой базой и суммами, указанными в финансовой отчетности, включают следующее:

В тысячах долларов США	2022	2021
Отложенный налоговый актив		
Кредиторская задолженность и резервы	2.877	4.190
Отложенное налоговое обязательство		
Основные средства	(49.822)	(33.820)
Товарно-материальные запасы	(3.131)	(3.255)
	(50.076)	(32.885)

Движение в обязательствах по отложенному налогу представлено следующим образом:

В тысячах долларов США	2022	2021
Сальдо на 1 января	32.885	–
Начисление текущего года в отчёте о совокупном доходе	17.191	32.885
Сальдо на 31 декабря	50.076	32.885

24. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Для целей данной финансовой отчетности сделки со связанными сторонами включают, в основном, коммерческие сделки между Товариществом и участниками и/или их дочерними организациями или ассоциированными компаниями.

Кредиторская задолженность и займы от связанных сторон на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года представлены следующим образом:

В тысячах долларов США	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Займы		
Под общим контролем:		
«Nostrum Oil & Gas Finance B.V.»	200.420	207.523
Торговая кредиторская задолженность		
Под общим контролем:		
«Nostrum Services N.V.»	–	467

Примечания к финансовой отчётности (продолжение)

В течение года, закончившихся 31 декабря 2022 и 2021 годов Товарищество, осуществило следующие сделки со связанными сторонами:

<i>В тысячах долларов США</i>	2022	2021
Займы полученные		
Под общим контролем: «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.»	–	20.300
Выплаченные проценты		
Под общим контролем: «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.»	12.143	-
Приобретения		
Под общим контролем: «Nostrum Services N.V.»	4.798	5.329

Плата за управление ключевого персонала выплачивается в соответствии с Соглашениями о технической помощи, подписанными между Товариществом и «Nostrum Services Central Asia LLP» и «Nostrum Services N.V.», связанными с оказанием геологических, геофизических, буровых, технических и других консультационных услуг. Вознаграждение (представлено краткосрочными вознаграждениями работников) ключевого управленческого персонала составило 1.584 тысячи долларов США за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (год, закончившийся 31 декабря 2021 года: 1.658 тысяч долларов США). Прочий ключевой управленческий персонал был нанят и оплачивается «Nostrum Services N.V.» и вознаграждение этого персонала образует часть гонорара за вышеуказанные управленческие и консультационные услуги.

25. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения касательно отражения доходов, расходов и других статей в финансовой отчётности в соответствии с МСФО. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтверждённые нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённости, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2022 года. По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2022 года соответствующие положения законодательства были интерпретированы корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Товарищество в связи с налоговым законодательством, является высокой.

Ликвидация скважин и восстановления участка (вывод из эксплуатации)

Поскольку казахстанские законы и нормативно-правовые акты, касающиеся восстановления участка и экологической очистки постоянно развиваются, Товарищество может понести в будущем затраты, сумма которых не поддаётся определению в данный момент времени. Подобные затраты будут рассматриваться как новые данные, возникшие в результате развития и изменения соответствующего законодательства.

Вопросы охраны окружающей среды

Товарищество также может понести потенциальные убытки в результате претензий со стороны региональных природоохранных органов, которые могут возникнуть в отношении прошлых периодов освоения месторождений, разрабатываемых в настоящее время. По мере развития казахстанского законодательства и нормативных актов, регулирующих платежи за загрязнение окружающей среды и восстановительные работы, Товарищество может в будущем понести затраты, размер которых невозможно определить в настоящее время ввиду влияния таких факторов, как неясность в отношении определения сторон, несущих ответственность за такие затраты, и оценка Правительством возможностей вовлечённых сторон по оплате затрат на восстановление окружающей среды.

Однако, в зависимости от любых неблагоприятных претензий и штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, не исключено, что будущие результаты деятельности Товарищества или денежные потоки окажутся под существенным влиянием в определённый период.

В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, вступившими в силу с 1 июля 2021 года, руководство полагает, что существуют потенциальные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Товарищества в будущем.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Товарищество проанализировало дополнительные потенциальные обязательства, связанные с выбытием активов и рекультивацией земель, и пришло к выводу, что принятие нового Экологического кодекса не привело к изменению обязательств по ликвидации и восстановлению участка, ранее признанных по СРП. Тем не менее, ожидается, что дополнительное финансовое обеспечение будет предоставлено за счет залога денежных средств для покрытия расходов на ликвидацию объектов, если они не будут охвачены программой разработки месторождений в 2024 году.

Инвестиционные обязательства

На 31 декабря 2022 года Товарищества имелись инвестиционные обязательства в сумме 2.845 тысяч долларов США (31 декабря 2021 года: 10.029 тысяч долларов США), относящиеся, в основном, к деятельности Товарищества по разработке нефтяного месторождения.

Обязательства социального характера и обязательства по обучению

В соответствии с требованиями Контракта (после выпуска редакции от 2 сентября 2019 года). Товарищество обязано:

- Расходовать 300 тысяч долларов США в год на финансирование социальной инфраструктуры;
- Начислять один процент ежегодно от капитальных затрат, понесённых в течение года, на обучение граждан Казахстана;

Реализация нефти на внутреннем рынке

В соответствии с Дополнением № 7 к Контракту, Товарищество обязано продавать на ежемесячной основе как минимум 15% добытой нефти на внутренний рынок, цены на котором значительно ниже, чем экспортные цены.

Влияние санкций на Россию

Недавний российско-украинский конфликт привел к введению широкомасштабных санкций в отношении различных российских учреждений и частных лиц. Органы и страны, вводящие санкции сегодня, включают США, Великобританию и ЕС, и эти санкции последовательно расширяются. Учитывая географическое положение основной операционной компании Группы, оно очень близко к развивающейся ситуации в Украине. Хотя Казахстан напрямую не вовлечен в продолжающийся конфликт и на него не повлияли какие-либо западные санкции, страна связана с Россией инфраструктурными, банковскими и другими деловыми связями. Например, в течение 2022 года цена нефти марки «Urals» торговалась с более высоким дисконтом по отношению к цене «Brent» из-за санкций. Весной и летом 2022 года дисконт достигал 40 долларов за баррель, а затем снизился до 18-20 долларов за баррель по сравнению со средним значением в 2021 году 3 доллара за баррель. конденсата с 3 долларов США за баррель до конфликта в начале 2022 года до примерно 35 долларов США за баррель к концу 2022 года, санкции повлияли на некоторые операционные вопросы, такие как текущие работы на УКПГ-3 и расширение газлифтных мощностей. Товарищество рассмотрело и проанализировало альтернативные экспортные маршруты, где экспортные цены не привязаны к котировкам нефти и газового конденсата марки «Urals», и предприняла все необходимые усилия для решения проблемы увеличения дисконта на нефть марки «Urals».

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Товарищества включают займы, задолженность перед Правительством Казахстана, торговую кредиторскую задолженность и прочие краткосрочные обязательства. Основная цель данных финансовых обязательств заключается в привлечении финансирования для разработки месторождения нефти и газового конденсата Чинаревское и финансирования её деятельности, а также разведки нефтегазового месторождения – Ростошинское. Финансовые активы Товарищества включают торговую и прочую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, напрямую полученные от его операций.

Основные риски, которые возникают по финансовым инструментам Товарищества, включают риск изменения товарных цен, валютный риск, риск ликвидности и кредитный риск. Руководство Товарищества принимает меры, чтобы Товарищество руководствовалось соответствующими политиками и процедурами в отношении финансовых рисков, и чтобы финансовые риски были идентифицированы, оценены и регулировались в соответствии с политиками и целями Товарищества. Руководство Товарищества рассматривает и утверждает принципы управления каждым из указанных рисков, которые приведены ниже.

Риск изменения товарных цен

Товарищество подвергается влиянию колебаний цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Товарищество готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Риск изменения процентных ставок

Товарищество не подвержено риску изменения процентных ставок в 2022 и 2021 годах, так как по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов, у Товарищества отсутствовали финансовые инструменты с плавающей процентной ставкой.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

Валютный риск

Поскольку значительная часть операций Товарищества выражены в тенге, на финансовое положение Товарищества могут оказать влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Товарищество уменьшает эффект структурного валютного риска с помощью заимствований в долларах США и выражая продажи в долларах США.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Товарищества до налогообложения к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Девальвация тенге по отношению к доллару США на 13% приведет к уменьшению нетто позиции в тенге на 1.419 тысячи долларов США по состоянию на 31 декабря 2022 года и соответствующего убытка до налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2021 года. Влияние на капитал такое же, как и на прибыль до налогообложения.

	Изменение в обменном курсе тенге к доллару США	Влияние на прибыль до налогообложения
2022 год		
Тысяч долларов США	21,00%	(5.582)
Тысяч долларов США	(21,00)%	8.550
2021 год		
Тысяч долларов США	13,00%	(1.305)
Тысяч долларов США	(10,00)%	1.004

Монетарные активы и обязательства Товарищества, выраженные в иностранных валютах, были представлены следующим образом

По состоянию на 31 декабря 2022 года	Российский рубль				Итого
	Тенге	Российский рубль	Евро	Прочее	
Денежные средства и их эквиваленты	12.949	–	–	6	12.955
Торговая дебиторская задолженность	1.997	–	–	–	1.997
Торговая кредиторская задолженность	(6.942)	(141)	(453)	–	(7.536)
Прочие текущие обязательства	(19.573)	–	–	–	(19.573)
	(32.165)	(141)	(453)	6	(32.753)
По состоянию на 31 декабря 2021 года					
Денежные средства и их эквиваленты	5.547	–	–	–	5.547
Торговая дебиторская задолженность	1.531	–	–	–	1.531
Торговая кредиторская задолженность	(5.873)	(122)	(118)	–	(6.113)
Прочие текущие обязательства	(11.247)	–	–	–	(11.247)
	(10.042)	(122)	(118)	–	(10.282)

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Товарищество столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Товарищество осуществляет контроль над риском дефицита денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. Этот инструмент позволяет выбирать тестовые сценарии с суровыми стрессовыми условиями. В целях обеспечения нужного уровня ликвидности был установлен минимальный остаток денежных средств в качестве запасных ликвидных активов. Целью Товарищества является поддержка баланса между постоянным финансированием и гибкостью через использование облигаций, банковских займов, экспортного финансирования и аренды.

Общая сумма долга Товарищества, подлежащая погашению, состоит из займов от «Nostrum Oil & Gas Finance B.V.» в размере 200.000 тысяч долларов США и двух облигаций: 560 миллионов долларов США, выпущенные в 2012 году и подлежащие погашению 25 июня 2033 года, и 400 миллионов долларов США, выпущенные в 2014 году и подлежащие погашению 14 января 2033 году.

По состоянию на 31 декабря 2022 года текущая стоимость финансовых обязательств Товарищества составила 1.188.021 тысячу долларов США (31 декабря 2021 года: 1.195.375 тысячу долларов США).

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов о договорных не дисконтированных платежах по финансовым обязательствам Товарищества в разрезе сроков погашения этих обязательств:

По состоянию на 31 декабря 2022 года	До востребования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы	420	–	96.800	387.200	1.679.406	2.163.826
Финансовая гарантия	–	–	–	400.000	–	400.000
Торговая кредиторская задолженность	7.360	–	404	–	–	7.764
Прочее	10.824	–	–	–	–	10.824
Задолженность перед правительством Казахстана	–	258	773	4.124	3.350	8.505
	18.604	43.258	97.977	791.324	1.682.756	2.590.919
По состоянию на 31 декабря 2021 года	До востребования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
Займы	–	–	91.200	394.723	1.538.827	2.024.750
Финансовая гарантия	–	–	725.000	400.000	–	1.125.000
Торговая кредиторская задолженность	6164	–	546	–	–	6.710
Прочее	14.307	–	–	–	–	14.307
Задолженность перед правительством Казахстана	–	258	773	4.124	4.381	9.536
	20.471	258	817.519	798.847	1.543.208	3.180.303

Кредитный риск

Кредитный риск - это риск того, что контрагент не выполнит свои обязательства по финансовому инструменту или контракту с клиентом, что приведет к финансовым убыткам. Финансовые инструменты, которые могут подвергать Товарищество кредитному риску, в основном состоят из дебиторской задолженности и денежных средств в банках.

Товарищество размещает свою наличность в тенге в Halyk банке, имеющий кредитный рейтинг Ba2, присвоенный рейтинговым агентством Moody's и Citibank, который имеет кредитный рейтинг Aa3, присвоенный кредитным агентством Moody's на 31 декабря 2022 года. Товарищество не выдаёт гарантии по обязательствам прочих сторон.

Товарищество реализует свои товары и производит предоплаты только признанным, кредитоспособным третьим сторонам. Кроме того, Товарищество на постоянной основе осуществляет контроль над сальдо дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения у Товарищества безнадёжной дебиторской задолженности, а также невозмещаемых авансовых платежей является незначительным, следовательно, риск неуплаты является низким. Кроме того, политика Товарищества заключается в том, чтобы снизить риск неуплаты со стороны своих покупателей, требуя, чтобы все покупки были оплачены заранее или обеспечены аккредитивом от международного банка.

Анализ обесценения проводится на каждую отчётную дату на индивидуальной основе для основных покупателей. Максимальная подверженность кредитному риску на отчётную дату состоит из балансовой стоимости каждого класса финансовых активов. Товарищество не имеет залогов в качестве обеспечения. Товарищество оценивает риск концентрации, относящийся к торговой дебиторской задолженности, как низкий, поскольку его покупатели расположены в нескольких юрисдикциях и индустриях и оперируют в значительной степени в независимых рынках.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Руководство считает, что балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Товарищества, состоящих из денежных средств и их эквивалентов, дебиторской задолженности, кредиторской задолженности, и прочих краткосрочных обязательств, приближена к их справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года.

Приведённое ниже является сравнением балансовой стоимости и справедливой стоимости финансовых инструментов Товарищества по классам, кроме тех, чья балансовая стоимость приблизительно равняется справедливой стоимости:

В тысячах долларов США	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2022	31 декабря 2021	31 декабря 2022	31 декабря 2021
Процентные займы	(1,160,184)	(1,167,041)	(432,370)	(466,228)
Финансовая гарантия	(733)	(1,581)	(1,356)	(1,723)
Итого	(1,160,917)	(1,168,622)	(433,726)	(467,951)

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, по которой инструменты могли бы быть обменяны в рамках текущей сделки между заинтересованными сторонами, за исключением принудительной продажи или ликвидации. Справедливая стоимость котируемых облигаций основана на ценовых предложениях на отчетную дату и, соответственно, отнесена к уровню 1 в иерархии справедливой стоимости.

Примечания к финансовой отчетности (продолжение)

В течении года, закончившегося 31 декабря 2022 и 2021 годов, не было никаких переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости финансовых инструментов Товарищества.

Управление капиталом

Для целей управления капиталом Товарищества капитал включает в себя капитал Товарищества, прочие резервы и накопленные убытки. Основной целью управления капиталом Партнерства является максимизация стоимости участника Товарищества.

Товарищество было сосредоточено на поддержании краткосрочной ликвидности и сохранении денежных средств. Успешная программа оптимизации затрат, благоприятные цены на углеводороды и отсрочка выплаты процентов в течение 2021 и 2022 годов позволили Товариществу увеличить свои неограниченные остатки денежных средств до уровня 41,694 тысяч долларов США по состоянию на 31 декабря 2022 года. После успешного проведения реструктуризации Группа и, следовательно, Товарищество намерены пересмотреть и развить свою политику управления капиталом в соответствии с новыми требованиями.

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Завершение реструктуризации

9 февраля Группа уведомила, что реструктуризация была осуществлена в соответствии с условиями Схемы, санкционированной Судом 26 августа 2022 года. Условия реструктуризации включали разделение и консолидацию обыкновенного акционерного капитала Компании после выпуска новых акций 9 февраля 2023 года. Это подразделение и консолидация акций произошли 9 февраля 2023 года и привели к сокращению количества выпущенных обыкновенных акций примерно с 1.693,8 млн обыкновенных акций (после выпуска новых акций) до примерно 169,4 млн обыкновенных акций в соотношении 10:1. консолидация обыкновенных акций. Соответственно, 10 февраля 2023 года 150.563.304 новые обыкновенные акции были допущены к сегменту стандартного листинга Официального списка Управления по финансовому надзору и к торгам на Лондонской фондовой бирже под тикерным обозначением "NOG.L". Простые акции Компании (включая новые акции) также были допущены к листингу и торгам на Международной бирже Астаны (AIX) 13 февраля 2023 года. Новые варранты не будут допущены к листингу и торгам на бирже AIX. Новые облигации и новые варранты также были допущены к листингу и торгам на Международной фондовой бирже (TISE) с 9 февраля 2023 года. Никакие ценные бумаги не будут котироваться на Ирландской фондовой бирже.