

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Phystech II» (далее – «Компания») является акционерным обществом, созданным 17 июня 2015 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2022 года, единственным акционером Компании является ТОО «Холдинговая компания «КазТурбоРемонт» («Материнская компания»), зарегистрированное в соответствии с законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022г. конечной контролирующей стороной Компании является Усеров Асхат Габдуалиевич, гражданин Республики Казахстан.

Основной деятельностью Компании являются разведка, добыча и реализация углеводородов на нефтегазовых участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. Компания осуществляет разработку нефтяного месторождения «Каражанбас Северный» согласно контракта на недропользование № 2158 от 14 сентября 2006 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности. Компания ведет свои учетные записи в казахстанских тенге («тенге»). Все значения в данной финансовой отчетности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Принцип непрерывности деятельности

Финансовая отчётность Компании подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности, который предусматривает продолжение обычной деятельности, реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности.

За период, закончившийся 31 марта 2023 года, Компания понесла чистый убыток в размере 113.420 тысяч тенге. По состоянию на 31 марта 2023 года, краткосрочные обязательства Компании превысили её оборотные активы на 139 550 тысяч тенге. Данные события или условия, наряду с другими вопросами, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность

На дату составления данной финансовой отчётности, Руководство Компании было удовлетворено достаточными основаниями относительно способности Компании непрерывно осуществлять свою деятельность путём генерирования денежных средств от операционной деятельности в достаточном объеме ввиду следующих основных факторов.

Разработка месторождения

Компания смогла добиться указанных выше положительных финансовых показателей в основном в результате логического завершения основного этапа строительства и запуска всей необходимой инфраструктуры для добычи нефти на месторождения «Каражанбас Северный», а именно:

- (i) В середине 2021 года, Компания запустила собственную установку по очистке и подготовке нефти (далее «УПН»). Ранее работы по очистке и подготовке нефти выполнялись сторонней организацией. Запуск собственного УПН позволяет Компании сократить операционные издержки ~250 миллионов тенге в год;
- (ii) В середине 2021 года, Компания достроила и ввела в эксплуатацию собственный нефтепровод протяженности в 12 км с подключением к системе нефтепроводов национального оператора АО «КазТрансОйл». Данный фактор позволяет Компании сократить операционные издержки ~150 миллионов тенге в год за пользование сторонним нефтепроводом и транспортировки нефтевозами;
- (iii) Кроме того, в 2021 году Компания ввела в эксплуатацию систему поддержания пластового давления (далее «ППД»), которая позволяет увеличивать добычу нефти на существующих скважинах в среднем на 10-15%. ППД также включает водопровод с протяжённостью в 12 км для подачи пресной воды на месторождение. Следовательно, на дату утверждения данной финансовой отчётности Руководство Компании рассматривает более продвинутые технологии по увеличению нефтеотдачи с использованием системы закачки т.е. ППД. Данные факторы позволяют Компании существенно увеличивать добычу нефти на существующих скважинах без больших дополнительных операционных расходов.

- (iv) Кроме того, 21 июня 2022 года Компания договорилась с АО «Мангистаунайгаз» о покупке природного и попутного газа с месторождения «Каламкас». На дату настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности Компания проводит переговоры с АО «Мангистаунайгаз» о технических деталях подключения к существующей системе газопровода последней. Следовательно, Компания планирует построить газопровод и модернизировать пункт подготовки нефти путем перехода к природному газу и расширить пропускную способность пункта подготовки сырой нефти. Руководство Компании ожидает, что реализация данного плана также существенно увеличит объем добычи нефти. Более того, наличие природного газа в качестве горючего и пресной воды позволит Компании рассматривать тепловые воздействия на пласт, которые должны в течение короткого промежутка времени существенно увеличить нефтеотдачу.

Займы полученные от АО «Народный Банк Казахстана»

По состоянию на 31 марта 2023 года, как указано выше краткосрочные обязательства Компании превышают ее оборотные активы на 113 420 тысяч тенге. Однако, существенная часть текущих обязательств Компании состоит из краткосрочной части займа, полученного от АО «Народный Банк Казахстана» в размере 578 231 тысячи тенге.

Руководство Компании ведет переговоры с АО «Народный Банк Казахстана» по реструктуризации займа на 5-7 лет. Руководство Компании уверенно оценивает вероятность в положительного исхода данных переговоров в качестве «очень высокой».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, РАЗЪЯСНЕНИЯ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И РАЗЪЯСНЕНИЯМ

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 марта 2023 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2023 года. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В 2022 году Компания впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на ее финансовую отчетность.

«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37

Обременительным является договор, неизбежные затраты (т. е. затраты в связи с договором, которые Компания не может избежать) на выполнение обязанностей по которому превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды.

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты (например, прямые затраты на оплату труда и материалы), так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора (например, расходы по амортизации оборудования, используемого для исполнения данного договора, а также затраты на сопровождение и контроль исполнения договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании, поскольку отсутствовали продажи изделий, произведенных такими объектами основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ, РАЗЪЯСНЕНИЯ И ПОПРАВКИ К ДЕЙСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ И РАЗЪЯСНЕНИЯМ (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО, если не было сделано никаких корректировок для целей консолидации и отражения результатов объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела указанную дочернюю организацию. Данная поправка также применима к ассоциированной организации или совместному предприятию, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании, поскольку она не является организацией, впервые применяющей МСФО.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором, или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств (продолжение)

Данная поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании, поскольку в течение рассматриваемого периода отсутствовали модификации финансовых инструментов Компании.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Данная поправка не оказала влияния на промежуточную сокращенную финансовую отчетность Компании, поскольку по состоянию на отчетную дату у Компании отсутствовали активы, относящиеся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

4. ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

На каждую отчетную дату Компания определяет наличие признаков возможного обесценения активов. Если такие признаки имеют место, также в случаях, когда обстоятельства указывают на то, что его балансовая стоимость может быть обесценена, Компания производит оценку возмещаемой суммы актива. Проводимые Компанией анализы активов на предмет обесценения основываются на расчёте ценности использования или оценке справедливой стоимости активов за вычетом расходов на продажу.

При анализе индикаторов обесценения Компания, среди прочих факторов, принимает во внимание динамику рыночных цен на углеводороды и спрос со стороны основных участников рынка.

По состоянию на 31 марта 2023 года Компания не выявила индикаторов обесценения активов, следовательно, не признавала убытков от обесценения за период, закончившийся 31 марта 2023 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (неаудировано)	21.253.884	959.931	15.837	65.007	1.185.893	23.480.554
Поступления	–	1.433	–	170	11.975	13.578
Начисление амортизации за период	(84.409)	(26.398)	(899)	(4.069)	–	(115.774)
Выбытия	–	(31.749)	–	(1.579)	–	(33.328)
Остаточная стоимость на 31 марта 2023 года (неаудировано)	21.169.476	903.217	14.939	59.529	1.197.868	23.345.029

По состоянию на 31 марта 2023 года нефтегазовые активы и прочие основные средства с остаточной стоимостью 23.345.029 тысяч тенге были заложены в качестве обеспечения по займу Компании от АО «Народный Банк Казахстана».

6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Право на недропользование	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года (аудировано)	1.116.629	1.809	1.118.438
Начисление амортизации за период	(2.814)	(364)	(3.177)
На 31 марта 2023 года (неаудировано)	1.113.815	1.445	1.115.260

По состоянию на 31 марта 2023 года, право на недропользование заложено в качестве обеспечения по займу от АО «Народный Банк Казахстана».

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ОГРАНИЧЕННЫЕ В ИСПОЛЬЗОВАНИИ

По состоянию на 31 марта 2023 года Компания имела денежные средства, ограниченные в использовании, в размере 245.244 тысячи тенге. Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов после завершения операций по разработке месторождения.

8. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 марта 2023 и 01 января 2023 года торговая дебиторская задолженность Компании составила 107.107 тысяч тенге и 2.900 тысяч тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

9. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 (неаудировано)	01 января 2023 (неаудировано)
Сырье и материалы	142.828	117.376
Готовая продукция (сырая нефть)	93.480	48.694
Готовая продукция (нефтепродукты)	268.534	—
Материалы переданные в переработку	50	—
Минус: оценочный резерв по неликвидным ТМЗ	(42.354)	(42.354)
	462.537	123.717

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 (неаудировано)	01 января 2023 (неаудировано)
Средства на банковских счетах в тенге	8.933	17.408
Денежные средства в кассе	—	71
	8.933	17.479

11. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 (неаудировано)	01 января 2023 (неаудировано)
Краткосрочные авансы выданные	143.888	196.676
Расходы будущих периодов	124.085	132.270
Задолженность подотчетных лиц	—	190
Прочие краткосрочные активы	82.769	64.207
	350.742	393.343

12. КАПИТАЛ

Акционерный капитал

Общее количество акций Компании составляет 99.100 штук с номинальной стоимостью одной акции 1.000 тенге, которые полностью принадлежат Материнской компании на 31 марта 2023 года. По состоянию на 31 марта 2023 года все объявленные акции были выпущены и полностью оплачены.

13. ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 (неаудировано)	01 января 2023 (неаудировано)
Займы от юридических лиц	19.950.277	19.499.918
Займы от физических лиц	8.191.826	8.304.326
Заем от АО «Народный Банк Казахстана»	6.483.763	6.988.826
	34.625.866	34.793.070
Текущая часть	979.981	578.231
Долгосрочная часть	33.645.885	34.214.839
	34.625.866	34.793.070

Займы от юридических и физических лиц

Основным назначением займов, полученных от юридических и физических лиц, является финансирование инвестиционной деятельности, направленной на бурение новых скважин, строительство системы поддержания пластового давления и строительства установки по подготовке нефти, а также частичное рефинансирование займа полученного от АО «Народный Банк Казахстана».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

13. ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы от юридических и физических лиц представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Эффективная ставка %	31 марта 2023 (неаудировано)	01 января 2023 (неаудировано)
Globex Energy FZE	EUR	3,53%	14.557.529	14.631.891
Globex Energy FZE	USD	5,89%	4.878.498	4.980.527
Боранбаев К.С.	KZT	12%	8.304.326	8.191.826
СК КазТурбоРемонт	KZT	3,50%	401.750	—
			28.142.103	27.804.244

По состоянию на 31 марта 2023 года, Globex Energy FZE и Бранбаев К.С не является связанной стороной Компании.

В декабре 2021 года Компания заключила дополнительное соглашение об изменении условий существующего договора с Боранбаевым К. С., полученным на рефинансирование займа от АО «Народный Банк Казахстана». В результате дополнительного соглашения, заем от Боранбаева К. С. со сроком погашения до декабря 2022 года был пролонгирован до декабря 2025 года.

14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА И ЛИКВИДАЦИИ СКВАЖИН

Компания имеет обязательства восстановить свои нефтяные месторождения до их первоначального состояния. Расчётные будущие затраты по восстановлению участков, относящиеся к деятельности в Казахстане, основаны на инженерных расчётах ожидаемых методов и объёме восстановления участков, в соответствии с существующим законодательством, отраслевой практикой и затратами. Руководство Компании оценивает, что большая часть активов будет выводиться из эксплуатации на дату истечения срока контракта на недропользование, которая приходится на 14 сентября 2031 года. Амортизация дисконта, относящаяся к резерву на будущее восстановление участка и ликвидацию скважин, включена в состав финансовых затрат. По состоянию на 31 марта 2023 года обязательства по восстановлению участка и ликвидации скважин составили 2.841.371 тысяч тенге.

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 (неаудировано)	01 января 2023 (неаудировано)
Краткосрочные авансы выданные	143.888	196.676
Расходы будущих периодов	124.085	132.270
Задолженность подотчетных лиц	—	190
Прочие краткосрочные активы	82.769	64.207
	350.742	393.343

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной и расчёты по ней осуществляются обычно в течение 30 (тридцати) дней.

16. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	1 квартал 2023 (неаудировано)	1 квартал 2022 (неаудировано)
Экспорт		
Сырая нефть	—	2.143.341
Внутренний рынок		
Сырая нефть	662.342	328.670
	662.342	2.472.011

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

17. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

Состав расходов по себестоимости продаж представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	1 квартал 2023 (неаудировано)	1 квартал 2022 (неаудировано)
Себестоимость реализованной сырой нефти	460.922	958.123
Расходы понесенные на собственные нужды	15.286	31.195
	476.208	989.318

18. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

Состав расходов по реализации представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	1 квартал 2023 (неаудировано)	1 квартал 2022 (неаудировано)
Возмещение акциза	62.141	–
Расходы по транспортировке нефтепродуктов при реализации	14.369	–
Прочее	429	7.981
Расходы по транспортировке нефти	79	367.316
Таможенные пошлины	–	216.478
Рентный налог	–	189.998
	77.018	781.773

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Состав общих и административных расходов представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За 1 квартал 2023 (неаудировано)	За 1 квартал 2022 (неаудировано)
Заработная плата и соответствующие налоги	46.517	61.070
Расходы по аренде	7.572	19.569
Налоги, кроме подоходного налога	7.382	–
Пени	2.313	–
Амортизация	1.830	2.481
Командировочные расходы	476	2.736
Комиссия за управление	–	4.577
Расходы по контрактным обязательствам (обучение, развитие региона)	–	1.004
Консультационные услуги	–	30.459
Прочее	6.920	10.123
	73.010	132.019

20. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Финансовые затраты за 1 квартал 2023 и 2022 годов составили 483.582 тысяч тенге и 504475 тысяч тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**21. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Сальдо по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2023 года и 01 января 2023 годов представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2023 (неаудировано)	31 декабря 2022 (неаудировано)
Займы полученные		
ТОО Строительная компания КТР	401.750	—
Авансы выданные		
ТОО Строительная компания КТР	2.743	—

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу

На 31 марта 2023 года ключевой управленческий персонал Компании состоял из двух человек. За период, закончившихся 31 марта 2023 года, общая сумма вознаграждения, начисленная ключевому управленческому персоналу, составила 11.169 тысяч тенге.

22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Компания имеет различные финансовые обязательства, такие как займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Компания имеет различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность, и денежные средства, и их эквиваленты.

Управление капиталом

Капитал включает в себя весь собственный капитал Компании. Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и достаточности капитала для ведения деятельности Компании и достижения стратегических целей.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, таких как краткосрочная торговая дебиторская задолженность, торговая кредиторская задолженность, исторические обязательства приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 31 марта 2023 года Компания не имела финансовых инструментов, классифицированных в качестве финансовых инструментов 1 или 2 уровней.

За период, закончившихся 31 марта 2023 года, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Политические и экономические условия**

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

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 по подходу МСФО к выручке, расходам и прочим статьям финансовой отчетности. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 марта 2023 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Компания имеет допустимые основания в отношении налоговой позиции.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для удовлетворения местных энергетических потребностей.

Налогообложение по экспортным сделкам

Согласно Закону РК «О трансфертном ценообразовании» международные деловые операции, а также некоторые сделки, совершенные на территории Республики Казахстан независимо от взаимоотношения сторон или степени отклонения цены сделки от рыночной цены, подлежат государственному контролю при трансфертном ценообразовании («ТЦ»). При расчёте рыночной цены, составляющие дифференциала должны подтверждаться документально или источниками информации.

В соответствии с требованиями Закона о ТЦ, уполномоченные органы имеют право запрашивать от участников сделки, государственных органов и третьих лиц информацию, необходимую для определения рыночной цены и дифференциала, а также другие данные для проведения контроля по ТЦ.

Руководство Компании считает, что риск доначисления соответствующих налоговых обязательств, пени и административных штрафов в связи с корректировкой объектов налогообложения по причине отсутствия документов не является существенным.

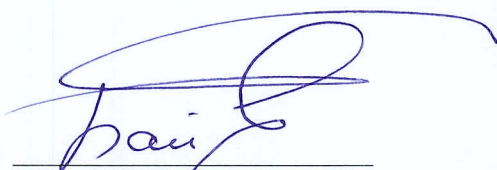
За период, закончившийся 31 марта 2023 года, Компания не экспортировала нефть.

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

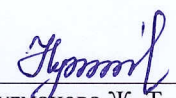
Из-за конфликта между Российской Федерацией и Украиной против Российской Федерации были объявлены многочисленные санкции со стороны большинства западных стран. Эти санкции направлены на то, чтобы оказать негативное экономическое воздействие на Российскую Федерацию.

В связи с ростом геополитической напряжённости наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках, а также значительное снижение курса тенге по отношению к доллару США и евро.

В настоящее время руководство Компании проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Компании.



Байжалиев Е. Б.
Генеральный директор



Нугманова Ж. Т.
Главный бухгалтер