

KZ48RYS00179345

05.11.2021 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТОГУЗБАЕВ БАХЫТ КУДАЙБЕРГЕНОВИЧ, +77242907177,907178, UVG\_79@MAIL.RU

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Добыча нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа. Согласно классификации ЭК РК приложение 1, раздел 2 п. 2 пп. 2.1 разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно заключения KZ10VCY00094673 от 04.04.2017 г к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Северный» в 2022 году предусматривается бурение и испытание 4-х скважин глубиной 1850/1950 м. В 2021 было пробурено 8 скважин. В 2021 году добыча нефти составляла - 219,7 тыс. т, а в 2022 будет составлять 208,4 тыс.т. ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) существенных изменений в видах деятельности не произошло.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода составляет 443.2 км2. В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо- Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный. Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми

гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно заключения KZ10VCSY00094673 от 04.04.2017 г к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Северный» в 2022 году предусматривается бурение и испытание 4-х скважин глубиной 1850/1950 м. Сбор продукции скважин осуществляется по однострунной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин. Нефть от камеры запуска скребка на площадке ДНС-3 по нефтепроводу поступает через камеру приема скребка в существующий нефтяной коллектор на территории существующего ППН. Планы работ на Хаиркелды Северный приведен в таблице 2.1.1. В таблице 2.1.2 приведен прогнозный объем добычи нефти и баланс газа м/р Хаиркелды Северный на 2022 год. Таблица 2.1.1. Календарный план строительства проектируемых скважин

| Год  | Ввод скважин | добывающая  | нагнетательная |
|------|--------------|-------------|----------------|
| 2022 | 4 ед.        | Всего 4 ед. | -              |

Баланс добычи нефти и газа Таблица 2.1.2. Годы Добыча нефти Добыча газа Печь подогрева ПНПТ- 1,6 на ДНС-3 Хаиркелды Северный На технологические нужды Хаиркелды Южный тыс.тн млн.м<sup>3</sup> млн.м<sup>3</sup> млн.м<sup>3</sup> 2022 208,4 1,96 0,089770286 0,939549 .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 05 января 2017 года, Комитет геологии и недропользования МИР РК письмом №27-5-5-И, в соответствии со статьей 20 Закона РК «О недрах и недропользования» на основании рекомендаций Центральной комиссии по разведке и разработке полезных ископаемых (протокол №79/7 от 09.12.2016 г.) утвердил «Технологическую схему разработки месторождения Хаиркелды Северный» с технологическими показателями в период 2016-2049 гг. На основании утвержденной «Технологической схемы разработки месторождения Хаиркелды Северный», недропользователем ТОО «KAZPETROL GROUP» была разработана «Программа развития переработки попутного газа месторождения Хаиркелды Северный на 2017-2019 гг.». «Программа развития переработки попутного газа месторождения Хаиркелды Северный на 2020-2021 гг.» была согласована Комитетом геологии и недропользования МИР РК. В соответствии с «Программой развития переработки попутного газа месторождения Хаиркелды Северный на 2022-2024 гг.» и протокола №17 от 14 сентября 2021 г. баланс газа месторождения составляет: Годы Добыча нефти Добыча газа Печь подогрева ПНПТ- 1,6 на ДНС-3 Хаиркелды Северный На технологические нужды Хаиркелды Южный тыс.т млн.м<sup>3</sup> млн.м<sup>3</sup> млн.м<sup>3</sup> 2022 208,4 1,96 0,089770286 0,939549.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 15 декабря 2006 года ТОО «САН - Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от 15.12.2006 г.) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет - 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15 декабря 2035 года. В дальнейшем наименование недропользователя переименовано из ТОО «САН-Ойл» в ТОО «KAZPETROL GROUP» (Протокол №6 от 20.03.2007 г.). .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода составляет 443.2 км2.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источник водоснабжения - привозная бутилированная вода. Водоснабжение водой буровой бригады водой для технических нужд, осуществляется автоцистернами. Хранение воды в ёмкости объёмом 100м3. Обеспечение буровой бригады бутилированной питьевой водой осуществляется доставкой автотранспортом из ст. ж/д Жосалы ил г. Кызылорда на расстоянии 180 км. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд и котельной установки осуществляется автоцистернами. Хранение воды для хоз. бытовых нужд и котельной в ёмкости с системой очистки объёмом - 20м3. Объект размещается за пределами водоохраных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.;

объемов потребления воды -;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Деятельность предприятия ТОО «KAZPETROL GROUP» будут сопровождаться забором воды на производственные, противопожарные, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды. Источники водоснабжения – привозная, бутилированная.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 15 декабря 2006 года ТОО «САН - Ойл» заключило Контракт на разведку и добычу нефти и газа (регистрационный № 2231 от 15.12.2006 г.) с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган). Срок действия Контракта составляет - 29 лет, в том числе период разведки 4 года, период добычи 25 лет и действует до 15 декабря 2035 года. Координаты месторождения 45.584209, 65.989028 ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Большинство почвенно-растительного покрова в Кызылординской области может быть классифицирован как пустыня. Общее поясное-зональное положение Кызылординской области в почвенном районировании Казахстана можно определить по горизонтальной зональности обычных равнин. Область расположена в пустынной зоне с двумя подзонами: А. Северных, местами остепененных пустынь на бурых и сопутствующих с ними почвах (Северное Приаралье и северная часть Шу-Сарысульской впадины). Б. Типичных пустынь на серо-бурых, светло-бурых и сопутствующих с ними почвах. Большинство почв Кызылординской области имеют общие признаки: высокую карбонатность, щелочную реакцию почвенного раствора, присутствие водно-растворимых солей, слоистое сложение, малое содержание гумуса. В низовьях Сырдарьи более 100 тыс га аллювиальных почв стали солончаками, вышло более 500 тыс.га болотных и лугово-болотных почв. Несмотря на однородный равнинный рельеф, растительный покров области отличается разнообразием. Флору Кызылординской области составляют 819 видов, относящихся к 391 роду и 81 семейству. Дикую флору по жизненным формам составляют: 7 видов деревьев; 82- кустарники; 44-полукустарники; 256-многолетники; 267-однолетники; 11-однолетники и двулетники; 23-двулетники [2]. На территории области распространены тугайные и саксауловые леса. Тугайные леса развиваются на прирусловых валах реки Сырдарьи и прерывистой узкой лентой, имеющей ширину до 20 м. По преобладающему составу древесных растений леса бывают лоховые, ивовые, туранговые, лохо-ивовые и т.д. В настоящее время тугайные леса сильно сократились из-за усыхания Аральского моря и связанного с ним понижения уровня грунтовых вод, зарегулирования стока системой гидротехнических сооружений, забора больших объемов речных вод на орошение полей, лесных пожаров и ряда других экологических проблем современности. Отмечается усиление активности лоха. Из видов туранги тополь сизолистный (*Populus gruinosa*), занесенный в Красную книгу, 50 встречается по террасам рек. Древесно;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровавого цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области.

Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровавого цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровавого цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровавого цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования нет;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью отсуживают.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) смотрите приложение. Источниками выбросов ЗВ в 2022 году на месторождении Хаиркелды Северный выявлено 54 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них: • организованные – 8: □ ист. загр. № 0106 – дизельный генератор 10 кВт; □ ист. загр. № 0107 – дизельный генератор 30 кВт; □ ист. загр. № 0110 – емкость для хранения дизельного топлива; □ ист. загр. № 0117 – дизельный генератор 800 кВт; □ ист. загр. № 0118 – емкость для хранения дизельного топлива; □ ист. загр. № 0119 – печь подогрев: ПНПТ-1,6; □ ист. загр. № 0120 – дренажная емкость; □ ист. загр. № 0127 – устьевые печи; неорганизованных – 2: □ ист. загр. № 6123 – мультифазный насос; - ист. загр. № 6126 – полупогружной насос; • неорганизованных ненормируемых – 44: □ ист. загр. № 6006, 6011, 6018, 6024, 6030, 6054, 6129, 6131, 6100, 6132, 6107, 6135, 6036, 6065, 6079, 6097, 6101, 6104, 6108, 6110, 6042, 6127, 6093, 6098, 6102, 6105, 6134, 6136, 6048, 6128, 6130, 6099, 6103, 6106, 6109, 6137, 6138, 6139, 6098 - скважины; □ ист. загр. № 6120 - скруббер; □ ист. загр. № 6121 – замерная установка; □ ист. загр. № 6122 – газового сепаратора; □ ист. загр. № 6124 – камера запуска скребка; □ ист. загр. № 6125 – дренажная емкость При эксплуатации ТОО «KAZPETROL GROUP» месторождение Хаиркелды Северный в атмосферный воздух выделяются: - загрязняющие вещества 1 класса опасности – нет; - загрязняющие вещества 2 класса опасности – диоксид азота (0301), сероводород (0333), бензол (0602), акролеин (1301), формальдегид (1325) - 5; - загрязняющие вещества 3 класса опасности – азота оксид (0304), углерод (0328), сера диоксид (0330), диметилбензол (0616), метилбензол (0621) – 5; - загрязняющие вещества 4 класса опасности – оксид углерода (0337), алканы C12-19 (2754) -2; - загрязняющие вещества ОБУВ – метан (0410), углеводороды C1 – C5 (0415), углеводороды C6 – C10 (0416) – 3..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей сбросов нет.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Смотрите приложение. Объем

отходов, образующихся в 2022 г. № НаименованиеКоличество отходов, т/год 2022 год Янтарный уровень опасности 1. Буровой шлам339,801 2. Отработанный буровой раствор332,973 3. Буровые сточные воды 71,366 4. Шлам при проведе-нии интенсификации притока нефти 91,64 5. Промасленная ветошь 0,635 6. Отработанная бочка тара 2,5 7. Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,00129 7. Отработанные масла 0,486 Зеленый уровень опасности 8. Твердые бытовые отходы 1,98 9. Металлолом 1,2 10. Огарки сварочных электродов 0,075 Итого: 842,657.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

• Разрешения на эмиссии в окружающую среду и Заключение государственной экологической экспертизы № KZ04VCZ00928706 от 03.06 2021 г.;

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыскуп-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо- восточные..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности негативное воздействие отсутствует.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости мечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий К таким мероприятиям относится защита оборудования от превышения давления с помощью предохранительных клапанов. Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий. Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются: - обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений; - размещение вредных и взрывопожароопасных процессов на отдельных открытых площадках; - защита от повышения давления на напоре насосов; -аварийное автоматическое закрытие отсекающих задвижек на технологических трубопроводах прекращение всех технологических процессов; - антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических трубопроводов. Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию в соответствии со стандартами. Все технологические трубопроводы после монтажа или замены подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) К таким мероприятиям относится защита оборудования от превышения давления с помощью предохранительных клапанов. Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий. Основными мероприятиями, направленными на

предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются: - обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений; - размещение вредных и взрывопожароопасных процессов на отдельных открытых площадках; - защита от повышения давления на напоре насосов; - аварийное автоматическое закрытие отсекающих задвижек на технологических трубопроводах прекращение всех технологических процессов; - антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических трубопроводов. Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию в соответствии со стандартами. Все технологические трубопроводы после монтажа или замены подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Тогузбаев Б.К.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

