

KZ57RYS00823263

17.10.2024 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 "Green production", 050051, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Проспект Достык, дом № 105, 190440012094, КУРМАНОВ НУРЖАН САРСЕКЕНОВИЧ, 8 727 262 3147,

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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект разработки месторождения Кожа Южный». Целью настоящего проекта является совершенствование системы разработки месторождения Кожа Южный с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения с учетом результатов детального анализа по отдельным блокам, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Кожа Южный, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Кожа Южный, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. - Бурение проектируемых скважины ТК-11 и ТК-12, было предусмотрено в Проекте разработки месторождения Кожа Южный. Департамент экологии по Атырауской области изучив представленное заявление (№ KZ59RYS00620982 от 04.05.2024 года) о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности от департамента экологии по Атырауской области (№ KZ01VWF00174643 от 06.06.2024 г.);

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) По проекту разработки месторождения Кожа Южный был получен заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Отчет о возможных воздействиях»

(KZ94VVX00313956 от 26.07.2024г). В связи с тем месторождения 2024 г находится в простое с марта 2024 года, две ранее запланированные на 2024 год скважины (ТК-11 и ТК-12) были перенесены на 2025 год, из-за текущего простоя завершение бурения этих скважин до конца года стало невозможным. Существенные проектные решения остались без изменения, технологический процесс остается без изменений. Максимальная объем добыча газа и жидкости остается также. Согласно правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественное слушание проводилось в Кызылкогинском районе с. Жантерек 11.07.2024г. Существенных изменений не ожидается. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест. Контрактная территория ТОО «Green Production» расположена в Кызылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. По административному делению месторождение Кожаный Южный относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населённым пунктом является с. Мукур, расположенное в 30 км к востоку от месторождения. Районный центр с. Миялы находится в 120 км (рис.2.1). В непосредственной близости открыты и разрабатываются нефтяные месторождения Уз, Кемерколь, Молдабек Восточный, Жантерек, С. Балгимбаев и другие. К югу на расстоянии 6 км проходят железнодорожная и автомобильная трассы республиканского значения Атырау-Актобе. Ближайшей железнодорожной станцией является разъезд №33, расположенный в 6 км от площади месторождения. Гидрографическая сеть в районе месторождения не развита. Постоянных источников воды нет. Отдельно изолированные солончаки покрыты слоем воды на 0,5 м лишь в весенне-осеннее время, т.е. в период выпадения атмосферных осадков. Река Сагиз расположена в 10 км северо-западнее исследуемой территории. Река в верховьях и низовьях летом пересыхает и разбивается на отдельные плёсы с солоноватой водой. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На месторождении по состоянию на 01.01.2024г к фонду структур недропользователя – ТОО «Green Production» в пределах Горного отвода пробурено 30 скважин, из них: 9 скважин (№№ 1, 3, 5, 6, 14, 15, 16, 25, 46) являются поисковыми, 5 (G-2, G-6, G-7, G-8, G-10) - разведочными, 16 (№№ 101, 102, 103, 104, 105, 106, 108, 109, МК-1, МК-2, ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4, ТК-6, ТК-9) – эксплуатационными. Из 30 пробуренных скважин 2 скважины ликвидированы по геологическим причинам (№№ 1, 5). Максимальная годовая добыча нефти составит 30,8 тыс. т, максимальная добыча жидкости 81,4 тыс. т., максимальная добыча нефтяного газа – 2,061 млн.м³, накопленная добыча жидкости – 2489,3 тыс.т. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях. Плотность в поверхностных условиях нефти меловых (М-I; М-II) горизонтов изменяется в пределах от 0,879 г/см³ до 0,906 г/см³. Плотность в поверхностных условиях нефти юрского горизонта Ю-VIII составляет 0,810 г/см³. Плотность в поверхностных условиях нефти триасовых (Т-I; Т-II; Т-III) горизонтов изменяется в пределах от 0,775 г/см³ до 0,821 г/см³. Выход бензиновых фракций (до 200°C) в среднем по горизонтам колеблется от 1,0% (М-I) до 49,4 % (Т-I). Нефть месторождения малосернистая, изменяется по горизонтам в диапазоне от 0,05 до 0,49%, парафинистая – от 0,26 до 6,09 %, с температурой застывания нефти, составляющей в среднем минус 22,3 °С. Газ состоит, в основном, из метана – 77,86 мольн. %. Величина плотности газа составляет 0,844 кг/м³. Содержание углекислого газа отсутствует. Компонентный состав газа. Согласно классификации углеводородных газов по составу, газ однократного разгазирования метанового состава. Основными компонентами изученных образцов газа являются метан, этан, пропан, бутаны и пентаны. Содержание гомологов метана изменяется в диапазоне 61,68-83,04 мольн. %, этана - 4,09-19,98 мольн.%, пропана – 2,79-7,18 мольн. %. Газ характеризуется малым содержанием неуглеводородных компонентов (азот, углекислый газ). Относительная плотность газа по воздуху колеблется в пределах 0,6626-0,8636 г/см³. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В процессе промышленной разработки основная концепция освоения запасов месторождения реализована, система разработки сформирована, при этом продуктивные горизонты, несмотря на блочное строение, разбурены достаточно плотной сеткой. Залежи разрабатываются на упруговодонапорном режиме с искусственным заводнением, режимы эксплуатации добывающих скважин также соответствуют финальной стадии разработки в условиях высокой обводненности продукции. Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения. Вариант 1 является базовым и предусматривает бурение двух скважин (ТК-11, ТК-12), ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№ 101, 14, 25, 106),

перевод под закачку одну скважину (№105) и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7). Вариант 2 (рекомендуемый) основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривается ввод из бурения 17 добывающих скважин (МК-3, МК-4, МК-5, МК-6, МК-7, МК-8, МК-9, МК-10, МК-11, МК-12, МК-13, МК-14, МК-15, ТК-8, ТК-10, ТК-5, ТК-7). Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки, а также включает дополнительно 3 бурения (ТК-13, ТК-14, ТК-15), ГРП на 2 добывающих скважинах (ТК-1, ТК-9) и перевод под закачку одну скважину (ТК-1). В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из бурения 19 добывающих скважин в период 2024-2031гг, ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№101, 14, 25, 106), перевод под закачку одну скважину (№105) и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7). С целью дальнейшего изучения строения залежей УВ, характера распространения пластов-коллекторов и уточнения положения газоводонефтяных контактов месторождения рекомендуется бурение 2-х оценочных скважин. Сбор и транспортировка нефти на месторождении Кожа Южный осуществляется по схеме: пласт-скважина-выкидные линии-нефтеборные емкости. В период промышленной эксплуатации на месторождении сбор нефти и отделение попутного газа выполняется по герметичной системе. На месторождении используется печь подогрева нефти «ПП-0.63А», где в качестве топлива будет утилизироваться попутный нефтяной газ с расходом 100 м3/час. Кроме того, на месторождении для покрытия собственных нужд в энергии промысла попутный газ используется для выработки электроэнергии на газопоршневой установке «ГПУ «АГП 200-2Р» в количестве 3 шт. Согласно техническим характеристикам, данная модель ГПУ имеет возможность работать на сыром попутном газе. Компонентный состав месторождения позволяет использовать попутный газ в качестве топлива. Расход газа для ГПУ составляет 60 м3/ч. Существующие сооружения и установки системы сбора и подготовки скважинной продукции и утилизации попутного газа работают в устоявшемся режиме и соответствуют объемам добычи по месторождениям. Таким образом весь объем добытого газа, добываемый на месторождении, используется на собственные нужды промысла. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г. Завершить период разработки планируется 2053 году..

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 Проектируемый объект – месторождение Кожа Южный расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в пределах блока XXIV-15-С (частично) в Атырауской области РК. Площадь Горного отвода составляет 8,0 км2, глубина – 1200м. Право пользования недрами на месторождении Кожа Южный для доразведки и добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Green Production», на основании Дополнения №3 от 17.10.2019г (№4766-УВС МЭ) к Контракту №2888 от 11.12.2008г.;

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 Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Хранение пресной воды осуществляется в 2 емкостях каждая объемом 5 и 20 м3. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.;

объемов потребления воды при эксплуатации месторождения: водопотребление – 1149,75 м3/год,

водоотведение – 919,8 м³/год, при бурении 13 добывающих скв.г.л.450м: водопотребление – 2887,3 м³/год, водоотведение – 2309,58 м³/год, при бурении 6 добывающих скв.г.л.1200м: водопотребление – 2012,82 м³/год, водоотведение – 1610,28 м³/год, при расконсервации 6 скважин: водопотребление – 472,5 м³/год, водоотведение – 378 м³/год, при бурении и испытании 2-х оценочных скв.г.л.1200м: водопотребление – 3080,7 м³/год, водоотведение – 2464,56 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Право пользования недрами на месторождении Кожан Южный для доразведки и добычи УВ сырья принадлежит ТОО «Green Production», на основании Дополнения №3 от 17.10.2019г (№4766-УВС МЭ) к Контракту №2888 от 11.12.2008г. Площадь Горного отвода составляет 8,0 км². Географические координаты горного отвода месторождения Кожан Южный: 1) 47°55'00" с.ш; 53°57'20" в.д., 2) 47°55'48" с.ш; 53°57'20" в.д., 3) 47°57'34" с.ш; 53°56'51" в.д., 4) 47°58'05" с.ш; 53°57'51" в.д., 5) 47°56'35" с.ш; 53°58'15" в.д., 6) 47°55'50" с.ш; 53°58'44" в.д., 7) 47°55'00" с.ш; 53°58'30" в.д.;

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения отсутствуют. ;

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

объемов пользования животным миром. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Водоснабжение промысла, в т.ч. питьевой водой, осуществляется из ближайших поселков.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

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). Выбросы от стационарных источников при бурении 13 эксп-х скважин г.л.450 м, составляет – 120,3893857г/с, 96,2111016 т/пер. Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,008333т, Марганец и его соедин-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0007176т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 33,056946т, Азот (II) оксид(3кл) – 5,3715636т, Углерод (3кл) – 1,726197915т, Сера диоксид (3кл) – 9,771996т, Сероводород(2кл) – 0,00523666т,

Углерод оксид (4кл) – 30,927234т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,000585т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,002574т, С1-С5(не кл.) – 0,0916565т, С6-С10(не кл.) – 0,2584712т, Бензол (2 кл) - 0,0066248т, Диметилбензол (3 кл) – 0,00199849т, Метилбензол (3кл) - 0,00414661т, Бенз/а/пирен(1кл)-0,00005382т, Формальдегид(2кл) – 0,429947817 т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0013065 т, С12-С19(4кл) – 12,56686009т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 1,978652т. Выбросы при бурении 6 эксплуатационных скважин гл.1200 м, составляет – 81,73072556 г/с, 131,43895167 т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 44,716764т, Азот (II) оксид(3кл) – 7,2663864т, Углерод (3кл) – 2,07331683т, Сера диоксид (3кл) – 17,592252т, Сероводород(2кл) – 0,00414072т, Углерод оксид (4кл) – 42,787308т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188т, С1-С5(не кл.) – 0,042303т, С6-С10(не кл.) – 0,1711344т, Бензол (2 кл) - 0,0030576т, Диметилбензол (3кл)–0,00092238т, Метилбензол (3кл) - 0,00191382т, Бенз/а/пирен (1кл)-0,000059856т, Формальдегид(2кл)–0,528698754т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0019422т, С12-С19 (4кл) – 14,72635251т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 1,516764т. Суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Кожа Южный составляет – 11,234289 г/с, 85,2190246 т/г. Железо (II, III) оксиды(3 кл) – 0,032728т, Марганец и его соединения(2кл) – 0,001292т, Азота (IV)диоксид(2кл)– 33,475181676т, Азот (II) оксид(3кл) – 5,439728022т, Углерод(3 кл) – 1,700038063т, Сера диоксид(3 кл) – 3,93174т, Сероводород(2кл)- 0,002096933т, Углерод (3кл) - 1,700038063 т, Сера диоксид (3кл) – 3,75474т, Сероводород(2кл) – 0,002096933т, Углерод оксид (4кл) - 24,153860633т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0,00016т, Метан(не кл.) – 0,828619516т, Смесь углеводородов предельных С1-С5(не кл.) – 4,8602592т, Смесь углеводородов предельных С6-С10(не кл.) – 1,483306т, Пентилены (не.кл) -0,00719 т, Бензол (2кл) – 0,017966т, Диметилбензол (3кл) – 0,0042694т, Метилбензол (3кл) - 0,0118458т, Этилбензол (3кл) – 0,0001438т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000039513т, Формальдегид(2кл)–0,369387т, Алканы С12-С19 (4кл) – 8,927473т, Взвешенные частицы - 0,0899т, Пыль абразивная – 0,0588. Выбросы при вводе из консервации нагнетательных и добывающих скважин, составляет – 30,23873894г/с, 12,7894774т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,003846т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003312т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 4,733532т, Азот (II) оксид(3кл) – 0,7691112т, Углерод (3кл) – 0,286962948т, Сера диоксид (3кл) – 0,923652т, Сероводород(2кл) – 0,00057786т, Углерод оксид (4кл) – 4,040508т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00027т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001188т, С1-С5(не кл.) – 0,032163т, С6-С10(не кл.) – 0,0118944 т, Бензол (2 кл) - 0,0029976т, Диметилбензол (3 кл) – 0,00090438т, Метилбензол (3кл) - 0,00188382т, Бенз/а/пирен(1кл)-0,000008046т,Формальдегид(2кл)–0,07099989т, С12-С19 (4кл) - 1,908143052т, Пыль неорганическая (3 кл.) – 0,000504т. Выбросы при проведении работ по доразведке месторождения (бурение и испытания 2-х оценочных скважин с гл.1200м.), составляет – 81,73072556 г/с, 124,50813 т/пер; Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,001282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 54,137076т, Азот .

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 отходов на балансе Компании ТОО «Green Production» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Кожа Южный составит – 24,9991 т/г, в том числе: нефтешлам (050103*) – 1,449 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 7,44 т/г, отработанные масляные фильтры (160107*) – 0,183 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (160601*) – 0,1024т/г, промасленная ветошь - (150202*) – 0,508 т/г, использованная тара - (150110*) – 4,54т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,1701 т/г. медицинские отходы (180109*) – 0,0025т/г, металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0015 т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 6,625 т/г. Объем

образования отходов производства и потребления: при бурении 13 эксп-х скважин гл.450м, составить: 2925, 819/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (010505*) – 1335,88 т /г, отработанный буровой раствор (010506*) – 1497,08т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,8255т, отработанные масла (130208*) – 33,189т, использованная тара (мешки) (150110*) – 16,38т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 26,26т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0585т, ТБО(200301) – 16, 146т. при бурении 6 эксп-ых скважин гл.1200 м, составить: 2700,18 т/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 1312,32 т/г, отработанный буровой раствор (010506*) – 1328,88т, промасленная ветошь (150202*) – 0,381т, отработанные масла (13 02 08*) – 26,112 т, использованная тара (мешки) (150110*) – 7, 56т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 12,36т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,027т, ТБО (200301) – 12,78 т. при расконсервации 6 скв., составить: 1353,75т/г, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам (010505*) – 616,56т, отработанный буровой раствор (010506*) – 690,96т, промасленная ветошь (150202*) – 0 ,381т, отработанные масла (130208*) – 15,318т, использованная тара (мешки) (150110*) – 7,56т, не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 12,12т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,027т, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (200301) – 10,824т. при бурении и испытании оценочных скважин гл.1200 м, составить: 930, 509т/период, в.т.ч. опасные отходы: буровой шлам(010505*) – 437,44т, отработанный буровой раствор (010506*) – 442,96т, промасленная ветошь (150202*) – 0,254т, отработанные масла (13 02 08*) – 24т, использованная тара (мешки) (150110*) – 2,52т, не опасные отходы: металлолом (170407) – 4,04т, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т, ТБО(200301) – 19,286т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) С целью получения достоверной информации о воздействии производственных объектов на компоненты окружающей среды, оценки эффективности выполняемых мероприятий по охране окружающей среды и прогнозирования последствий этого воздействия, Компания «Green Production» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов компании «Green Production» проводится ежеквартально, по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, диоксида серы, взв. вещества, углеводородов. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха, концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Кожа Южный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Территория рассматриваемого месторождения по характеру биоклиматических условий относится к пустынной ландшафтной зоне. Почвенный покров формируется на засоленных элювиально-делювиальных отложениях, представленных преимущественно суглинками, супесями, реже - глинами и песками, а местами - писчим мелом и мергелями. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения, представленные чаще песками, супесями, легкими , средними и тяжелыми суглинками, иногда засоленными. Результаты дополнительного анализа почв показали, что бурые почвы характеризуются также низким содержанием гумуса (0,7-1,6%), элементов зонального питания, небольшой мощностью гумусового горизонта..

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 Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Кожа Южный допустимо принять как воздействие средней значимости. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут

изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодифляционных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилежащих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения. Вариант 1 является базовым и предусматривает бурение двух скважин (ТК-11, ТК-12), ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№101, 14, 25, 106), перевод под закачку одну скважину (№105) и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7). Вариант 2 (рекомендуемый) основан на проектных решениях 1 варианта разработки и дополнительно предусматривается ввод из бурения 17 добывающих скважин (МК-3, МК-4, МК-5, МК-6, МК-7, МК-8, МК-9, МК-10, МК-11, МК-12, МК-13, МК-14, МК-15, ТК-8, ТК-10, ТК-5, ТК-7). Вариант 3 основан на проектных решениях 2 варианта разработки, а также включает дополнительно 3 бурения (ТК-13, ТК-14, ТК-15), ГРП на 2 добывающих скважинах (ТК-1, ТК-9) и перевод под закачку одну скважину (ТК-1). В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из бурения 19 добывающих скважин в период 2024-2031гг, ввод нагнетательных четырех скважин из консервации (№№101, 14, 25, 106), перевод под закачку одну скважину (№105) и ввод из консервации две скважины в добывающий фонд (G-6, G-7). С целью дальнейшего изучения строения залежей УВ, характера распространения пластов-коллекторов и уточнения положения газоводонефтяных контактов месторождения рекомендуется бурение 2-х оценочных скважин..

- 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):
Курманов Н.С.

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

