

KZ56RYS01163363

26.05.2025 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 "Jasyl Energy", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН БАЙҚОҢЫР, улица Амангелді Иманов, здание № 19, 220340025060, РЗИЕВА ЗАРЯ АСКАРОВНА, +7773990122, buh@tradexhouse.com

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 инициатора ТОО «Jasyl Energy» представляет: Дополнение к Проекту разработки месторождения Сагиз Западный. Классификация намечаемой деятельности согласно Приложения 1 к Экологическому кодексу РК отнесена к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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 подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Ранее было выдано положительное Заключение государственной экологической экспертизы на ПредОВОС к проекту «Разработки месторождения Сагиз Западный» №KZ77VCY00904969 от 24.05.2021 года.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга. Изменения произошли при разработке месторождения Сагиз Западный в части увеличения количества выброса ВХВ в атмосферу и отходов производства потребления, это связано с корректировкой проектных показателей с добычей нефти и газа в сторону увеличения, что повлекло за собой изменения в количестве ГПЭС: существующие №1,2 мощностью 725 кВт (2 ед.) и проектные № 3,4 мощностью 600 кВт (2 ед.). .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Сагиз Западный находится в Макатском районе Атырауской области Республики Казахстан. Площадь исследований располагается в центре старейшего нефтедобывающего района Республики Казахстан с

развитой инфраструктурой. Ближайшими крупными населенными пунктами являются промысел Доссор, находящийся в 25 км к западу от площади работ, и узловая железнодорожная станция Макат, находящаяся севернее в 18 км. Рядом с разведываемой площадью находятся месторождения Сагиз, Кошкар, Байчунас и Бебоек. Крупные населенные пункты соединяются между собой дорогами с твердым покрытием. От месторождения Сагиз отходят лишь грунтовые дороги, по которым автотранспорт свободно передвигается только в сухое время года. В орографическом отношении площадь расположена на приморской равнине с абсолютными отметками рельефа отминус 10 м до минус 15 м. Большая часть территории покрыта сорами. Весной, в период таяния снегов, соры заполняются водой. В конце лета соры подсыхают, но по-прежнему остаются непроходимыми для автотранспорта. Продвижение по ним возможно только с помощью трактора. Среди соров имеются острова суши, на которых растет трава, годная для содержания скота. Гидрографическая сеть развита слабо. В пределах площади протекает речка Сагиз, которая наполняется весной пресной водой, а летом частично пересыхает, образуя многочисленные плесы, заполненные соленой водой. Снабжение населения питьевой водой осуществляется по водоводу Атырау-Кульсары. Климат района резко континентальный, с суровой (до -35оС) зимой и жарким, сухим летом (до +40оС). В летнее и зимнее время года преобладают ветры юго-восточного направления. Осадки редки. Растительный покров беден. В основном растет полынь, жусан, буйыргын. Среди животных встречаются сайгаки, волки, лисы и зайцы. В большом количестве водятся грызуны: суслики, тушканчики, песчанки..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Рассмотренные 3 варианта разработки для каждого объекта различаются количеством скважин, включая ввод из бурения новых добывающих скважин и/или перевод скважин с объекта на объект. Во всех трех вариантах, по объектам I и III предусмотрена реализация системы поддержания пластового давления, путем использования действующей нагнетательной скважины САГЗ-20 и переводом других скважин эксплуатационного фонда под нагнетание, для этих объектов. Для остальных объектов – на естественном режиме истощения. По всем вариантам предусмотрено использование действующих в настоящее время скважин: САГЗ-1, САГЗ-6, САГЗ-9,САГЗ-10,САГЗ-12, САГЗ-15,САГЗ-19 и САГЗ-23. Для всех трех вариантов предусматривается бурение двух вертикальных скважин: САГЗ-22 и САГЗ-24, которые по проекту являлись оценочными, но в рамках текущих работ их статус меняется на эксплуатационные, т.к. они уже подпадают под категорию запасов С1. Для всех вариантов разработки на I и III объектах предусматривается частичное поддержание пластового давления путем закачки сточной воды. Для условий 1 и 2 вариантов предусмотрен перевод под нагнетание для I и III объектов скважин САГЗ-8 и САГЗ-17 соответственно. В 3 варианте ввод дополнительно для этих же объектов проектных скважин САГЗ-28 и САГЗ-27 под нагнетание соответственно. Рекомендуемый вариант 2 вариант: В данном варианте основные проектные положения остаются идентичными I варианту. Изменения коснулись III объекта, где запланировано бурение дополнительно скважин САГЗ-26 – с боковым стволом и САГЗ-27 – наклонно-направленной. I объект - на I эксплуатационном объекте планируется эксплуатация существующих добывающих скважин САГЗ-9, САГЗ-10, САГЗ-15, САГЗ-19,САГЗ-23. В 2026 году предусмотрено бурение 1 добывающей скважины - САГЗ-22. Запланирован ввод из бездействующего фонда скважины САГЗ-3, и САГЗ-8 - под закачку воды, а также ввод скважин САГЗ-18 и САГЗ-21 из консервации. Запланирован перевод скважин САГЗ-7 и проектной САГ-27 с других эксплуатационных объектов. II объект – запланирован перевод скважин САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-12, САГЗ-15,САГЗ-18,САГЗ-19 и проектных скважин САГЗ-22,САГЗ-26 и САГЗ-27 с других эксплуатационных объектов. III объект - эксплуатация запланирована существующими добывающими скважинами САГЗ-1 и САГЗ-6. В 2027 году предусмотрено бурение 2 добывающих скважин - САГЗ-26 и САГЗ-27. Запланирован ввод из бездействующего фонда скважин САГЗ-5 и САГЗ-7, а также ввод скважины САГЗ-17 из консервации, под нагнетание воды. Запланирован перевод скважин САГЗ-15,САГЗ-18, САГЗ-19и проектных скважин САГЗ-22 и САГЗ-24 с других эксплуатационных объектов. IV объект – планируется эксплуатация существующей добывающей скважины САГЗ-12. Запланирован ввод из консервации скважины САГЗ-13, также перевод с других эксплуатационных объектов скважин САГЗ-1, САГЗ-7 и проектной скважины САГЗ-24. V объект – данный объект планируется разрабатывать скважиной САГЗ-4, путем ввода ее из консервации. В 2026 году предусмотрено бурение 1 добывающей скважины - САГЗ-24. Запланирован перевод скважины САГЗ-7 с других эксплуатационных объектов. VI объект – с учетом небольших запасов объекта, его разработка планируется путем перевода скважин с других эксплуатационных объектов, в частности САГЗ-19 и проектной скважины САГЗ-22. В целом по месторождению Сагиз Западный нефть можно характеризовать как «легкую» (Тип 0), «малосернистую» (Класс 1), «малопарафинистую», «малосмолистую». Производительность объекта. Проектные

технологические показатели разработки месторождения Сагиз Западный. Рекомендуемый вариант разработки 2. Добыча нефти составит в 2025 году 32,4 тыс.т., в 2026 году 33,0 тыс.т., в 2027 году 37,7 тыс.т., в 2028 году 37,9 тыс.т., Добыча сырого газа, в 2025 году 4443000 м3/год, в 2026 году 4697000 м3/год, в 2027 году 5659000 м3/год, в 2028 году 6132000 м3/год. Плотность, нефти в среднем 0,8737 г/см3. Сероводород в составе газа – отсутствует. Плотность газа в среднем 0,797 кг/м3. Предполагаемые размеры – Площадь земельного участка 1444,3 га.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 2 (рекомендуемый). Рассмотрены три варианта дальнейшей разработки выделенных эксплуатационных объектов, которые отличаются между собой режимами эксплуатации залежей, количеством скважин для бурения и системами их размещения, проектным профилем скважин и т.д. Проведенная технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов разработки позволила рекомендовать к реализации на месторождении вариант разработки 2, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями как для недропользователя, так и Государства. Описание технологической схемы системы сбора. Сбор и транспорт нефти на месторождении Сагиз Западный осуществляется по лучевой герметизированной напорной системе, газожидкостная смесь из скважин по выкидным линиям поступает на площадку манифольдного блока, регулируемого разными задвижками, где поток направляется на тестирование и на добычу. Линия замера (тестирования) поступает в блок тестового нефтегазового сепаратора со сбросом воды НГСВ 2-1,4-1600. Общий поток нефтегазовой продукции других скважин поступает в первичный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ 2-1,4-3000, $V = 100$ м3. Далее, линии выхода нефти от двух сепараторов проходят через подогреватель ПП-0,63А (газовая косвенного нагрева) где нагревается до ≈ 80 оС. Хим. реагент от блока дозирования реагента БДР-ОЗНА-2.5 дозируется в общий поток продукции скважин. Тип реагента – деэмульгатор (рекомендуется деэмульгатор «Дисолван»). Нефтяная эмульсия после НГСВ 2-1,4-1600 и НГСВ 2-1,4-3000, направляется под собственным давлением в вторичный нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГСВ 2-1,4-2000, объем сепаратора $V = 25$ м3 для отстаивания воды и обессоливания. Нефть после НГСВ 2-1,4-2000, направляется под собственным давлением в емкость-отстойник нефти ОГН-П-50 м3. После нефть откачивается в горизонтальные емкости РГСН объемом $V = 75$ м3 (5 ед.) при условии качества нефти соответствующей товарной нефти или на другой РГСН-75 м3 для дальнейшей промывки и обессоливания нефти, если содержание соли в нефти выше нормы 100 ppm. Дренажные емкости. В первичном, вторичном и тестовом нефтегазовых сепараторах предусмотрены сбросные предохранительные клапана, предназначенные для сброса газа с верхней части сосуда при превышении давления в сепараторах. Сброс выполняется на факел через факельный газопровод. Отделившаяся попутная пластовая вода с трехфазных сепараторов НГСВ 2-1,4-1600, НГСВ 2-1,4-3000 и НГСВ 2-1,4-2000, направляется под собственным давлением на отстойник воды ОВГ-Г-50 м3, где происходит сбор нефти с поверхности воды, далее вода хранится на емкостях РГСН-100 м3 (1 ед.) и где производится замер воды. При заполнении резервуаров вода подается на автоматизированную систему налива АСН-2В. Также предусмотрена возможность нагнетания воды в пласт с насосами НБ-125 ИЖ (2 ед.). На входе насосов НБ-125 ИЖ предусмотрен дозирования воды химическими реагентами от БДР-2 (тип реагента – коагулянт и флокулянт) и фильтр сетчатый для повышения эффективности удаления взвешенных веществ. Сепарированный газ с трехфазных сепараторов НГСВ 2-1,4-1600 и НГСВ 2-1,4-3000 направляется на газовый сепаратор ГС 1-1,6-800. На ГС 1-1,6-800, рабочее давление 2 бар, происходит отбивка жидких фаз и где давление газовой линии регулируется с помощью ГРПШ, далее газ используется на подогревателе нефти ПП-0.63А (вх. жидкость) и Подогреватель ПП-0.63А (резерв), в газопоршневых генераторах электричества мощностью №1,2 мощностью 725 кВт (2 ед.) и № 3,4 мощностью 600 кВт (2 ед.), ДЭС 2ед., и используется для обеспечения технологических нужд факельной установки (продувка, дежурная горелка). Сброс с ППК осуществляется в факельную систему. На УПН для налива нефти в автоцистерны используют наливную эстакаду. Товарная нефть перевозится на УПН Жана Макат месторождения Восточный Макат для дальнейшей транспортировки и реализации..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки –36 лет. (Годы и периоды эксплуатации 2025-2060 гг.). Бурение проектных скважин САГЗ-22 и САГЗ-24 планируется в 2026 г., САГЗ-26 и САГЗ-27 планируется в 2027 г. Постутилизацию объекта в 2061 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
Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах ограждаемой территории, свободной от застройки на существующей территории.;

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 На месторождении Сагиз Западный отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Объекты находятся за пределами водоохранной полосы и водоохраной зоны.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения в период разработки составят – 547,5 м³/год. Водопотребления и водоотведения при строительстве 1-ой скважины. Водопотребление 998,5 м³/цикл (4-х скв. – 3934,0 м³). Водоотведение 1 скважины - 373,5 м³ /цикл (4-х скв. – 1494,0 м³). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Сагиз Западный планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является компания ТОО «Jasyl Energy», для осуществления операций по недропользованию на месторождении Сагиз Западный в пределах блока XXV-14-Е частично на основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №19/7 МЭ РК от 20 мая 2024 года). Участок недр расположен в Атырауской области. Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 7. Координаты угловых точек 1. 47°27'13,19"C, 53°14'02,35"B, 2. 47°27'11,45"C, 53°15'17,95"B, 3. 47°26'15,93"C, 53°15'10,26"B, 4. 47°25'30,69"C, 53°14'54,26"B, 5. 47°23'25,5"C, 53°10' 56,02"B, 6. 47°23'57,33"C, 53° 10' 24,16"B, 7. 47°26' 26,05"C, 53°13' 49,35"B. Проектная глубина в среднем 1400м. SAGW-22 47°25'40.78"C, 53°13'56.62"B, SAGW-24 47°25'09.07"C, 53° 13'32.82"B, SAGW-27 47°26'38.41"C, 53°14'34.61"B, SAGW-28 47°25'24.91"C, 53°13'38.12"B, SAGW-26 47°24' 14,77"C, 53°11' 53,72"B.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория ТОО «Jasyl Energy» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

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

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) Ориентировочное количество выбросов по 2-му рекомендуемому варианту по месторождению составит в 2025 году 261,28 т/год, в 2026 году 267,15 т/год, в 2027 году 298,61 т/год, в 2028 году 318,2404 т/год из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) - 93,608310 т/год (4,513338 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) - 15,211382 т/год (0,733417 г/с), Углерод (3 кл.оп.) - 2,269245 т/год (0,130185 г/с), 0330 Диоксид серы - 3,655901 т/год (0,24 г/с) Класс опасности 3, Сероводород (2 кл.оп.) - 1,115954 т/год (0,055209 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) - 117,804869 т/год (5,320381 г/с), Метан (50 ову) – 0,826766 т/год (0,050275 г/с), Углеводороды C1-C5 – 62,756309 т/год (8,907844 г/с), Углеводороды C6-C10 - 5,914093 т/год (1,161247 г/с), Бензол (2 кл.оп.) - 1,713106 т/год (0,067039 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) - 1,679341 т/год (0,057248 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) - 1,694817 т/год (0,061735 г/с), Бенз/а/пирен (1 кл.оп.) - 0,000053 т/год (0,000003 г/с), Формальдегид (2 кл.оп.) - 0,489651 т/год (0,029889 г/с), Углеводороды C12-C19 (4 кл.оп.) - 9,500559 т/год (0,603235 г/с). Предварительные выбросов при бурении от одной скважины составит – 34,802331 т/год или 43,6795 г/с, от 2-х скв. САГЗ-22 и САГЗ-24 в 2026 году – 69,605 т/цикл или 87,36 г/с, от 2-х скв. САГЗ-26 и САГЗ-27 в 2027 году – 69,605 т/цикл или 87,36 г/с. Наименования ЗВ, их классы опасности 0123 Железа оксид, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения, кл.оп. 2, 0301 Азота диоксид, кл.оп. 2, 0304 Азота оксид, кл.оп. 3, 0328 Углерод (Сажа), кл.оп. 3, 0330 Ангидрид сернистый, кл.оп. 3, 0337 Углерод оксид, кл.оп. 4, 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5, 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10, 0703 Бенз/а/пирен, кл.оп. 1, 1325 Формальдегид, Класс опасности 2, 2732 Керосин, Класс опасности -, 2735 Масло минеральное нефтяное, Класс опасности -, 2754 Алканы C12-19, кл.оп. 4, 2902 Взвешенные вещества

, кл.оп. 3, 2906 Мелиорант, кл.оп. 4, 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, кл.оп. 3, 2930 Пыль абразивная, 3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сбросы на месторождении загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 15,9 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,635 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,60 т., 4 класс Неопасные, код 17 04 07. Отработанные люминесцентные лампы - 0,0016 т, 3 класс, Опасные, код 20 01 21*. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 5,0885 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Отработанные масляные фильтры – 0,096 т, 3 класс, Опасные, код 16 01 07*, Отработанные воздушные фильтры – 0,029 т, 4 класс, Неопасные, код 15 02 03. ВСЕГО - 22,3501 т/год. Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 4-х скв. (по 2-му рекомендуемому варианту бурится в 2026 год 2 скв., в 2027 год 2 скв.) объемы указаны от одной скважины, так как бурения скважин происходит не одновременно: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,4212 т, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,7954 т., 4 класс, Неопасные, код 17 04 07. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 3,170 т, 3 класс, Опасные, код 13 02 08*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважины – 491,70535 т, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 1,1389 т, 4 класс, Неопасные, код 15 01 10*. ВСЕГО - 497,29585 т/от 1 скв. или (1989,1834 т/от 4-х скв.)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Атырауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства 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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным -аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства, разработки месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Уровень воздействия в период разработке месторождения рассматриваемого проекта на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Сагиз Западный (размер СЗЗ составляет 1000 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического

мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью настоящей работы является оценка экономической эффективности 3-х вариантов разработки месторождения Сагиз Западный, описание по которым представлены в предыдущих главах. Дальнейший анализ рассматриваемых выше вариантов разработки показал, что наибольшими технико-экономическими показателями характеризуется вариант 2. Таким образом, исходя из экономического анализа, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является второй вариант разработки, как наиболее выгодный для недропользователя, так и государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

- 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):
Рзиева З.А.

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



