

KZ44RYS00276417

10.08.2022 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 "Актау-Транзит", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, здание № 23/2, 000740003881, МУДЕБАЕВ АМИРЖАН ХАЙРУЛЛАЕВИЧ, + 7 (727) 232 08 08, turarova@caspioilgas.kz

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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен 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. Недропользователь – ТОО «Актау-Транзит», Кадастровый номер земельного участка 13-199-009-123. Срок действия до 26 апреля 2038г. Проектом предусматривается Корректировка проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области..

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) Ранее был разработан проект «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тубкараганском районе Мангистауской области», выполненный АО «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа». Заключение ГЭЭ №R01-0004/20 от 13.02.2020г. В связи с изменением объемов работ, данным проектом предусмотрена Корректировка проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области». ;

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 проектируемому объекту ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга. Получен мотивированный отказ от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Номер: KZ23VWF00072397 04.08.2022..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства находится на территории месторождения Жангурши. Месторождение Жангурши в административном отношении находится на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими

населенными пунктами являются: районный центр г. Форт-Шевченко – 59 км к северо-западу и пос. Таучик – 33 км на восток. Расстояние до Каспийского моря- более 20км...

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Данным проектом предусматривается корректировка проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области». 1.ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА. Согласно заданию на проектирование, в составе корректировки внесены изменения в количество обустраиваемых добывающих скважин, количество добывающих скважин увеличилось до 52 единиц. Также произведена отсыпка площадок скважин, прокладка автодорог до площадок скважин, которые были добавлены вновь и изменены местоположения от ранее запроектированного. Выполнены подключения электроснабжения площадок скважин от существующих трансформаторных подстанций. Также, согласно указаниям в задании на проектирование, центральный пункт сбора и подготовки нефти (ПСН) исключен из состава проекта «Обустройство нефтяного месторождения Жангурши в Тупкараганском районе Мангистауской области», проектирование ПСН будет осуществляться отдельным проектом. Ранее, проектом обустройства устьев добывающих скважин принято типовым, одинаковым для всех 40 скважин, данным проектом корректировки были добавлены обустройство 12 скважин, итого количество обустраиваемых скважин составляет 52 единицы. Ранее разработанном проекте обустройства количество эксплуатационных нефтяных скважин составляло 40 шт. Проектом корректировки обустройства количество эксплуатационных нефтяных скважин изменилось на 52 шт, а именно: №№ 52, 53, 55, 56, 61, 62, 67, 101, 104, 111, 123, 136, 164, 173, 175, 180, 184, 190, 212, 235, 254, 256, 268, 271, 272, 273, 287, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320. 2 ОЧЕРЕДЬ СТРОИТЕЛЬСТВА. предусматривает установку дизель-генераторной станции в начале существующей ВЛ-10кВ, для резервного питания всего месторождения с отсыпкой площадки, подъездной автодорогой и другими необходимыми сооружениями.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ. При обустройстве устья нефтяной скважины на каждой скважине предусмотрено размещение: рабочей площадки с приустьевым приямок; площадки под трубные мостки с щебеночным покрытием, размерами в плане 14,0х14,0м; площадки под ремонтный агрегат; имеющей твердое покрытие, размерами в плане 12,0х3,0м; фундамента под ремонтный агрегат, размерами в плане 2,0х6,5м; площадки буферной емкости; площадки дренажной емкости; Станции управления ВШНУ; Мачты освещения; Вспомогательного оборудования и инженерных коммуникаций. В данном проекте учтены только вновь проектируемые объекты. Объекты, которых не коснулись изменения, проектные решения по ним и объёмы работ смотреть в проекте АО «НИПИнефтегаз» от 2019г. Касательно части генплан, данные изменения коснуться следующего: Из существующего проекта будут полностью исключено 15 скважин и соответствующие подъездные автодороги к ним. Исключенные скважины №№ 119, 137, 152, 161, 169, 205, 207, 216, 224, 241, 243, 247, 250, 262, 263. В данном проекте на ситуационном плане также указано что 4 площадки скважин, выполненные в проекте разработанном АО «НИПИ Нефтегаз», останутся без изменений, но будут переименованы, это: скважина №252 на №287, скважина №274 на №61, скважина №284 на №62, скважина №295 на №67. Также изменения коснуться 4-х ранее разработанных скважин №№ 123, 180, 190, 271. Планировочные решения и их местоположение с нумерацией останутся неизменными и будут соответствовать проекту АО «НИПИ Нефтегаз». В проекте представлены решения по обустройству 27-ми новых площадок скважин и устройству подъездных автодорог к ним. Это скважины №№ 55, 175, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320. В начале существующей ВЛ-10кВ по проекту устанавливается ДЭС-1250кВА с АВР. Таким образом при пропадании напряжения в сети АВР автоматически будет переключать питание на ДЭС, и месторождение не будет оставаться без электричества..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Вид строительства – новое. Начало строительства август 2022 года. Продолжительность строительства – 11 месяцев, согласно ПОС. Эксплуатация -2023-2027 гг..

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 месторождения.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Водопотребление - привозное. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и на гидроиспытания трубопроводов. Водооборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект СМР расположена на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Эксплуатация. Проектом не предусмотрены водопроводные сети.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление хоз-бытовое: 2029,5 м³/период, питьевое – 162,36 м³/период. Техническое – 180 м³/период, Водоотведение: 2191,86 м³/период. На период эксплуатации проектом не предусматривается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ для технических и хоз-бытовых целей, для нужд персонала и пылеподавления территории. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Кадастровый номер земельного участка 13-199-009-123. Срок действия до 26 апреля 2038г. Площадь земельного участка 771,794га. Категория земель- Земли промышленности, транспорта и связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья. Акт на право землепользования №1635. Координаты: 43°43'21.237"С, 51°55'37.415"В.;

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 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.;

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 Электроснабжение – ЛЭП, дизельные генераторы. При СМР. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 261,138 т, При сварочных работах будет израсходовано 465 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 1627 кг. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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 при строительстве 5,564075 г/сек или 14,655246 т/за период. Из них: Железа оксид 3кл - 0,008691т/год, Марганец и его соедин. 2кл - 0,000477 т/год, Азота диоксид 2к - 2,227758 т/год, Азота оксид 3к - 0,35741 т/год, сажа 3к - 0,191838 т/год, Диоксид серы 3к - 0,287867 т/год, Углерод оксид 4к - 1,92271 т/год, Ксилол 3к - 0,290563 т/год, Бенз/а/пирен 1к - 0,0000035 т/год, Формальдегид 2к - 0,03836 т/год, керосин отс. кл. - 0,071850 т/год, бензин 4к - 0,0216 т/год, Уайт-спирит отс. кл. - 0,18384 т/год, Фтористые газы отс. кл. - 0,000016 т/год, пропан-2-он (Ацетон) 4кл - 0,00737 т/год, метилбензол (Толуол) 3к - 0,00831 т/год, бутилацетат 4к - 0,001590 т/год, 2-Этоксизэтанол (Этилцеллозольв) отс. кл. - 0,000527 т/год, Алканы C12-19 4кл - 1,01664 т/год, Взвеш. в-ва 3к - 0,03221 т/год, Пыль неорг. >20% SiO₂ - 3к - 7,985015 т/год, Пыль абразивная 3к - 0,0006 т/год. Выбросы при эксплуатации: 1 ОЧЕРЕДЬ: 52,712504 г/с или 139,6264584 т/год: Углеводороды C1-C5 отс. кл. - 101,1694944 т/г, Углеводороды C6-C10 отс. кл. - 37,600264 т/г, Бензол 2кл - 0,441012 т/г, Диметилбензол 3кл - 0,13858 т/г, Метилбензол 3кл - 0,277108 т/г. 2 ОЧЕРЕДЬ: 7,474 г/с или 24,95636 т/год: Азота диоксид 2к - 9,22224 т/год, Азота оксид 3к - 1,49861 т/год, сажа 3к - 0,804265 т/год, Диоксид серы 3к - 1,206398 т/год, Углерод оксид 4к - 8,04265 т/год, Бенз/а/пирен 1к - 0,00001474486 т/год, Формальдегид 2к - 0,160853 т/год, Алканы C12-19 4кл - 4,02133 т/год..

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь - 0,254 т, опасн, Использованная тара - 0,244 т, опасн, Металлолом - 0,5 т, опасн, Огарки электродов - 0,004 т, опасн., Строительные отходы - 5 т, опасн, Коммунальные отходы - 16,91 т, неопасн. Всего 22,915 т: опасных - 6,005 т, неопасных - 16,91 т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации. Промасленная ветошь - 0,0635 т, опасн, Коммунальные отходы - 1,935 т, неопасн. Всего 1,9985 т: опасных - 0,0635 т, неопасных - 1,935 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

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, экологическое заключение государственной экологической экспертизы..

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 м/р Жангурши 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 ПДВ; 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 месторождения. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов

ПДВ на источниках выброса ЗВ расчетным 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. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. Вывод: На территории проектируемого строительства 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 Воздействие на воздух, почвы, растительный и животный мир, физическое воздействие в процессе строительства: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); временной масштаб – продолжительное (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Воздействие при эксплуатации на воздух – незначительное(1б), точечное(1б), постоянное(4б), физическое воздействие - незначительное(1б), локальное(2б), постоянное(4б), на остальные компоненты воздействие отсутствует. Интегральная оценка 8баллов- воздействие низкое.

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 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 противоэрозионных и противодиффузионных 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 прилегающих 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 раздельно 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) Альтернативные варианты не рассматривались, т.к. проектом предусмотрено обустройство скверов на действующей территории месторождения Жангурши..

- 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):

Мудебаев Амиржан Хайруллаевич

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

