

KZ59RYS00198547

23.12.2021 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:

Акционерное общество "Phystech II", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Микрорайон 14, здание № 70, 150640015910, ДАРИБЕКОВ АДИЛЬ МАРАТОВИЧ, +7 7292 336379, guabinov@pht.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 Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан АО «Phystech II» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. АО «Phystech II» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождении Каражанбас Северный. Намечаемая деятельность - Модернизация инженерных сетей групповой сборной установки (ГСУ) на месторождении Каражанбас Северный..

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) На существующем месторождении Каражанбас Северный в целях увеличения добычи нефти, настоящим проектом предусмотрено реконструкция существующих и проектирование новых площадок на существующей территории площадки ГСУ месторождения "Каражанбас Северный".;

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) На существующем месторождении Каражанбас Северный в целях увеличения добычи нефти, настоящим проектом предусмотрено реконструкция существующих и проектирование новых площадок на существующей территории площадки ГСУ месторождения "Каражанбас Северный". .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Основной деятельностью АО «Phystech II» является добыча углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каражанбас Северный. Подготовленная нефть вывозится автотранспортом на установку ТОО «СП «Арман», для доведения до товарного качества и сдачи в систему АО «КазТрансОйл». В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тубкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г. Актау, в 10 км от месторождения Северные Бузачи. Ближайшим крупным населенным пунктом является поселок Шетпе, где имеется железнодорожная станция, расположенная в 125 км от месторождения. Более

мелкие населенные пункты Ки-якты, Тушыкудук, Шебир, Кызан расположены в пределах 45-60 км к югу от месторождения. На севере, на расстоянии 15км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км. Намечаемая деятельность - Модернизацию инженерных сетей групповой сборной установки (ГСУ) проходит на месторождение «Каражанбас Северный» расположенного в Тупкараганском районе, Мангистауской области, Республики Казахстан. Выбор места обусловлен участком недропользователя, предоставленным АО «Phystech II», для проведения "МОДЕРНИЗАЦИЯ ИНЖЕНЕРНЫХ СЕТЕЙ ГРУППОВОЙ СБОРНОЙ УСТАНОВКИ (ГСУ) НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КАРАЖАНБАС СЕВЕРНЫЙ" .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью данного рабочего проекта является модернизация ГСУ. Общая производительность установки ГСУ по жидкости - 500м³/сутки. Проектом предусмотрено строительство: Площадка отстойников Е-3/4/5/6, V=100 м³ и емкости Е-7, V=50 м³ (реконструкция); Площадка стояка налива нефти, АСН-100; Площадка стояка налива воды, АСН-100; Офис – здание блочного типа; Хим. Лаборатория – здание блочного типа; Операторная – здание блочного типа; Установка глубокой биологической очистки сточных вод "АСТРА - 50 ЛОНГ" производительность - 10 м³/сут, мощность - 150 Вт; Емкость V=3м³ для питьевой воды. Площадь застройки - 536,4 м² .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Целью данного проекта является модернизация ГСУ и благоустройство территории. Общая производительность установки ГСУ по жидкости - 500м³/сутки. Основным рабочим проектом является: 1) Реконструкция следующих площадок: • Площадка отстойников Е-3/4/5/6, V=100м³ (площадки обслуживания и бордюрная отбортовка), и емкости Е-7, V=50м³ (реконструкция емкости Е-7, V=50м³ и ее наружной трубной обвязки). 2) Включить в состав проекта (новое проектирование): • Площадка стояка налива нефти, АСН-100; • Площадка стояка налива воды, АСН-100. Площадка печи подогрева ПППП1-2,4/6,3А. Площадка печи подогрева запроектирована прямоугольная в плане, с габаритными размерами в осях 11,5х4,5м. Площадка расходной емкости Е-8, 253м. Площадка расходной емкости запроектирована прямоугольной формы с габаритными размерами в плане 3,5х6,6м. Площадка стояка налива нефти, АСН-100 . Площадка налива нефти запроектирована прямоугольной формы, с габаритными размерами в осях 3,5х3,5м. Площадка стояка налива воды, АСН-100. Площадка налива воды запроектирована прямоугольной формы, с габаритными размерами в осях 3,5х3,5м. Площадка блочной установки БР-2,5. Площадка блочной установки запроектирована прямоугольной формы с габаритными размерами в осях 7,5х5,0м. Офис Офис изготавливается из контейнеров, с габаритными размерами 8,49х12,175м. Блочно-модульные контейнера полностью заводского изготовления. Хим. лаборатория. Хим. лаборатория изготавливается из контейнеров, с размерами 12,0х12,0м. Блочно-модульные контейнера полностью заводского изготовления. Операторная Операторная изготавливается из контейнеров, с размерами 8,49х9,74м. Блочно-модульные контейнера полностью заводского изготовления. Мастерская КИПиА Мастерская КИПиА выполнена из контейнера, с размерами в осях 6,058х2,440м. Все перечисленные площадки запроектированы на уже существующих площадке ГСУ, в связи, с чем объемно-планировочные решения не требуются. .

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссию объекта) Начало намечаемой деятельности - 2022 год (2 квартал - 4 месяца). Срок действия контракта на недропользование АО «Phystech II» — до 2031 года (Контракт №2158 от 14 мая 2006 года между Министерством энергетики Казахстана и Каражанбас Северный). По завершении строительства и эксплуатации объекта предусматривается проведение рекультивационных работ по восстановлению земельных участков, нарушенных в процессе эксплуатации..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммиссию 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. Общая площадь для ГСУ составит - 21752 м², площадь застройки - 536,4 м², назначение - МОДЕРНИЗАЦИЯ ИНЖЕНЕРНЫХ СЕТЕЙ ГРУППОВОЙ СБОРНОЙ УСТАНОВКИ (ГСУ) НА МЕСТОРОЖДЕНИИ КАРАЖАНБАС СЕВЕРНЫЙ, сроки строительства-2022 год, эксплуатация - 2022 г и до завершения контракта недропользования. ;

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 участке проведения работ постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Гидро- графическая сеть развита очень слабо и представлена, в основном, бессточными впадинами. Единственным поверхностным водоемом является Каспийское море. Самая ближайшая скважина №3790 расположена в 9780 м к северо-западу от Каспийского моря (карта расположения водного объекта по отношению к ближайшей скважине представлено на рис. 2.1.3.). Грунтовые воды имеют повсеместное распространение на территории месторождения и расположены на глубине от 0 до 2,70м. В процессе строительства для питьевых целей при необходимости будет использоваться привозная бутылированная вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В процессе строительства для питьевых целей при необходимости будет использоваться привозная бутылированная вода. В процессе строительства в качестве источника технического водоснабжения будет использоваться Волжская вода, которая поступает от существующей системы водоснабжения по стальному трубопроводу. Источником водоснабжения для хоз-бытовых также является данный водораздаточный пункт с волжской водой. Для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутылированная вода.;

объемов потребления воды Общий расход технической воды составляет 313,9 м³/ за весь период работ.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации данным проектом не предусмотрено и не рассматривается, так как объемы водопотребления обслуживающих служб учтены в вахтовом поселке предприятия.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Phystech II» — до 2031 года (Контракт №2158 от 14 мая 2006 года между Министерством энергетики Казахстана и Каражанбас Северный). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас Северный. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас Северный: 45°15' 47.34"С, 51°43'42.04"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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров региона очень редко встречается либо отсутствует вовсе, что обусловлено своеобразием суровых природных условий – засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Растительность на рассматриваемых участках сформирована, в основном, ксерофитными травянистыми однолетниками и многолетниками с некоторым участием кустарников и полукустарников. При строительстве и эксплуатации, растительные ресурсы не используются, вырубке и перенос зеленых насаждений не планируется.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир района по видовому составу сравнительно беден, что объясняется суровыми условиями местообитания и представлен, в основном, специфичными видами, приспособившимися в процессе эволюции к жизни в экстремальных условиях. При работе животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования На территории объекта отсутствуют места пользования животным миром;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При строительстве и эксплуатации животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При строительстве и эксплуатации животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья,

изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для осуществления намечаемой деятельности необходима спецтехника (бульдозер, самосвал, экскаватор и поливочная машина по 1 ед.), ГСМ (бензин - 2,76 т/год, диз.топливо - 54,43 т/год), обтирочный материал - 0,06 т/год, смазочные материалы - 6,07 т/год. Электропитание электроприемников осуществляется напряжением переменного тока -380/220В, Отопление помещений зданий операторной, лаборатории и офиса осуществляется электрическими радиаторами с терморегуляторами. В зданиях операторной и лаборатории предусмотрена вытяжная вентиляция, обеспечивающая воздухообмен не менее однократного, по полному объему помещения. Строительные работы планируется вести в светлое время суток, персонал будет привозиться ежесменно с производственной базы предприятия в ближайшем вахтовом пос. Каражанбас.;

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

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) Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительно- монтажных работ составит: 6,7465961 г/сек или 1,4152094 т/за период строительных работ, от стационарных источников 4,7728245 г/сек или 0,462638 т/за период строительных работ, от передвижных источников 2,3071016 г/сек или 0,954971 т/за период строительных работ. Источники выбросов ЗВ - Компрессор; Сварочный агрегат; Агрегат для сварки полиэтиленовых труб; Котел битумный; Бульдозер; Автогрейдер; Экскаватор; Трактор; Транспортировка пылящих материалов; Автосамосвал (разгрузка); Автосамосвал (разгрузка); Сварочные работы; Сварка полиэтиленовых трубопроводов; Газосварочные работы; Покрасочные работы; Гидроизоляция работы. Перечень ЗВ: Железа оксид; 0,02285; г/с; 0,0037; т/год Марганец и его соединения; 0,00061; г/с; 0,000083; т/год Азота диоксид; 0,51006; г/с; 0,16657; т/год Азота оксид; 0,05208; г/с; 0,00414; т/год Углерод черный (сажа); 0,05449; г/с; 0,0489; т/год Диоксид серы; 0,08168; г/с; 0,06419; т/год Углерод оксид; 2,057033; г/с; 0,599981; т/год Фтористые газообразные соединения; 0,00006; г/с; 0,000004; т/год Ксилол; 0,7635; г/с; 0,0993; т/год Метилбензол (Толуол); 0,5754; г/с; 0,114; т/год Бенз/а/пирен; 0,00000211; г/с; 0,00000114; т/год Хлорэтилен (Винилхлорид); 0,000001; г/с; 0,0000003; т/год Бутилацетат; 0,1114; г/с; 0,02208; т/год Формальдегид; 0,00584; г/с; 0,00044; т/год Пропан-2-он (Ацетон); 0,2412; г/с; 0,04784; т/год Уайт-спирит; 0,4615; г/с; 0,0762; т/год Бензин (нефтяной, малосернистый); 0,26505; г/с; 0,0458; т/год Керосин; 0,04947; г/с; 0,08976; т/год Алканы C12-19; 0,14174; г/с; 0,0114; т/год Пыль неорганическая: ниже 20% двуокси кремния; 1,35263; г/с; 0,02082; 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 Сбросов загрязняющих веществ не намечается..

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 Производство строительно-монтажных работ сопровождается образованием и накоплением различного вида отходов: Промасл. ветошь; 0,0635; т/год Отходы ЛКМ; 0,00525; т/год Металлолом; 0,1; т/год Строительный мусор; 0,1; т/год Огарки электродов; 0,0004; т/год ТБО; 6,01; т/год. На период эксплуатации: - промасленная ветошь - 0,0635 т/год, ТБО - 11,66 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 Уведомление о согласовании границ участка, выдаваемое Межрегиональным департаментом ЗапКазНедра, Уведомление о разрешении на проведение экспертных заключений, выдаваемое Управлением Земельных Отношений Мангистауской области, Письмо-согласование, выдаваемое Департаментом Чрезвычайных ситуаций..

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) Климат полуострова Мангышлак относится к резко континентальному, с жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой со значительными амплитудами сезонных и суточных температур. Мощность гумусовых горизонтов не превышает 0,5 м. Уровень грунтовых вод находится ниже подошвы полезной толщи. Растительный мир исключительно беден и представлен немногочисленными видами трав и кустарников, которые достигают наибольшего развития в весеннее время, а к середине лета почти полностью выгорают. Животный мир характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью, представлен, в основном, колониями грызунов. Источники пресной воды в районе работ отсутствуют. Почвы участка характеризуются высокой степенью засоления, обусловленной неглубоким залеганием гипсовых горизонтов. В структуре почвенного покрова здесь преобладают серо-бурые солонцевато-солончаковые почвы. В целом почвы месторождения характеризуются низким уровнем естественного плодородия вследствие малого содержания гумуса, слабой обеспеченности элементами питания растений, неблагоприятных водно- физических свойств, засоленности и не могут быть использованы в земледелии.

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 Оценка воздействия на атмосферный воздух. Таким образом, проведение намечаемых работ не будет иметь значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха. Воздействие на атмосферный воздух оценивается: при строительстве: •пространственный масштаб воздействия - точечный (1 балл); • временный масштаб - продолжительный (3 балла); •интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 6 баллов – воздействие низкое. при эксплуатации: • пространственный масштаб воздействия - точечный (1 балл); • временный масштаб - постоянный (5 баллов); • интенсивность воздействия - слабая (2 балла)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу своего географического Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): расположения.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: •беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтными разностям; •использование автотранспорта в ночное время. Правила эксплуатации оборудования позволят своевременно решать все проблемы, вызываемые естественными процессами. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Учитывая геолого-литологическое строение района и непосредственно участка работ, альтернатив по переносу и выбору участка не имеются. По добыче участок работ расположен непосредственно вблизи места сбыта, а также на удалённом расстоянии от населенного пункта. Намечаемой деятельностью является разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов. Нарушение целостности почвенного покрова минимальны, так как территория сложена потенциально плодородными (могут использоваться для развития растительности, указанные в заявлении):

- 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):
Бакитжанова Г.

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

