

KZ84RYS00165214

01.10.2021 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..

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 рабочим проектом предусмотрено расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные.;

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 рабочим проектом предусмотрено расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные..

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, Шибир, 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..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В целях увеличения добычи нефти, настоящим рабочим проектом предусмотрено расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные. Данным рабочим проектом приняты следующие проектные решения: - Строительство нагнетательных линий от ВРП-1,2,3 до скважин: 213, 255, 2144, 277; - Строительство напорного коллектора от БКНС до проектируемой площадки ВРП-3; - Строительство площадки ВРП-3; - Узел подключения коллектора на БКНС; - Узел подключения нагнетательных линий на ВРП-1; - Узел подключения нагнетательных линий на ВРП-2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На м/р Каражанбас Северный действует система поддержки пластового давления (ППД) состоящий из БКНС, ВРП-1,2 и 5 -и нагнетательных скважин. Настоящим рабочим проектом предусмотрено расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные. Технологическая схема СППД Вода из БКНС с рабочим давлением 5,0 МПа направляется отдельными высоконапорными трубопроводами Ду100 мм на ВРП-1,2,3. От водораспределительных пунктов ВРП-1,2,3 вода направляется по нагнетательным линиям Ду 80 мм в проектируемые нагнетательные скважины 213, 255, 2144, 277 и далее закачивается через скважины в пласты . Проектируемые сооружения Строительство напорного коллектора воды от БКНС до ВРП-3 Высоконапорный водопровод от БКНС до ВРП-3 предназначен для транспортировки пластовой воды от БКНС до ВРП-3. Протяженность водопровода от БКНС до ВРП-3 составляет 896,5 м. Площадка ВРП-3 Водораспределительный пункт ВРП-3 предназначен для распределения и учета нагнетаемой воды по скважинам. Проектируемый ВРП-3 расположен на территории между существующими скважинами 2143 и 289. На ВРП-3 подключены нагнетательные линии скважин №2144 и 255. Узел подключения нагнетательных линий на ВРП-1, ВРП-2 На существующих ВРП-1,2 предусмотрена установка на выходных патрубках ВРП запорно-регулирующих клапанов. Нагнетательные линии от ВРП-1,2,3 до скважин 213, 255, 2144, 277 В данном проекте предусматривается строительство нагнетательных линий от ВРП-1,2,3 на скважины №№ 213, 255, 2144, 277..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность СМР – 2 месяца. При эксплуатации выбросы загрязняющих веществ отсутствуют от проектируемых объектов и оборудования..

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 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 - общее. Потребности в питьевой воде на период строительного-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 значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

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: 98,32 м<sup>3</sup>/год., Водоотведение: 37,81 м<sup>3</sup>/год.;  
операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ.;

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"C, 51°43'42.04"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 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 – 19,771 т, бензина при строительстве – 1,145 т. При сварочных работах будет израсходовано 200 кг электрода. При покраске металлических конструкций будет израсходовано лакокрасочного материала 442 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) Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительства составит: от стационарных источников 3,828881 г/сек или 1,391463 т/за период строительных работ..

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 В соответствии с пунктом 1

статьи 338 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года, под видом отходов понимается совокупность отходов, имеющих общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией управления ими. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь – 0,00635т (Код отхода 15 02 020), Использованная тара – 0,0663 т (Код отхода 08 01 11), Металлолом – 0,1 т (Код отхода 17 04 07), Огарки электродов – 0,003 т (Код отхода 120113), Строительные отходы – 0,5 т (Код отхода 17 09 04), Коммунальные отходы – 0,1875 т (Код отхода 20 03 99). Всего 0,86315 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..

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 Каражанбас Северный 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 Каражанбас Северный. 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 В целом возможного физического воздействия на окружающую среду в процессе строительства, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); временной масштаб – временный (2 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 4 баллами – воздействие низкое. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду был выявлен ряд возможных источников воздействия. Произведена оценка с точки зрения экологического воздействия и значимости этого экологического воздействия. Дана характеристика источников потенциального воздействия на окружающую среду. Учтена чувствительность компонентов окружающей среды. Произведен прогноз дальнейшего воздействия..

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 противоэрозионных 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 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 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) Рабочий проект «Обустройство скважин 213, 255, 2144, 277 на перевод с добывающего фонда на нагнетание (модернизация) на месторождении «Каражанбас Северный»» предусматривает строительство следующих площадок и промысловых сетей: - Нагнетательная линия от ВРП-1, 2, 3 до скважин: 213, 255, 2144, 277; - Напорный коллектор от БКНС до проектируемой площадки ВРП-3; - Площадка ВРП-3; - Узел подключения коллектора на БКНС; - Узел подключения нагнетательных линий на ВРП-1; - Узел подключения нагнетательных линий на ВРП-2. Нагнетательные линии от скважины №2144, 255, 277, 213 и ВРП-3 прокладываются параллельно к существующим монтажно-аварийным проездам. Нагнетательная линия от скважины №2144 до ВРП-3 протяженностью 1061,02 пересекает автомобильную дорогу "Бузачи Оперейтинг Лтд". Нагнетательная линия от скважины №255 до ВРП-3 протяженностью 1156,66 тоже пересекает автомобильную дорогу "Бузачи Оперейтинг Лтд" Нагнетательная линия от скважины №277 до ВРП-1 протяженностью 989,66м. Нагнетательная линия от скважины №213 до ВРП-2 протяженностью 1930,13 так же пересекает существующие меж площадочные дороги. Напорный коллектора от БКНС до проектируемой площадки ВРП-3 протяженностью 896,54м. В целях увеличения добычи нефти, настоящим рабочим проектом предусмотрено расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (документ рассматривается в данном порядке, 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):

Дарибеков А.

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

