



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Phystech II»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные»

Материалы поступили на рассмотрение: 01.10.2021 г. вх. KZ84RYS00165214

Общие сведения

В административном отношении месторождение Каражанбас Северный расположено в Тубкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 185 км севернее от г. Ақтау, 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 15 км расположено разрабатываемое нефтяное месторождение

Каламкас. Удаленность от берега Каспийского моря порядка 15-20 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

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.

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.

Общая продолжительность СМР – 2 месяца. При эксплуатации выбросы загрязняющих веществ отсутствуют от проектируемых объектов и оборудования.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий объем выброса загрязняющих веществ в период строительства составит: от стационарных источников 3,828881 г/сек или 1,391463 т/за период строительных работ.

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. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 98,32 м³/год., Водоотведение: 37,81 м³/год.

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.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: 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.

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.

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 противозерозионных 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 прилежащих территорий;
- инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д.

Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий:

- постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ.

Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести:

- сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);
- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

Намечаемая деятельность: Расширение существующей системы для поддержания пластового давления (ППД) путем перевода 4-х добывающих скважин в нагнетательные, относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

