



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 представлено: «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный». Корректировка.»

Материалы поступили на рассмотрение: 29.07.2025 г. Вх. KZ11RYS01277760.

Общие сведения

Месторождение «Каражанбас Северный» расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи. Административно месторождение входит в состав Тубкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт - поселок Шетпе, где находится железнодорожная станция, расположен в 120 км от месторождения «Каражанбас Северный». Областной центр – г. Ақтау находится от месторождения в 250 км.

Координаты месторождения 45° 13' 17.02", 51° 35' 17.02"

Координаты скважин:

1. скв.№248-45°11'39.3972", 51°37'53.6309",
2. скв.№259-45°11'42.5267", 51°36'17.4367",
3. скв.№265-45°12'29.0082", 51°37'07.2003",
4. скв.№266- 45°12'36.8242", 51°37'15.4942"
5. скв.№269- 45°12'15.5134", 51°37'09.8266",
6. скв.№278- 45°12'25",05, 51°37'37",32,
7. скв.№2142- 45°13'00.282", 51°37'33.0829",
8. скв.№2174- 45°13'02.2734", 51°36'50.8311",
9. скв.№2184- 45°13'03.9848", 51°37'10.2224"

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим рабочим проектом «Корректировка рабочего проекта «Модернизация месторождения Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройство 10-ти добывающих скважин на месторождении Каражанбас Северный. Корректировка» предусматривается обустройство 9-ти добывающих скважин с выкидными линиями из стекловолоконных труб 2-мя очередями строительства:

I очередь строительства: - обустройство добывающих скважин №№ 283, 265, 266, 269, 259, 248.

II очередь строительства: - обустройство добывающих скважин №№ 2142, 2174, 2184. Скважина №277 исключена из состава данного рабочего проекта в связи с переводом ее в систему ППД.



В объеме работ I-ой очереди строительства рассматривается:

• Обустройство добывающих скважин №№ 283, 265, 266, 269, 259, 248 с обвязкой устьевого оборудования, согласно типовой схеме, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку запорной арматуры, перекрывающей поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов для безопасной эксплуатации проектируемых объектов;

• Скважина N248: прокладка выкидной линии предусмотрена к стальной существующей выкидной линии от скважины 2102 с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N259: прокладка выкидной линии предусмотрена к стальному существующему надземному участку от скважины 205 с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N265: прокладка выкидной линии предусмотрена к стальному существующему надземному участку от скважины 253 с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N266: прокладка выкидной линии предусмотрена к стеклопластиковому коллектору 6" от скважины 23 до ГСУ (к существующему СТП фланцу 4") с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N269: прокладка выкидной линии предусмотрена к стальной существующей выкидной линии от скважины 227 с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N283: прокладка выкидной линии предусмотрена к стальной существующей выкидной линии от скважины 299 с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения.

В объем работ II-ой очереди строительства рассматривается:

• Обустройство добывающих скважин №№ 2142, 2174, 2184 с обвязкой устьевого оборудования, согласно типовой схеме, рассчитанного на давление 4,0 МПа. Обустройство устьев скважин включает установку запорной арматуры, перекрывающей поток пластового флюида из скважины при аварийной разгерметизации выкидного трубопровода, обвязочных трубопроводов для безопасной эксплуатации проектируемых объектов;

• Скважина N2174: прокладка выкидной линии предусмотрена к стеклопластиковому коллектору 6" от скважины 23 до ГСУ (к существующему СТП фланцу 4") с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N2184: прокладка выкидной линии предусмотрена к стеклопластиковому коллектору 6" от скважины 23 до ГСУ (к существующему СТП фланцу 4") с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

• Скважина N2142: прокладка выкидной линии предусмотрена к стеклопластиковому коллектору 6" от скважины 23 до ГСУ (к существующему СТП фланцу 4") с установкой запорной арматуры и обратного клапана на узле подключения;

На спланированной площадке скважин, размером 80,0x70,0м. предусмотрено реконструкция и строительство следующих площадок и сооружений:

- Устье скважины;
- Существующий металлический приямок;
- Приустьевая рабочая площадка;
- Место под ремонтный агрегат;
- Место под инвентарные приемные мостки;
- Место для площадки емкостей оборудования;
- Место под якоря для крепления ремонтного агрегата (4 шт);
- Установка прожекторной мачты и молнии приемника.

Продолжительность строительство 1 очередь – август 2025 год, продолжительность строительства расчетная 4 месяца, 2 очередь- март 2026 год, продолжительность строительства расчетная 3 месяца.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

График строительства 1 очереди август 2025 года и строительство 2 очереди март 2026 год. **При количественном анализе выявлено, что общий ВЗВ в атмосферу при строительстве 1 очереди от стационарных источников 4,4830754 г/сек или 5,27093037 т/год период, от передвижных источников 2,3898117 г/сек или 7,0480518 т/год.** Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,02165 г/с, 0,069513 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,001445 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 0,40494 г/с, 0,81003632 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,06322 г/с, 0,1243931528 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,03309 г/с, 0,0667884 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,079892г/с, 0,994096т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 0,05201 г/с, 0,1024376 т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0342 Фтористые газообразные соединения 0,00006 г/с, 0,0001 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,5625 г/сек, 0,27 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,0861 г/сек, 0,00453 т/год, Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,000000614 г/с, 0,000001222 т/год, Класс опасности 1, 1210 Бутилацетат 0,01667 г/сек, 0,000876 т/ год Класс опасности 4, 1325 Формальдегид 0,007087 г/с, 0,01331168 т/год, Класс опасности 2, 1401 Пропан-2-он 0,0361 г/сек, 0,001898 т/год, Класс опасности 4, 2752 Уайт-спирит 0,3125 г/сек, 0,135 т/год, ОБУВ 1, 2754 Алканы С12-19 0,17666 г/сек, 0,339792 т/год Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая 2,354627778 г/с, 2,616284 т/год, Класс опасности 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. **При количественном анализе выявлено, что общий ВЗВ в атмосферу при строительстве 2 очереди от стационарных источников 3,6352754 г/сек или 1,968226 т/год период, от передвижных источников 2,7181214 г/сек или 5,3069129 т/год.** Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,02165 г/с, 0,061004 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,001237 т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 0,405 г/с, 0,41995816 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,06322 г/с, 0,06219658 т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,0331 г/с, 0,0334092 т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,05204 г/с, 0,0512688 т/год, Классоопасности 3, 0337 Углерод оксид 0,35565 г/с, 0,375292 т/год, Класс опасности 4, ОБУВ 50, 0342 Фтористые газообразные соединения 0,00006 г/с, 0,00008 т/год, Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,5625 г/сек, 0,18 т/год, Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,0861 г/сек, 0,00453 т/год, Класс опасности 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,000000614 г/с, 6,11E-07 т/год, Класс опасности 1, 1210 Бутилацетат 0,01667 г/сек, 0,000876 т/ год Класс опасности 4, 1325 Формальдегид 0,007087 г/с, 0,00665584 т/год, Класс опасности 2, 1401 Пропан-2-он 0,0361 г/сек, 0,001898 т/год, Класс опасности 4, 2752 Уайт-спирит 0,3125 г/сек, 0,09 т/год, ОБУВ 1, 2754 Алканы С12-19 0,17666 г/сек, 0,171696 т/год Класс опасности 4, 2908 Пыль неорганическая 1,506427778 г/с, 0,5081238 т/год, Класс опасности 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. **При количественном анализе выявлено, что общий ВЗВ в атмосферу при эксплуатации 0,0099 г/сек или 0,2961 т/год.** Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,0072 г/сек, 0,216 т/год ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,0027 г/ сек, 0,0801 т/год ОБУВ 30.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Каражанбас Северный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. В период строительства подрядная строительная организация должна обеспечить работающий персонал питьевой водой. При необходимости, во время строительных работ вода будет подвозиться спецтранспортом. Общее количество воды,



используемой при строительстве скважин, составляет: Водопотребление от 1 и 2 очереди составляет 223,9 м³ год Водоотведение - от 1 и 2 очереди составляет 70,54 м³ год.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 1 очереди Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 6,795 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,0635 т/ цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,4 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0075 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара из-под ЛКМ (образуется упаковочная тара, бочки из-под красок.) – 0,1413 т/ цикл, 4 класс, Опасные, код 15 01 10*. Строительные отходы (Строительно-монтажные, демонтажные работы)- 0,9 т/цикл, 4 класс. Неопасные, код 17 09 04.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 2 очереди Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 4,50 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,0381 т/ цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,3 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,006 т/ цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара из-под ЛКМ (образуется упаковочная тара, бочки из-под красок.) – 0,0963 т/ цикл, 4 класс, Опасные, код 15 01 10*. Строительные отходы (Строительно-монтажные, демонтажные работы)- 0,6 т/цикл, 4 класс. Неопасные, код 17 09 04.

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.

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

Иные ресурсы: Электроснабжение – ДЭС. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом.

Проведение работ на месторождения оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя значимости. При воздействии «воздействие средней значимости» изменения в среды превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматизации и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах;



2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий.

3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства.

Намечаемая деятельность: «Корректировка рабочего проекта «Модернизация м/р Каражанбас Северный. Этап 1. Обустройства 10-ти добывающих скважин на м/р Каражанбас Северный». Корректировка», 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

