

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

ТОО «Тепке»

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности на «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин Т-5 и Т-6 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м)».

Материалы поступили на рассмотрение: 27.09.2024 г. Вх. KZ62RYS00790678

Общие сведения

Все работы по строительству оценочных скважин Т-5 и Т-6 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м) будут проводиться на объектах (территории) м/р Тепке. Альтернативные варианты расположения не рассматривались. В административном отношении месторождение Тепке расположено в Бейнеуском районе Мангистауской области. Дорожная сеть представлена проходящей на юге и юго-востоке на расстоянии около 20 км железной дорогой «Ақтау-Мақат», участком автодороги «Шетпе-Бейнеу». Развита сеть грунтовых дорог. В юго-восточной части площади в 20 км от структуры Тепке проходят нефтепровод «Узень-Атырау» и газопровод «Бейнеу-Ақтау». В непосредственной близости от контрактной территории расположены населенные пункты – ст. Сай-Утес, пос. Акшымырау, Кызан. Исследуемая территория расположена в 35 км к северо-востоку от месторождения Каракудук и в 25 км севернее месторождения Арыстановское. Каспийское море расположено на расстоянии 146 км от месторождения Тепке. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 км².

Географические координаты скважины Т-5: СШ 44°55'23.24"; ВД 54°26'23.36".
Координаты скважины Т-6: СШ 44°55'39.16"; ВД 54°23'57.82".

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается строительство оценочных скважин Т-5 и Т-6 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м). Строительство оценочных скважин Т-5 и Т-6 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (± 250 м) будет осуществляться с помощью буровых установок с грузоподъемностью не менее 225тн с СВП (при бурении будет использоваться установка типа ZJ-50 или аналог, при испытании УПА-80 или аналог). Проектная глубина скважины – 3800м(± 250 м). Проектный горизонт - Юра, Триас.

Конструкция скважины С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая



конструкция: 1. Направление 508,0 мм (20") мм × 50 м создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. 2. Кондуктор Ø 339,7 (13 5/8") мм х 600 м перекрытие неогеновых, палеогеновых и верхней части меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины, прихват инструмента и водопроявления, Установка ПВО. 3. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм (9 5/8") × 2000 м перекрытие верхнего и нижнего мела, где ожидаются прихват инструмента, водопроявления и другие осложнения ствола скважины. Установка ПВО. 4. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм (7") × 3800 м испытание продуктивных пластов. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: 1) строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; 2) подготовительных работ к бурению скважины; 3) процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; 4)испытания скважины.

Общая продолжительность цикла строительства скважины – 255 сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Строительство скважин запланировано на 2026 год, согласно план-графику строительства скважины.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период строительства скважины в атмосферу выбрасываются ЗВ 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды 0.0405 г/с и 0.0014 т/период; Калий хлорид (4 кл) 0.0267 г/с и 0.0127 т/период; Марганец и его соединения (2 кл) - 0.0009 г/с и 0.00011 т/период; Натрий гидроксид -0.0085 г/с и 0.001 т/период; Натрий хлорид (3 кл) -0.0267 г/с и 0.0003 т/период; Азота оксид (3 кл)- 1.30499 г/с и 3.656112 т/период; Углерод черный (3 кл) - 0.7891 г/с и 5.1737412 т/период; Метан - 0.0641 г/с и 0.9968103 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл) - 0.0000125 г/с и 0.0000268 т/период; Масло минеральное нефтяное - 0.0004 г/с и 0.000208 т/период; Алканы C12-19(4кл)- 3.37084 г/с и 10.43701 т/период; Кальций карбонат синтетический -0.1707 г/с и 0.0519 т/период; Кальций дихлорид - 0.0043 г/с и 0.0016 т/период; Натрий гидрокарбонат -0.0043 г/с и 0.00032 т/период; Азота диоксид (2 кл) - 8.0487 г/с и 22.5000894 т/период; Сера диоксид (3 кл)- 1.322 г/с и 3.0099 т/период; Сероводород (2 кл) - 0.00009 г/с и 0.00009 т/период; Углерод оксид (4 кл)- 9.4501 г/с и 55.630612 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0.0003 г/с и 0.0001 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0.0003 г/с и 0.0001 т/период; Формальдегид (3 кл)- 0.1297 г/с и 0.2725 т/период; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл)- 1.6021 г/с и 0.16206 т/период. Общее количество выбросов при строительстве 1 скв составляет: 26.3653325 г/с и 102.0505457 т/период. Общее количество выбросов при строительстве 2 скв составляет: 52.730665 г/с и 204.1010914 т/период.

Поверхностные водные источники непосредственно на контрактной территории отсутствуют. Временные водотоки возникают лишь в осенне-зимний сезон после дождей и весной во время таяния снега. Предусматривается использовать привозную воду как для технических, так и для питьевых и хозяйственных нужд персонала. Источники водоснабжения: - водоснабжение техническое – автоцистернами с водозаборной скважины на м/р Каракудук или разъезд №4 (33 км); - на хоз-питьевые нужды – привозная с. Бейнеу (41 км). Проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и полосы. Вблизи м/р Тепке поверхностные водные объекты отсутствуют, соответственно нет необходимости в установлении водоохранных зон и полос. Расход технической воды составляет – 2328,495 м³, питьевые и хоз-бытовые нужды-683,760 м³ для 1 скважины. Расход технической воды составляет – 4656,99 м³, питьевые и хоз-бытовые нужды-1367,52 м³ для 2-х скважин. Техническая вода используется для: приготовления перфорационной жидкости, замены перфорационной жидкости на техническую воду, продавки кислоты в пласт и вымова продуктов реакции, для приготовления бурового



раствора вода, используемая для котельной. Питьевая и хоз-бытовая вода используется на питьевые, душевые, бытовые нужды, столовую, прачечная.

При проведении работ образуются следующие виды отходов: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам) – 502,675 тн; Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) - 469,073 тн; промасленная ветошь-0,013 тн; отработанные масла - 13,340 тн; отработанная тара - 1,201 тн; Черные металлы (металлолом) – 0,3 тн; Отходы сварки - 0,001 тн; ТБО - 0,846 тн. Общий объем образующихся отходов при строительстве 1 скважины составляет – 987,449 т/период. Общий объем образующихся отходов при строительстве 2 скважин составляет – 1974,898 т/период. Возможные превышения пороговых значений – отсутствуют.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Расход дизтоплива на 1 скв составит – 608,534 т., расход масла – 17.787 т. Расход дизтоплива на 2 скв составит – 1217,068 т., расход масла – 35,574 т.

Анализируя категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого отрицательного экологического воздействия - воздействие среднее. Интегральная оценка выражается 12 баллами.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: • своевременное и качественное обслуживание техники; • использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - отдельный сбор различных видов отходов; - для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство оценочных скважин Т-5 и Т-6 на месторождении Тепке, проектной глубиной 3800 м (±250м)», 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

