

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «ТМ Мунай»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ94RYS01346494 10.09.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство Установки подготовки нефти (УПН) на месторождении «Сайгак».

Начало строительства (обустройства) – 1-2 квартал 2026 года. Окончание – 3 квартал 2027 года, общий срок 14 мес. Эксплуатация – круглый год, до конца действия Контракта, то есть до 14.12.2048 г.

В административном отношении участок исследуемого объекта расположен в РК, Актюбинская область, Темирский район, в 10км от районного центра п.Шубаркудык и в 190 км от областного центра - г. Ақтөбе. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Ақтөбе – Атырау и Ақтөбе – Мангыстау, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Ақтөбе – Атырау и далее до месторождения 10-11 км по грунтовой дороге. Ближайшая жилая зона с.Шитубек расположена на расстоянии 0.6 км в западном направлении. Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении. Территория проектируемого УПН расположена в районе месторождения Сайгак на полого-увалистой поверхности Урало-Эмбенского структурно-денудационного плато в природной зоне сухих степей и полупустынь, с резко-континентальным засушливым климатом. Проектируемая установка подготовки нефти расположен рядом с существующей недействующей УПН «Сайгак» и связана с п.Шубаркудык автомобильной дорогой с твердым и частично грунтовым покрытием. На территории площадью 1,4 Га планируется строительство зданий и сооружений установки подготовки нефти и утилизации газа с суточным объемом добычи нефти 120м³ и добычи газа 9600 м³. В настоящее время территория проектируемой площадки УПН свободна от застройки. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Площадь участка недр (горного отвода), составляет – 10,92 кв.км. Глубина отвода – минус 2505м. Площадь земельного участка под строительство – 1,4 га.

Координаты: 1. 49°5'25.981656"– северная широта; 56°37'20.212680"– восточная долгота; 2. 49°5'24.245376"– северная широта; 56°37'16.104900"– восточная долгота; 3. 49°5'28.037976"– северная широта; 56°37'12.388260"– восточная долгота; 4. 49°5'29.774292"– северная широта; 56°37'16.496112"– восточная долгота.

Краткое описание намечаемой деятельности

Состав проектируемого УПН Площадка автоматизированной групповой замерной установки на 10 скважин Площадка сепаратора нефтегазового НГС V=50м³, Ру1.6МПа



Площадка сепаратора трехфазного НГСВ $V=50\text{м}^3$, Ру1,6МПа Площадка отстойника нефти $V=50\text{м}^3$, Ру1,0МПа Площадка сепаратора газового сетчатого $V=4\text{м}^3$, Ру1,6МПа Подогреватель путевой ПП-0.63А-2шт Площадка блока дозирования химреагента Технологическая насосная с насосами К80-50-200-Е Резервуар вертикальный стальной для нефти $V=500\text{м}^3$ Резервуар горизонтальный стальной для нефти $V=63\text{м}^3$ -8шт Измерительный комплекс верхнего дозированного налива АСН-5ВГ с нашим блоком Площадка емкости аварийной $V=40\text{м}^3$, Ру 0,07 МПа с насосом откачки-2шт Площадка емкости аварийной $V=20\text{м}^3$, Ру 0,07МПа с насосом откачки Трубный газовый расширитель ТГР-400 для высокого давления Трубный газовый расширитель ТГР-400 для низкого давления Факельная установка Н=15м с блоком редуцирования шкафом автоматики и шкафом с баллонами СУГ Резервуар вертикальный стальной для пластовой воды $V=1000\text{м}^3$ -2шт Блок водонагнетательного насоса $Q=61,8\text{м}^3/\text{ч}$ $P=28\text{МПа}$, $N=500\text{кВт}$ Водораспределительный пункт на 5 выходов Резервуар горизонтальный стальной для пресной воды $V=50\text{м}^3$ Насосная РКм70 пресной воды, $Q=3\text{м}^3/\text{ч}$, $N=65\text{м}$ Газопоршневая электростанция электрическая JGC 420 GS-N.L мощностью 1095 кВт-2шт.

В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: 1. Площадка автомат. групповой замерной установки на 10скважин – 1 ед.; 2. Площадка сепараторов – 1ед.; 3.Площадка сепаратора нефтегазового НГС $V=50\text{м}^3$ – 1ед.; 4. Площадка сепаратора трехфазного НГСВ $V=50\text{м}^3$ – 1ед.; 5. Площадка отстойника нефти $V=50\text{м}^3$ – 1ед.; 6. Площадка сепаратора газового сетчатого $V=4\text{м}^3$ – 1ед.; 7. Площадка путевых подогревателей, в составе: - Подогреватель путевой ПП-0,63 – 2ед.; 8. Площадка блока дозирования химреагента – 1ед.; 9. Технологическая насосная – 1ед.; 10. Резервуарный парк, в составе: - Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-500 – 1ед.; - Резервуар горизонтальный стальной для нефти $V=63\text{м}^3$ – 8ед.; 11. Автоматическая система налива АСН-12 с насосным блоком – 1ед.; 12. Площадка дренажной емкости $V=40\text{м}^3$ с насосом откачки – 1ед.; 13. Площадка дренажной емкости $V=20\text{м}^3$ с насосом откачки – 1ед.; 14. Трубный газовый расширитель – 2ед.; 15. Факельная установка – 1ед.; 16. Резервуар пластовой воды РВС-1000 – 2ед.; 17. Блочная кустовая насосная станция – 1ед.; 18. Водораспределительный пункт на 5 выходов – 1ед.; 19. Резервуар горизонтальный стальной РГС-50 для пресной воды с насосной пресной воды – 1ед.; 20. Резервуар противопожарного запаса воды РВС-400 – 2ед.; 21. Газопоршневая электростанция – 2ед.; 22. Нагрузочный модуль в контейнерном исполнении КТПН – 1ед.; 23. Комплектное распределительное устройство – 1ед.; 24. Дизельная электростанция – 1ед.; 25. Блочно-модульное здание операторной – 1ед.; 26. Блочно-модульное здание лаборатории – 1ед.; 27. Блочно-модульное здание КПП – 1ед.; 28. Блочно-модульное здание санузла – 1ед.; 29. Внутрипромысловые автодороги. ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ В данном разделе проекта предусматривается: - Переподключение выкидных линий от существующих добывающих нефтяных скважин Сайгак-1, Сайгак-2, Сайгак-4, Сайгак-5А, Сайгак-6, Сайгак-9, Сайгак-10. - Переподключение нагнетательных линий от нового ВРП на УПН до существующих скважин Сайгак-7, Сайгак-8. Прокладку выкидной линии выполнить из гибкий полимерный армированный трубопровод СТПА 80/105-4. Для соединения отрезков ГПАТ между собой и с другими элементами используются фитинги ФТП. Фитинги с фланцем ФТФ применяются при подключении к стальной трубе. Согласно ВСН2.38-85 классифицируются как трубопроводы I-группы, III-класса и III-категории. Рабочие давление выкидных линий 0,8 МПа (8 кгс/см²). Прокладка выкидных линий подземная, глубина заложения выкидных линий 2,5 м до верха трубопровода, в местах пересечения с коммуникациями более 2,9м. После монтажа выкидной трубопровод подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Согласно СН РК 4.01-22-2004 «Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика» и СТ РК 1255-4-2004 «Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP)» давление испытания для трубопроводов из стеклопластика равно: -на прочность $R_{исп}=1,5 R_{расч}$, продолжительность испытания 1 час; -на герметичность $R_{исп}=1,1 R_{расч}$, продолжительность испытания 24 часа. Переподключение нагнетательных линий от нового ВРП на УПН до существующих скважин Сайгак-7, Сайгак-8 и выполнены из стальных бесшовных труб диаметром 89х10мм ГОСТ 8732-78. В соответствии с ВСН 51-3-85 "Проектирование промысловых стальных трубопроводов" таблица 1, нагнетательная линия относится к 1 группе, II категории. Рабочее давление нагнетательных линий-28МПа. Проект



предусматривает подземную прокладку нагнетательных линий на глубине не менее 2,5 м до верха трубы. **АВТОМОБИЛЬНЫЕ ДОРОГИ** Для обустройства месторождения предусмотрены подъездные автодороги. Проектом предусматриваются подъездные дороги к скважинам 9 и 10, к кусту скважин 5,6,7 и к площадке УПН. Общая протяженность подъездных дорог – 543,9 м.

Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении. Период строительства – 14 месяцев (420 дней) Количество работников – 68 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - $68 \text{ чел.} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 1,7 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 420 \text{ дней} = 714 \text{ м}^3/\text{период}$. Общий расход воды на хозяйственные нужды при строительстве составляет – $714 \text{ м}^3/\text{период}$. На технические нужды – $5000 \text{ м}^3/\text{период}$. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – $714 \text{ м}^3/\text{период}$. Хозяйственно-бытовое водоснабжение. Проектируемые сооружения оборудуются внутренними и наружными водопроводами. На м/р Сайгак вода привозная, поэтому водоснабжение предусматривается от накопительной емкости который расположен внутри здания. В каждом здании установлен самовсасывающий насос для свободного напора от подземной емкости.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты граничат с землями государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местоположение участка государственного лесного фонда с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

Иные ресурсы: Щебень – 3799 тонн; ПГС – 3534 тонн; Песок – 107 тонн; Электроды – 2,4 тонн; ЛКМ – 2,9 тонн; Битум – 75 тонн.

При СМР: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ – (класс опасности 3), 0.02025 г/сек, 0.063071 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ – (класс опасности 2), 0.001528 г/сек, 0.0033811 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – (класс опасности 2), 0.0279117 г/сек, 4.507368 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) – (класс опасности 3), 0.0038257 г/сек, 0.729376 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) – (класс опасности 3), 0.0005832 г/сек, 0.39 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) – (класс опасности 3), 0.0236168 г/сек, 0.683 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – (класс опасности 4), 0.05007083 г/сек, 4.054578 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000556 г/сек, 0.0010288 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – (класс опасности 3), 0.125 г/сек, 0.8188 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – (класс опасности 1), 0.0000000108 г/сек, 0.0000073 т/год Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) – (класс опасности 1), 0.00000903 г/сек, 0.0000078 т/год Формальдегид (Метаналь) – (класс опасности 2), 0.0001251 г/сек, 0.078 т/год Уайт-спирит – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.278 г/сек, 0.77224 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.02036 г/сек, 2.025 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ – (класс опасности 2), 0.000514 г/сек, 0.00222 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер) – (класс опасности 3), 3.6133 г/сек, 4.5104 т/год, **всего: 4.1656503708 г/сек, 18.638478 т/год.**

При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – (класс опасности 2), 2.303468199 г/сек, 37.336913464 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) – (класс опасности 3), 0.374298544 г/сек, 6.066548438 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) – (класс опасности 3), 0.086541849 г/сек, 0.65526122 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера



(IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.1666667 г/сек, 0.37 т/год Сероводород – (класс опасности 2), 0.00000098 г/сек, 0.000001834 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – (класс опасности 4), 2.392390294 г/сек, 44.913612199 т/год Метан – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 0.144100312 г/сек, 4.544440305 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 – ОБУВ (мг/м³ – 50), 6.9034248 г/сек, 90.3459877 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 – ОБУВ (мг/м³ – 30), 4.18656706 г/сек, 54.3623484 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – (класс опасности 1), 0.0000019 г/сек, 0.0000086 т/год Формальдегид (Метаналь) – (класс опасности 2), 0.0186955 г/сек, 0.0907401 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)); – (класс опасности 4), 7.93901239 г/сек, 106.8041117 т/год, **всего: 24.515168528 г/сек, 345.48997396 т/год.**

При СМР: Смешанные коммунальные отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 5,95 тонн; Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,036 тонн; Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 47,8 тонн; Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,314 тонн; Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн; Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн; Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,08 тонн.

При эксплуатации: Смешанные коммунальные отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,13 тонн; Стеклобой – образуются при жизнедеятельности работающего персонала – 0,37 тонн; Пищевые отходы - образуются при жизнедеятельности работающего персонала – 7,5 тонн; Отходы офисной техники - образуются при работе персонала- 1 тонн; Огарыши и остатки электродов - образуются в результате сварочных работ – 0,39 тонн; Металлолом - образуются при проведении ремонтных работ – 5,77 тонн; Макулатура - образуются при работе персонала – 6,19 тонн; Автошины - образуются при обслуживании автотранспорта – 43 тонн; Пластмасса - образуются при работе персонала – 0,56 тонн; Отработанные ртутьсодержащие лампы – образуются при освещении жилых и прилегающих территорий – 0,29 тонн; Тара из-под химреагентов (органические, неорганические) - образуются в результате использования химреагентов – 2 тонн; Тара из-под ЛКМ - образуются в результате лакокрасочных работ – 0,9356 тонн; Отработанные фильтры - образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 0,728 тонн; Отработанные масла - образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 268,98 тонн; Отработанные аккумуляторные батареи – образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 3,68 тонн; Нефтешлам – образуются при очистке резервуаров хранения нефти, зачистки сепараторов – 78 тонн; Промасленная ветошь - образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 3,81 тонн.

Намечаемая деятельность - «Строительство установки подготовки нефти (УПН) на месторождении «Сайгак»» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Район характеризуется резко континентальным климатом с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое замерзание почвы, постоянно дующие ветры. Для климатической характеристики изучаемого района использовались данные ряда метеостанций

Актыбинской области. По данным метеостанций средняя температура летних месяцев



составляет 22-24°C, а абсолютный максимум может достигать 42-44°C. Наиболее холодный месяц – январь, средняя температура которого составляет -13 -15°C. Переход температуры воздуха через 0° весной происходит в конце марта. Среднегодовая температура на участке работ возрастает с севера на юг от 3,6°C до 5,8°C. Относительная влажность воздуха меняется в течении года в широких пределах и составляет 80-82% в зимний период и 43-50% в летний. При перемещении по территории участка с севера на юг, климат становится более сухим, соответственно уменьшается и количество выпадающих осадков (с 279 мм до 226 мм). Характерными погодными явлениями зимнего периода является ветровое охлаждение и низовые метели. Обычно в течение зимы бывает в среднем 20-30 дней с метелью. В течение лета наблюдается в среднем 20-26 дней с пыльными бурями. Преобладающее направление ветра северо-восточное, восточное и западное. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях отсутствует. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет. При СМР выбросы не будут постоянными. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. При эксплуатации месторождения анализ расчета загрязнения атмосферы, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).



