



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 «Эврика Олеум»

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство и монтаж дополнительного технологического оборудования на площадке скважин № 3, и на установке подготовки нефти (УПН) месторождения Култук, Бейнеуский район, Мангистауская область».

Материалы поступили на рассмотрение 17.04.2026 г. Вх. KZ06RYS01685638.

Общие сведения

Основная деятельность предприятия - добыча углеводородного сырья на месторождении Култук Мангистауской области. Географически площадь находится в пределах юго-восточной части Прикаспийской низменности в северной части сора Мертвый Култук (рис.1.1, приложение №5). Административно нефтяное месторождение Култук входит в Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Опорный в 90 км к северу-востоку и районный центр Бейнеу - в 150 км к юго-востоку. Областной центр – г. Ақтау находится на расстоянии более 500 км к югу-западу от месторождения. К северу от месторождения на расстоянии 85 км расположен п. Каратон. К северо-западу в 180 км от г. Атырау. К востоку в 86 км. от месторождения находится п. Боранкул. В сторону южной стороны на расстоянии 125 км. располагается п. Сай-отес. С западной стороны Каспийское море.

Площадь горного отвода – 43,4 кв.км. Координаты: 45° 31' 05" сев.широты 53° 23' 16" восточной долготы, 45° 32' 04" сев.широты 53° 25' 48" восточной долготы, 45° 32' 03" сев.широты 53° 31' 26" восточной долготы Горный отвод утвержденный 201708. 20 04 № 27-5/1636-КГН

Краткое описание намечаемой деятельности

Площадка насосов. Площадка монолитно бетонная, толщиной – 150мм по ГОСТ 21924-2024, размерами в плане 3,5x9,05м. Для крепления технологических трубопроводов на площадке устраиваются опоры. Опоры выполнены из металлической стойки по ГОСТ 30245-2012. Для крепления опоры на бетонной поверхности используются пластины по ГОСТ 19903-2015. Под опорой ОП-2 устанавливается монолитный залитый фундамент с высотой h=0,95м. Для крепления оборудования используются закладные детали по Серии 3.400.2-14.93 вып. 1. Под монолитной железобетонной конструкцией предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения толщиной 100мм. На площадке предусмотрено устройство бетонного бордюра, выполненного согласно требованиям ГОСТ 6665-91. Бордюр предназначен для ограничения движения транспорта и защиты конструкций площадки, а также для организации водоотведения. Площадка сепаратора. Площадка монолитно бетонная, толщиной – 150мм по ГОСТ 21924-2024,



размерами в осях ПМ-1 9,5x11,5м; ПМ-2 9,05x12,0м. Для крепления технологических трубопроводов на площадке устраиваются опоры. Опоры выполнены из металлической стойки по ГОСТ 30245-2012. Под монолитной железобетонной конструкцией предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения толщиной 100мм. На площадке предусмотрено устройство бетонного бордюра, выполненного согласно требованиям ГОСТ 6665-91. Бордюр предназначен для ограничения движения транспорта и защиты конструкций площадки, а также для организации водоотведения. Для обеспечения безопасного перехода через технологические трубопроводы предусмотрено устройство перехода с площадками обслуживания. ПО-1 составляют 0,7x3,6м при высоте 4,2 м. Площадка включает в себя площадку, лестницы и ограждение. Площадка, лестницы и ограждения лестниц принимаются по серии 1.450.3-7.94, вып. 2. Ограждение выполняется из металлических профилей (уголок и листовая сталь). Опирающие конструкции перехода осуществляются на бетонные фундаменты, запроектированные из бетона класса С12/15. Площадка резервуаров скважины 1. Площадка монолитно бетонная, толщиной – 150мм по ГОСТ 21924-2024, размерами в осях 4,5x18,5 м. Для крепления технологических трубопроводов на площадке устраиваются опоры. Опоры выполнены из металлической стойки по ГОСТ 30245-2012. Под монолитной железобетонной конструкцией предусмотрена подготовка из щебня, пропитанного битумом до полного насыщения толщиной 100мм.

Технико-экономические показатели:

- Общая площадь застройки – 35,5 м² (Площадка насоса)
- Общая площадь застройки – 226,41 м² (Площадка сепаратора)
- Общая площадь застройки – 90,24 м² (Площадка резервуаров скважины 1) В

состав проектируемых объектов входят следующие сооружения:

- Площадка насоса;
- Площадка сепаратора;
- Площадка резервуаров скважины 1;
- Межплощадка Проектом предусмотрена организация системы сбора

продукции скважин (нефть с пластовой водой) с рабочих площадок;

1. Установка герметичной горизонтальной емкости для хранения нефти объемом 60 м³. 2. Внедрения насосного оборудования для реализации системы поддержания пластового давления;

3. Реализация системы первичной подготовки нефти (отстой и сепарация) перед дальнейшей транспортировкой;

4. Выполнение полной технологической обвязки оборудования с соблюдением требования промышленной и экологической безопасности;

5. Обеспечение герметичности технологических процессов для снижения потерь нефти и предотвращения загрязнения окружающей среды.

Проектом также предусматриваются строительные решения, включающие подготовку и планировку площадок, устройство оснований под оборудование, обустройство подъездных путей и технологических дорог, а также прокладку технологических и межплощадочных трубопроводов с учетом расчетных нагрузок.

Продолжительность строительно-монтажных работ – 2,5 месяца

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 3 Класс опасности 0,00514 г/с 0,00224819 т/год Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 2 Класс опасности 0,000542 г/с 0,00023425 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 Класс опасности 0,013383 г/с 0,060852 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 0,015256 г/с 0,07813852 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 Класс опасности 0,00191666667 г/с 0,01 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 Класс опасности 0,00383333333 г/с 0,02 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 Класс опасности 0,01010433333 г/с 0,0502105 т/год Фтористые газообразные



соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 Класс опасности 0,0000294 г/с 0,00001187 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 Класс опасности 0,0001293 г/с 0,0000522 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,000046875 г/с 0,03054276 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,00000127444 г/с 0,00051392 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 4 Класс опасности 0,00000024667 г/с 9,9468E-05 т/год Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 2 Класс опасности 0,00046 г/с 0,0024 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 0,00046 г/с 0,0024 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности 0,00000053444 г/с 0,00021551 т/год Уайт-спирит (1294*) 0,0000082455 г/с 0,00580708 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 Класс опасности 0,00522003968 г/с 0,02425 т/год Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности 0,0152 г/с 0,03064 т/год Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 3 Класс опасности 0,97290622222 г/с 0,39221416 т/год Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,01 г/с 0,02016 т/год **В С Е Г О :1,054637471 г/с 0,7309904 т/год.** При эксплуатации Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 0,00092 г/с 0,00088 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,109961 г/с 1,119551 т/год Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,41019 г/с 0,413796 т/год Бензол (64) 2 Класс опасности 0,005355 г/с 0,005263 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 Класс опасности 0,003363 г/с 0,00331 т/год Метилбензол (349) 3 Класс опасности 0,0016819 г/с 0,001655 т/год **В С Е Г О :1,5314709 г/с 1,544455 т/год.**

Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды рабочих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНИПиРК 4.01- 02-2009 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений». Количество рабочих (строителей) – 28 человек. Период строительства составляет 2,5 месяц (70 дней). При строительстве потребность в воде возникает для следующих нужд: – для производственных целей (приготовление растворов, уход за бетоном, мойка техники, поливка дорог при уплотнении насыпи, проведение гидравлических испытаний трубопроводов и др.); – для противопожарных целей; – для бытовых целей (на нужды соцульктыбыта и питья). Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 45 л/сут на одного работающего. Потребность в воде для питьевых нужд (летом) принята из расчета 2 л/сут на одного работающего. Вода питьевого качества – привозная. Качество питьевой воды должно соответствовать требованиям СП. Водоснабжение на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется подвозкой автоцистерной АЦВ-2,5 вместимостью 2,5 м3. Водоснабжение на производственные нужды – подвозкой автоцистерной АЦВ-10,3 вместимостью 10,3 м3. Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $28 \cdot 2,0 / 1000 = 0,056$ м3/сут. $*70 \text{ дн} = 3,92$ м3/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $28 \cdot 25,0 / 1000 = 0,7$ м3/сут. $*70 \text{ дн} = 49$ м3/период.

При строительстве образуется 4 вида отходов: -промасленная обтирочная ветошь - тара из-под ЛКМ (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами); -огарки сварочных электродов (отходы сварки); -твердые бытовые отходы (ТБО-смешанные коммунальные отходы); Опасные отходы: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) (15 01 10*) 0,011720205т Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,05096т Неопасные отходы: Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (12 01 13) 0,000237375т Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) 0,392т Ветошь загрязненная нефтепродуктами не более чем на 15% позволяет произвести дальнейшую обработку ветоши. После сортировки текстиль подвергается стирке, очистке химическими реагентами и расщепляется на волокна. Переработка материала преобразует отходы во вторичное



сырьё, пригодное для повторного использования Тара ЛКМ Предварительная сортировка, использование как вторсырьё, при невозможности использования - вывоз на переработку/утилизацию в специализированную компанию для сжигания в специализированных установках — наиболее часто применяемый метод для сильно загрязнённой тары (высокотемпературное обезвреживание) ТБО Раздельный сбор перерабатываемых фракций коммунальных отходов на месте их образования с последующим вывозом в специализированные компании для переработки. Термическая обработка на специальных мусоросжигательных печах. Где после образующую золу можно применить в строительномонтажных работах Огарки сварочных электродов Термический метод утилизации, путем переплавки в повторного использования. При эксплуатации образуется 1 вид отходов: Опасные отходы: Промасленная ветошь (15 02 02*) 0,064т.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

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

Местные источники ресурсов.

Обустройство и монтаж дополнительного технологического оборудования на площадке скважин № 3, и на установке подготовки нефти (УПН) месторождения Култук, Бейнеуский район, Мангистауская область при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения, проектируемого месторождения.

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: -Соблюдение технологического регламента работ; -Своевременное прохождение техобслуживания оборудования, регулировка топливной аппаратуры, применение качественного топлива; -Проверка технического состояния техники; -Хранение сыпучих материалов и химических реагентов в герметичных упаковках; Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - раздельный сбор различных видов отходов; - для временного накопления отходов использование промаркированных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах - наличие паспортов отходов.

Намечаемая деятельность: «Обустройство и монтаж дополнительного технологического оборудования на площадке скважин № 3, и на установке подготовки нефти (УПН) месторождения Култук, Бейнеуский район, Мангистауская область», 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

