



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 «Lucent Petroleum»

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

На рассмотрение представлено: «Строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 05.01.2026 г. Вх. KZ80RYS01538224

Общие сведения

Месторождение Мунайбай располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау, который может служить источником как технического, так и питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют. Ближайшим населенным пунктом является село Боранкул, расположенный в 90 км к северо-востоку от месторождения. Административный центр Бейнеуского района - село Бейнеу находится юго-восточнее в 207 км (по автодороге участок Бахыт месторождения Мунайбай - Бейнеу). Областной центр – город Ақтау находится на расстоянии более 668 км (по автодороге) к юго-западу от территории строительства. Вдоль железной дороги Мангистау – Макат проходит шоссе, магистральный газопровод Средняя Азия – Центр, магистральный нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск, ЛЭП и линия телефонной связи. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак – Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от площади. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная. Расстояние от границы горного отвода месторождения Мунайбай до границы Атырауской-Мангистауской областей составляет 19 км. Ближайший жилой населенный пункт Атырауской области – аул Майкомген расположен на расстоянии 101 км от месторождения Мунайбай, что обуславливает отсутствие воздействия на населённые пункты Атырауской области из-за дальности географического расположения. Территория месторождения Мунайбай ТОО «Lucent Petroleum» расположена вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Участок недр расположен на территории Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь участка недр – 171,05 кв. км (участок Бахыт – 76,03 кв.км, участок Восточный Мунайбай – 95,02 кв.км). Глубина участка недр – Участок Восточный Мунайбай – минус 5150 м, Участок Бахыт - по подошве триасовых отложений. Координаты угловых точек участка Бахыт:

- | | |
|--------------------------------------|-----------------------------------|
| 1. СШ 45°42'53,51", ВД 53°41'47,82"; | 4. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00"; |
| 2. СШ 45°40'58,2", ВД 53°46'36,27"; | 5. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00"; |
| 3. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59"; | |



Координаты угловых точек участка Восточный Мунайбай:

1. СШ 45°38'3,32", ВД 53°25'22,01";
2. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00";
3. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00";
4. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59";
5. СШ 45°34'23,54", ВД 53°28'3.

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект по 2 очереди строительства должен предусматривать новое строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения "Мунайбай" Мангистауской области. Общее количество обустраиваемых добывающих газоконденсатных скважин – 4 (ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4).

1. Основные показатели для 4-х скважин: расход воды 40 тонн/сут; Расход газа - 620 тыс. ст. м³/сут. • Конденсат - 165 тонн/сут. • Максимальное давление до штуцера – 305 бар_изб. • Давление после штуцера не более 81 бар_изб. • Температура после штуцера (зимой и летом) – +18 °С. • Ориентировочная протяженность промыслового газопровода – 22 км. • Срок эксплуатации – не менее 20 лет. Давление в точке подключения к газопроводу на Толкыне ТОО «Varro Operating Group» - 39-60 бар_изб Температура в точке подключения на Толкыне – не менее 25 °С.

2. Среднесуточный дебит скважин: • По газу, тыс. стд м³/сут – 155; • По конденсату, т/сут – 41,25; • По воде, т /сут – 10. Максимальное давление до штуцера – 305 бар_изб. • Давление после штуцера не более 81 бар_изб. Температура после штуцера (зимой и летом) – +18 °С.

3. Протяженность промыслового газопровода – 22 км.

4. Площадка скважины ВН-1 и ГСП «Бахыт» принята размерами 116,0x319,0м.

5. Площадки скважин ВН-2, ВН-3, ВН-4 приняты размерами 100x150 м каждая.

6. Площадка СКУ «Толкын» принята размерами 214,8x102,8м.

Проектными решениями в рамках рабочего проекта предусмотрено:

- Обустройство добывающих газоконденсатных скважин ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4 на период эксплуатации;

- Транспорт сырого газа от проектируемых скважин ВН-1, ВН-2, ВН-3, ВН-4 на ГСП Бахыт.

- Транспорт метанола от ГСП Бахыт на проектируемые скважины ВН-1, ВН-2, ВН-3.

- Обустройство на скважине ВН-4 блока закачки метанола.

- Обустройство площадки ГСП Бахыт.

- Обустройство площадки СКУ Толкын.

- Прокладку линейного газопровода сырого газа (многофазный поток) от ГСП Бахыт до СКУ Толкын.

- Транспорт сырого газа (многофазный поток) от СКУ Толкын к конечному потребителю ТОО «Varro Operating Group»;

- Демонтаж существующих площадок для капитального ремонта скважин (КРС) со стороны подведения технологических трубопроводов на площадках скважин ВН-2, ВН-3, ВН-4.

Продолжительность строительства - 13 месяцев. Срок начала строительства – март 2026 года. Срок начала эксплуатации оборудования – с апреля 2027 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В период строительства предполагаемые нормативные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составит: в 2026 году - 103,909545374т/год (13,5628998г/с), в 2027 году- 11,333557566т/год (13,6356598г/с), из них: Железо оксиды (Зкл.оп)–2026год-0,14771т/год, 2027год-0,04247т/год, Марганец и его соединения(2кл.оп)–2026год - 0,01271т/год, 2027 год-0,00366 т/год, Азотадиоксид(2кл.оп)–2026год-18,37428т/год, 2027год-3,29873 т/год, Азотаоксид(Зкл.оп) – 2026 год -2,98248т/год,



2027год-0,535061т/год, Углерод(сажа)(3кл.оп)- 2026 год -1,38342 т/год, 2027год -0,224001 т/год, Сера диоксид (3кл.оп) – 2026 год -2,62492т/год, 2027год-0,4958т/год, Сероводород(2кл.оп)-2026год-0,000219т/год, 2027год-0,000063т/год, Углерод оксид (4кл.оп) – 2026год-15,66698т/год, 2027год-2,77214т/год, Фтористые газообразные соединения (2кл.оп)-2026 год-0,01036т/год, 2027год-0,00298т/год, Фториды неорганические(2кл.оп)-2026год-0,0456т/год, 2027 год-0,01311т/год, У/В С1-С5-2026год-0,3493т/год, 2027 год-0,19937т/год, У/В С6-С10-2026год-0,1291т/год, 2027год-0,07368т/год, Пентилены (амилены-смесь изомеров)(4кл.оп)-2026год-0,01291т/год, 2027год-0,00736т/год, Бензол(2кл.оп) -2026 год - 0,01187т/год, 2027 год -0,00678 т/год, Диметилбензол (3кл.оп) – 2026 год - 0,65711 т/год, 2027 год -0,18967т/год, Метилбензол(3кл.оп)-2026год-0,62482т/год, 2027год-0,18276т/год, Этилбензол(3кл.оп)-2026год-0,00031т/год, 2027год-0,00017т/год, Бенз/а/пирен (1кл.оп) – 2026год -0,000030374 т/год, 2027год-0,000005566т/год, Бутилацетат(4кл.оп)-2026год-0,11877т/год, 2027 год-0,03414т/год, Формальдегид(2кл.оп)-2026год-0,30416т/год, 2027год-0,05278т/год, Пропан-2-он(4кл.оп)-2026год-0,25733т/год, 2027год-0,07396т/год, Масло минеральное -2026год-0,00059т/год, 2027год-0,00058т/год, Уайт-спирит-2026год- 1,34918т/год, 2027год-0,38808т/год, Алканы С12-С19 (4кл.оп)-2026год-7,564966т/год, 2027год-1,308537т/год, Пыль (70-20%) (3кл.оп)-2026год-51,28042т/год, 2027год-1,42767 т/год.

В период эксплуатации предполагаемые нормативные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составит: в 2027 году – 128,247109243 т/год (26,897705167 г/с), в 2028-2036 гг. – 169,492303861 т/год (26,900445167 г/с)

из них: Азота диоксид(2кл.оп)-2027год-43,0298248т/год, 2028-2036гг.-56,86547888т/год, Азот оксид(3кл.оп)-2027год-6,991807526т/год, 2028-2036гг.-9,239933943т/год, Углерод(3кл.оп)-2027год-3,013720664 т/год, 2028-2036гг.-3,9830474т/год, Сера диоксид(3кл.оп)-2027год-0,02479т/год, 2028-2036гг.-0,02655т/год, Сероводород(2кл.оп) - 2027год - 0,0000054т/год, 2028-2036гг.-0,0000054т/год, Углерод оксид (4кл.оп)-2027год-38,84714664т/год, 2028-2036гг.-51,341544т/год, Фтористые газсоединения(2кл.оп)-2027год-0,00166т/год, 2028-2036гг.-0,0022т/год, Фториды(2кл.оп)-2027год-0,00728т/год, 2028-2036гг.-0,00964т/год, Метан-2027год - 0,922060166т/год, 2028-2036гг.-1,21938685т/год, У/В С1-С5-2027год-13,31738т/год, 2028-2036гг.-17,61172т/год, У/В С6-С10-2027год-0,9950108т/год, 2028-2036гг.-1,3158208т/год, Диметилбензол(3кл.оп)-2027 год -0,3 т/год, 2028-2036гг.-0,3999т/год, Метилбензол(3кл.оп)-2027 год-0,06696т/год, 2028- 2036гг.- 0,08926т/год, Бенз/а/пирен(1кл.оп)-2027год-0,00007227т/год, 2028-2036гг.-0,00009529т/год, Метанол (3 кл.оп)-2027год-2,48532т/год, 2028-2036гг.-3,27355т/год, Бутилацетат (4кл.оп) – 2027год- 0,01296т/год, 2028-2036гг.-0,01728т/год, Формальдегид (2кл.оп)-2027год-0,65541т/год, 2028-2036гг.-0,86614т/год, Пропан-2-он(4кл.оп)-2027год-0,02808т/год, 2028-2036гг.-0,03744т/год, Масло минеральное-2027год-0,00028т/год, 2028-2036гг.-0,00028т/год, Уайт-спирит-2027год-0,28т/год, 2028-2036гг.-0,37324т/год, Алканы С12-С19(4кл.оп)-2027год-17,24324 т/год, 2028-2036гг. -22,78791т/год, Эмульсол-2027год-0,00000098т/год, 2028-2036гг.-0,0000013т/год, Взвешенные частицы(3кл.оп)-2027год-0,0168т/год, 2028-2036гг.-0,0222т/год, Пыль(70-20%) (3кл.оп)-2027год-0,0031т/год, 2028-2036гг.-0,00408т/год, Пыль абразивная-2027год-0,0042т/год, 2028-2036гг.-0,0056т/год.

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в Республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное, за счет собственных средств.

В период строительно-монтажных работ общее расчетное водопотребление на питьевое/бытовое использование составит – 39329,4 м3 (в 2026 г- 34272,5 м3 и 2027 г- 5056,9 м3), для ограничения выброса пыли (пылеподавление) при проведении земляных работ – 184,965 м3. Общий объем воды, необходимый для проведения гидроиспытания оборудования составит 1354,6 м3. После гидроиспытания вода собирается в емкости и



вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. Эксплуатация – Расчетные объемы водопотребления и водоотведения для Площадки ГСП Бахыт и скважины ВН-1 в 2027 г составит - 104,328 м3/год, для Площадки СКУ Толкын - 343,068 м3/год. Расчетные объемы водопотребления и водоотведения для Площадки ГСП Бахыт и скважины ВН-1 в 2028-2036 гг составит - 137,97 м3/год, для Площадки СКУ Толкын - 453,695 м3/год. Объемы образования пластовой воды в период эксплуатации составит в 2027 году - 10700,52 м3/год, в 2028-2036 гг - 14151,05 м3/год. По мере заполнения резервуаров, пластовая вода вывозится автоцистернами на утилизацию по договору между эксплуатационной службой и специализированной организацией.

Основными видами отходов при строительстве будут являться: Черные металлы (металлолом). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 65,05768 тонн/год, в 2027 году - 18,70356 тонн/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 691,895 тонн/год, в 2027 году - 198,914 тонн/год, Отходы сварки (огарки сварочных электродов). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 0,20727 тонн/год, в 2027 году - 0,05960 тонн/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Отходы ЛКМ (жестяная тара ЛКМ)).

Опасные отходы и составит в 2026 году - 3,0555 тонн/год, в 2027 году - 0,8787 тонн/год, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Использованная тара из-под битумной мастики). Опасные отходы и составит в 2026 году - 0,2785 тонн/год, в 2027 году - 0,0805 тонн/год, Отработанные масла. Опасные отходы и составит в 2026 году – 8,4889 тонн/год, в 2027 году - 0,95205 тонн/год, Промасленная ветошь. Опасные отходы и составит в 2026 году - 0,0492 тонн/год, в 2027 году - 0,0143 тонн/год, Отработанные масляные фильтры. Опасные отходы и составит в 2026 году - 0,489 тонн/год, в 2027 году - 0,163 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО). Неопасные отходы и составит в 2026 году - 28,125 тонн/год, в 2027 году - 8,438 тонн/год, Пищевые отходы. Неопасные отходы и составит в 2026 году - 49,572 тонн/год, в 2027 году - 14,418 тонн/год. **Общее количество образования отходов в период строительных работ составит – в 2026 году – 847,21805 тонн/год, в 2027 году – 242,62171 тонн/год.**

Основными видами отходов при эксплуатации будут являться: Промасленная ветошь. Опасные отходы и составит в 2027 году - 0,0480 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,0635 тонн/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 1,294 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 1,725 тонн/год, Пищевые отходы. Неопасные отходы и составит в 2027 году - 2,2854 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 3,0222 тонн/год, Отработанные светодиодные (LED) лампы. Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,0517 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,0684 тонн/год, Черные металлы (металлолом). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,7562 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 1,0 тонн/год, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,7562 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 1,0 тонн/год, Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла). Опасные отходы и составит в 2027 году – 0,24267 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 0,31015 тонн/год, Отработанные масляные фильтры. Опасные отходы и составит в 2027 году - 0,189 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,252 тонн/год, Нефтешлам. Опасные отходы и составит в 2027 году – 6,93 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 9,24 тонн/год, Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Отходы ЛКМ (жестяная тара ЛКМ)). Опасные отходы и составит в 2027 году – 0,636 тонн/год, в 2028-2036 гг. - 0,848 тонн/год, Огарки сварочных электродов (отходы сварки). Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,03312 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 0,0438 тонн/год, Металлическая стружка. Неопасные отходы и составит в 2027 году - 0,04 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 0,04 тонн/год. **Общее количество образования отходов в период эксплуатации оборудования составит – в 2027 году – 13,26229 тонн/год, в 2028-2036 гг. – 17,61305 тонн/год.** Все образующиеся отходы будут с территории вывозиться и утилизироваться на договорной основе.



Для территории месторождения Мунайбай характерно господство ассоциаций бело-земельной полыни с бургундом и ковылями, к которым часто добавляются различные солянки и мясистые галофиты, а также однолетки и эфемеры. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром: использование объектов животного мира не предполагается.

Иные ресурсы: период строительства - ориентировочное количество ГСМ для строительной техники и автотранспорта в составит: в 2026 году - дизельное топливо – 853,7474 тонн, бензина – 150,327 тонны, в 2027 году - дизельное топливо – 107,6351 тонн, бензина – 2,846 тонны. Ориентировочные ресурсы необходимые на период строительства: Инертные материалы (грунт, ПГС, песок, глина, щебень) – 2026 г - 31323 м³, 2027 г - 9005 м³, Сборные Ж/Б конструкции (Ж/Б плиты, блоки ФБС, Лотки Ж/Б.) – 2026 г - 91 м³, 2027 г - 26 м³, Геомембрана, геотекстиль, геокомпозит – 2026 г - 303133 м², 2027 г - 87148 м², Металлоконструкции, прокат, сталь, арматура – 2026 г – 1626,442 т, 2027 г – 467,589 т, Битумы нефтяные строительные, мастики битумные – 2026 г – 22,273 т, 2027 г – 6,403 т, Лакокрасочный материал (ЛКМ) – 2026 г – 5,765 т, 2027 г – 1,658 т, Сварочные электроды – 2026 г – 13,818 т, 2027 г – 3,973 т. Период эксплуатации – Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водоснабжение для питьевых нужд - привозное, бутилированное. Подача электричества от газопоршневых электростанций (ГПЭС), расположенных на ГСП Бахыт и СКУ Толкын. В качестве топлива в печах подогревателей и газопоршневых электростанциях (ГПЭС), используется собственный очищенный топливный (природный) газ месторождения.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства: Атмосферный воздух – Ограниченный, Продолжительный, Слабая. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Продолжительный, Слабая. Категория значимости – Средняя. Недра – Ограниченный, Продолжительный, Слабая. Категория значимости – Средняя. Почвенный покров - Ограниченный, Продолжительный, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Продолжительный, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Продолжительный, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Продолжительный, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Продолжительный, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Таким образом, интегральная оценка воздействия (среднее значение) при строительном-монтажных работах составит 12,4 балла: Воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстановится без посторонней помощи после прекращения производства в течении нескольких лет). Воздействие на компоненты окружающей среды в период эксплуатации оборудования: Атмосферный воздух – Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Подземные воды - Ограниченный, Многолетний, Слабая. Категория значимости – Средняя. Недра – Ограниченный, Многолетний, Сильная. Категория значимости – Высокая. Почвенный покров - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Растительный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Животный мир - Ограниченный, Многолетний, Умеренная. Категория значимости – Средняя. Физические факторы - Локальный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Отходы производства и потребления - Ограниченный, Многолетний, Незначительная. Категория значимости – Низкая. Таким



образом, интегральная оценка воздействия (среднее значение) при эксплуатации составит 19 баллов: Воздействие средней значимости (изменения в экосистеме превышает цепь естественных изменений, но окружающая среда восстановится без посторонней помощи после прекращения производства в течении нескольких лет). Таким образом, реализация проектных решений по строительству проектируемых объектов в рамках настоящего проекта при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не значительно повлияет на абиотические и биотические связи территории расположения месторождения, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Атмосферный воздух: Своевременное и качественное обслуживание техники; использование качественного топлива; организация движения транспорта; Сокращение до минимума работы транспортных средств на холостом ходу; Пылеподавление; Предупреждение перегруза автосамосвалов; Правильная эксплуатация спецтехники, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива. Применение апробированных технологических процессов, а также оборудования от надежных поставщиков. Герметизация технологического оборудования и коммуникаций; Оборудование рассчитано и выбрано в соответствии с рабочими параметрами процесса и с учетом коррозионной активности среды; Использование системы контрольных предохранительных клапанов; Постоянный автоматический контроль загазованности газоанализаторами в местах возможных выделений углеводородов; Безопасная эксплуатация заложенного оборудования и трубопроводов за счет обеспечения требуемых технологических характеристик при данных условиях эксплуатации за счет автоматизации и непрерывного дистанционного контроля технологических процессов на проектируемом производстве. Контроль эффективности работы систем газ обнаружения и пожарной сигнализации. Строгое соблюдение всех технологических параметров; Осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования; Осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры); Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов; Обеспечение электрохимической катодной защитой металлических конструкций; Своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования; Проведение мониторинга атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: Строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения. С целью снижения воздействия на грунты от утечек ГСМ будет организован сбор отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключая попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты. Случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы. Исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности; Контроль за водопотреблением и водоотведением; Контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, что исключит утечки горюче-смазочных материалов; Надлежащая организация складирования отходов; Соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива).

Почвенный и растительный покров: Слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; организация движения строительной техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), восстановление нарушенных земель, инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов на утилизацию; герметизация технологического



производственного процесса; проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного покрова.

Животный мир: Проведение мероприятий по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания; принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; защита птиц от поражения током путём применения «холостых» изоляторов; строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение и утилизация отходов, являющихся приманкой; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Строительство наземных сооружений и газопровода на участке Бахыт нефтегазоконденсатного месторождения Мунайбай.», 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

