

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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 ГЕОЛОГИИ
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 «Емир-Ойл»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разведочных работ по оценке на Контрактной территории «Емир-Ойл».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.11.2022 г. Вх. KZ80RYS00311368

Общие сведения

В административном отношении контрактная территория ТОО «Емир-Ойл» находится на территории двух районов Тупкараганского и Мунайлинского, расположенных в Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр (г. Ақтау) – находится в 40 км к юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит непосредственно через месторождение. В 35 км к югу от месторождения проходит асфальтированная дорога Ақтау – Жанаозен. В орографическом отношении месторождение расположено в пределах северной части бессточной впадины Карагие, слегка наклоненной к югу и имеющей пересеченный рельеф.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные направления проекта: - бурение 3-х оценочных скважин (Б-1, Е-5, А-7) с проектными глубинами 3350м, 3800м, 4450м : - бурение оценочной скважины Б-1, проектная глубина 3350 м на площади Борлы, бурение оценочной скважины Е-5, проектная глубина 3800 м на площади Восточный Есен, бурение оценочной скважины А-7, проектная глубина 4450 м на площади Аксаз; Источники теплоснабжения и энергоснабжения при планируемых работах – ЛЭП.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: - В период с 2022 по 2025 гг. планируется бурение 3-х оценочных скважин на площадях Борлы, Восточный Есен и Аксаз расположенных в Мангистауской области. Сжигание газа на факеле планируется в период испытания скважин.

Виды и объемы работ в период разведки 31.12.2022-31.12.2025гг:

- Бурение скважины Б-1 – 3 квартал 2023г.,
- Испытание I объекта (Т2В) – 4 квартал 2023г.,
- Испытание II объекта (Т2Б) – 1 квартал 2024г.,



- Испытание III объекта (Т2А) – 2 квартал 2024г,
- Испытание IV объекта (Т3) – 3 квартал 2024г;
- Бурение скважины Е5 – 2 квартал 2024г.,
- Испытание I объекта (Т2В) – 3 квартал 2024г,
- Испытание II объекта (Т2Б) – 4 квартал 2024г,
- Испытание III объекта (Т2А) – 1 квартал 2025г,
- Испытание IV объекта (Т3) – 2 квартал 2025г;
- Бурение скважины А-7 – 4 квартал 2024г.,
- Испытание I объекта (Т2В) – 1 квартал 2025г,
- Испытание II объекта (Т2Б) – 2 квартал 2025г,
- Испытание III объекта (Т2А) – 3 квартал 2025г,
- Испытание IV объекта (Т3) – 4 квартал 2025г.

Эксплуатация скважин:

- Скважина Б-1 – 4 квартал 2023г;
- Скважина Е5 – 3 квартал 2024г;
- Скважина А-7 – 1 квартал 2025г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Количество загрязняющих веществ при строительстве скважин ориентировочно составит:

Строительство оценочной скважины Б-1(СМР, подготовительные работы):
Диоксид азота-0,0127т/г, Сажа-0,002т/г, Диоксид серы-0,0025т/г, Оксиды углерода-0,0127т/г, Бензапирен-0,0000004т/г, У/В С12-С19-0,0038т/г, Пыль неорганическая ниже 20%-0,0268т/г, всего: 0,0605 т/год;

при буровых работах уст. ЗЖ-50: Оксид азота-0,5975т/г, Бензапирен-0,00003т/г, Оксид углерода-6,2229т/г, Формальдегид-0,031т/г, У/В С12-С19-0,8363т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-2,9957т/г, Диоксид азота-3,6771т/г, Сажа-0,1746т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 15,7097 т/год;

при буровых работах уст. ЗЖ-70: Оксид азота-1,2045т/г, Бензапирен-0,0000082т/г, Оксид углерода-8,3788т/г, Формальдегид-0,07292т/г, У/В С12-С19-1,8848т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-4,4009т/г, Диоксид азота-7,4126т/г, Сажа-0,2979т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 24,827 т/год;

при испытании уст. ХЖ-550: Оксид азота-0,1123т/г, Бензапирен-0,0000007т/г, Оксид углерода-1,0968т/г, Формальдегид-0,0066т/г, У/В С12-С19-0,1713т/г, У/В С1-С5-0,1318т/г, Диоксид серы-0,4398т/г, Диоксид азота-0,6914т/г, Сажа-0,0354т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0003т/г, Сероводород-0,00003т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 2,6888 т/год.

Строительство оценочной скважины Е-5(СМР, подготовительные работы):
Диоксид азота-0,0127т/г, Сажа-0,002т/г, Диоксид серы-0,0025т/г, Оксиды углерода-0,0127т/г, Бензапирен-0,0000004т/г, У/В С12-С19-0,0038т/г, Пыль неорганическая ниже 20%-0,0268т/г, всего: 0,0605 т/год;

при буровых работах уст. ЗЖ-50: Оксид азота-0,5975т/г, Бензапирен-0,00003т/г, Оксид углерода-6,2229т/г, Формальдегид-0,031т/г, У/В С12-С19-0,8363т/г, У/В С1-С5-1,1697т/г, Диоксид серы-2,9957т/г, Диоксид азота-3,6771т/г, Сажа-0,1746т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 15,7097 т/год;



при буровых работах уст. ZJ-70: Оксид азота-1,2045т/г, Бензапирен-0,0000082т/г, Оксид углерода-8,3788т/г, Формальдегид-0,07292т/г, У/В C12-C19-1,8848т/г, У/В C1-C5-1,1697т/г, Диоксид серы-4,4009т/г, Диоксид азота-7,4126т/г, Сажа-0,2979т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0017т/г, Сероводород-0,00017т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 24,827 т/год;

при испытании уст. XJ-550: Оксид азота-0,1123т/г, Бензапирен-0,0000007т/г, Оксид углерода-1,0968т/г, Формальдегид-0,0066т/г, У/В C12-C19-0,1713т/г, У/В C1-C5-0,1318т/г, Диоксид серы-0,4398т/г, Диоксид азота-0,6914т/г, Сажа-0,0354т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды-0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0003т/г, Сероводород-0,00003т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 2,6888 т/год.

Строительство оценочной скважины А-7(СМР, подготовительные работы): Диоксид азота-0,0127т/г, Сажа-0,002т/г, Диоксид серы-0,0025т/г, Оксиды углерода-0,0127т/г, Бензапирен-0,0000004т/г, У/В C12-C19-0,0038т/г, Пыль неорганическая ниже 20%-0,0268т/г, всего: 0,0605 т/год;

при буровых работах уст. ZJ-50: Оксид азота-1,8142т/г, Бензапирен-0,000012т/г, Оксид углерода-13,8037т/г, Формальдегид-0,1069т/г, У/В C12-C19-2,7363т/г, У/В C1-C5-1,2111т/г, Диоксид серы-7,0938т/г, Диоксид азота-11,1645т/г, Сажа-0,4641т/г, Оксид железа-0,002т/г, Марганец и его оксиды- 0,0002т/г, Фториды-0,0006т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0016т/г, Сероводород-0,00018т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 38,3994 т/год;

при буровых работах уст. ZJ-70: Оксид азота-1,8142т/г, Бензапирен-0,000012т/г, Оксид углерода-13,8028т/г, Формальдегид-0,10688т/г, У/В C12-C19-2,7371т/г, У/В C1-C5-1,2111т/г, Диоксид серы-7,0938т/г, Диоксид азота-11,1644т/г, Сажа-0,4641т/г, Оксид железа-0,0013т/г, Марганец и его оксиды-0,0001т/г, Фториды-0,0004т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0015т/г, Сероводород-0,00018т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, всего: 38,3982 т/год;

при испытании уст. XJ-550: Оксид азота-1,4251т/г, Бензапирен-0,000009т/г, Оксид углерода-64,6942т/г, Формальдегид-0,0775т/г, У/В C12-C19-2,032т/г, У/В C1-C5-8,1175т/г, У/В C6-C10-6,5111т/г, Диоксид серы-6,7934т/г, Диоксид азота-15,954т/г, Сажа-5,2783т/г, Оксид железа-0,0013т/г, Марганец и его оксиды-0,0001т/г, Фториды-0,0004т/г, Фтористый водород-0,0001т/г, Пыль неорганическая 70-20%-0,0002т/г, Сероводород-0,00048т/г, Масло минеральное-0,00015т/г, Метан-1,1973т/г, Бензол-0,00752т/г, Тoluол-0,00473т/г, Ксилол-0,00236т/г, всего: 112,0978 т/год.

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Имеются только небольшие овраги и промоины временных водотоков. Расстояние от проектных скважин до Каспийского моря 33,867 км. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин составит: - при строительстве скважины Б-1 глубиной 3350м – 1727,3 м³; - при строительстве скважины Е-5 глубиной 3800м – 1727,3 м³; - при строительстве скважины А-7 глубиной 4450м – 4537,8 м.

При строительстве оценочной скважины Б-1 (3350м) (Буровая установка ZJ-50 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2735,0113 тонн, из них:

Опасные отходы:

- Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т;
- Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 1,5525 т;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т;

Неопасные отходы:



- Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т;
- Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т;
- Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т;
- ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т.

При строительстве оценочной скважины Б-1 (3350м) (Буровая установка ZJ-70 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2736,8113 тонн, из них:

Опасные отходы:

- Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т;
- Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 3,3525 т;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т;

Неопасные отходы:

- Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т;
- Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т;
- Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т;
- ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т.

При строительстве оценочной скважины Е-5 (3800м) (Буровая установка ZJ-50 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2735,0113 тонн, из них:

Опасные отходы:

- Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т;
- Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 1,5525 т;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т;

Неопасные отходы:

- Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т;
- Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т;
- Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т;
- ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т.



При строительстве оценочной скважины E-5 (3800м) (Буровая установка ZJ-70 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 2736,8113 тонн, из них:

Опасные отходы:

- Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2722 т;
- Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 3,3525 т;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 4,1536 т;

Неопасные отходы:

- Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0056 т;
- Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т;
- Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,3709 т;
- ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,48 т.

При строительстве оценочной скважины A-7 (4450м) (Буровая установка ZJ-50 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 3004,7258 тонн, из них:

Опасные отходы:

- Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2977,9 т;
- Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 5,8415 т;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 7,9411 т;

Неопасные отходы:

- Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0046 т;
- Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т;
- Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,7399 т;
- ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 7,85 т.

При строительстве оценочной скважины A-7 (4450м) (Буровая установка ZJ-70 и XJ-550) всего ориентировочно отходов: 3004,7248 тонн, из них:

Опасные отходы:

- Отходы бурения - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 2977,9 т;
- Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 5,8415 т;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0318 т;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 7,9411 т;

Неопасные отходы:



- Металлолом (черные металлы) – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 1,0 т;
- Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0036 т;
- Протекторы обсадных труб (металлические) – образуются в процессе установки обсадных труб, 0,4169 т;
- Протекторы обсадных труб (пластиковые) – образуются в процессе установки обсадных труб, 3,7399 т;
- ТБО - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 7,85 т.

Использование объектов растительного мира проектом не предполагается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Ориентировочные ресурсы на срок строительства скважин Б-1, Е-5, А-7 в 2022-2025 гг: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраска, стальные изделия, электроды.

Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 1000 м от линейного объекта); -Слабое воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие продолжительное (до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости.

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

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;

- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по оценке на Контрактной территории «Емир-Ойл», относится 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

Тукенов Руслан Каримович

