



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

АО «Эмбаунайгаз»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
к «Проекту разработки месторождения Жанаталап»**

АО «Эмбаунайгаз» Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1.

Месторождение Жанаталап расположено в юго-восточной части междуречья Урал-Волга. По административному делению месторождение Жанаталап входит в состав Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Аккистау (10 км.). Областной центр г. Атырау расположен в 110 км на северо-восток от месторождения.

Центральная комиссия по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан: отметила, что в рамках настоящей работы выполнен только пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий добычи, без изменения технологических показателей по отчету «Анализ разработки месторождения Жанаталап», утвержденный ЦКРР МЭ РК (Протокол №5/3 от 09.10.2020г); рекомендует АО «Эмбаунайгаз» до конца 2022 года предоставить на рассмотрение Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан Проект разработки месторождения Жанаталап. Данным проектом предусмотрена разработка месторождения Жанаталап с максимально возможным и экономически выгодным извлечением нефти и растворенного газа из недр земли с минимизированным вредом для окружающей среды.

Цель проекта – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Жанаталап по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Жанаталап...».

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» согласно пп.1.3. п.1 раздела 1, Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс) и пп. 1 п. 4 ст. 12 Кодекса.

Ввиду отдаленности района проведения работы от памятников истории и культуры непосредственное воздействие отсутствует.

Технологические показатели. Как и в настоящее время, разработка залежей месторождения будет реализовываться с искусственным поддержанием пластового давления посредством законтурного и приконтурного заводнения. По основным геологическим объектам, с целью обоснования КЭП рассмотрены 3 варианта разработки, которые отличаются относительно сложной задачей в рамках рекомендуемого к реализации 3-го варианта – разработки приконтурных залежей, вертикальных и горизонтальных залежей и пластов. КЭП по переводу скважин между вариантами сводится к консервации и переводу из неактивного порядка в действующий фонд скважин. Рекомендуемому 3-му варианту соответствуют параметры разработки, приведенные в таблице 1.

В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант

Проектные решения В период строительства на месторождении Жанаталап планируется бурение следующих скважин по третьему рекомендуемому варианту: • Бурение горизонтальной скважины №282 II-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 541,4/1003,18м (по вертикали/по стволу) в 2022 году; • Бурение горизонтальной скважины №283 II-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 559,41/907,5м (по вертикали/по стволу) в 2022 году; • Бурение горизонтальной скважины №284 I-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 457/995,09м (по вертикали/по стволу) в 2022 году; Бурение вертикальной скважины № 285 в 2023 году, скважины №286, №287 в 2024 году на месторождении Жанаталап проектной глубиной 700м.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта): 2022-2024гг.

Первый вариант (базовый). Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки. В рамках 1 варианта предусматривается бурение 6 вертикальных скважин, перевод скважин между объектами и ввод из консервации и перевод из нагнетательного фонда в добывающий фонд и дополнительный прострел.

Третий вариант (рекомендуемый). В целях достижения максимального значения коэффициента нефтеотдачи и более полной выработки рассматривается 3 вариант. По третьему варианту разработки предусматриваются все мероприятия, запланированные во 1 и 2 варианте. Отличие состоит в бурении 3 горизонтальных скважин и 3 вертикальных скважин, с целью большего охвата залежи.

Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений. *1-вариант:* Конструкция вертикальной скважины №№282, 283, 285, 286, 287 II-го и IV-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 700 м. Направление Ø 324 мм спускается на глубину 30 м с целью пересечения верхнего водоупорного отложения и создании циркуляции бурового раствора в скважине и колонной системе. Диаметр Ø 240 мм спускается на глубину 157,4 м, намечается до устья с целью создания надежной колонны при бурении до проектной глубины скважины. Спуск колоннационного катанга и установка противовыбросового оборудования. Установка цемента Ø 324 мм спускается на проектной глубины и цементируется раствором цемента до устья. Таким образом, с устьевым диаметром на глубине 700 м для скважины создаются горизонтальные колонны нефти.

Конструкция вертикальной скважины №284 I-го объекта на месторождении

м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм, спускается на глубину 670 м и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

2-вариант: Рекомендуемая конструкция вертикальной скважины №№282, 283, 291, 292, 293, 294, 285, 286, 287 II-го и IV-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 700м: Направление Ø 324мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 245 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 168 мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 700 м для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи нефти.

Конструкция вертикальных скважин №№284, 288, 289 Для I-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 670 м: Направление Ø 323,9мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования.

Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм, спускается на глубину 670 м и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

Для 3-го варианта (рекомендуемый) II-го объекта (горизонтальная скважина): Рекомендуемая конструкция горизонтальной скважины №282 II-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 541,4/1003,18м (по вертикали/по стволу): Направление Ø 323,9 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм, спускается на глубину 548,4/693,18 м (по вертикали/по стволу) и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

Рекомендуемая конструкция горизонтальной скважины №284 I-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 457/995,09м (по вертикали/по стволу): Направление Ø 323,9 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм, спускается на глубину 457/595,09 м (по вертикали/по стволу) и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов. Хвостовик фильтр Ø114,3 мм спускается в интервале от 451,85/545,09-

457/995,09м (по вертикали/по стволу) для развития продуктивных горизонтов.

Рекомендуемая конструкция вертикальной скважины №№ 285, 286, 287 II-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 700м: Направление Ø 324мм спускается на глубину 30 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 245 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования.

Эксплуатационная колонна Ø 168 мм спускается до проектной глубины и цементируется

подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 700 м для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи нефти.

Конструкция вертикальных скважин №№284, 288, 289 Для I-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 670 м: Направление Ø 323,9мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм, спускается на глубину 670 м и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

Для 3-го варианта (рекомендуемый) II-го объекта (горизонтальная скважина): Рекомендуемая конструкция горизонтальной скважины №282 II-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 541,4/1003,18м (по вертикали/по стволу): Направление Ø 323,9 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм, спускается на глубину 548,4/693,18 м (по вертикали/по стволу) и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

Рекомендуемая конструкция горизонтальной скважины №283 II-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 559,41/907,5м (по вертикали/по стволу): Направление Ø 323,9 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм, спускается на глубину 559,41/697,5 м (по вертикали/по стволу) и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

Рекомендуемая конструкция горизонтальной скважины №284 I-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 457/995,09м (по вертикали/по стволу): Направление Ø 323,9 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм, спускается на глубину 457/595,09 м (по вертикали/по стволу) и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов.

Рекомендуемая конструкция вертикальной скважины №№ 285, 286, 287 IV-го объекта на месторождении Жанаталап проектной глубиной 700м: Направление Ø 324мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. Кондуктор Ø 245 мм спускается на глубину от 170 м, цементируется до устья с целью создания

надежной крепи для безопасного углубления скважины до глубины спуска эксплуатационной колонны и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна Ø 168 мм спускается на глубину и цементируется до устья с целью освоения продуктивных горизонтов и добычи нефти.

Для реализации данного проекта по первым вариантам строительства вертикальных скважин №282, №283, №284, №285, №286, №287, №288, №289 на месторождении Жанаталап по первому варианту: 2022г - №282, №283, №284, 2023г - №285, 2024г

Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве 5 вертикальных скважин №№282,283,285,286,287 с проектной глубиной 700м 1 вертикальной скважины №284 с проектной глубиной 670м являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-30; • Источник №0002, цементировочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004 ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-30; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007 вертикальных добывающих скважин. В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 3. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0007-0009 Печь ПТ-16/150 – 3 ед; • Источник № 0010 Котел КОВ-50СТ1– 1 ед; • Источник № 0011 Котельная Navien Ace-16R - 1 ед; • Источник № 0012 Котел КДВ-2035 • Источник № 0013 Котел Jaguar JTV 24 (H-RU) • Источник № 0014 Газонагреватель ГНВТ-250 • Источник № 0015 Дежурная горелка УФА-I-100-12-ФОК-200 (УПН)– 1 ед; • Источник № 0016 Дежурная горелка УФА-I-100-12-ФОК-200 (СП) – 1 ед; • Источник №0017 Дежурная горелка ТО и ТР ГС ТО и ТР УПГ- 1 ед; • Источник № 0018 Резервуары 1000м³ – 2 ед; 2000м³-1 ед Неорганизованные источники: • Источник № 6008 Нефтегазосепаратор • Источник № 6009-6010Газосепаратор– 2ед; • Источник № 6011-6015 Насос для нефти ЦНС 180/85 2 ед; ЦНС 180/425 1 ед; НБ-125- 1ед; ЦНС 180/128 - 1ед; • Источник № 6016-6027 АГЗУ – 12 ед; • Источник № 6028- Газ регулирующий пункт шкафной(ГРПШ) – 1ед; • Источник № 6029- Дренажная емкость. №1 ЕП-16 м³ – 1ед; • Источник № 6030 Добывающие скважины: 2022 г – 285 скважин; 2023 г – 286 скважин; 2024 г – 288 скважин; В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 324 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 14, неорганизованных - 310.

Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала.

Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве 9 вертикальных скважин №№282,283,285,286,287,291,292,293,294 с проектной глубиной 700 м и 3 вертикальных скважин №№284,288,289 с проектной глубиной 670 м являются:

Спринклерные источники: • Источник №0001 буровая установка ДБ-30; • Источник №0002 насосно-компрессорный агрегат; • Источник №0003 емкость для топлива; • Источник №0004 ДЭС на жидком топливе; • Источники атмосферных испарений: • Источник №0005 буровая установка ДБ-30; • Источник №0006 емкость для топлива; • Источники атмосферных испарений: • Источник №0007 насос для перекачки нефти; • Источник №6007 вертикальных дообывающих скважин. В

источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 3. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0007-0009 Печь ПТ-16/150 – 3 ед; • Источник № 0010 Котел КОВ-50СТ1– 1 ед; • Источник № 0011 Котельная Navien Ace-16R - 1 ед; • Источник № 0012 Котел КДВ-2035 • Источник № 0013 Котел Jaguar JTV 24 (H-RU) • Источник № 0014 Газонагреватель ГНВТ-250 • Источник № 0015 Дежурная горелка УФА-I-100-12-ФОК-200 (УПН)– 1 ед; • Источник № 0016 Дежурная горелка УФА-I-100-12-ФОК-200 (СП) – 1 ед; • Источник №0017 Дежурная горелка ТО и ТР ГС ТО и ТР УПГ- 1 ед; • Источник № 0018 Резервуары 1000м3 – 2 ед; 2000м3-1 ед Неорганизованные источники: • Источник № 6008 Нефтегазосепаратор • Источник № 6009-6010 Газосепаратор– 2ед; • Источник № 6011-6015 Насос для нефти ЦНС 180/85 2 ед; ЦНС 180/425 1 ед; НБ-125- 1ед; ЦНС 180/128 -1ед; • Источник № 6016-6027 АГЗУ – 12 ед; • Источник № 6028- Газ регулирующий пункт шкафной(ГРПШ) – 1ед; • Источник № 6029- Дренажная емкость. №1 ЕП-16 м3 – 1ед; • Источник № 6030 Добывающие скважины: 2022 г – 285 скважин; 2023 г – 288 скважин; 2024 г – 292 скважин; В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 328 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 14, неорганизованных - 314.

Предварительные источники выбросов при реализации данного проекта по третьему рекомендуемому варианту. 2022г - №282, №283, №284, 2023г - №285, 2024г - №286, №287 Перед строительством новых скважин будут проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве 3 горизонтальных скважин №282 с проектной глубиной 541,4/1003,8 м, № 283 с проектной глубиной 559,41/907,5 м, №284 с проектной глубиной 457/995,09 м и 3 вертикальных скважин №285, 286, 287 с проектной глубиной 700 м являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-30; • Источник №0002, цементировочный агрегат; • Источник №0003, емкость для топлива; • Источник №0004, ДЭС вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, сварочный пост; Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0005, буровая установка ZJ-30; • Источник №0006, емкость для топлива; Неорганизованные источники: • Источник №6006, насос для перекачки нефти; • Источник №6007 вертикальных добывающих скважин. В целом по месторождению при строительстве скважин выявлено: 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 6, неорганизованных - 3. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник № 0007-0009 Печь ПТ-16/150 – 3 ед; • Источник № 0010 Котел КОВ-50СТ1– 1 ед; • Источник № 0011 Котельная Navien Ace-16R - 1 ед; • Источник № 0012 Котел КДВ-2035 • Источник № 0013 Котел Jaguar JTV 24 (H-RU) • Источник № 0014 Газонагреватель ГНВТ-250 • Источник № 0015 Дежурная горелка УФА-I-100-12-ФОК-200 (УПН)– 1 ед; • Источник № 0016 Дежурная горелка УФА-I-100-12-ФОК-200 (СП) – 1 ед; • Источник №0017 Дежурная горелка ТО и ТР ГС ТО и ТР УПГ- 1 ед; • Источник № 0018 Резервуары 1000м3 – 2 ед; 2000м3-1 ед Неорганизованные источники: • Источник № 6008 Нефтегазосепаратор • Источник № 6009-6010 Газосепаратор– 2ед; • Источник № 6011-6015 Насос для нефти ЦНС 180/85 2 ед; ЦНС 180/425 1 ед; НБ-125- 1ед; ЦНС 180/128 -1ед; • Источник № 6016-6027 АГЗУ – 12 ед; • Источник № 6028- Газ регулирующий пункт шкафной(ГРПШ) – 1ед; • Источник № 6029- Дренажная емкость. №1 ЕП-16 м3 – 1ед; • Источник № 6030 Добывающие скважины: 2022 г – 285 скважин; 2023 г – 288 скважин; 2024 г – 292 скважин; В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 328 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 14, неорганизованных - 310.



Ориентировочно ожидаемые выбросы в атмосферу загрязняющих веществ. по I варианту: • при бурении 5 вертикальных скважин №№282,283,285,286,287 проектной глубиной 700 м и 1 вертикальной скважины проектной глубиной 670м составляет 77,87912 т/год на 6 скважин, соответственно 12,979853 т/год на 1 скважину. При эксплуатации на 3 года составляет 123,78 т/год. *по II варианту:* • при бурении 9 вертикально добывающих скважин №№282,283,291,292,293,294,285,286,287 с проектной глубиной 700 м и 3 вертикально добывающих скважин №№284,288,289 с проектной глубиной 670 м составляет 155,784624 т/год на 12 скважин, соответственно 12,982052 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину. При эксплуатации на 3 года составляет 124,472 т/год загрязняющих веществ. *по III варианту(рекомендуемый):* • при бурении 3 горизонтально добывающих скважин №282 с проектной глубиной 541,4/1003,18 м; №283 с проектной глубиной 559,41/907,5 м; №284 с проектной глубиной 457/995,09 м составляет 51,698 т/год загрязняющих веществ на 3 скважины и 17,232 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину, при бурении 3 вертикально добывающих скважин №№285,286,287 с проектной глубиной 700 м составляет 38,936т/год на 3 скважины и 12,978759 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину, при эксплуатации на 3 года составляет 125,6146 т/год загрязняющих веществ.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах; • ежегодно провести производственный мониторинг по атмосферному воздуху. Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь. В технологии добычи ими будут: • герметизация напорной системы сбора нефти. • подавление наружной (изоляция покрытие) и внутренней коррозии (подача ингибитора коррозии).

Водные ресурсы. Гидрографическая сеть развита слабо. Территория Атырауской области бедна приточными водами.

Водопотребления и водоотведения. На месторождении Жанаталап для питьевых нужд будет использоваться бутилированная вода (подрядчик будет определен по результатам тендера). Водопотребление для бытовых нужд планируется автоцистернами из близлежащего источника. Хоз-бытовые накопленные стоки отводится в емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору/ Конечным водоприемником для отведения используемых технических вод является полигон подрядной компании.

Подземные воды не используются, вследствие чего вероятность истощения таких вод отсутствует. Кроме того, конструкция скважин обеспечивает изоляцию пластов подземных вод с помощью кондукторов спущенных до глубины 80-85 м.

Для охраны водных ресурсов и прилегающих территории от негативного воздействия объектов производства необходимо выполнение *следующих мероприятий:* • обеспечение учета воды и контроль ее использования с применением водоизмерительной аппаратуры; • на всех технологических площадках оборудование системы ливневого сброса; • создание системы сбора, очистки и утилизации сточных вод и промстоков, включая сточные хоз-бытовые воды, технические, пластовые; • проведение ежеквартальных мониторинговых наблюдений. Вся подтоварная вода после очистки должна быть полностью использована для закачки в пласт нагнетательных скважин.

Виды отходов, количество и способ обращения с отходами. Отходы образуются: • при бурении скважин буровым раствором; • при процессе бурения скважин и обслуживания скважин при пробной эксплуатации месторождения; • при выполнении работ. Основными отходами при бурении скважин являются: • буровой шлам; • буровая вода; • отходы буровой жидкости; • метанолем; • компрессорные отходы; • промисловый мусор; • отходы электрооборудования; • промисловый мусор; • отходы электрооборудования. Для утилизации отходов от бурения скважин и бурового промысла используются очистным оборудованием.



- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.
В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;
- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации нефтехимических производств, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация нефтегазохимических производств».

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы;
- проект разведочных работ;
- проект пробной эксплуатации;
- проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в Едином правовом информационном комплексе, используемом для ведения учета.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам осуществляется в соответствии с 140 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Заменяет текст пункта 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании» проектом разведочных работ (изменения и дополнения к нему), проектом предотвращения (предотвращения) бурения и (или) добычи скважины, проектом пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проектом разработки месторождения (изменения и



дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического Кодекса если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительные отходы, эксплуатационные отходы, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обжаривания и утилизации, переработки, вывоза отходов на полигоны, методы захоронения с дальнейшим вывозом отходов и его утилизацией). Кроме того, в описании описания каждого вида отходов, в том числе, в таблице, в которой указаны класс опасности отходов, утвержденных Приказом М.О. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 16 августа 2021 года № 314, необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).



8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Экологического кодекса РК и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

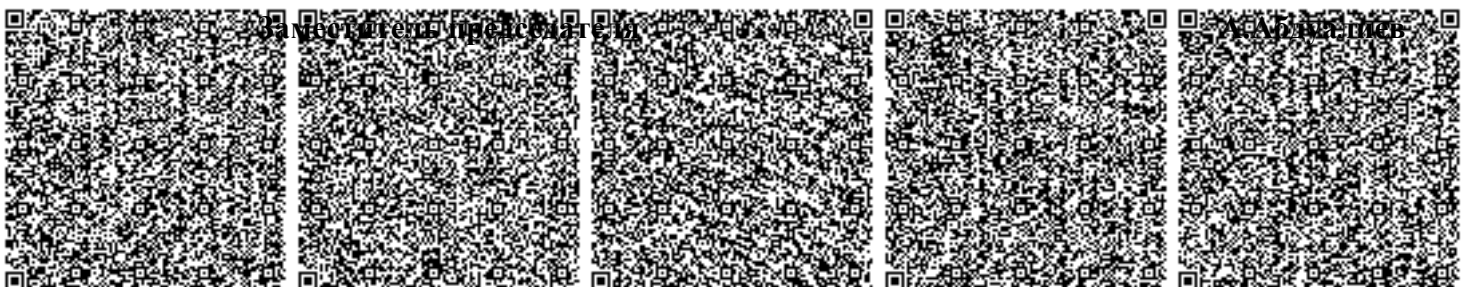
1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «проекту разработки месторождения Жанаталап» АО «Эмбаунайгаз» № KZ54VWF00065728 от 16.05.2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Жанаталап» АО «Эмбаунайгаз» от 24.05.2022 года.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Жанаталап» АО «Эмбаунайгаз» от 04.07.2022 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

4. **Вывод:** Представленный отчет о возможных воздействиях проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения «Жанаталап» АО «Эмбаунайгаз» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный Отчет о возможных воздействиях проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения «Жанаталап» АО «Эмбаунайгаз» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 25.05.2022 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа <https://www.gov.kz/memleket/entities> 25.05.2022 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 26.05.2022 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Атырау» №30 от 20.05.2022г., газета «Прикаспийская коммуна» от 20.05.2022г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): Телеканал и теле-радио "АТЫРАУ" № 01-07-54 от 19.05.2022г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности «Ембімұнайгаз» акционерлік қоғамы», Атырау облысы, Атырау қаласы, Уалиханов көшесі, 1, БИН 120240021112, тел. +7 (7122) 99-31-13, 99-31-35, 99-32-93, 76-47-20. E-mail: info@emg.kmger.kz, ecoportal.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 04.07.2022 года, присутствовали 41 человек, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



