



060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности № KZ74RYS01017151 от 25.02.2025 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г. АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/4, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, 87002221908, toozhongman@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью составления настоящего проекта является «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан». Основной задачей составления настоящего "Дополнением №2 к проекту разведочных работ..." является уточнение геологического строения и выяснение перспектив нефтегазоносности надсолевого комплекса, на оставшийся период разведки до 13.09.2028 года, для этих целей закладывается следующий объем геологоразведочных работ:

- бурение и испытание 2 вертикальных скважин (S-2, S-3) проектными глубинами S-2-2700 и S-3-2690м;
- бурение и испытание 3 наклонно-направленных скважин (S1-1, S6-1, S6-2) проектными глубинами S1-1-2670/2978м и S6-1-2700/3014м, S6-2-2690/3018м .
- бурение и испытание 6-горизонтальных - S1-1-H1- проектной глубиной 527/1154м, S1-1-H2 проектной глубиной –536/1200м, S2-1-H1-проектной глубиной – 530/1144м, S2-1-H2 проектной глубиной 534/1163м, S1-4-H1 проектной глубиной – 806/1523м, S1-4-H2 проектной глубиной-812/1449 м.
- Проведение ликвидации последствий разведки.

Всего 11 скважин. Участок недр расположен в Атырауской области. Участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок – 1 и участок Прибрежное блок - 2. Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений. Из площади исключаются действующие объекты ТОО «Компания «ЖАН и КС» (участок Прибрежное, в центре геологического отвода, рис. 1.2) и глубины отводов действующих объектов ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Фирма АЛМЭКС ПЛЮС» (глубины от подошвы надсолевых отложений). Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока Как отмечалось выше в центре полученного ТОО «Нефтяная инженерно-



геологический отвод участка/месторождения Прибрежное полученного ТОО «Компания «Жан и КС» в соответствии с Дополнением №1 к Контракту №4216-УВС-МЭ от 26 ноября 2015 года (ГР №4590- УВС-МЭ от 12.03.2018 года) на право на разведки углеводородного сырья на месторождении Прибрежное в пределах блока XXIX-14-А (частично), В (частично) в Атырауской области РК. Мощности предприятия отсутствуют так как объект находится на стадии разведки. Контракт №5103-УВС от 13.09.2022г на разведку и добычу углеводородов, участок недр состоит из двух блоков Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений.Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.09.2028 года. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов.

Географические координаты контрактной территории: Прибрежное блок-1: 46°18'00" в.д.;53°10'00" с.ш.;46°17'00" в.д.;53°10'00" с.ш.;46°17'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°13'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°13'00" в.д.;53°09'00" с.ш.;46°12'00" в.д.;53°09'00" с.ш.;46°12'00" в.д.;53°06'00" с.ш.;46°18'00" в.д.;53°06'00" с.ш.; Прибрежное блок-2: 46°17'00" в.д.;53°12'00" с.ш.;46°17'00" в.д.;53°14'00" с.ш.;46°15'00" в.д.;53°14'00" с.ш.;46°15'00" в.д.;53°15'00" с.ш.;46°14'00" в.д.;53°15'00" с.ш.;46°14'00" в.д.;53°12'00" с.ш.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения:

Продолжительность цикла строительства скважин: №S-2 Глубина 2700(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение)360 сут.; №S-3 Глубина 2690(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение)360 сут.; №S1-1 Глубина 2670/2984(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение)360 сут.; №S6-1 Глубина 2700/3017(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение)360 сут.; №S6-2 Глубина 2690/3018(±250) Всего 424 сут. СМР 12 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 50 сут. Испытание (освоение)360 сут.; №S 1-1-Н1 Глубина 527/1154(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение)90 сут.; №S1-1-Н2 Глубина 536/1200(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение)90 сут.; №S2-1-Н1 Глубина 530/1144(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение)90 сут.; №S2-1-Н2 Глубина 534/1163(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение)90 сут.; №S1-4-Н1 Глубина 806/1523(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение)90 сут.; №S1-4-Н2 Глубина 812/1449(±50) Всего 122 сут. СМР 5 сут. Подготовительные работы к бурению 2 сут. Бурение и крепление 25 сут. Испытание (освоение)90 сут.; Работы будут проводиться в 2025-2026 годах. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2028 году. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Ориентировочно при проведении работ по строительству одной скважины (подготовительные работы, смр, бурение и крепление): Железо оксиды3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл. оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год;



предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. Ориентировочно при проведении работ по строительству 11ти скважины ВСЕГО : 493,94949 г/с 1339,64868 т/год. При испытании 1 объекта одной скв. : Азота диоксид 2 кл. оп. 18,669690239 г/с 21,157749349 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 3,033824665 г/с 3,438134269 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 138,818752 г/с 38,11415124 т/год; Метан 3,4255188 г/с 0,579597781 т/год; смесь УВ С 1-C5 0,007332 г/с 0,05566869504 т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,03711246336 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы C12 -19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 7,626275112 т/год; ВСЕГО : 165,403509 г/с 75,31758538 т/год. При испытании 8 об. Одной скважины. ВСЕГО : 1323,228072 г/с 602,540683 т/год. Всего 11 скважин в каждой скважине до 8 объектов испытания, соответственно в общем при испытании ВСЕГО : 14555,50879 г/с 6627,94751 т/год. При ликвидации последствия разведки: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,641621113 г/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 9,52 Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО : 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. На 11 скважин ВСЕГО : 78,738331 г/с 22,8480692 т/год.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Объемы образования отходов при СМР, подготовительных работах, бурении и креплении одной скважины Буровой шлам 010505* - 322,77126 т.; Отработанный буровой раствор 010505* - 346,5959 т.; Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т.; Тара из- под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 5 01 10* - 0,09 т.; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,072 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* - 9,066879 т.; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,11385 т.; Металлолом 170407 - 0,7584 т.; Огарки электродов 120113 - 0,01089 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 1,8937 т.; Строительные отходы 17 01 07 5,0 т.; Отработанные автошины 16 01 03 - 0,037 т.; Объемы образования отходов при СМР, подготовительных работах, бурении и креплении 11 скважин: Буровой шлам 3550,48386 т.; Отработанный буровой раствор 3812,5549 т.; Промасленная ветошь 1,8964 т.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 0,99 т.; Промасленные фильтры 0,792 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 99,73567 т.; Тара из-под лакокрасочных материалов 1,25235 т.; Металлолом 8,3424 т.; Огарки электродов 0,11979 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20,8307 т.; Строительные отходы 55,0 т.; Отработанные автошины 0,407 т.; Объемы образования отходов при испытании 1 объекта 1 скважины Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т.; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,012 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* - 2,276551 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,127 т.; Объемы образования отходов при испытании 8 объектов 1 скважины Люминесцентные лампы 0,00024 т.; Промасленные фильтры 0,096 т.;

Отработанное масло по дизельэлектростанциям 18,21241 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 1,016 т.; Объемы образования отходов при испытании всех скважин, а это 11 скважин и в каждой скважине по 8 объектов испытания Люминесцентные лампы 0,00264 т.; Промасленные фильтры 1,056 т.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 200,3365 т.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 11,176 т.

Выводы:



Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ74RYS01017151 от 25.02.2025 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

По данному заявлению ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» по проекту «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статей 397, 210, 211 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс);

2. В соответствии с пунктом . 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63 представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета;

3. Согласно пункта 50 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ;

4. В соответствии со статьей 345 Кодекса описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта;

5. Запланировать мероприятия по предотвращению и снижению воздействий на каждый компонент окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, флора, фауна (подпункт 8 пункта 6 приложения 4 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»);

6. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);

7. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ.

8. Также, отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

9. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может



единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

10. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

11. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

12. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

13. Необходимо указать объем выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

14. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



