

Казақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «IC Petroleum»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ68RYS00282387 26.08.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается групповой технический проект на строительство 8 оценочных скважин №№ КН-2 - КН-9 глубиной 900 (±250)м на месторождении Каратюбе.

Месторождение Каратюбе географически расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районным центром и одновременно ближайшей железнодорожной станцией Караулкельды, является поселок Байганин, расположенный в 100 км к северо-западу от месторождения. Областной центр город Актобе находится на расстоянии 260 км к северо-северо-востоку от Каратюбе территория мало обжитая. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок Жаркамыс, находящийся на расстоянии 10 км к западу, на правом берегу р. Эмба и железнодорожная станция Караул-Кельды. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Акжар - 30 км, Кенкиак-120 км и Жанажол – 70 км. Связь со всеми населенными пунктами осуществляется по грунтовым и полевым дорогам. Железнодорожная ветка Кандыгааш-Атырау находится в 120 км к северо-западу от месторождения.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается бурение 8 вертикальных скважин: I объект (Т1-III, Т1-II, I-P2) – 4 скважин: №КН-4, КН-7, КН-8, КН-9, II объект (V-J2, VI-J2, VII-J2, VIII-J2, IV-J1) – 4 скважин №КН-2, КН-3, КН-5, КН-6 целью перевода запасов УВС из категории С2 в категорию С1. Проектная глубина – 900 (±250)м. Проектные скважины по объектам на 2023г. КН-2, КН-3 – итого 2 скважины Проектные скважины по объектам на 2024г. КН-4, КН-5, КН-6 – итого 3 скважины Проектные скважины по объектам на 2025г. КН-7, КН-8, КН-9 – итого 3 скважины.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу «Группового технического проекта на строительство 8 поисковых скважин №№ КН-2, КН-3, КН-4, КН-5, КН-6, КН-7, КН -8, КН-9 глубиной 900 (±250)м на месторождении Каратюбе». Буровая установки ZJ-15 Источник загрязнения N 0001 Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001, Паровой котел ВЕГА Источник загрязнения N 0002. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовая установка с дизельным приводом САТ С18 Источник загрязнения N 0003. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электродвигатель с дизельным приводом ЯМЗ 200 Источник загрязнения N 0004. Буровая установка ZJ-15



Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641
Источник загрязнения N 0005. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001.
Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0006.
Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса
CAT 3512 Источник загрязнения N 0007. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001.
Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N 0008. Буровая
установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Осветительная мачта CPLT M12 Источник
загрязнения N 0009. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Резервуар для
дизельного топлива Источник загрязнения N 0010. Буровая установка ZJ-15 Источник
выделения N 001. Силовой привод буровой установки при бурении (Для обеспечения
технического водоснабжения на территории площади предусматривается строительство
водозаборных скважин глубиной 150м) Источник загрязнения N 6001. Неорганизованный
выброс Источник выделения N 6001 01. Линия дизтоплива Источник загрязнения N 6002
Неорганизованный выброс Источник выделения N 6002 01. Перемещение грунта
бульдозерами Источник загрязнения N 6003 Неорганизованный выброс Источник выделения
N 6003 01. Засыпка грунта бульдозерами Источник загрязнения N 6004.

Во время проведения строительства 8 оценочных скважин предусматривается
потребление воды на следующие нужды: хозяйственно-питьевые нужды, технические нужды.
Вода на период проведения работ привозная бутилированная сторонней организацией,
техническую воду будут брать с водозаборной скважины по мере необходимости. По
координатам месторождение Каратюбе (1. 47° 54' 51", 56° 31' 52; 2. 47° 55' 57", 56° 33' 34; 3. 47°
56' 15", 56° 34' 16; 4. 47° 56' 06", 56° 34' 42; 5. 47° 55' 10", 56° 33' 47; 6. 47° 54' 38", 56° 32' 19;)
расположено на расстоянии 3500 метров от реки Эмба. В связи с этим, проектируемая
деятельность будет осуществляться за пределами территории водоохранных зон и полос
водных объектов. Также данным проектом предусматриваются следующие мероприятия: •
соблюдение технологического регламента; • недопущение сброса производственных сточных
вод на рельеф местности.

Скв. долгота широта КН-2 56° 33' 51,2316" 47° 56' 3,1956 КН-3 56° 33' 51,2316" 47° 56'
3,1956 КН-4 56° 33' 41,2596 47° 55' 59,9412" КН-5 56° 32' 9,4992" 47° 55' 13,2204" КН-6 56° 34'
12,8208 47° 56' 9,5208" КН-7 56° 31' 45,768" 47° 54' 41,2632" КН-8 56° 31' 46,6788" 47° 54'
43,9848" КН-9 56° 34' 24,1464" 47° 56' 8,5128".

Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод
(Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)
оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный
газ) (584) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных
C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы
C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);
Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20
(шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак,
песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) на 1
оценочную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год-
13.905345686 на 1 оценочную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-20 г/с –
24.539332934 т/год- 18.730202204 при освоении (испытании) скважин г/с – 2.864178397 т/год-
104.896749762 на 1 оценочную скважину в 2024 г. от буровой установки ZJ-15 г/с –
23.556097278 т/год- 13.905345686 на 2 оценочные скважины в 2024 г. от буровой установки
ZJ-20 г/с – 49.078667216 т/год- 37.460404184 на 1 оценочную скважину в 2025 г. от буровой
установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год- 13.905345686 на 2 оценочные скважины в 2025 г. от
буровой установки ZJ-20 г/с – 49.078667216 т/год- 37.460404184.

Буровой шлам – 2023г. - 114,676т., 2024г. - 172,014т., 2025г. - 172,014т. Отработанный
буровой раствор - 2023г. - 213,7984т. 2024г. - 320,6976т. 2025г. - 320,6976т. Буровые сточные
воды - 2023г. - 20,2738т. 2024г. - 30,4107т. 2025г. - 30,4107т. ТБО - 2023г. - 7,101587т. 2024г. -
10,65238т. 2025г. - 10,65238т. Промасленная ветошь - 2023г. - 3,048т. 2024г. - 4,572т. 2025г.
4,572т. Огарки электродов - 2023г. - 0,3048т. 2024г. - 0,4572т. 2025г. - 0,4572т. Металлолом -
2023г. - 1,568т. 2024г. - 2,2752т. 2025г. - 2,2752т.

Согласно информации, Актюбинской областной территориальной инспекции лесного
хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира, предоставленные



географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Планируемая территория расположена на территории Байганинского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел, филин и сайгаки популяции Устюрт. Кроме того, из животных, являющихся охотничьими видами, обитают: лиса, корсак, заяц, норка и грызуны.

Кроме того, в целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму использование автомобильных дорог в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории, где ведется строительство.

При проведении строительных работ необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

В ходе проведения работ сообщаем, что при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регулируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство 8 оценочных скважин №№ КН-2 - КН-9 глубиной 900 (± 250)м на месторождении Каратюбе» (разведка и добыча углеводородов), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер. После окончания строительных работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории ТОО «IC Petroleum» показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест. Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха проводится согласно Программе экологического контроля, разработанной для всего предприятия.

Уровень воздействия разведки работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост занятости среди местного населения. Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при

освоении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Расчеты выбросов загрязняющих Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): веществ произведены на весь период строительства проектируемых объектов. Для оценки влияния намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период проведения строительства

8 оценочных скважин проведен расчет рассеивания приземных концентраций загрязняющих



веществ на территории рабочего прямоугольника и на границе санитарно-защитной зоны. По результатам проведенного расчета рассеивания концентрации загрязняющих веществ составляют менее 1ПДК, что удовлетворяет санитарно-эпидемиологическим требованиям к атмосферному воздуху. Воздействие на атмосферный воздух является допустимым. После реализации проектных решений стационарные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не образуются.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложения 4 Экологического кодекса РК.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель

Қуанов Ербол Бисенұлы

