

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



Департамент экологии по  
Актыобинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ10RYS01560630 26.12.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проведение работ по расширению обустройства месторождения Каратюбе: обустройства устья 48 скважин, выкидные линии (технологические трубопроводы), АГЗУ-3, АГЗУ-4, печи подогрева нефти, система пожаротушения, АЗС, газопровод и ДЭС.

Срок начало строительства 2 кв. 2026 г.; срок окончания 2 кв. 2027 г. Эксплуатация с 2 кв. 2026 г. по 2032 г. Предположительные сроки погребения объекта 2033 год.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки Жаркамьыс на расстояние 5 км от месторождения Каратюбе. Река Эмба расположена в 2,5 км от месторождения Каратюбе. Географические координаты намечаемого объекта: 1) 47° 54' 51" N; 56° 31' 52" E; 2) 47° 55' 57" N; 56° 33' 34" E; 3) 47° 56' 15" N; 56° 34' 16" E 4) 47° 56' 06" N; 56° 34' 42" E. 5) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 6) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 7) 47° 54' 38" N; 56° 32' 19" E. Размещение указанного объекта обосновывается следующим: отсутствие необходимости снятия плодородного слоя ввиду отсутствия ПРС, наличие необходимой инфраструктуры (дорога, технической воды), отсутствие поверхностных вод, отсутствие зеленых насаждений, территории ранее была подвержена антропогенному воздействию, наличие фонда скважин добывающих. Возможность выбора других участков не рассматривалось, так как объект расположен на контрактной территории месторождения Каратюбе и Западный склон, деятельность связана с обустройством ранее пробуренных скважин и наличием существующей инфраструктуры УПН, ПСН-1, ПСН2 и т.д.

Географические координаты намечаемого объекта: 1) 47° 54' 51" N; 56° 31' 52" E; 2) 47° 55' 57" N; 56° 33' 34" E; 3) 47° 56' 15" N; 56° 34' 16" E 4) 47° 56' 06" N; 56° 34' 42" E. 5) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 6) 47° 55' 10" N; 56° 33' 47" E. 7) 47° 54' 38" N; 56° 32' 19" E. Согласно контракту №5145-УВС от 15.12.2022 г. Действителен до 15.12.2047 года. Географические координаты намечаемой деятельности: 1) 47° 54' 42" N; 56° 31' 38" E; 2) 47° 55' 12" N; 56° 31' 52" E; 3) 47° 56' 10" N; 56° 33' 43" E 4) 47° 56' 26" N; 56° 34' 28" E. 5) 47° 56' 28" N; 56° 34' 56" E. 6) 47° 56' 06" N; 56° 34' 42" E. 7) 47° 56' 15" N; 56° 34' 16" E. 8) 42° 55' 57" N; 56° 33' 34" E. 5) 47° 54' 51" N; 56° 31' 52" E. 6) 47° 54' 38" N; 56° 32' 19" E. 7) 47° 54' 40" N; 56° 31' 52" E.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагается добыча УВС до 400 000 тонн. Нефть широко используется в производствах. От нефти получают: ГСМ, битум, пластик и т.д. В данном проекте предусматривается строительство следующих сооружений: Обустройство устья 48 добывающих скважин; Выкидные линии от 40 добывающих скважин до АГЗУ; Промысловый



нефтепровод от ПСН-1, ПС-2, АГЗУ-3 до УПН; На существующей площадке ПСН-1: АГЗУ-1 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; На существующей площадке ПСН-2: АГЗУ-2 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; Площадка АЗГУ-3; Площадка АЗГУ-4; Технологические площадки и оборудования на существующей площадке УПН: Манифольд для подключений внутрипромысловых труб-1 шт; Печь ПП-0,63 (путевой подогреватель) – 1шт; Отстойник горизонтальный ОГН-П-50 – 1шт; Емкость для воды V-12м<sup>3</sup> – 1шт; Электродегидратор ЭДГ-63 – 1шт; Химическая лаборатория – 1шт; Оператор-1 шт; Система пожаротушения резервуарного парка; Газопровод от ПСН-2 до АГЗУ-3; Автозаправочная станция; Дизель-генераторная установка (ДГУ), БКТП, НКУ, РЗА.

В данном рабочем проекте предусматривается строительство следующих сооружений: Обустройство устья 48 добывающих скважин; Выкидные линии от 40 добывающих скважин до АГЗУ; Промысловый нефтепровод от ПСН-1, ПС-2, АГЗУ-3 до УПН; На существующей площадке ПСН-1: АГЗУ-1 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; На существующей площадке ПСН-2: АГЗУ-2 в количестве 1 штук; БДР в количестве 1 штук; Площадка АЗГУ-3; Площадка АЗГУ-4; Технологические площадки и оборудования на существующей площадке УПН: Манифольд для подключений внутрипромысловых труб-1 шт; Печь ПП-0,63 (путевой подогреватель) – 1шт; Отстойник горизонтальный ОГН-П-50 – 1шт; Емкость для воды V-12м<sup>3</sup> – 1шт; Электродегидратор ЭДГ-63 – 1шт; Химическая лаборатория – 1шт; Оператор-1 шт; Система пожаротушения резервуарного парка; Газопровод от ПСН-2 до АГЗУ-3; Автозаправочная станция; Дизель-генераторная установка (ДГУ), БКТП, НКУ, РЗА. Обустройство устьев скважин В данном рабочем проекте предусматривается обустройство 48 добывающих скважин: 323, 333, 329, 305, 308, 309, 310, 334, 335, 336, 337, КН-1, КН-2, Г-29, КН-3, 344, 348, 352, 353, 356, КН-4, КН-5, 340, 346, 347, 349, 350, 354, 355, 360, 361, 351, 362, 363, 366, 367, 359, 364, 357, 365, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376. Способ эксплуатации скважин – механизированный с помощью винтового насоса. Размер спланированной площадки скважины – 60х60 метров. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения (« типовые сооружения»), включающие: • устьевой приямок; • площадка под насосы; • отключающие задвижки, обратный клапан, электроконтактный манометр (ЭКМ), обвязочные трубопроводы; • устройство площадки под ремонтный агрегат; • якоря для крепления ремонтного агрегата; • место для установки инвентарных приемных мостков. • мачта освещения с одним светодиодным прожектором; • площадка станции управления насосами; • площадка КТП (см. раздел АС); • ограждение устья скважины (см. раздел АС). Изготовление приустьевого приямка осуществляет буровая компания. Каждая бригада, обслуживающая устья скважин, укомплектован перевозной аппарелью (платформой) под ремонтный агрегат. Дебит нефти производится от каждой проектируемой скважины осуществляется с помощью АГЗУ. Обвязка скважин выполнена из стальных труб. Работы по монтажу технологических трубопроводов должны производиться в соответствии с утвержденной проектно-сметной документацией, проектом производства работ, документацией предприятий-производителей и в соответствии с СП РК 3.05-103-2014. Монтаж трубопроводов производится преимущественно готовыми сборочными единицами и собираемыми из них блоками трубопроводов с максимальной механизацией монтажных работ. Сварные стыки трубопроводов должны находиться на расстоянии не менее 200 мм от опор. Трубопроводы проектируются с уклоном 0.003, обеспечивающим, как правило, полное опорожнение в сторону оборудования. Для обеспечения проектного уклона трубопровода там, где это необходимо, предусматривается установка под опоры металлических подкладок, привариваемых к закладным частям или стальным конструкциям. Объем контроля сварных соединений стальных трубопроводов неразрушающими методами согласно должен составлять для III категории 2% от общего числа сварных стыков, для III категории 10% от общего числа сварных стыков. По окончании монтажа промышленные трубопроводы подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Испытательное давление на прочность трубопроводов, должно быть 1,1 \* P<sub>раб.</sub> в течение 24 часов. Давление испытания на герметичность: P<sub>исп.</sub>=1,1 \* P<sub>раб.</sub> в течение не менее 12 часов.

По воде – Снабжение питьевой водой будет привозное. Источником водоснабжения является: для питьевых целей – привозная бутилированная вода питьевого качества; для хозяйственных– техническая вода из существующей водозаборной скважины; для противопожарных нужд – водозаборная скважина. Ближайшая река Эмба расположена на



расстояние 2,5 км. Водоохранная зона реки составляет 500 м. На технические нужды –264 м<sup>3</sup>/год, на питьевые нужды –276,48 м<sup>3</sup>/год.

Территория считается миграционным маршрутом сайгаков популяции Устюрт. В Красную книгу Республики Казахстан занесены следующие птицы: журавль-красавка, чернобрюхий рябок и саджа. В качестве охотничьих видов также встречаются дикие волки, зайцы, лисы, корсаки, барсуки и грызуны.

Выбросы. Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈98 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈65 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈120 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈120 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈0,01 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈120 тонн, не превышает пороговое значение в 500 000 кг/год. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈0,00002 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 2 класс опасности, объем ≈0,1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈1,2 тонн, не подлежит внесению в регистр. Пыль неорганическая с содержанием двуокись кремния менее 20%, 3 класс опасности, ≈50.0 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельные C1-C5, не классифицируется, 5 тонн, Смесь углеводородов предельные C6-C10, не классифицируется 3 тонн, бензол, 2 класс опасности, 0,05 тонн, Изопропилбензол, 4 класс опасности, 0,2 тонн, диметилбензол, 3 класс опасности, 0,2 тонн, Метилбензол, 3 класс опасности, 0,5 тонн, Этилбензол, 3 класс опасности, 0,2 тонн, бутан-1-ол, 3 класс опасности, 0,2 тонн, Этанол, 4 класс опасности, 0,2 тонн, 2-Этоксиэтанол, не классифицируется, 0,1 тонн.

Отходы. ТБО - объем образования составит 5 тонн в год, строительные отходы – 20 тонн, ветошь – 1 тонна, металлом – 10 тонн. Образуется при жизнедеятельности персонала и при производственной деятельности персонала. Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Согласно пункта 10 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 31 августа 2021 года Операторы объектов представляют данные по количеству отходов, перенесенных за пределы объекта за отчетный год, в данном случае предаются только коммунальные отходы, которые превышают 2 тонны согласно вышеуказанному приказу.

Намечаемая деятельность - «Работы по расширению обустройства месторождения Каратюбе: обустройства устья 48 скважин, выкидные линии (технологические трубопроводы), АГЗУ-3, АГЗУ-4, печи подогрева нефти, система пожаротушения, АЗС, газопровод и ДЭС» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, так же генеральным планом утвержден участок как промышленные земли. Были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: 1) Почва – каштановое, типичная для данного региона. Усредненные фоновые показатели: Азот аммонийный – 52 млн-1, влажность 1.1%, PH -8,11, цинк – 26 мг/кг, медь – 4.5 мг/кг, м нефтепродукты – 0,5 мг/кг, никель – 3,8 мг/кг, нитраты солевой вытяжки – 8,6 млн-1, гумус – 0,9%, свинец – 22,3 мг/кг, сульфат ионы в водной вытяжке – 0,59 ммоль в 100 г. почвы, хлорид ионы в водной вытяжки – 0,7 ммоль в 100 г почвы, хром (VI) – 1,7 мг/кг. Отсутствуют нормы для вышеупомянутых показателей. 2) Вода – на воды исследования не проводились, так как на данной территории отсутствуют водные объекты. 3) Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5мг/м<sup>3</sup>, факт 2.2. NO – норм 0.4 мг/м<sup>3</sup>, факт – 0.1. NO<sub>2</sub> – норм 0.2 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.1. SO<sub>2</sub> – норм 0.5 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.1. С – норм 0.15 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.025 мг/м<sup>3</sup>. C12-19 – норм 1 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.5. CH<sub>2</sub>O – норм 0.05 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.0015. H<sub>2</sub>S – норм 0.008 мг/м<sup>3</sup>, 0.004. CH<sub>4</sub>S – норм 0.006 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.003 мг/м<sup>3</sup>. Пыль – 0.5 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.15. 4) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 5) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 67,2 дБ. Вибрация – установленный норматив 107 дБ, факт 103,2 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов



воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения, установка аспирационной системы. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. Производить регулярно на территории – контроль технического состояния автотранспорта, исключая утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. На ежедневной основе проводить производственный контроль, за выполнение своевременности всех операций.

**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 департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



