

Казахстан Республикасының
Экология 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
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтобемунайгаз»

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: №KZ04RYS01777727 12.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется индивидуальный технический проект реконструкции скважины У-5 бурением бокового ствола на месторождении Урихтау.

Предположительный период бурения скважин – 2027г. Объем работ составляет 87,01 суток, из них: • Подготовительные работы к бурению – 6,0 суток; • Подготовительные работы к ЗБС-7,52 суток; • Строительно-монтажные работы – 10,0 суток; • Бурение и крепление скважин – 29,62 суток; • Освоение – 33,87 суток.

Месторождение Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сага, расстояние от поселка до месторождения составляет более 10 км, до поселка Жагабулак составляет 20 км. Площадь горного отвода составляет 39 км².

Координаты угловых точек: угловые точки №1-Северная широта: р.48, Мин.26, Сек.10, Восточная долгота: гр.57 Мин.19, Сек.40, угловые точки №2-Северная широта: гр.48, Мин.26, Сек.02, Восточная долгота: гр.57 Мин.20, Сек.25, угловые точки №3-Северная широта: гр.48, Мин.25, Сек.24, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.18, угловые точки №4-Северная широта: гр.48, Мин.24, Сек.50, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.41, угловые точки №5-Северная широта: р.48, Мин.24, Сек.00, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.50, угловые точки №6-Северная широта: гр.48, Мин.23, Сек.18, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.40, угловые точки №7- Северная широта: гр.48, Мин.22, Сек.36, Восточная долгота: гр.57 Мин.21, Сек.00, угловые точки №8-Северная широта: гр.48, Мин.22, Сек.00, Восточная долгота: гр.57 Мин.19, Сек.43, угловые точки №9- Северная широта: гр.48, Мин.21, Сек.50, Восточная долгота: гр.57 Мин.18, Сек.50, угловые точки №10- Северная широта: гр.48, Мин.23, Сек.16, Восточная долгота: гр.57 Мин.17, Сек.58, угловые точки №11- Северная широта: гр.48, Мин.23, Сек.48, Восточная долгота: гр.57 Мин.17, Сек.48, угловые точки №12- Северная широта: гр.48, Мин.25, Сек.47, Восточная долгота: гр.57 Мин.18, Сек.32.

Краткое описание намечаемой деятельности

«Индивидуальный технический проект реконструкции скважины У-5 бурением бокового ствола на месторождении Урихтау» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Астана, от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Реконструкция скважины У-5 бурением бокового ствола будет осуществляться с помощью буровой установки



грузоподъемностью не менее 225тн (типа БУ ZJ-40 или ее аналога) с ВСП. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Целью бурения проектируемой скважины является эксплуатация под добычу углеводородного сырья (нефть и газ). Средняя проектная глубина скважины по вертикали – 2931,6 м. Проектная коммерческая скорость бурения составляет 874,0 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 87,01 сут, с учетом бурения, крепления, освоения и т.д. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Эксплуатационная колонна 177,8мм х 0-2589,0м по стволу. Эксплуатационный хвостовик 127,0мм х 2050-2962,96м по стволу. Бурильная колонна 127,0мм и 88,9мм укомплектована трубами марки G-105 с толщиной стенок 9,19мм и 9,35мм соответственно.

Водоснабжение для технических, питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для приготовления бурового , цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Темир. Скважина от реки Темир находится на расстоянии 2,512км в северо-восточном направлении. Согласно расчетам, всего объем водопотребления: 3053,73м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 1504,92м³/год. Потребное количество технической воды 1548, 81м³.

По информации Казахское лесохозяйственное предприятие, координаты скважины расположены в непосредственной близости от земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В связи с этим необходимо, в соответствии с прилагаемой картограммой, согласовать местоположение земель государственного лесного фонда и государственного природного заказника Кокжиде-Кумжарган с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» с учетом возможных изменений границ, произошедших с момента последнего лесохозяйства.

На данной территории могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся объектами охоты: заяц, лисица, корсак, хорёк, а также различные виды грызунов.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 1795,20 т/год, цементирующего агрегата – 17,14 т/год, парового котла – 321,60 т/год, ДЭС – 173,93 т/год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства скважины составляет – 155.639346173т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.175502819г/с, 57.55807788т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.834946666г/с, 9.161724т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.284444445г/с, 3.07494т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.063087112г/с, 13.617558т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000018592т/ год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.218224445г/с, 48.93246т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008314г/с, 0.000091293т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.077422222г/с, 0.813615т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 1.864980228г/с, 20.251461408т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.3858г/с, 2.2294т/год. Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается. Ожидаемые выбросы не превышает допустимый предел пороговых значений и не подлежат



внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды (БСВ); отработанные масла; загрязненный грунт; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины – 4178,08т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 1532,0т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 1017,01т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 1605,81т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06* – опасные отходы. Отработанные масла – 13,36т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75 т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/ год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей , станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,25т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,50 т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 2,27т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность – Индивидуальный технический проект реконструкции скважины У-5 бурением бокового ствола на месторождении Урихтау (*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

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при реконструкции скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для

предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами



движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

