

Казақстан 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 - Ақтөбемұнайгаз»

Заклучение 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: №KZ73RYS01854279 04.08.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055.

Начало – февраль 2027 года. Окончание август 2027 года. срок 7 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районный центр – станция Шубаркудук расположен в 140 км к северо-западу, станция Эмба в 100 км к северо-востоку. От областного центра г. Ақтөбе месторождение Кенкияк находится в 220 км к югу. Город Ақтөбе связан шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол. Данная территория приурочена к месторождению нефти Кенкияк подсолевого. Площадь земельного участка – 2439 га.

Координаты: скв. Н8035: 48°31'48,5394"; 57°17'16,1213"; скв. Н8080: 48°32'00,1788"; 57°12'13,8914"; скв. 7052: 48°33'30,3202"; 57°11'33,7218"; скв. 7055: 48°33'27,8191"; 57°11'34,8193"; скв. Н8099: 48°30'58,4419"; 7°12' 37,2299"; скв. Н8095: 48°31'49,0063"; 57°11'17,0721"; скв. Н8078: 48°33'32,8307"; 57°12'49,8215"; скв. 8074: 48°31'59,4754"; 57°12'12,5335".

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№ Н8035, Н8078 , 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055 в соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривает строительство следующих сооружений: 1.Обустройство добывающих нефтяных скважин (8 шт): скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. Эксплуатация скважин осуществляется фонтанным способом. 2. Прокладка выкидного трубопровода нефти трубами □108х 8 от добывающих скважин до следующих существующих и действующих АГЗУ: - от скв.№ Н8035 → к АГЗУ-3А (сущ.); - от скв. № 8080, Н8095, 8074 → к АГЗУ-8 (сущ.); - от скв. Н8099 → к АГЗУ-1А (сущ.); -от скв. № 7052, 7055, Н8078 → к АГЗУ-7 (сущ.). 3. Перевод на газлифт (КГЛ) 8 добывающих нефтяных скважин: №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. 4. Прокладка газопроводов газлифта трубами □57х6мм от существующих БГРА к проектируемым добывающим скважинам, переведенным на газлифт (КГЛ) (8 шт.) : №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055. - от БГРА-9 (сущ.) → скв. №Н8035; - от БГРА-10 (сущ.) → скв. № Н8080, Н8095, 8074; - от БГРА-2 (сущ.) → скв. № 7052, 7055; - от БГРА-3 (сущ.) → скв. № Н8099; - от БГРА-11 (сущ.) → скв. № Н8078.



Разработка рабочего проекта «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсоловое 2027г.» скважины №№ Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055 в соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих сооружений: - обустройство устьев 8 добывающих нефтяных скважин; - выкидные нефтепроводы Ø108х8мм от 8 скважин к действующим АГЗУ; - перевод на газлифт (КГЛ) 8 добывающих скважин; - трубопроводы газлифта Ø57х6 мм к 8 скважинам от действующих БГРА. Устье скважины в составе перечисленном в пп.3.3.2 располагается на участке в 1963,5м². Устье скважин обваловывается земляным валом высотой 1м в радиусе 25м. Рельеф участка спланирован буровой компанией, дополнительных работ по организации рельефа не требуется. Обустройство скважины

Технико-экономические показатели по генплану

Количество скважин - 1 шт. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м². Площадь застройки 1-ой скважины - 37 м². Площадь ж/б покрытий 1-ой скважины - 104,1 м².

Конструктивные решения

В состав обустройства скважины входят: 1. Перекрытие шахт устья скважин; 2. Обслуживающая площадка; 3. Блок манифольда; 4. Площадка под агрегат ремонта скважин; 5. Обваловка территории скважины; 6. Шлагбаум; 7. Станция управления; 8. КТП 6/0,4 кВ; 9. Прожектор; 10. Флюгер; 11. Аварийный запас песка V=10м³; 12. Вытяжная свеча

Перекрытие шахт устья скважин

Устье скважины размером 3,50х3,0 м перекрывается просечно-вытяжным настилом и ограждается бортовым камнем ГОСТ 6665-91. За бортовым камнем выполняется бетонная отмостка. Обслуживающая площадка Размеры в плане 3,0х3,0 м высотой 2,50 м, выполнена металлической из горячекатаных профилей. Покрытие площадки - сталь рифленая. Блок манифольда Блок манифольда устанавливается на ж/б дорожную плиту ГОСТ 21924.0-84, укладываемого на слой щебня фракции 20-40 мм толщиной 100мм. Площадка под ремонтный агрегат Размер площадки 18,0х3,50м + 1,75х3,0м. Покрытие площадки - сборные ж/б дорожные плиты ГОСТ 21924.0-84, укладываемые на слой щебня фракции 20-40мм толщиной 100 мм. Обваловка территории скважины Выполняется насыпка грунта высотой 1,0 м, шириной бровки по верху - 0,50 м, радиусом 25,0 м относительно устья скважины. Перед шлагбаумом и до дорожных плит, для въезда и съезда машин дополнительно к обваловке, выполнить насыпь грунтом с верхним слоем из щебня толщиной 270 мм. Шлагбаум Шлагбаум со стойками выполняется из стальной трубы с установкой на нем дорожного запрещающего знака «Въезд запрещен». Станция управления Станция управления устанавливается за обвалованием скважины на площадку из ж/б плит по ГОСТ 21924.0-84. КТП 6/0,4 кВ КТП устанавливаются на металлическую опору из гнутого квадратного профиля по ТУ 36-2287-80. Прожектор Фундамент вытяжной свечи выполняется из монолитного бетона кл.В15 армированного сетками по ГОСТ 5781-82. Флюгер Флюгер устанавливаются на стойку из стальной трубы диаметром 108х8,0 мм ГОСТ 8732-78. Подвижная часть флюгера выполняется из матерчатой ткани. Аварийный запас песка V=10м³ Аварийный запас песка находится на въезде около шлагбаума за обвалованием.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Ближайший водный объект река Темир. Скважина №7052 от реки Темир находится на расстоянии 1,143 км в северо-восточном, №7055 – 1,116км в северо-восточном направлении, №Н8035 – 0,792 км в северо- восточном, №8074 – 0,643км в северо-восточном, №Н8080 – 0,673 км в северо - восточном, №Н8095 – 0,5 км в юго-западном, №Н8099 – 0,569 км в юго-восточном, №Н8078 - 2,512км в северо-восточном направлении Имеются согласования с РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов» KZ61VRC00029036 от 11.06.2026 г, KZ39VRC00029044 от 12.06.2026 г, KZ15VRC00029185 от 18.06.2026 г, KZ34VRC00029231 от 23.06.2026 г, KZ26VRC00029181 от 18.06.2026 г, KZ62VRC00029018 от 11.06.2026 г, KZ96VRC00029182 от 18.06.2026 г. (Прилагаются к заявлению).Общий расход воды составляет: □ на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве – 58 м³/период. □ на технические нужды - 837 м³. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 58 м³/период, на технические нужды – 837м³.



Согласно сведениям РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», сообщаем, что координаты скважин расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В указанном районе могут встречаться следующие виды диких животных, относящиеся к охотничьим видам: заяц, лисица, корсак, хорёк, грызуны.

В осенний и весенний периоды на указанных территориях проходит миграционный пролет водоплавающих птиц.

Иные ресурсы: ПГС – 400 тонн; Щебень – 400 тонн; Песок - 4000 тонн; Электроды – 3 тонны; Битум – 3.3 тонны.

Выбросы. При строительстве Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01485 г/сек, 0.0313 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.00294 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0084 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001365 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – класс опасности 4, 0.01847 г/сек, 0.0266 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.001042 г/сек, 0.0019 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0.00458 г/сек, 0.0066 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.125 г/сек, 0.8775 т/год Уайт- спирт (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м3 – 1), 0.278 г/сек, 0.9925 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); – класс опасности 4, 0.0046 г/сек, 0.0033 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – класс опасности 3, 10.505544 г/сек, 27.6248 т/год. **В С Е Г О: 10.961367 г/сек, 29.577205 т/год.**

Отходы. Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,825 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,045 тонн Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 код 17 09 04 (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 23,9 тонн Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10* (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,356 тонн.

Намечаемая деятельность - «Расширение обустройства месторождения Кенкияк подсолевого 2027г.» скважины №№Н8035, Н8078, 8074, Н8080, Н8095, Н8099, 7052, 7055» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В пределах территории объекты историко-культурного наследия, объектов, имеющие историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, бывшие военные полигоны, отсутствуют. В связи с краткосрочностью выполнения работ и временного пребывания источников загрязнения в районе проведения работ необходимость проведения полевых исследований отсутствует.

Мероприятия по снижению вредного воздействия: укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на площадке; исключить использование воды на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников; исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при

выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод



использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче-смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; в период временного хранения отходов необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; вести контроль за своевременным вывозом отходов производства и потребления.

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

