

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: №KZ64RYS01801964 29.06.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция газопровода с установкой сепаратора объемом V-23м³ в районе ПС-2 (первый отсекабель) м/р Жанажол.

Начало – 1 квартал 2027года. Окончание – 2 квартал 2027 года. срок 3.3 мес.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтөбе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Ақтобемунайгаз». Площадь земельного участка – 11930га.

Координаты: 48°17'30.42"C, 57°22'30.46"B; 48°17'31.35"C, 57°22'30.89"B; 48°17'31.06"C, 57°22'32.28"B 48°17'30.13"C; 57°22'31.85"B.

Краткое описание намечаемой деятельности

Состав сооружений и оборудования определен с учетом параметров принятой и согласованной Заказчиком технологической схемы. Проектом принято рациональное размещение сооружений и оборудования с учетом последовательности технологического процесса, наиболее удобного обслуживания с соблюдением необходимых проходов и проездов.

Рабочий проект «Реконструкция газопровода с установкой сепаратора объемом V-23 м³ в районе ПС-2 (первый отсекабель) м/р Жанажол» включает следующие мероприятия:

установка нового сепаратора объемом V=23 м³ на существующий газопровод DN426×15 для дополнительного улавливания жидкости; подключение сепаратора к действующему газопроводу; прокладка подземного дренажного трубопровода DN108×8 длиной 130 м от сепаратора до существующей скважины №5194 с установкой 2 отключающих задвижек DN100 PN100.

Проектируемые технологические решения. Обязка трубопроводами выполняется согласно предоставленной схеме. Вход и выход сепаратора осуществляется трубопроводами DN219×12 через запорную арматуру и тройник DN426×16 – DN426×16 – DN219×12 с подключением к существующему газопроводу DN426×15. От сепаратора предусматривается дренажная линия DN108×8 к существующей скважине №5194, далее дренаж поступает по существующему нефтепроводу на действующую АГЗУ. Газ от предохранительных клапанов сепаратора отводится в существующий газопровод DN108×8, проложенный надземно на



опорах. Трубопроводы прокладываются подземно с антикоррозионным покрытием. Фундамент под сепаратор проектируется из железобетонных конструкций. Монтаж технологических установок и трубопроводов выполняется в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013, ВСН 51-3-85, ВСН 2.38-85, СП РК 3.05-103-2014.

Решения по расположению инженерных сетей. В качестве инженерных сетей предусматриваются существующий и действующий трубопровод газопровода DN 426x12; проектируемые: дренажный трубопровод, линии электропередач.

Дренажный трубопровод прокладывается подземно в траншее по песчаной подушке. В местах пересечения с внутрипромысловыми автодорогами трубопровод защищается металлическим футляром. Кабели электроснабжения также прокладываются в траншеях. Линии электропередачи предусматриваются воздушной прокладкой на железобетонных опорах.

Благоустройство. Площадка сепаратора $V=23 \text{ м}^3$ благоустраивается с устройством бетонной площадки с бордюрами.

Архитектурно-строительные решения. Проектом предусматривается устройство железобетонного фундамента под сепаратор D-0601 для обеспечения надежной эксплуатации и восприятия эксплуатационных нагрузок.

Гидрографическая сеть представлена рекой Атжаксы, которая относится к бассейну Каспийского моря. Река Атжаксы не имеет постоянного водотока, в летний период пересыхает. Ее бассейн, представленный балками и оврагами, наполняется водой лишь в весеннее время и на формирование грунтовых вод существенного влияния не оказывает. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – $90 \text{ м}^3/\text{период}$. На технические нужды – 204 м^3 .

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 – $90 \text{ м}^3/\text{период}$. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Атжаксы - 100 м.

Ближайший поверхностный водный объект является река Атжаксы. Расстояние проектируемого объекта до реки Атжаксы составляет - 1.9 км.

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области.

В соответствии с прилагаемой картограммой необходимо согласовать расположение участка государственного лесного фонда с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» с учетом изменений границ, произошедших после проведения последнего лесохозяйства.

На рассматриваемой территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, а именно: степной орел, стрепет и журавль-красавка.

На территории района также обитают пушные дикие животные, в том числе лисица, хорек, заяц и грызуны. Кроме того, в весенне-летне-осенний период на данной территории обитает Устьюртская популяция сайгака.

Иные ресурсы: Щебень – 1058 тонн; Песок – 4 тонны.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01092 г/сек, 0.0090835 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001153 г/сек, 0.00094572 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.44288 г/сек, 0.266816 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.07196 г/сек, 0.0433571 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – класс опасности 3, 0.06241 г/сек, 0.038893 т/год

Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности



3), 0.07795 г/сек, 0.04547 т/год Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.7296 г/сек, 0.42375 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.0001 г/сек, 0.00000648 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0746666667 г/сек, 0.01167408 т/год Метилбензол (349) – класс опасности 3, 0.0861111111 г/сек, 0.0217 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – класс опасности 4, 0.0166666667 г/сек, 0.0042 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – класс опасности 4, 0.0361111111 г/сек, 0.0091 т/год Керосин (654*) – ОБУВ ориентир. безопасн.УВ, (мг/м³ – 1.2), 0.133 г/сек, 0.08001 т/год Уайт-спирит (1294*) – класс опасности 4, 0.03125 г/сек, 0.00412392 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.00833 г/сек, 0.00024 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, 0.995725 г/сек, 6.3472592 т/год. **Всего: 2.77883355556 г/сек, 7.306629 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,74 тонн. Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,0085 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 - 11,4 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) - 0,0078 тонн.

Намечаемая деятельность – «Реконструкция газопровода с установкой сепаратора объемом V-23м³ в районе ПС-2 (первый отсекабель) м/р Жанажол» (*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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

