

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: №KZ84RYS01746993 26.05.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол.

Начало – 1 квартал 2027года. Окончание – 2 квартал 2027 года. срок 1.5 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».

Координаты: 48°18'47.55"C; 57°23'32.44"B 48°19'8.04"C; 57°23'58.18"B 48°19'0.58"C; 57°23'48.84"B 48°18'59.97"C; 57°23'48.00"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 нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол» включает следующие мероприятия, принятые согласно техническому заданию на проектирование: Технология строительства и конкретные этапы выполнения. 3.2.1 Конкретные этапы выполнения Для обеспечения установки запорных задвижек по обеим сторонам реки, а также с учётом контроля общих затрат, проектное подразделение планирует последовательное выполнение горячей врезки и перекрытия действующего трубопровода без остановки перекачки с каждой стороны реки. 3.2.2 Строительство подъездной дороги к объекту 3.2.3 Разработка рабочего котлована 3.2.4 Позиционирование под горячую врезку 3.2.5 Сварка тройника 3.2.6 Установка шиберной задвижки (с прижимной пластиной) 3.2.7 Горячая врезка 3.2.8 Монтаж байпасного трубопровода 3.2.9 Перекрытие (тампонаж) 3.2.10 Холодная резка 3.2.11 Установка запорной арматуры (отсекающей задвижки) 3.2.12 Замена атмосферы азотом (азотирование) 3.2.13 Снятие перекрытия и установка пробкового стержня (пробки) 3.2.14 Антикоррозионная защита 3.2.15 Восстановление рельефа и выезд с площадки.

Техническим заданием АО «СНПС-Ақтобемунайгаз» для рабочего проекта

«Реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры»



(задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол» предусмотрено запроектировать установку запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы м/р Жанажол на левом и правом берегу для предохранения растекания нефтегазожидкостной смеси из действующего нефтепровода DN426x15 в аварийном случае в целях экологической охраны окружающей среды. Врезка задвижек производится безостановочным способом, без остановки эксплуатации действующего нефтепровода DN 426x15. Площадки проектируемых и установленных задвижек представляют собой основание из бетонных плит с устройством железобетонных колодцев до верха земли. На поверхности земли проектируется ограждение с калиткой для входа и выхода. 1. Нефтепровод существующий согласно ВСН 51-3-85, ВСН 2.38-85 относится ко II классу условным диаметром более 300мм; I группе в зависимости от характера транспортируемой среды; II категории как трубопровод нефти и выполнен из труб Ø426x15. Материал труб - сталь 20, трубопровод принят из труб по ГОСТ 8732-78. 2. Рабочее давление нефтепровода составляет до 4,0 МПа, прокладывается подземно, глубина заложения принята -1,80 м до верха труб. Трубопровод нефти подвергнуть испытанию на прочность и проверке на герметичность. Давление испытания на прочность $R_{пр}=1,25R_{раб.}$, при проверке на герметичность $R_{пр}=R_{раб.}$. Испытания трубопроводов проводить в соответствии с требованиями СН РК 3.05-01-2013*. 3. Монтажные сварные стыки выкидного нефтепровода DN 108x8мм и их участков II категории, выполненные дуговой сваркой, подлежат контролю физическими методами в объеме 5%, из них для нефтепровода II категории радиографическим методом не менее 2%, остальное - ультразвуковым или магнитографическим методом. 4. Термическая обработка сварных стыков не предусматривается, в соответствии с техническим заданием на проектирование, где указано, что нефтепровод DN 426x15 действующий, врезка производится холодная безостановочным способом. 5. После выполнения контроля сварных соединений, при получении удовлетворительных результатов, произвести очистку внешней полости трубопроводов от брызг металла грязи и окалины в соответствии с проектом производства работ. 6. Антикоррозийная изоляция подземных стальных трубопроводов полимерно-битумная типа "усиленная" на основе полимерных липких лент: - праймер битумный № 01 ГОСТ 5631-79 - один слой, - лента поливинилхлоридная типа ПВХЛ в 2 слоя, - обертка защитная лентой ПЭКМ. 7. Антикоррозионная изоляция надземных трубопроводов и арматуры - грунтовка ФЛ-03К по ГОСТ 9100-81 в один слой и эмаль ХВ-125 по ГОСТ 10144-89 в два слоя. 8. Монтаж технологических трубопроводов, выкидного нефтепровода вести согласно требованиям действующих глав СН РК 3.05-01-2013*, СП РК 3.05-101-2013*, СП РК 3.05-103-2014, ВСН 51-3-85, ВСН 51-2.38-85, СН 527-80, ПБ 03-108-96.

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 – 15 м³/период. На технические нужды – 102 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 – 15 м³/период. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиливания, 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 проектируемых задвижек от устья реки Атжаксы составляют: №1 - 500 метров, №2 - 300 метров. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 15 м³/период. На технические нужды – 102 м³.

Указанная территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области. В пределах данного района обитают следующие виды диких животных, являющихся объектами



охоты: волк, заяц, лисица, корсак, хорек, барсук, кабан, а также птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка.

Кроме того, территория района является ареалом обитания следующих видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет и филин.

Иные ресурсы: Щебень – 851 тонн.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.002703 г/сек, 0.000556 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.000212 г/сек, 0.0000436 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.44043 г/сек, 0.2634546 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.071562 г/сек, 0.04281133 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 (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.732186 г/сек, 0.424282 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000181 г/сек, 0.0000372 т/год Фториды неорганические плохо растворимые – класс опасности 2, 0.0001944 г/сек, 0.00004 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.0625 г/сек, 0.003537 т/год Метилбензол (349) – класс опасности 3, 0.0763888889 г/сек, 0.00665253352 т/год Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) – класс опасности 3, 0.02291666667 г/сек, 0.0015518892 т/год Этанол (Этиловый спирт) (667) – класс опасности 4, 0.01527777778 г/сек, 0.0018203492 т/год 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 0.7), 0.01222222222 г/сек, 0.0010474252 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – класс опасности 4, 0.01527777778 г/сек, 0.00152397884 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – класс опасности 4, 0.01069444444 г/сек, 0.00159702404 т/год Керосин (654*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1.2), 0.133 г/сек, 0.08001 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.00451 г/сек, 0.00013 т/год Взвешенные частицы (116) – класс опасности 3, 0.02291666667 г/сек, 0.00212454 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, 0.4752544 г/сек, 4.865358 т/год. **Всего: 2.23878724445 г/сек, 5.78094047 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,13 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,0006 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 - 5,1 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) - 0,003 тонн. Оператор не осуществляет сбор отходов любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения, указанные в Приложении 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Намечаемая деятельность - «Реконструкция нефтепровода от ДНС Юг до ЗПН-4 с установкой запорной арматуры (задвижек) на участке реки Атжаксы 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

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 400С, летний максимум плюс 400С. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает



140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2025 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: - замеры уровней подземной воды; - прокачка скважин перед отбором проб; - отбор проб; - анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Мугалжарском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. Деятельность может привести к изменениям рельефа местности и повлиять на состояние водных объектов; (п.п.3, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280) *(Ближайший поверхностный водный объект является река Атжаксы. Расстояние проектируемых задвижек от устья реки Атжаксы составляют: №1 - 500 метров, №2 - 300 метров).*

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после

установления водоохранных зон и полос; Инициатором, пользовании поверхностными и (или)



подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30



июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

