



АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

**Закключение 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: №KZ04RYS01309023 18.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция газопровода от ПС 1,2 ГША до ДНС Юг м/р Жанажол.

Начало – 3 квартал 2026 года. Окончание – 4 квартал 2026 года. срок 6 мес.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актөбе. 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 Ақтөбемұнайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Площадь земельного участка - 11930 Га. Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения Жанажол.

Координаты газопровода ГША: ДНС начало 48°14'16.5417" 57°21' 2.7231" ГША-1 конец 48°15' 34.3973" 57°19' 47.0206" Развилка начало 48°15' 26.8568" 57°19' 52.8367" ГША-2 конец 48°16' 50.1607" 57°21' 6.4794".

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектная производительность по сбору и транспорту газа в данном объекте составляет 0,2х109 Нм³/год, а производительность по перекачке жидкости составляет 5000 т/год. Сфера проектирования (1) Реконструировать ГСП объекта ГША Юг, на станции построить 4 новых входных переключающих групповых клапана для 9 скважин, камеры пуска очистных устройств для газопровода низкого давления и т.д. (2) Построить новый газопровод от ГСП объекта ГША Юг до газораспределительной станции в южном блоке, типоразмером D426×12/L360NCS, длиной 5 км. (3) Построить 1 новую камеру приема очистных устройств на газораспределительной станции в южном блоке, 1 модульный входной групповой клапан и 1 модульный замерный сепаратор. (4) Комплектующие системы электротехники, КИП и А, архитектурно-строительства, автодороги, пожаротушения, защиты от коррозии и теплоизоляции. Технологическая часть Технологический процесс Входящий с устья скважины газ (3,5-4,0 МПа, 15-20) направляется в новый трубопровод сбора и транспорта через ГСП объекта ГША Юг и транспортируется на раздаточную станцию в южном блоке. После стабилизации давления входящего газа в входной групповой клапан на газораспределительной станции в южном блоке сепарация газа и жидкости и замер осуществляются с помощью нового модульного замерного сепаратора. Отделенный газ поступает в коллектор газораспределительной станции в южном блоке для подачи газа на ГЛКС-5/6/ГПЗ-3; Отделенный конденсат поступает в подземный резервуар загрязненной нефти, через насосы передается в систему сбора нефти, способом сбора и транспорта поступает к ЗПН-4 на



переработку. ГСП-2 объекта ГША Юг является первой станцией газосборного трубопровода, на станции установлена 1 камера пуска очистных устройств. При прокладке трубопровода на ГСП-1 объекта ГША Юг газ низкого давления, к которому относится ГСП-1, будет подключен к трубопроводу в форме типа «Т». На газораспределительной станции в южном блоке установлена 1 камера приема очистных устройств. В аварийной ситуации газ из нефтеловушки поступает в конденсатосборник факела, после дальнейшего удаления жидкости и замера сжигается в сбросном факеле. Сточные воды из сосудов под давлением и перекачивающего насоса на станции сбрасываются в подземные резервуары загрязненной нефти, регулярно через дренажный насос выбрасываются на вход перекачивающего насоса и поступают в перекачивающий трубопровод.

В данном проекте предусмотрено расширение существующих сооружений на станции: строительство нового модульного входного переключающего группового клапана газовой скважины низкого давления ГСП объекта ГША Юг, компримирование газа с газовых скважин низкого давления ГСП ГША Юг, сбор и транспорт газа по новому газопроводу длиной 5,5 км до газораспределительной станции в южном блоке, а затем по существующему трубопроводу D530 до ГПЗ-3.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 100 м³/период. На технические нужды – 1284 м³. Водоотведение. На период строительства и эксплуатации водоотвод осуществляется в водонепроницаемый выгреб, которые по мере накопления вывозятся на основании договоров спецавтотранспортом. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 100 м³/период. Ширина прибрежных водоохраных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Ближайший поверхностный водный объект является река Атжаксы. Расстояние до близлежащего поверхностного водного объекта реки Атжаксы от места намечаемой деятельности составляет – 3,3 км в северо-восточном направлении. Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 100 м³/период. На технические нужды – 1284 м³.

Участок строительства АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположен на территории Мугалжарского района Актюбинской области и за пределами лесного фонда и особо охраняемых природных зон данных участков. Данные данные указаны в части 4 пункта 8 заявления.

Поскольку участок строительства является производственной зоной, здесь не обитают животные и птицы.

Иные ресурсы: ПГС – 1701 тонн; Щебень – 1701 тонн; Электроды – 2,2 тонн; Битум – 5,5 тонн.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.011 г/сек, 0.0218 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001222 г/сек, 0.00242 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.0066 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.001073 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000444 г/сек, 0.00088 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.25 г/сек, 1.485 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.556 г/сек, 2.695 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.0127 г/сек, 0.0055 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, 1.53 г/сек, 17.38 т/год. **Всего: 2.369119 г/сек, 21.598273 т/год.**

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,65 тонн; Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,033 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 - 20,47 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) - 0,7117 тонн.

Намечаемая деятельность - «Реконструкция газопровода от ПС 1,2 ГША до ДНС Юг 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 40°C, летний максимум плюс 40°C. 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 2 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.

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: 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

