



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: №KZ93RYS01275411 25.07.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2026г.

Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Предположительно работы по строительству планируются с января 2026 г. Срок проведения работ 8 месяцев. Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Месторождении Жанажол административно расположен в Батпаккольском сельском округе Мугалжарского района Актюбинской области в 240 км к югу от г. Ақтөбе. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Жанажол, расположенная в 22 км к северу. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Общая площадь земельного участка, месторождения – 11930 га.

Географические координаты: 1.сев.широта: 48°23'30,87" вост. долгота: 57°25'27,36" 2.сев.широта: 48°23'37,68" вост. долгота: 57°25'50,14" 3.сев.широта: 48°23'18,31" вост. долгота: 57°26'03,38" 4.сев.широта: 48°23'11,40" вост. долгота: 57°25'40,68".

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочий проект «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2026г.» предусматривается: 1. обустройство проектируемых устьев, добывающих нефтяных скважин-17 шт., выкидные трубопроводы DN 108x8мм от устьев скважин к существующим АГЗУ- проектируются длиной 18285,0 м; 2. проектирование перевода на газлифт нефтяных скважин с обустройством -15 шт., газлифтные газопроводы DN 57x5мм от БГРА до скважин проектируются длиной 17158,0 м и газлифтные коллекторы DN89x5мм до проектируемых БГРА-4, 38А, 44 предусмотрены длиной 8300,0 м ; 3. проектирование блоков БГРА №№ 4, 38А, 44 – 3 комплекта.; 4. проектирование обустройства устьев водонагнетательных скважин 7 шт.; проектирование высоконапорных водоводов DN89x8 протяженностью 5855,0 м. Добыча нефти и попутного газа данным проектом не предусматривается, проектом предусмотрено обустройство скважин вышедших из бурения, данное разрешение предусматривается в части строительства на выполнение работ по обустройству скважин.

В соответствии с техническим заданием на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол проектируются 17 нефтедобывающие скважины с выкидными нефтепроводами от этих скважин до действующих АГЗУ. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта в пласт по выкидным трубопроводам диаметром Ø108x8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему нефтегазовому коллектору к точке подключения на существующем нефтегазовом коллекторе. Рабочим проектом предусматривается: 1.



Обустройство добывающих нефтяных скважин (17 шт.): 2. Прокладка выкидных нефтепроводов DN108x8 мм от добывающих нефтяных скважин до существующих и действующих АГЗУ: Техничко-экономические показатели по генплану Количество скважин - 17 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(10)/0,4 кВ; 9. Прожектор; 10. Флюгер; 11. Аварийный запас песка V=10м³; 12. Вытяжная свеча Перекрытие шахт устья скважин Устье скважины размером 3,50x3,0 м перекрывается просечно-вытяжным настилом и ограждается бортовым камнем ГОСТ 6665-91. За бортовым камнем выполняется бетонная отмостка. Обслуживающая площадка Размеры в плане 3,0x3,0 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 20-40мм толщиной 100мм. Площадка под ремонтный агрегат Размер площадки 18,0x3,50м + 1,75x3,0м. 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(10)/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 устанавливают на стойку из стальной трубы диаметром 108x8,0 мм ГОСТ 8732-78. Подвижная часть флюгера выполняется из матерчатой ткани. Аварийный запас песка V=1,0м³ Аварийный запас песка находится на въезде около шлагбаума за обвалованием. Блок реагентов в заводском исполнении устанавливается на ж/б дорожные плиты ГОСТ 21924.0-84, укладываемые на слой щебня фракции 20-40 мм толщиной 100 мм.

На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены. Питьевой режим. На период строительства вода для питьевых нужд привозная бутилированная. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Ближайший водный объект р. Атжаксы расположен на расстоянии 4,1 км с западной стороны. 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. Расстояние до подземных вод Кокжиде от планируемых работ составляет 9,5 км с северо-западной стороны.

Норма потребления воды для хоз-питьевых нужд на одного человека составляет 0,025 м³/сутки. Количество дней – 240, количество рабочих – 18. Общее количество потребления воды на хоз-питьевые нужды составляет 0,45 м³/сутки или 108 м³/период.

Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной добычи, включая бурения 15 скважин составит порядка 17135,78 м³/год, объем водоотведения – порядка 13287,27 м³/год, при этом объем безвозвратного водопотребления составит – 3848,51 м³/год.

«Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол 2026г.» расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области. В соответствии со сведениями РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Республики Казахстан, сообщаем, что месторождение «Жанажол-2026» имеет географические координаты, расположенные вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.



На территории Мугалжарского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: лиса, корсак, заяц, степной хорек, барсук, дикая свинья (кабан) и птицы, степной орел и стрепет, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства составит 3.95546 г/с или 9,62728927 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: (0123) Железо (II, III) оксиды - 0.00954 т/год. Кл. опас 3; (0143) Марганец и его соединения - 0.001059 т/год. Кл. опас 2; (0301) Азота диоксид - 0.1972 т/год, Кл. опас 2; (0304) Азот оксид - 0.2561 т/год, Кл. опас 3; (0330) Сера диоксид - 0.0657 т/год, Кл. опас 4; (0342) - Фтористые газообразные соединения - 0.000343571 т/год, Кл. опас 2; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0012255 т/год. Кл. опас 2; (0616) Диметилбензол - 1.126 т/год. Кл. опас 3; (0621) Метилбензол - 0.009053 т/год. Кл. опас 3; (1042) Бутан-1-ол - 0.002535 т/год. Кл. опас 3; (1061) Этанол - 0.00169 т/год. Кл. опас 3; (1119) 2-Этоксизэтанол - 0.001352 т/год. Кл. опас 3; (1210) Бутилацетат - 0.0018066 т/год. Кл. опас 4; (1401) Пропан-2-он - 0.0014357 т/год. Кл. опас 4; (2752) Уайт-спирит - 0.12214 т/год. Кл. опас 3; (2902) Взвешенные вещества - 0.57596 т/год. Кл. опас 3; (2908) Пыль неор: 70-20% - 6,6228736 т/год, Кл. опас 3.

Предварительные лимиты накопления отходов производства и потребления при расширении установлены на основании проекта организации строительства. Согласно ПОС предварительное **общее накопление отходов составит – 3,383926 т/год**, из них: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,85 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Строительные отходы – образованные при СМР – 2,5 т 4 класс Неопасные 15 02 02. Отходы сварки – огарыши при сварочных работах – 0,008571 т 4 класс Неопасные 17 04 07. Использованная тара – пустая тара из-под красок – 0,025355 т. 3 класс Умеренно опасные 15 01 10*.

Намечаемая деятельность - «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2026г.» (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

Настоящее заявление о намечаемой деятельности подготовлено по проекту «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного м/р Жанажол 2026г.» в соответствии с требованиями статьи 68 ЭК РК и положениями Инструкции. - осуществление деятельности в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне) – отсутствует; - осуществление деятельности по производству, хранению и переработке серы с потенциальным риском воздействия на окружающую среду – отсутствует; - осуществление деятельности, оказывающей трансграничное воздействие на окружающую среду на территории другого государства – отсутствует; - осуществление деятельности по добыче, переработке, производству и использованию радиоактивных материалов – отсутствует; - наличие электромагнитных полей и (или) излучений > 10 ПДУ – отсутствует; - наличие шума (> 1 ПДУ + 25 децибел и более), инфразвука (> 1 ПДУ + 15 децибел и более) и ультразвука (> 1 ПДУ + 30 децибел и более) – отсутствует. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря в юго-западном направлении на расстоянии 586 км от проектируемого объекта (в том числе в 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.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - применение грузовой и специализированной техники с двигателями

внутреннего сгорания, отвечающим требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей



по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; - организация технического обслуживания и ремонта техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации; - проведение большинства работ за счет электрифицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; - заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях пос. Жанажол; - ограждение площадки строительства, снижающие распространение пылящих материалов; - тщательная регламентация работ, исключающая единовременную пересыпку пылящих материалов; - на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по строительству и эксплуатации необходимо руководствоваться следующими положениями: - не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - устранить открытые хранения, погрузку и перевозку сыпучих, пылящих материалов (применение контейнеров, специальных средств пневмо-перегрузателей); - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устранением отходов; - производство работ должно осуществляться в границах, определенных отводом участка; - строительные механизмы применять с электроприводом; - запорное устройство временного водопровода должно быть постоянно исправным и не допускать утечку воды; - при разогреве материалов, подогреве воды, сушке помещений и других технологических нужд расширению рекомендуется применять электроприборы взамен твердого или жидкого топлива; - снизить до минимума объемы образования отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; - обеспечить сохранность существующих зеленых насаждений; - соблюдать все требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: - строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; - передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при строительстве и эксплуатации; - водоотведение - бытовая канализация запроектирована для отвода бытовых стоков от санитарно-технических приборов в существующую сеть внутриплощадочной бытовой канализаций; - хранение горюче-смазочных материалов на территории осуществляться не будет; - заправка автотехники ГСМ на участке проведения работ не предусматривается. Заправка будет осуществляться на ближайшей АЗС перед началом работ; - работы по расширению и эксплуатации не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, международных норм и стандартов; - назначение лиц, ответственных за производственный контроль в области обращения с отходами, разработка соответствующих должностных инструкций.

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/>).



