



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

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: **№KZ31RYS00282277** **26.08.2022 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2023г.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугалжарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтобе. 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. Ближайшая проектируемая добывающая скважина 795 расположена на расстоянии 725м от реки Атжаксы. Сама скважина располагается в западном направлении от завода ГПЗ-2 на расстоянии 3,5км, и от ДНС «Север» в южном направлении на расстояние 700м. Проектируемый объект находится на контрактной территории АО «СНПС Ақтобемунайгаз». Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: С.Ш. 48 24 54.681019; В.Д. 57 31 30.802304; С.Ш. 48 22 23.144059; В.Д. 57 31 29.243244; С.Ш. 48 22 23.713264; В.Д. 57 29 20.043126; С.Ш. 48 18 37.488991; В.Д. 57 29 17.881083; С.Ш. 48 18 38.128758; В.Д. 57 26 40.108416; С.Ш. 48 12 16.020441; В.Д. 57 18 43.570970; С.Ш. 48 12 16.196112; В.Д. 57 17 36.881223; С.Ш. 48 15 44.086512; В.Д. 57 17 32.980037; С.Ш. 48 22 45.486330; В.Д. 57 27 33.676934; С.Ш. 48 22 44.716903; В.Д. 57 30 36.299304; С.Ш. 48 24 54.920432; В.Д. 57 30 37.601390.

Начало – январь 2023 года. Окончание - декабрь 2023 года. срок 12,2 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Площадь земельного участка - 11930 Га Целевое назначение: для разработки и эксплуатации нефтяного месторождения Жанажол. Право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 23 года.

Краткое описание намечаемой деятельности

Характер строительства - Расширение Добывающие (газлифтные) скважины - 36 шт. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м2 Площадь застройки 1-ой скважины - 146,4 м 2 Выкидные линии Ø108x8 мм Нефтеесборный коллектор 325x12мм Газопроводы высокого давления Ø57x5 мм Высоконапорные водоводы 89x8мм Высоконапорные водоводы 159x12мм Напряжение питающей сети - 380/220В.

В состав проектируемого объекта входят следующие сооружения, принятые согласно техническому заданию на проектирование: 1. Обустройство устьев нефтяных скважин (всего 36 ед.), в составе: 1.2. обслуживающая площадка; 1.3. площадка манифольда; 1.4. площадка под агрегат ремонта скважин; 1.5. блок реагентов БДР; 1.6. КТП; 1. Выкидные линии;



2.Газопроводы; 3. Площадка АГЗУ в составе: 3.1. блок технологический АГЗУ; 3.2. блок аппаратурный АГЗУ; 3.3. блок подачи химреагентов БДР-15/160; 3.4. дренажная емкость ЕП-25-2400; 3.5. свеча рассеивания газа; 3.6. КТП; 4 Площадка БГРА. 5Площадка ВРП. 6 Обустройство газосборных скважин (всего 3 ед.), в составе: 6.1 бассейн дожига; 6.2 блок бокс ингибитора коррозии; 6.3 блок бокс нагрева и дроссирования; 6.4 обслуживающая площадка. 6.5 внутривнепромысловые дороги к площадкам АГЗУ, ВРП. 6.6 Высоконапорные водоводы системы заводнения 6.7 Бурение и обустройство водозаборных скважин на р.Атжаксы.

Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 1000 м³/период. Согласно сметных данных объем потребления воды составляет: на технические нужды - 9816 м³. 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 – 1000 м³/период.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01248 г/сек, 0.1008 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.00392 г/сек, 0.03164 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0,01334 г/сек, 0,03626 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0,002166 г/сек, 0,005892 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0,00325 г/сек, 0,02626 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - класс опасности 2, 0,00222 г/сек, 0,01796 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.05 г/сек, 0.9872 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.1112г/сек, 0.4748 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.044 г/сек, 0.032 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, 5,75062 г/сек, 38,84236 т/год. В С Е Г О: 5,993196 г/сек, 40,555172 т/год. При эксплуатации Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 2.246709276 г/сек, 3.131699907 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.365094006 г/сек, 0.508526235 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – класс опасности 3, 1.81150773 г/сек, 0.6847499223 т/год Сера диоксид (516) – класс опасности 3, 0.77546298 г/сек, 11.711083782 т/год Сероводород (Дигидросульфид) (518) – класс опасности 2, 0.065499262 г/сек, 1.215235232 т/год Углерод оксид (584) – класс опасности 4, 18.3886773 г/сек, 15.51749922 т/год Метан (727*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 0.452876934 г /сек, 0.171187479 т/год Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 2.161741 г/сек, 66.356 т/год.

Твердо-бытовые отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 8,16 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,3366 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны - 41,65 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) - 0,32 тонн.

Проектируемое место строительства расположено в Мугалжарском районе Актюбинской области и находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В Мугалжарском районе встречаются дикие животные, являющиеся охотничьими видами, в том числе: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан и из грызунов и птиц: утка, гусь, лысуха. Обитает степной орел, стрепет, и филин, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птиц, возможна встреча лебедя-кликуна, белоголового журавля и серого журавля.

Сообщаем, что на месте планируемого строительства нет точных сведений о животных и растениях, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан.

В ходе проведения производственных работ должны выполняться и соблюдаться требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».



Казахское лесоустроительное предприятие: предприятие сообщает, что автомобильная дорога ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» расположена в Актыбинской области, находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемой природной территории.

Намечаемая деятельность согласно - «Расширение обустройства нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол 2023г.» (разведка и добыча углеводородов), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

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^оС, летний максимум плюс 40^оС. 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 2022 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 Актыбинской 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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 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

Куанов Ербол Бисенұлы

