

Қазақстан 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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

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: №KZ22RYS00920408 13.12.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается бурение водозаборной скважины технической воды с обустройством на м/р «Междуречное» для технического водоснабжения объектов ЖНГК АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз».

Работы будут проходить во 2 квартале 2025 года. Период бурения - 2 месяца. Бурение водозаборной скважины будет проводиться в Актюбинской области Мугалжарского района. Ближайший населенный пункт село Сага, расположен на расстоянии 11,1 км. Географические координаты: 48° 22' 59,9" с.ш. 57° 25' 19,5" в.д. углы 1) 48° 23' 00,9" с.ш 57° 25' 19,8" в.д; 2) 48° 22' 59,6" с.ш 57° 25' 21,1" в.д; 3) 48° 22' 58,8" с.ш 57° 25' 19,2" в.д; 4) 48° 23' 00,1" с.ш 57° 25' 17,8" в.д. Площадь земельного участка – 11,2000 га. Целевое назначение: бурение и эксплуатация поисково-разведочных скважин технической воды для производственных нужд нефтеперерабатывающего комплекса «Жанажол».

Краткое описание намечаемой деятельности

Планируется бурение 1-ой водозаборной скважины глубиной 265 метров. Дебит бурения составит 12 м³/ч. Проектом предусматривается дополнительная установка 1-насосной станции со скважиной (5у), с технологической обвязкой к существующим насосам I-го подъема и к 7-и водозаборным скважинам (5 рабочих, 2 резервных), производительностью 63м³/ч (1512м³/сут) каждой. Площадь застройки водозаборной скважины 12 м². Выпускаемая продукция – вода технического качества, технического обслуживания. Буровая установка УГБ-ЗУК Ударно-канатная буровая установка УГБ - ЗУК применяется для бурения вертикальных гидрогеологических скважин различного назначения с помощью набора специального бурового инструмента. Имеет мощность эл. двигателя - 22 кВт.

Бурение скважины планируется провести с помощью ударно-канатной Буровой установки УГБ-ЗУК. Перед началом бурения, проводятся работы по подготовки площадки для буровой скважины, земляные работы (снятие ПРС, разработка грунта и т.д.). Бурение проводится в течении 2-х месяцев. Общая продолжительность полевого периода составит 2 месяца. Проектом предусматривается дополнительная установка насосная станция блочном исполнении от завода-изготовителя ООО «МашТехСервис». Блок-бокс предназначен для расположения технологического оборудования от проектируемой артезианской скважины №8 (5у), с технологической обвязкой к существующим насосам I-го подъема с привязкой к 7-и водозаборным скважинам (5 рабочих, 2 резервных), производительностью 63м³/ч и потребляемой мощностью 75кВт (1512м³/сут) каждая. Из них три водозаборные скважины



подают воду к ГПЗ-2, две водозаборные скважины подают воду к ГПЗ-1 и ЗПН-4, и оставшиеся две по резерву. Далее на ГПЗ выполняется обработка воды и используется для технических нужд месторождения. Подача воды на ГПЗ-2 Для подачи воды на ГПЗ-2 используются проектируемый Блокбкс насосной над арт.скважиной БВА.63.200-1,2,3,4, с погружными насосами SP 70-14 - производительностью 63 м³/ч, напором 200 м и потребляемой мощностью 75кВт производства фирмы «GRUNDFOS».

Для хозяйственно-питьевого водоснабжения и технических нужд будет использоваться привозная бутилированная вода. Ближайшие поверхностные воды р. Эмба находится на расстоянии 4,97 км от точки строительства. Водоохранная зона реки 500м. Объект расположен за пределами водоохраной зоны. Вода для технических нужд – привозная на договорной основе. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными организациями. Ежегодный расход воды составит: хозпитьевой – 60 м³. Расход технической воды – 10 м³. Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться для приготовления раствора, проведение работ по пылеподавлению

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

Выбросы на период строительства (бурение скважины) в 2025 году: железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, железа оксид) (274) = 0.000826 тонн/год; марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) = 0.00008905 тонн/год; азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4) = 0.4815244 тонн/год; азот (II) оксид (азота оксид) (6) = 0.09199772 тонн/год; углерод (сажа, углерод черный) (583) = 0.073264 тонн/год; сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516) = 0.089896 тонн/год; углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584) = 0.533239 тонн/год; фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) = 0.00006185 тонн/год; фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) = 0.000085 тонн/год; диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) = 0.00885 тонн/год; бенз/а/пирен (3,4-бензпирен) (54) = 0.00000071 тонн/год; формальдегид (метаналь) (609) = 0.0086528 тонн/год; уайт-спирит (1294*) = 0.00685 тонн/год; алканы C12-19 /в пересчете на C/(углеводороды предельные C12-C19(в пересчете на C); растворитель РПК-265П) (10) = 0.2665701338 тонн/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) = 0.406745 тонн/год; Итого = 1,968651664 т/год.

Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 60 м³ в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора.

В процессе проведения буровых работ образуется буровой шлам и раствор. В процессе жизнедеятельности рабочего персонала коммунальные отходы. буровой шлам (01 05 05*) – 30 т/год; буровой раствор (01 05 05*) – 80 т/год; твердые бытовые отходы (20 03 01) – 1 т/год. На период эксплуатации: твердые бытовые отходы (20 03 01) – 1,5 тонн/год.

Намечаемая деятельность - «Бурение водозаборной скважины технической воды с обустройством на м/р «Междуречное» для технического водоснабжения объектов ЖНГК АО «СНПС-Актобемунайгаз» (накопление на объекте отходов: для неопасных отходов - от 10 до 100 000 тонн в год, для опасных отходов - от 1 до 5 000 тонн в год) относится к III категории, оказывающей незначительное негативное воздействие на окружающую среду, в соответствии подпункту 7 пункта 12 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду».



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мк³в/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



