



АО «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: **№KZ79RYS01344533** **09.09.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект консервации и ликвидации скважин расположенных в контуре подземных вод подсолевых залежей месторождения Кенкияк.

На данном этапе недропользователь АО «СНПС –Ақтөбемұнайгаз» продолжает разработку месторождения Кенкияк подсолевые залежи. Работы по ликвидации скважин №№ Г-234, Н8087, Н8041 в 2025 году и №№Н8032, 8082, Н8312 в 2026 году. Предполагаемый срок окончания работ на данном участке 2031год. Продолжительность работ по ликвидации в среднем (53 суток).

Месторождение Кенкияк в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт Сорколь расположен на расстоянии 4800 м от района работ.

Общая площадь геологического отвода контрактной территории месторождения Кенкияк подсолевые залежи составляет -156,951 км². На участке 28,787км².

Координаты угловых точек месторождения Кенкияк подсолевые залежи: 1. 48°37'47" с.ш. 57°17'22" в.д. 2. 48°31'51" с.ш. 57°18'22" в.д. 3. 48°30'01" с.ш. 57°16'29" в.д. 4. 48°29'59" с.ш. 57°11'41" в.д. 6. 48°32'36" с.ш. 57°07'52" в.д. 6. 48°35'41" с.ш. 57°06'15" в.д. 7. 48°36'22" с.ш. 57°08'07" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проект является практико-ориентированным проектом, служит основанием для разработки индивидуальных планов работ по ликвидации скважин с соблюдением всех правил и законодательных документов РК, а также для своевременного исполнения Протокола Министерства экологии, геологии, природных ресурсов, и энергетики РК от 1 декабря 2022 года по вопросу сохранения подземных вод Кокжиде. «Организационно-технические мероприятия по ликвидации объектов недропользования на месторождении Кенкияк подсолевой, связанные с расположением в контуре распространения подземных вод месторождения Кокжиде на 2023-2031гг», ориентирован для объектов Кенкияк подсолевые залежи. Проект разработан в соответствии с нормативными документами РК, согласно технического задания. На участке работ, частично, площадью 28,787км², объектом ликвидации предполагаются скважины размер земельного участка на одну скважину определен в соответствии с СН 459-74. – 2,1 га. Проект включает в себя информации, необходимые для организации и выполнения работ по ликвидации скважин. Это расчетные данные, выбор оборудования, технологические схемы ликвидации скважин и т.д., пояснительная записка, с учетом специфики ликвидации, скважин и требований законодательства с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды и

промышленной безопасности с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр.

Ликвидация скважин, рассматриваемые данным проектом, связаны с расположением в контуре распространения подземных вод месторождения Кокжиде. Скважины, на момент ликвидации, являются как достигшие нижнего предела дебитов, установленных технологической схемой разработки и согласно инструкции по обоснованию нижнего предела рентабельности эксплуатационных скважин, разработанной и утвержденной в установленном порядке. Скважины ликвидируются по IV категории пункта «г» скважины, расположенные в санитарно-защитных зонах населенных пунктов, водоохранных зонах рек, водоемов, запретных зонах, по обоснованным требованиям уполномоченных органов. В данном случае необходимо выполнить следующую последовательность работ: монтаж бурового оборудования для проведения спуска-подъемных операции; монтаж нагнетательной линии от насосного агрегата ЦА - 320 к устью скважины для проведения работ по глушению скважины; глушение скважины; демонтаж фонтанной арматуры или насосного оборудования, монтаж ПВО; подъем НКТ; произвести комплекс ГИС для определения (для определения текущего технического состояния обсадных колонн и цементного камня, мест и зон возможных заколонных перетоков газа и текущего уровня жидкости в стволе скважины и т.д.); спуск рабочего инструмента - НКТ для промывки скважины; изоляционные работы (установка цементного моста, ОЗЦ; опрессовка; демонтаж ПВО, бурового оборудования; оборудование устья скважины; рекультивация площадки. Перед проведением работ и после окончания работ составляется акт приема, обследования и т.д. В проекте рассмотрены порядок выполнения изоляционных работ, методика выбора оборудования, материала, схемы обвязки устья скважины по каждому виду работ и порядок оформления документации. Анализ опасности и оценка степени риска при ликвидации скважин. Мероприятия по охране недр, окружающей среды и обеспечению промышленной безопасности при ликвидации и консервации скважин.

Вода привозная с ближайшего поселка. Гидросеть на участке отсутствуют. Расстояние реки Темир до ближайшей скважины Г-234 составляет 316 метра. Остальные скважины на расстоянии более 500 метров. На участке работ вода для питьевых нужд поставляется бутилированная объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами согласно договора с подрядной организацией с близлежащего поселка (в расчете 5 л/сут на 1 чел.). объемы потребления воды технического качества 495м³/период.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» сообщает, что квартал Журинского лесничества: 205-208, 214, 218, 219; квартал Толганайского лесничества: 79-83. Кроме того, для определения изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства и принадлежности к особо охраняемой природной территории местного значения «Кокжиде-Кумжарган», КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» необходимо уточнить место строительства.

Всего за период проведения работ максимальный выброс загрязняющих веществ - 8.700922222 т/год, из них оксид железа 0,0001924т/год (3 класс), марганец и его соединения – 0.00001656т/г (2 класс), Азота (IV) диоксид - 2.86842912т/г (2 класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) - 0.466119732т/г (3 класс), Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0.1792974т/г (3 класс), диоксид серы – 0.4481661т/г (3 класс), сероводород - 0.0000022596т/г (2 класс), оксид углерода- 2.3308734т/п (4 класс), Фтористые газообразные соединения - 0.0000135т/г (2 класс), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0.00000493т/г (1класс), Формальдегид(Метаналь) (609)- 0.04482048т/г (2класс), Алканы C12-19- 1.0765117404т/г (4класс), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цем. производства) (494)- 1.2864152т/г/(3класс).

Объем образования отходов (ТБО) – 0,83 т/период, Промасленные отходы (ветошь) – 0,1524т/п, Огарки сварочных электродов - 0,0015т/п. Коммунальные отходы (ТБО), образующиеся в результате жизнедеятельности рабочих, складываются в специальные, герметично закрытые контейнеры, по мере накопления вывозиться в соответствии с договором. Промасленная ветошь - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. По мере накопления отходы будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией,

которая будет определена перед началом работ. Огарки сварочных электродов – представляют собой остатки электродов после использования их при сварочных работах в процессе ремонта основного и вспомогательного оборудования, будут собираться в контейнеры и транспортироваться согласно договору со специализированной организацией.

Намечаемая деятельность - «Проект консервации и ликвидации скважин расположенных в контуре подземных вод подсолевых залежей месторождения Кенкияк» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (подпункт 1 пункт 1 статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, подпункт 3 пункт 10 Глава 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, утвержденной Министром экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Район работ характеризуется резко континентальным климатом: жаркое, сухое лето и холодная зима, большие сезонные и суточные колебания температуры воздуха от +25 - +40°C (летом) до -25 - 45°C (зимой). Основное количество осадков выпадает зимой, среднегодовое количество осадков редко превышает 200 мм. Сильные ветры восточного и юго-восточного направления. Самое холодное время года — январь и февраль, когда температура опускается до -30- 35С. Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до +30+40С. Безморозный период длится 165-170 дней. В последней декаде сентября возможны умеренные заморозки как воздуха, так и почвы. Отмечаются морозные погоды при температуре воздуха ниже -25 и ветре более 6 м/с. В особо морозные зимы температура опускается до -40С. Наибольшая скорость ветра 20 м/сек. Глубина промерзания почвы в зимний период 0,25 – 1,5 м и зависит от высоты снежного покрова в начале зимы. Согласно районированию территории Республики Казахстан, проведенному Казахским научно-исследовательским гидрометеорологическим институтом (раздел 5.5проекта), по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения Актюбинская область относятся к III –й зоне потенциала загрязнения воздуха. Совокупность климатических условий территории: режим ветра, штиль, туман, температурные инверсии и т.д., определяют способность атмосферы к самоочищению, т. е. рассеиванию загрязняющих веществ таким образом, чтобы количество вредных примесей оставалось на уровне, допустимом для жизнедеятельности живых организмов. Участок работ не располагается на землях особо охраняемых природных территорий и землях государственного лесного фонда. В связи с этим, риск здоровью работников и населения не наблюдается. При проведении производственного экологического контроля природопользователь обязан: 1) разрабатывать программу производственного экологического контроля и согласовывать ее с уполномоченным органом в области охраны окружающей среды; 2) реализовывать условия программы производственного экологического контроля и документировать результаты. В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются: операционный мониторинг; мониторинг эмиссий в окружающую среду; мониторинг воздействия. Мониторинг воздействия включает в себя наблюдение и контроль состояния следующих природных компонентов (сред) в районе расположения предприятия: - атмосферный воздух, контролируемый в пределах санитарно-защитной зоны предприятия; - поверхностные воды, контролируемые для оценки состояния и миграции загрязняющих веществ, в том числе через подземные воды; - почво-грунты в пределах отведенной полосы и установленной охранной зоны, а также почвы которые могут быть подвержены загрязнению в результате эксплуатации объектов предприятия; - растительный мир, приуроченный к контролируемым участкам почв; - животный мир в районе размещения предприятия.

С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтным разностям. Правила эксплуатации оборудования позволят своевременно решать все проблемы, вызываемые естественными процессами. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия

на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду на период консервации предполагаются природоохранные мероприятия: 1) Проведение периодического контроля выхлопа отходящих газов от передвижных источников 2) Недопущение сброса сточных вод на дневную поверхность 3) Ежегодная уборка промплощадки и прилегающей территории 4) Проводить по мере необходимости проложить фиксированную систему дорог и подъездных путей на месторождении 5) Запретить уничтожения или разрушения гнезд, нор на близлежащей территории 6) Вывоз производственных отходов и ТБО с обязательной сортировкой 7) Не допускать захламления территории строительным мусором, бытовыми отходами, складирование отходов, осуществлять в специально отведенных местах.

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/>).