

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

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: №KZ26RYS01749686 28.05.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расширение обустройства месторождения Северная Трува 2027г.

Начало – 1 квартал 2027 года. Окончание – 3 квартал 2027 года. срок 5 мес Дальнейшая эксплуатация – 10 лет.

Месторождение Северная Трува в административном отношении расположено на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими нефтяными месторождениями являются Жанажол (60км) которое обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке добычи нефти и газа. Нефтепромыслы месторождений связаны шоссейной дорогой с асфальтовым покрытием с г.Ақтөбе. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину, расчлененную пологими балками и оврагами. Абсолютные отметки его колеблются от 125 до 270 м. Гидрографическая сеть представлена рекой Атжаксы, которая относится к бассейну Каспийского моря.

Координаты: 729; 47°45'33.38233200"; 57°24'34.69284000"; 717; 47°46'45.13213200"; 57°24'58.41392400"; 809; 47°46'46.17393600"; 57°25'28.70468400"; 716; 47°46'30.32716800"; 57°24'37.80216000"; 463; 47°45'17.00312400"; 57°24'36.29721600"; 805; 47°46'45.90692400"; 57°24'36.54892800"; 475; 47°45'34.75350000"; 57°25'3.12535200"; 821; 47°50'1.86615600"; 57°20'29.08698000"; 768; 47°47'6.64303200"; 57°17'42.75700800"; 7678; 47°54'52.52734800"; 57°28'56.31708000".

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторасположение - м/р Северная Трува. Характер строительства – Расширение обустройства. Добывающие скважины – 10 шт. Площадь участка 1-ой скважины - 1963,5 м². Площадь застройки 1-ой скважины - 146,4 м². Газлифтные скважины – 10 шт. Площадка БГРА-12в, БГРА-29 в т.ч.: - 2 шт. Общая площадь в пределах границ проектирования – 450 м². Площадь застройки – 76 м². Выкидные линии ø108x8 мм – 15330 м. Газопроводы высокого давления ø57x6 мм – 16435 м. Газопроводы высокого давления ø219x14 мм – 7305 м. Электроснабжение скважин ВЛЗ-10кВ.

В соответствии с техническим заданием на месторождении Северная Трува предусматривается компрессорный способ (газлифт) эксплуатации нефтяных скважин. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважин к замерным установкам АГЗУ предусматривается за счет энергии газлифта по выкидным трубопроводам диаметром Ø108x8мм. От АГЗУ нефтегазовая смесь транспортируется по существующему



нефтегазосборному коллектору к точке подключения на существующем нефтегазосборном коллекторе. Рабочим проектом предусматривается: 1. Обустройство добывающих нефтяных скважин (10шт.): 463, 475, 716, 717, 729, 768, 805, 809, 821, 7678. 2. Прокладку выкидных нефтепроводов Ø108х8мм Монтаж оборудования устья, фонтанной и запорной арматуры манифольда, трубопроводов, производится с учетом состава пластового флюида, инфраструктуры месторождения, рельефа местности, транспортных и трубопроводных коммуникаций, границы селитебной территории, охранной и санитарно-защитной зоны, преобладающего направления ветра и требованиями по безопасному обслуживанию, тестированию и эксплуатации объектов. Оборудование устья, трубопроводов обеспечивают полную герметичность и возможность безопасного отключения скважины в аварийной ситуации, устойчивость от воздействия опасных и вредных веществ на проектируемый период эксплуатации, в соответствии с требованиями промышленной безопасности. Обустройство устьевой площадки и других объектов в опасной зоне производится с учетом классификации по взрывопожарной и пожарной опасности. Обустройство устьев проектируемых скважин предусматривает наличие следующих объектов: - приустьевой площадки; - площадки под ремонтный агрегат; - трансформаторной подстанции; - обвалование территории устьев скважин; - устройства для закачки реагентов и ингибиторов; - прожектора; флюгера; шлагбаума, молниеотвод. Обустройство устьев проектируемых скважин включает также монтаж блока манифольда, отключающих задвижек, обвязочных трубопроводов. Проектируемые нефтепроводы Ø108х8мм предназначены для транспорта нефтегазовой смеси от скважин к автоматическим замерным установкам АГЗУ. Система газлифта Производственная программа предусматривает закачку в пласт газа с целью расширения эксплуатационных объектов и дальнейшего развития месторождения. Рабочим проектом предусматривается газлифтно-компрессорный способ эксплуатации скважин. Газ для закачки в скважины подается от действующих ГЛКС (газлифтные компрессорные станции) на существующие установки газораспределения (УГРЛ, БГРА) с последующей подачей по проектируемым газлифтным трубопроводам к скважинам. Рабочим проектом предусматривается: Прокладку трубопроводов газлифта Ø57х6мм Трубопроводы газлифта проектируются 57х6мм и изготовлены из стали специальных марок на базе стали ст. 20. Установка распределения газа БГРА-12в, БГРА-29 (УРГ-Л-8) Данным проектом предусматривается установка газораспределения БГРА-12в, БГРА-29 на 8 выходов с аппаратным блоком заводского исполнения. Установка распределения газа с локальной автоматикой: предназначено для распределения газа по газлифтным скважинам и осуществления контроля и управления расходом газа. Основная задача, решаемая установки стабилизация и регистрация расхода газа по скважинам.

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 – 210 м³/период. На технические нужды - 1000 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 – 210 м³/период. В соответствии с Водным кодексом РК в целях поддержания благоприятного водного режима поверхностных вод, предупреждения их от заиления, загрязнения, истощения, водной эрозии, уменьшения колебания стока и ухудшения условий обитания, животных и птиц, устанавливаются водоохранные зоны и полосы. В пределах водоохранных зон и полос определяются особые условия хозяйственного использования территории, определенные Правилами установления водоохранных зон и полос, утвержденным приказом министра сельского хозяйства РК от 18 мая 2015г. №19-1/446. Ширина прибрежных водоохранных полос (ПВП) установлена для реки Жем - 500м., для реки Атжаксы - 100 м. Расстояние площадки проектируемого объекта до русла реки Жайынды, приток р.Жем составляет - 3.3 км., до оз.Ащиколь 7 км. Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 210 м³/период. на технические нужды - 1000 м³.

Согласно сведениям РГП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты месторождения находятся вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.



Данная территория является средой обитания устьюртской популяции сайгака. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, хорёк и барсук. Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орёл, белобрюхий рябок и чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы: ПГС – 16878 тонн; Щебень – 8439 тонн; Электроды – 5 тонн; Битум – 14 тонн.

При строительстве Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – класс опасности 3, 0.01375 г/сек, 0.0495 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – класс опасности 2, 0.001528 г/сек, 0.0055 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – класс опасности 2, 0.00667 г/сек, 0.012 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – класс опасности 3, 0.001083 г/сек, 0.00195 т/год Фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, 0.000556 г/сек, 0.002 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – класс опасности 3, 0.05 г/сек, 0.987 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.111г/сек, 0.4746 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); – класс опасности 4, 0.04861 г/сек, 0.014 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, 2.67386 г/сек, 27.64568 т/год. Всего: 2.907057 г/сек, 29.19223 т/год.

Смешанные коммунальные отходы код 20 03 01 (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,2 тонн Огарыши сварочных электродов (Отходы сварки) код 12 01 13 (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) - 0,075 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 - 17,06 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) - 0,32 тонн.

Намечаемая деятельность - «Расширение обустройства м/р Северная Трува 2027г.» (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 4 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 Байганинском районе Актюбинской 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 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

