

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актыобинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «Каспий Нефть ТМЕ»

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: №KZ18RYS01677953 14.04.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разработки месторождения, бурение скважины в количестве 4 ед., зарезки боковых ствола (ЗБС) скважин №52,27,5.

Срок начало строительства - январь 2027 по 2029 гг.; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется с 2028 по 2029 гг., зарезка бокового ствола с 2027 по 2029 гг. Предположительные сроки погребения объекта - 2062 г.

В административном отношении площадь Алибек Южный расположена в Мугалжарском районе Актыобинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: аул Жагабулак в 15,0 км, пос.Шубарши в 30,0 км и г.Эмба в 55,0 км от площади. Месторождение действующее, имеется контракт на недропользование №2255 от 29.12.2006 г.

Координаты новых скважин: №69 скважины: 1) 48028'6,77290 с.ш., 57039'31,15010в.д. №70 скважина: 1) 48°27'44.9644"с.ш., 57°39'41.3744"в.д. №71 скважина: 1) 48°27'12.7362"с.ш., 57°39'29.3191"в.д. №72 скважина: 1) 48°25'54.4339"с.ш., 57°39'2.5778"в.д. Координаты скважин боковой зарезки: №5 скважина: 1) 48027'53,95530 с.ш., 57039'35,35190в.д.; №27 скважина: 1) 48026'26,95650 с.ш., 57039'40,34920 в.д.; №52 скважина: 1) 48025'32, 95790 с.ш., 57038'51,34860в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Горизонт КТ-II. Максимально возможное значение среднесуточного дебита на одну скважину: дебит нефти — 9,82 т/сут, дебит газа — 7,33 м³/сут, дебит жидкости — 14,71 т/сут.

Размер одной площадки составляет 4,2 га (итого необходим дополнительный отвод земель площадью 16,8 га для 4 новых скважин).

Скважина строится в целях извлечения углеводородного сырья (УВС) из недр. Нефть широко используется в химической промышленности, однако на территории АО «Каспий нефть» она будет подготавливаться до товарного состояния, после чего реализовываться на внутреннем и внешнем рынках.

Буровой станок грузоподъемностью до 200 т, обеспечивающий бурение скважин глубиной до 4000 м и грузоподъемностью не менее 4500 кН, с оборудованием для хранения, очистки и подготовки бурового раствора, а также с паровой котельной для работы в зимнее время.

Бурение проводить на полимерном буровом растворе, предназначенном для нанесения минимальных повреждений коллектору. В целях контроля поглощения бурового раствора будет использоваться CaCO₃.

СМР и подготовительные работы — 20 суток, буровые работы — 95 суток, освоение — 20 суток, рекультивация — 10 суток.



Ближайший водный объект река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 8,5 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м. Ежегодный расход воды составит: хозяйственной – 700 м³ на скважину. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 10 000 м³ на скважину.

В указанном районе из животного мира обитают птицы, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан: степной орёл, стрепет и чернобрюхий рябок. Кроме того, на территории района встречаются пушные дикие животные, в том числе лиса, корсак, степной хорёк, заяц и грызуны. Также в весенне-летний период обитают Устюртская популяция сайгаков.

Иные ресурсы: Источники электроснабжения является местная система электроэнергетики, объем приобретения или потребления электроэнергии равен 50 кВт/час, срок использования 40 лет.

Выбросы. Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈60 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈40 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈40 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈3 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈150 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈45 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈1,5 тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0024 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈1,5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈1,5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0,02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈0.16 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.08 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.16 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈0.0001,5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈1,2 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.0002 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈3 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, ≈0,03 тонн, не подлежит внесению в рег. Данные представлены на 3 скважины.

Сбросы. Объем образуемых хозяйственных сточных вод составит 2100 м³ в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора. Данные представлены на 3 скважины.

Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 18000 тн в год (3скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 90 тонн в год (3скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 150 тонн в год (3скв.). Данные представлены на 3 скважины.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения, бурение скважины в количестве 4 ед., зарезки боковых ствола (ЗБС) скважин №52,27,5» (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

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 мкЗв/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, 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, исключаяющий 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

хАйтжанова хНурбига хАбатовна



