



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: **№KZ41RYS01277026** **28.07.2025 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разработки месторождения, планируется бурение 4 скважин.

Срок начало строительства январь 2026 по 2029 гг.; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется с 2026 по 2029 г. Предположительные сроки утилизация объекта 2062 гг.

В административном отношении площадь Алибек Южный расположен в Мугалжарском районе Актюбинской 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 недропользования №2255 от 29.12.2006 г. Буровые точки определены с учетом требований законодательств РК по безопасной расположенности скважин.

Участки предназначены для строительства скважины УВС, площадь испрашиваемого зем отвода составляет 16,8 га, сроки использование земли на 40 лет.

Координаты: 69 скважины: 1) 48028'6,77290 с.ш., 57039'31,15010в.д. 70 скважина: 1) 48027'30,52670 с.ш., 57038'54,54310в.д. 71 скважина: 1) 48026'30,58920 с.ш., 57038'56,11950в.д. 72 скважина: 1) 48025'41,67120 с.ш., 57038'42,87340в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Горизонт КТ-II. Максимально возможное значение среднесуточного дебита на скважину: дебит нефти 9,82 тонн/сут, дебит газа составит 7,33 м³/сут, дебит жидкости 14,71 т/сут. Размер 1 площадки 4,2 га (итого необходимо дополнительный отвод 16,8 га на 4 новых скважин). Скважина строится в целях извлечение УВС с недр.

Буровой станок грузоподъемностью до 200 т позволяющей бурение скважины глубиной до 4000м, грузоподъемностью не менее 4500 кН., с оборудованием по хранению, очистке и подготовке бурового раствора, с паровой котельной для работы в зимнее время. Бурение проводить на полимерном буровом растворе, предназначенного для нанесения наименьших 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.

На технические нужды используется вода с существующей скважины. Вода, доставляется и храниться в емкостях. Питьевая вода привозная бутилированная. Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 8,5 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м.

Вода для технических нужд – с существующей вобозаборной скважины. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными организациями

Ежегодный расход воды составит: хозяйственной – 700 м³ на скважину. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 10 000 м³ на скважину.



Вода технического качества будет использоваться для приготовления раствора, проведение работ по пылеподавлению.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», географические координаты расположены вне земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают птицы, занесенные в Красную книгу РК: сова, стрепет, степной орел.

Кроме того, среди диких животных на данной территории встречаются лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местоположение участка государственного лесного фонда с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Для осуществления намечаемой деятельности необходимо электричество. Источники электроснабжения является местная система электроэнергетики, объем приобретения или потребления электроэнергии равен 50 кВт/час, срок использования 40 лет.

Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈ 20 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈ 1 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈ 50 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈ 15 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем $\approx 0,5$ тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈ 0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈ 0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈ 1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, $\approx 0,01$ тонн, не подлежит внесению в рег. Данные представлены на 1 скважину.

Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 700 м³ в год. Технические воды уходит безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора.

Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 6000 тн в год (1скв.), 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 30 тонн в год (1скв.). 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 50 тонн в год (1скв.).

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения, планируется бурение 4 скважин» (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, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

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

Уснадин Талап



