



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оңқанат  
Тел. 55-75-49

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

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: №KZ09RYS00404020 16.06.2023г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется бурение №61-АЮ скважины.

Срок начало строительства сентябрь 2023 г. Ввод в эксплуатацию планируется в 2024 г.

Предположительные сроки утилизации объекта 2062 г.

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.

Координаты: скв. №61-АЮ 1) 48026'34,000 с.ш., 57037'57,000в.д., 2) 48026'35,000 с.ш., 57037'59,000в.д., 3) 48026'34,000 с.ш., 57037'59,000в.д., 4) 48026'33,000 с.ш., 57037'57,000в.д.

Участки предназначены для строительства скважины УВС, площадь испрашиваемого зем отвода составляет 4 га, сроки использование земли на 40 лет.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Скважина №61-АЮ. Горизонт КТ-II. Дебит нефти составит 50 тонн/сут. Дебит газа составит 25 000 м<sup>3</sup>/сут. Размер 1 площадки 4,2га. Скважина строится в целях извлечение УВС с недр. Нефть широко используется в химической промышленности, однако на территории АО «Каспий нефть» нефть будет подготавливаться до товарного состояния, после нефть будет реализован на внутреннем или на внешнем рынке.

Буровой станок грузоподъемностью позволяющей бурение скважины глубиной 3800м, 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 CaCO<sub>3</sub>. 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 хранится в емкостях. Питьевая вода привозная бутилированная. Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 8,5 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м. Ежегодный расход воды составит: хозпитьевой – 700 м<sup>3</sup>. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 10 000 м<sup>3</sup>. Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться для приготовления раствора, проведение работ по пылеподавлению.



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

Планируемый участок расположен на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы и запрещенные до 2024 года сайгаки популяции Устюрт. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсаки, норки, кроличьи животные и грызуны.

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.

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

Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 700 м<sup>3</sup> в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора.

Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 600 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 согласно - «Планируется бурение №61-АЮ скважины» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### 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/м<sup>3</sup>, факт 0.05. NO<sub>2</sub> – норм 0.2 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м<sup>3</sup>, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м<sup>3</sup>, 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, 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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.**

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики



Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

4. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

5. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

6. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

