

Қазақстан 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

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

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

ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»

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: №KZ63RYS00721790 30.07.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется бурение №308 скважины.

Срок начало строительства сентябрь 2024 г.; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется в 2025г. Предположительные сроки погребения объекта 2061 гг.

В административном отношении месторождение Жагабулак Восточный расположен в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: аул Жагабулак в 3,2 км, аул Жаркомы 5,3 км, пос. Шенгельши в 8.76 км, п. Сага в 11 км, Шубарши в 30,0 км и г. Эмба в 50 км от скважины. 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.№308 1) 48°31'41.95" с.ш., 57°35'25.40"в.д., 2) 48°31'40.82" с.ш., 57°35'30.91"в.д., 3) 48°31'38.09" с.ш., 57°35'24.08"в.д., 4) 48°31'36.92" с.ш., 57°35'29.71"в.д.

Участки предназначены для строительства скважины УВС, площадь испрашиваемого зем. отвода составляет 2 га, срок использования 40 лет.

Краткое описание намечаемой деятельности

Скважина №308. Горизонт КТ-II-2. Дебит нефти составит 120 тонн/сут. Дебит газа составит 30000 м³/сут. Скважина строится в целях извлечения УВС с недр. Нефть широко используется в химической промышленности, однако на территории ТОО «Арал Петролеум» нефть будет подготавливаться до товарного состояния, после нефть будет реализована на внутреннем или на внешнем рынке.

Скв. №308. Буровой станок ZJ-50DB позволяющей бурение скважины глубиной 5053,11 м, грузоподъемностью не менее 3200 кН., с оборудованием по хранению, очистке и подготовке бурового раствора, с паровой котельной для работы в зимнее время. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Для бурения планируется использовать полисульфонатный буровой раствор на основе калийной соли, необходимо добавить KCl и полимеры в достаточном количестве для обеспечения ингибированной системы бурового и устойчивости пластов. СМР и подготовительные работы – 18 суток, буровые работы – 82 суток, освоение – 90 суток, рекультивация – 10 суток.



Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 2,6 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м. Объект находится за пределами водоохранной зоны.

На технические нужды используется вода привозная на договорной основе. Вода, доставляется и хранится в емкостях. Питьевая вода привозная бутилированная. Ежегодный расход воды составит: хоз.питьевой – 700 м³. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 10 000 м³. Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. 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 животные и птицы, занесенные в Красную книгу РК: сова, стрепет, степной орел.

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

Согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны 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.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈ 20 тонн, не превышает пороговое значение в 100000 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.

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 уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора.

Описание отходов: промасленная ветошь – 0,1334 т/год, отработанные масла – 19,425 т/год, отработанные ртутьсодержащие лампы (люминесцентные лампы) – 0,0107 т/год,



металлические бочки из-под масла – 2,0860 т/год, тара из-под химреагентов – 0,3805 т/год, отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 900 т/год (1скв.),

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение №308 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/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.

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, 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 отход 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/>).



