



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

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

АО «КазАзот»

**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: №KZ84RYS00846639 01.11.2024г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматриваются разведочные работы по оценке углеводородов на участке Косбулак.

Испытание скв. Шик-1 – до 03.09.2025 г. Испытание скв. Шик-2 – до 29.06.2025 г
Испытание скв. Шик-7 - до 26.12.2024 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут
заложены в проекте ликвидации месторождения..

В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена
в пределах Северного Устюрта Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей
Республики Казахстан. Место осуществления работ: Байганинский район Актюбинской
области Республики Казахстан, участок Шикудук контрактной территории АО «КазАзот».

Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка (на
контрактной территории АО «КазАзот», участок Северный Косбулак) на период планируемых
работ составит 3,5 га территории.

Географические координаты участка проведения работ: Координаты скважины Шик-1:
N45043'42.6" E 5702'29.6" - расстояние от ближайшего с. Бозой 152,58 км, от Аральского
моря 122,15 км. Координаты скважины Шик-7: N 45050'41,39816" E 57002'00.44534" -
расстояние от ближайшего населенного пункта с.Бозой 143,59 км, от Аральского моря 123,12
км. Координаты скважины Шик-2 - 46° 21' 06.86716"СШ, 56° 39' 27.38035"ВД - расстояние до
Каспийского моря 276,96 км, до Аральского моря 174,41 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для бурения скважин будет применена буровая установка ZJ-50 или аналог. Для
испытания (опробования) скважин будет применена установка УПБ-100 или аналог установки
г/п не менее 100т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при
испытании скважин являются дизельные двигатели . Производится сжигание газа на факеле.
Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и
затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Направление Ø 426,0 мм × 50 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления
между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при
бурении секции Ø 323,9 мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в
циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 400 м и
цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия неустойчивых и
поглощающих горизонтов и для обеспечения обвязки устья скважины с циркуляционной



системой, установки ПВО. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1500 м, цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия неустойчивых горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну, установки ПВО. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2500 ±250 м по вертикали с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Виды работ при строительстве скважин. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. На исследуемой территории постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Водоохранных зон – нет.

Качества необходимой воды (питьевая, непитиевая) объемов потребления воды по ШИК-1: Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 2689,9885 м³, из них: для перфорационной жидкости – 106,1 м³; для обмыва технологического оборудования – 260,50 м³; для приготовления цементного раствора – 20,3080 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 2303,0805 м³.

Объем потребления воды по ШИК-2: Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит – 2450,4897 м³, из них: для приготовления бурового раствора – 708,7000 м³; для перфорационной жидкости – 106,1 м³; для обмыва технологического оборудования – 142,5000 м³; для приготовления цементного раствора – 124,8472 м³; для котельной установки - 108,5000 м³; на хозяйственно-бытовые нужды – 1259,8425 м³.

Проектируемый участок расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭиПР Республики Казахстан, координаты участка Косбулак расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

Данная зона, является средой обитания популяции сайгаков, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, хорёк и барсук. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, саджа, чернобрюхий рябок.

Ресурсы на срок планируемых работ: Привозные ресурсы: цемент для приготовления цементных растворов (ориентировочно 163,9850 т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1 т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 1313,9767 т);

Основные загрязняющие атмосферу вещества, в период планируемых работ, выделяются при работе дизельных двигателей техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C₁₂-C₁₉ – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных C₁-C₅, C₆-C₁₀, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. По скв. ШИК-1 в 2025 году от стационарных источников 60,607561 т/г (без учета сжигания газа на факеле), из них: 1 класс опасности: бензапирен – 0,000037658 т, 2 класс опасности: азота диоксид – 22,3902576 т, сероводород – 0,0001222 т, бензол – 0,00819 т,



формальдегид – 0,3399834 т, 3 класс опасности: азота оксид – 3,63841686 т, углерод – 1,3337755 т, сера диоксид – 3,9265555 т, диметилбензол – 0,002574 т, метилбензол – 0,005148 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 17,995068 т, алканы C12-19 – 8,308801 т, 0 класс опасности: углеводороды C1-C5 – 1,90103 т, углеводороды C6- C10 – 0,7576 т, масло минеральное нефтяное – 0,0000009007 т. От сжигания газа на факеле 34,837617 т/г., из них: 2 класс опасности: азота диоксид – 3,30606092 т, 3 класс опасности: азота оксид – 0,5372349 т, углерод – 2,75505077 т, 4 класс опасности: углерод оксид – 27,5505077 т, 0 класс опасности: метан – 0,68876269 т. По скв. ШИК-2: на 2025 г от стационарных источников составит 30,630094 т/период (без учета сжигания газа на факеле), из них: 1 класс опасности – бенз/а/пирен – 0,000017388т/г, 2 класс опасности – азота (IV) диоксид – 10,117088т/г, сероводород – 0,0000612т/г, бензол – 0,014495т/г, формальдегид – 0,1580795т/г; 3 класс опасности – азот (II) оксид – 1,6440268т/г, углерод – 0,632318т/г, сера диоксид – 1,580795т/г, диметилбензол – 0,0045504т/г, метилбензол – 0,009104т/г; 4 класс опасности – углерод оксид – 8,220134т/г, алканы C12-19– 3,815708т/г, 0 класс опасности – смесь углеводородов предельных C1-C5 – 3,1943т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 – 1,2394т/г, масло минеральное нефтяное – 0,000016787т/г. От сжигания газа на факеле : 44,34912929 т/период, 2 класс опасности – азота (IV) диоксид – 4,208695544 т/г, 3 класс опасности – азот (II) оксид – 0,683913026 т/г, углерод – 3,507246286 т/г; 4 класс опасности – углерод оксид – 35,072462862 т/г; 0 класс опасности – метан – 0,876811571 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, сероводород, Формальдегид; 3 класс опасности – азота оксид, углерод, сера диоксид; 4 класс опасности – углерод оксид, алканы c12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Намечаемая деятельность «Дополнение №4 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на участке Косбулак» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена химической продукцией и другими компонентами деятельности предприятия. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-,



газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащении технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

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

