

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «КазАзот»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины 3.Шик-1 глубиной 3500+-250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот»».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.04.2023г. Вх. KZ22RYS00376626

Общие сведения

В административном отношении Контрактная территория АО «КазАзот» расположена в пределах Северного Устьюрта Мангистауской, Атырауской и Актюбинской областей Республики Казахстан. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Ақтау, расположенный юго-западнее на 450 км и железнодорожная станция Бейнеу на расстоянии 120 км на юго-запад. В непосредственной близости от рассматриваемой территории в районе железнодорожной станции Бейнеу, проходит автодорога Ақтау-Бейнеу-Атырау, вдоль железной дороги проходят водопровод и магистральный газопровод Средняя Азия-Центр, линия электропередач Ақтау-Бейнеу. Связь с нефтепромыслами осуществляется по грунтовым дорогам, в сухое время хорошо проходимыми.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным направлением проекта является: • Бурение оценочной скважины 3.Шик-1 глубиной 3500 ± 250 м на участке Западный Шикудук (уч. Косбулак) контрактной территории АО «КазАзот» Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. Для бурения скважины будет применена буровая установка ZJ50 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.

Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: Направление □ 600 (233/5")мм x 10м-спускается для перекрытия



соровых(солончак) пород. Кондуктор □ 426 (16 ¾□) мм х 50 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под Промежуточная колонна-1 и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна-1 □ 323,9 (12¾") мм х 700 м - цементируется до устья. Промежуточная колонна-1 устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Устье скважины после спуска Промежуточная колонна-1 оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна-2 □ 244,5 (9⅝") мм х 1908 м – цементируется до устья, спускается до кровли неокома с целью перекрытия неустойчивых отложений нижнего мела и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационный □ 168,3 (6⅝") мм х 0 - 3500 ±250 м. - цементируется до устья ,спускается с целью оценки нефтяных и газовых залежей в отложениях юры и триаса. 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 скважин УПБ-100 или аналог. Сжигание газа на факеле производится на шести объектах в течении 398 суток. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Начало строительства скважины 01.08.2023 г. Продолжительность строительства скважины составит – 690 суток. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительства скважины в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: 2023 год: Железо (II, III) оксиды -0,001282т/г, Марганец и его соединения -0,0001103т/г, Азота (IV) диоксид -52,502308т/г, Азот (II) оксид -8,5315883т/г, Углерод -2,81836т/г, Сера диоксид -11,539515т/г, Сероводород -0,0003096т/г, Углерод оксид -41,882895т/г, Фтористые газообразные соединения -0,00009т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,000396т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -1,576т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,3028т/г, Бензол -0,003956т/г, Диметилбензол -0,001244т/г, Метилбензол -0,002486т/г, Бенз/а/пирен -0,000084114т/г, Формальдегид -0,747762т/г, Масло минеральное нефтяное -0,0000779т/г, Алканы C12-19 -18,80429т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % -0,960088т/г, В С Е Г О : 139,675642 т/г; 2024 год: Азота (IV) диоксид -15,917392432т/г, Азот (II) оксид -2,586583771т/г, Углерод -3,265042026т/г, Сера диоксид -2,08914т/г, Сероводород -0,00008695т/г, Углерод оксид -35,126510254т/г, Метан -0,609671756т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -6,16615т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -1,8131т/г, Бензол -0,023668т/г,



Диметилбензол -0,007439т/г, Метилбензол -0,01487т/г, Бенз/а/пирен -0,000022194т/г, Формальдегид -0,203357т/г, Масло минеральное нефтяное -0,000022353т/г, Алканы C12-19 -4,92116т/г, В С Е Г О : 72,744216 т/г; 2025 год: Азота (IV) диоксид -2,148011721т/г, Азот (II) оксид -0,349051904т/г, Углерод -1,5872431т/г, Сера диоксид -0,03555т/г, Сероводород -0,00002394т/г, Углерод оксид -15,872430998т/г, Метан -0,390885775т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 -2,4436т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,7437т/г, Бензол -0,009712т/г, Диметилбензол -0,0030527т/г, Метилбензол -0,0061025т/г, Бенз/а/пирен -0,000000435т/г, Формальдегид -0,00474т/г, Масло минеральное нефтяное -0,00000625т/г, Алканы C12-19 -0,12702т/г, В С Е Г О : 23,721131 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые. Формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 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, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: - бутилированная вода питьевого качества; - техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. - На хозяйственно-бытовые нужды – 3050,1450 м3, в том числе на питьевые нужды –41,4 м3. - На технические нужды - 1276,7150 м3.

При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 1271,32 тонн, из них: Опасные отходы – 1247,9094 тонн, из них: Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 753,3941 тонн; Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы – 476,9558 тонн; Отработанные масла –образуются при замене масла спецтехники - 1,7139 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0635 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 15,7821 тонн. Неопасные отходы – 23,4106 тонн, из них: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0018 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 15,0288 тонн; Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 8,2800 тонн.

На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Ориентировочные ресурсы на срок строительства: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.

Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при строительстве скважины допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км2 для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное (3) – продолжительность воздействия от 1 до 3 лет; Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать

общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости.

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, оснащение технологического оборудования запорной арматурой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины З.Шик-1 глубиной 3500+-250 м на участке Косбулак контрактной территории АО «КазАзот», относится пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

