



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

ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"

Заключение 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 «Обустройство добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе».

Материалы поступили на рассмотрение: 06.04.2022 г. вх. KZ96RYS00232801

Общие сведения

Месторождение Сазтобе Восточное расположено в юго- восточной бортовой зоне Прикаспийской впадины, в пределах западного погружения Южно-Эмбинского поднятия, на территории IV лицензионного участка ТОО «Казахтуркмунай», и административно входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью составления раздела ООС является определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в атмосферу, объемов водопотребления и водоотведения, количества образуемых отходов производства и потребления при строительстве, разработка мероприятий по контролю экологической ситуации при проведении намечаемых работ, а также оценка на все компоненты окружающей среды. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Согласно заданию в период строительно-монтажных работ будут использованы строительная техника и транспорт, работающие на дизельном топливе и бензине. Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ: Источник 6001 - работа бульдозера; Источник 6002 - уплотнение грунта; Источник 6003 - разгрузочные работы; Источник 6004 - пост покраски; Источник 6005 - сварочные работы; Источник 6006 - нанесение битума; Источник 6007 – газовая сварка; Источник 6008 – машина шлифовальная ; Источник 6009 – медницкие работы. Источник 6010– работа перфоратора. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-



монтажных работ составляет 10 ед. в том числе: неорганизованных - 10 ед. Более подробное описание всех источников представлено в разделе ООС, Приложении 1, стр.107.

Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей площадке манифольда АГЗУ на СЗУ №2 с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №102; Выкидная линия от скважин №102 до существующей площадки манифольда АГЗУ на СЗУ №2. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Площадка устья скважины включает в себя существующее устьевое оборудование ФА, рассчитанное на давление 35 МПа. На выкидной линии, на площадке устья скважины установлены датчики давления и датчики температуры. Также предусмотрена возможность продувки или промывки линий с установкой отсекающих шаровых кранов Ду50мм и БРС-60. Предусмотрено дозирование реагента в выкидную линию посредством СУДР-01.01-1-НДГ0,4/63-1/0,4-А – Скважинной установки дозирования реагента. СУДР предназначена для регулируемой подачи ингибиторов коррозии, парафиноотложений в выкидной трубопровод. Тип реагента будет определен Заказчиком. С площадки проектируемой скважины № 102 газожидкостная смесь по выкидной линии Ду100 мм с давлением после штуцера 1,6 МПа и с температурой 25°С поступает на существующую АГЗУ на СЗУ №2. На АГЗУ выкидная линия подключается к существующей площадке манифольда АГЗУ на СЗУ №2. При подключении к существующему обратному клапану на манифольде АГЗУ - выполнен демонтаж отрезка подключенной существующей не действующей выкидной линии.

Начало обустройства добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе запланировано на 3 квартал (июль) 2022г. Начало работы 3 квартал 2022г. Работы будут осуществляться в течении 4 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период СМР Код 0123 Железо (II, III) оксиды - 0,35958 г/с, 0,004074 т/год. Код 0143 Марганец и его соединения - 0,03796 г/с, 0,0004306 т/год. Код 0168 Олово оксид - 0,0000392г/с, 0,000002 т/год, Код 0184 Свинец и его неорганические соединения - 0,0000714 г/с, 0,0000037 т/год. Код 0203 Хром - 0,0008 г/с, 0,00023 т/год. Код 0301 Азота (IV) диоксид - 0,019063 г/с, 0,001596 т/год. Код 0342 Фтористые газообразные соединения - 0,0000006 г/с, 0,0000002 т/год. Код 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00084 г/с, 0,00024 т/год. Код 0616 Диметилбензол - 0,0833 г/с, 0,001272 т/год. Код 0621 Метилбензол - 0,315 г/с, 0,01037 т/год. Код 1042 Бутан-1-ол - 0,0833 г/с, 0,001863 т/год. Код 1061 Этанол (этиловый спирт) - 0,1667, 0,003726 т/год. Код 1210 Бутилацетат - 0,1013 г/с, 0,002908 т/год, Код 1401 Пропан-2-он (Ацетон) - 0,039 г/с, 0,002263 т/год. Код 2752 Уайт-спирит - 0,0833 г/с, 0,001272 т/год, Код 2754 Алканы C12-C19 - 0,0002374 г/с, 0,0000166 т/год. Код 2902 Взвешенные частицы - 0,2424 г/с, 0,00892 т/год. Код 2907 Пыль неорганическая, содержащая 70 % - 0,0067 г/с, 0,01246 т/год. Код 2908 Пыль неорганическая, содержащая 70- 20 % - 0,50261 г/с, 0,1054368 т/год. Код 2930 Пыль абразивная - 0,0026 г/с, 0,00005 т/год. .

Для питьевых нужд работающих на проектируемом объекте бутилированная вода питьевого качества доставляется автотранспортом. Питьевая вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Питьевая вода». В соответствии СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение Наружные сети и сооружения» удельное водопотребление составляет 150 л/сут. Количество задействованных людей составляет 12 человек. Объем технической воды,



необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 573,486048 м³.;

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период строительства образуются отходы промасленная ветошь, медицинские отходы, тара загрязненная (лкм), коммунальные отходы, отходы строительства и демонтажа, огарки сварочных электродов. Всего образования отходов 2,315945 тонн.

На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение проектируемого объекта, выполнено в соответствии с полученными Техническими Условиями от 17.01.2022г выданных ТОО «Казахтуркмунай». Электроснабжение обустройства устья скважины «Обустройство добывающей скважины N102 на месторождении В. Сазтобе» запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии осуществляется от существующей предконцевой опоры N°266 действующая ВЛ-6кВ на скважине В. Сазтобе №2. Транспорт электроэнергии на обустройства устьях скважины от точки подключения выполняется по воздушным линиям электропередач ВЛ-6кВ. Проектируемая воздушная линия электропередач ВЛ-6кВ запроектированы с использованием неизолированного сталеалюминиевого провода типа АС-50/8 на одноцепных опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ выпуск 1» с использованием железобетонных стоек длиной 10,5м. Концевые опоры воздушных линий электропередач оборудовано разъединителем типа РЛНД с заземляющими ножами и механическим приводом, запираемым на замок. Протяженность проектируемых ВЛ-6кВ составляет 510м. Для согласования уровня напряжения источника питания (6кВ) и потребителей (0,22/0,4 кВ) на площадке устья обустройства скважины запроектирована комплектная трансформаторная подстанция типа КТПН-6/0,4кВ. Мощность силового трансформатора 250кВА выбран согласно выданных ТУ ТОО «Казахтуркмунай» с учетом будущего подключения насоса УЭЦН мощностью не более 180кВт. Защита силового трансформатора подстанции от перегрузок и коротких замыканий осуществляется плавкими вставками высоковольтных предохранителей в распределительном устройстве 6 кВ подстанции.

Для оценки экологических последствий проектируемых работ на объектах был использован матричный анализ – широко распространенный в мировой практике метод ОВОС. На основе рекомендаций зарубежных и отечественных методологических разработок предложена унифицированная шкала оценки воздействия на окружающую среду с использованием трех основных показателей: пространственный масштаб воздействия, временной масштаб воздействия и величины (степени интенсивности). Проанализировав полученные результаты моделирования рассеивания вредных веществ в атмосферу, и используя вышеприведенную шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на атмосферный воздух на объектах будет



следующим: При строительно-монтажных работах: пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее (0.01км²) для площадных объектов или на удалении менее 10 м от линейного объекта. временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1) – изменение среды не выходит за пределы естественных флуктуаций. При эксплуатации объекта: пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее (0.01км²) для площадных объектов или на удалении менее 10 м от линейного объекта. временной масштаб воздействия – постоянный (5) – продолжительность воздействия более 3-х лет. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1) – изменение среды не выходит за пределы естественных флуктуаций. Для определения интегральной оценки воздействия разработки на атмосферный воздух выполним комплексирование полученных показателей воздействия.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; -использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

Намечаемая деятельность: «Обустройство добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе», относится согласно 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

