

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ 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 «Озенмунайгаз»

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 «Реконструкция резервуара РВС №3 V=20000 м3 ЦППН».

Материалы поступили на рассмотрение: 26.09.2022 г. Вх. KZ26RYS00293037

Общие сведения

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории (39868,6697 га) АО «Озенмунайгаз». Дополнительного отвода земли не требуется. В административном отношении территория работ расположена в Каракиянском районе, Мангистауская область, Республика Казахстан. Ближайший населенный пункт – г.Жанаозен, расположенный к юго-востоку на расстоянии 10 км. Ближайший водный объект – Каспийское море, расположен на расстоянии более 50 км, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. ЦППН расположено к югу от нефтегазового месторождения Озень. Ближайшая жилая зона расположена к юго-востоку от предприятия на расстоянии 1,24 км (г. Жанаозен). Возможность выбора другого места не рассматривалась, т.к. проектом предусматривается реконструкция существующего резервуара на существующей технологической площадке ЦППН.

Краткое описание намечаемой деятельности

Нефтяной резервуар типа РВС предназначен для накопления, кратковременного хранения и учета «сырой» нефти/нефтяной эмульсии с цикличностью заполнения-опорожнения, а также для динамического отстоя и сброса (откачка с РВС) пластовой (сточной) воды. Физ.-хим. свойства нефти, поступающей на ЦППН: плотность – 0,8439-0,8478 кг/м³; содержание (мг/м³) солей на входе - 500-3000, на выходе – не более 100; обводненность на входе до 20%, на выходе – не более 0,5%; содержание (мг/м³) мехпримесей: на входе – 0,09-1,0, на выходе – до 0,05; содержание (мг/м³): серы до 0,18, асфальто-смолистых веществ 9-14, парафинов – до 32,6. Наземный вертикальный цилиндрический резервуар (РВС-3) объемом V=20000м³ запроектирован с плоским днищем, который монтируется на песчаную насыпную подушку и гидроизолирующий



слой. По периметру площадки РВС предусмотрено защитное земляное обвалование высотой – не менее 3,0 метра. Размеры резервуара приняты стандартные: внутренний диаметр – 45600 мм, высота стенки – 12000 мм. Материал резервуара принят из стали марки 09Г2С. Основными расчетными элементами РВС являются стенка (корпус) и покрытие (крыша). Тип покрытия – сферический. Высота резервуара 12 м.

Основными конструктивными элементами проектируемого резервуара РВС-20000м³ со стационарной кровлей являются: стенка, щитовая кровля, днище, лестница, площадки, ограждения, люки и патрубки. Проектом предусматривается подсоединение технологических трубопроводов обвязки РВС к соответствующим существующим технологическим трубопроводам ЦППН. Предусмотрена теплоизоляция и электрообогрев надземной части трубопроводов и арматуры. Тепловая изоляция трубопроводов и арматуры – маты URSA M-25(Г), из стеклянного штапельного волокна, без каширования, толщиной 60мм. Покровный слой – лист стальной оцинкованный по ГОСТ 19904-90 толщиной: для трубопроводов, фланцевой арматуры и фланцевых соединений свыше Ду-200 мм – 0,8 мм. Для сокращения потерь нефтепродуктов от испарения при больших дыханиях резервуара предусматривается соединение с существующей газоуравнительной системой (ГУС) резервуарного парка. Проектируемая линия ГУС выполнена из трубы диаметром 426x12 по ГОСТ 8732-78 общей протяженностью 21,3метра. На месте врезки в существующую линию ГУС устанавливается задвижка клиновья Ду 400 мм, Ру 1,6 МПа. Для предотвращения попадания искры или пламени в газовое пространство резервуара и возникновения пожароопасных ситуаций на патрубок ГУС резервуара предусмотрен монтаж огнепреградителя. Предусматривается система дождевой (ливневой) канализации с площадки резервуара. Отвод предусмотрен в проектируемую подземную дренажную емкость объемом 25 м³ с последующим периодическим вывозом автотранспортом в места утилизации.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год - 0,13; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,012; Свинец и его неорганические соединения – к.о. 1, т/год - 0,06; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 1,990632; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,05712; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,624903; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,81532; Ксилол - к.о. 3, т/год - 0,19125; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 5,335127; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0005; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0014; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0,85; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 1,29268; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00001292; Этилцеллозольв – к.о. -, т/год 0,0014; Бутиловый спирт - к.о. 3, т/год - 0,03; Циклогексанон - к.о. 3, т/год - 0,10132; Спирт этиловый – к.о.4, т/год -0,013; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,27166; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,006137; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,60027; Бензин- к.о. 4, т/год 0,3; Уайт-спирит - к.о. -, т/год - 0,11475; Керосин – к.о. -, т/год -1,5 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,2; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 0,4; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 2,5; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,15.

При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 359,7126; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 133,31664; Бензол – к.о. 2, т/год – 1,73724; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 1,09188; Диметилбензол – к.о. 3, т/год – 0,546.

Вид водопользования – общее. в период строительства (м³/период), в том числе: хоз-питьевые нужды - 244, пылеподавление - 258, гидроиспытания – 20265,16041. в период эксплуатации (м³/год): всего – водопотребление и водоотведение не предусмотрено. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки по мере накопления вывозятся спец автотранспортом



на очистные сооружения по договору. В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления и гидроиспытания.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Период строительства: Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,5865 т, нефтешлам после очистки резервуара - предварительно перед демонтажем резервуара, будет осуществляться его очистка от донного осадка - 555,804 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,07 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,15 т; черные металлы (металлолом) - инертные отходы, остающиеся при строительстве – куски металла, бракованные детали, обрезки труб, арматура и демонтаж резервуара – 320 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 44,1 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 4,9 т.

Эксплуатация: Опасные отходы – в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,3 т, нефтешлам - образуется после очистки резервуара - 87,0842 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,139 т

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Объемы материалов на период строительства: грунт - 15 925,2 т; щебень - 1 671,6 т; электроды – 6,3 т, лакокрасочные материалы – 3,5 т, дизтопливо - 84 т, бензин - 5 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: нет.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства и эксплуатации допустимо принять как воздействие средней 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 и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, под основанием бетонных конструкций предусмотрена подготовка из щебня пропитанная битумом до полного насыщения, толщиной - 100 мм, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, для обеспечения герметизации вновь смонтированное оборудование и трубопроводы перед пуском в эксплуатацию подлежат испытанию на прочность и плотность с контролем сварных швов. Резервуар устанавливаются на кольцевой ж/бетонный фундамент и грунтовую подушку из двух ярусов. Фундаментное кольцо выполнено из бетона, армированного прутками. По краям фундаментов выполнена отмостка из бетона толщиной 70 мм. Основание резервуара ниже фундаментного кольца – существующее (ярус 1). Состав грунта яруса 2 – послойно уплотненная песчанно-гравийная смесь. Гидроизолирующий слой выполняется из супесчанного грунта влажностью не более 3%, перемешанного с вяжущим веществом (8-10%) от объема смеси. В качестве вяжущих веществ применяются жидкие нефтяные битумы. Герметизированная дренажная система сбора дождевых стоков с площадки резервуара, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение



технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов

Намечаемая деятельность: «Реконструкция резервуара РВС №3 V=20000 м³ ЦППН», 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

