

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
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 "Интергаз Центральная Азия"

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 «Строительство ТКЦ №4 "В" Бейнеуского ЛПУ (далее ТКЦ-4В)».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.03.2022. вх. KZ89RYS00225652

Общие сведения

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест: Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, п. Бейнеу.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производительность турбокомпрессорного цеха ТКЦ-4В (при круглогодичной работе) 26 млрд. м³/год. Давление газа на входе 4,91-5,7 МПа. Давление газа на выходе 5,5-7,35 МПа. Температура газа на входе 10-40 град.С. Температура газа на выходе 30-55 град.С. Предполагаемые размеры 350мх180м. Срок эксплуатации, без учета периода строительства не менее 30 лет.

Размещение площадки ТКЦ-4В предусмотреть с учетом необходимости максимального использования инфраструктуры МГ «САЦ» и Бейнеуского ЛПУ. Узел подключения ТКЦ-4В должен иметь два входных шлейфов и 2 выходных шлейфов для обеспечения безаварийной и безотказной работы транспорта газа в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с отбором газа реверсным путем по МГ Лупинг «САЦ-4» от РФ через МГ «СОН» и с месторождения «Тенгиз», «Кашаган» по МГ «Лупинг САЦ-4», по приёму среднеазиатского газа по ГИС «Бейнеу» и возможностью транзита по МГ «САЦ-4» а также транспортировки газа для нужд Мангистауской области и г.Ақтау по МГ «Окарем-Бейнеу». Входной и выходной шлейфы. Технологические узлы замера расхода



газа. Площадка 2-х ступенчатой очистки технологического газа с системой сбора продуктов очистки. Газоперекачивающие агрегаты (далее – ГПА) - не более 8 ед., оборудованные узлами учета топливного газа (схема работы»: 6+2 резерв). Антипомпажное регулирование. Площадка воздушного охлаждения газа на выходе ТКЦ-4В. УПТГ и стационарная воздушная компрессорная станция с ресиверами. Технологические трубопроводы и запорная арматура. Узлы подключения к магистральным трубопроводам, с заменой участков магистральных газопроводов с увеличением их категории. Система дренажа и сброса газа «на свечу». Электрохимзащита. Пожарная сигнализация. Система обнаружения опасной концентрации горючих газов. Автоматическое пожаротушение. Противопожарное водоснабжение. Автоматизированная система управления агрегатного и стационарного уровней. Система технологической связи. Объекты энергетического хозяйства. Водоснабжение и канализация. Газоснабжение для собственных нужд. Кондиционирование, вентиляция, отопление. Административное здание. Операторная. Ремонтно-эксплуатационный блок. Склад хранения масла в таре. Резервуары хранения дизельного топлива. Санитарно-бытовое здание. Проходная. Внутриплощадочные проезды. Водопровод и канализация. Сигнализация. Видеонаблюдение. Подъездные дороги.

Начало строительства в 2022 году завершение строительства в 2023 году. Начало эксплуатации предположительно в 2023-2024 г.г

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Стройка, не более 892,32 т/период: 1 кл. оп/ти: Свинец 0,02 т, Бенз/а/пирен 0,02 т, Хлорэтилен 16 т, Хромоксид 1 т. 2 кл. оп/ти: Марганец 1 т, Диоксидазота 42 т, Сероводород 0,02 т, Алюминий оксид 2 т, Фтористые газообразные 0,02 т, Фториды неорганические 1 т, Формальдегид 1 т, Никель оксид 0,02 т, Бензол 0,02 т, Гидроксибензол 0,02 т. 3 кл. оп/ти: Железооксиды 10 т, Оловооксид 0,02 т, Оксид азота 10 т, Сажа 10 т, Серадioxid 10 т, Диметилбензол 30 т, Метилбензол 10 т, Этилбензол 1 т, Пыль SiO₂ 70/20% 304 т, пыль SiO₂ менее 20% 280 т, Бутиловый спирт 2 т, диНатрийкарбонат 0,02 т, Трихлорэтилен 0,02 т. Сурьмаоксиды 0,02 т 4 кл. оп/ти: Этилацетат 1 т, Углеродоксид 72 т, Этанол 3 т, Бутилацетат 3 т, Ацетон 4 т, Бензин 13 т, Углеводороды C₁₂/C₁₉ 22 т, Пентилены 0,02 т. Неклас/тсся: Этилцеллозольв 1 т, Взвешенные в/ва 20 т, Масло минеральное 1 т, Углеводороды C₆/C₁₀ 0,2 т, Сольвент нафта 1 т, пыль абразивная 0,02 т, Керосин 4 т, Уайт/спирит 6 т, углеводороды C₁/C₅ 10 т, Пыль гипса 0,02 т, Пыль СМС 0,02 т. Эксплуатация, не более 34204,85657 т/год, из них: 1 кл. оп/ти: Кадмий дихлорид 0,00005 т, Свинец 0,00001 т, Бенз/а/пирен 0,001 т. Оксид хрома 0,0005 т. 2 кл. оп/ти: Марганец 0,035 т, Азота диоксид 3100 т, Гидрохлорид 0,01 т, Серная/та 0,08 т, Метанол 0,02 т. Сероводород 8 т, Фтористые газообразные 0,01 т, Фториды неорганические 0,01 т, Бензол 5 т, Формальдегид 5 т. Акролеин 0,1 т. Азотная ки/та 0,1 т. 3 кл. оп/ти: Железооксид 0,1 т, Оловооксид 0,00001 т, Азота оксид 501 т, Сажа 20 т, Серадioxid 527 т, Диметилбензол 2 т, Метилбензол 3 т, Этилбензол 1 т, Бутанол 2 т, меркаптаны 20 т/год. Взвешенные в/ва 2 т/год. Пыль SiO₂ 220/70% 4 т/год. диНатрийкарбоната 0,5 т/год. Трихлорэтилен 0,5 т/год. Ацетальдегид 0,5 т/год. Уксусная ки/та 0,5 т/год. 4 кл. оп/ти: Этанол 0,23 т/год, Углеродоксид 2000 т/год, Пентилены 5 т/год, Этилцеллозольв 2 т/год, Бутилацетат 2 т/год, Этилацетат 2 т/год, Ацетон 1 т/год, Бензин 5 т/год. Скипидар 0,1 т/год, Углеводороды C₁₂/C₁₉ 100 т/год. Аммиак 1 т/год. Пыль мучная 1 т/год. Неклас/тсся: Натрий гидроксид 0,01 т/год, Метан 27500 т/год, Углеводороды C₁/C₅ 150 т/год, Углеводороды C₆/C₁₀ ... 50 т/год, Этанол 5 т/год. Масло минеральное 180 т/год. Уайтспирит 1 т/год. Пыль СМС 1 т/год. Пыль абразивная 0,5 т/год. Пыль древесная 0,5 т/год, Этоксидэтанол 0,11 т/год, пыль резины 0,03 т/год.

Для обеспечения в период строительства технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается вода (в том числе привозная) по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов (п. Бейнеу), бутилированная вода на питьевые нужды. На период эксплуатации водоснабжение с



подключением к существующим водопроводным сетям Бейнеуского ЛПУ. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Проектируемый объект расположен в пустынной местности, ближайший водный объект - р. Манаша расположено на расстоянии 38 км. Овраг Киянды расположен на расстоянии 865 м. Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет.

Период строительства: Промасленная ветошь 4 т/год, Тара из под ЛКМ 20 т/год, Огарки сварочных электродов 10 т/год, Остатки бумажной упаковки 4 т/год, Остатки полиэтиленовой упаковки 4 т/год, Строительные отходы 500 т/год, Медицинские отходы 2 т/год, Бытовые отходы 600 т/год, Пищевые отходы 240 т/год. Период эксплуатации не более: Твердые бытовые отходы 276,58 т/год, Газоконденсат (продувочная жидкость) 500 т/год, Промасленная ветошь 1,775 т/год, Отработанное масло 25 т/год, Отработанные аккумуляторы 6,0 т/год, Огарки сварочных электродов 3,22 т/год, Отработанные ртутьсодержащие лампы 1700 шт / 0,65 т/год, Тара из-под ЛКМ 1,175 т/год, Отработанная оргтехника 0,7 т/год, Металлические отходы 29,375 т/год, Промасленные фильтры 0,4 т/год, Отходы изоляции 20 т/год, Медицинские отходы 0,13 т/год, Хим.отходы (тара, бракованные реагенты) 0,21 т/год, Строительные отходы 280,4 т/год, Антифриз 1,6 т/год, Тара из под антифриза 0,2 т/год, Промывочная жидкость 5 т/год, Тара промывочной жидкости 0,5 т/год, Замазученный грунт 0,6 т/год, Пирофорные отходы 0,5 т/год. Отработанные автошины 3,818 т. Фильтры тонкой очистки 0,5 т/год. Тара из под масел (бочки) 0,25 т/год. Нефтешлам 1 т/год. Пищевые отходы 7 т/год. Изоляционный материал 1,202 т/год. Резиновые уплотнители 1 т/год. Древесные отходы 1 т/год. Спецодежда 0,3 т/год, Избыточный ил 37 т/год. Бумага и картон 0,2 т/год, Стекло 0,1 т/год. Пластмассы 0,5 т/год.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Период строительства: Расход битума 150 т, мастики 50 т. Дизтопливо для электростанций, генераторов, роторного бурения и оборудования с ДВС 700 тонн, бензин для генераторов 60 т, масла 10 т. Расход цементных смесей 80 т. Расход ПОС-40 800 кг, ПОС-30 1000 кг, сурьмянистый ПОС 300 кг. Расход песка 10000 куб.м, глины - 2000 куб.м, ПГС 400000 куб.м, щебень 400000 куб.м. Общий расход электродов 300 000 кг, расход флюса 200000 кг, ацетилен 200 куб.м, расход пропан-бутана 40000 кг, сварочной проволоки 100000 кг. Расход уайт-спирита 4 т., растворителей 4 т., бензина растворителя - 4 т., олифа 2 т., лаки - 10 т, краски - 20 т, эмали - 20 т., шпатлевки - 40 т, грунтовок 20 т, ксилол 2 т, керосин 4 т. Обработка поверхностей битумом 20000 кв.м. Время работы, маш.-часов: бурильных машин- 10000, установок ГНБ/ННБ- 4000, отбойных молотков -4000, шлифовального оборудования -20000, сверлильного - 2000, отрезного-1000, распределитель щебня и гравия - 2000, укладка твердого покрытия (асфальт, бетон и др.) -30000, уплотнение грунта - 10000, работа бульдозеров - 40000, работа экскаваторов - 100000, разработка траншей - 60000, работа автогрейдеров - 30000, работа тракторов - 40000, ручная разработка - 20000. Отвал коренного грунта - 4000000 куб.м, Отвал ПСП - 4000000 куб.м. Техническая рекультивация 1800000 куб.м. Привозной грунт 400000 куб.м. На период эксплуатации: Расход природного газа на собственные нужды 5186800 тыс. м³. Расход дизельного топлива не более 500 тонн в год. Расход масла минерального 12500 куб.м. ЛКМ всех видов 25 т/год, растворители и обезжириватели всех видов - 12,5 т/год. Сварочные материалы (Электроды, проволока и др.) - 50000 кг. Расход природного газа на технологические операции стравливания и продувок до 2 500 000,00 куб.м/год. Электроснабжение: основной источник - существующее распределительное устройство КРУН-6кВ КС Бейнеу, резервный источник - ГПЭС, аварийный источник - ДЭС.



При соблюдении всех технологических и природоохранных мероприятий предусмотренных рабочим проектом воздействие на окружающую природную среду не превысит уровня средней значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Рекультивация нарушенных земель. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, использования автотранспорта в ночное время, строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт, в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами.

Намечаемая деятельность: «Строительство ТКЦ №4 "В" Бейнеуского ЛПУ (далее ТКЦ-4В)» относится согласно пп.7.13 п.7 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к II 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

