

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

АО «Интергаз Центральная Азия»

Заклучение 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: №KZ12RYS00206959 от 27.01.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом «Строительство нового компрессорного цеха на промплощадке КС-10 Аральского ЛПУ». Начало строительства в 2022 году, завершение строительства в 2023 году. Начало эксплуатации предположительно в 2023-2024 гг. Срок эксплуатации, без учета периода строительства - не менее 30 лет. Местоположение: Актюбинская область, Шалкарский район, п. Бозой. Проектируемый объект будет расположен в юго-западном направлении от п. Бозой, между площадками действующих Аральского ЛПУ и КС-10, частично на территории и частично за территорией действующей КС-10 Аральского ЛПУ. Площадь земельного участка около 128 га.

Краткое описание намечаемой деятельности

Разделение на 2 очереди строительства с учетом отдельного ввода в эксплуатацию:
1-ая очередь – Строительство новой КС-10 с 6-ю ГПА для работы по компримированию газа в существующие МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» («ББШ» первая нитка); 2-ая очередь – Строительство ДКС с 3-мя ГПА для работы по компримированию газа в планируемую к строительству 2-ую нитку МГ «ББШ». ДКС необходима для повышения и поддержания давления на планируемой 2-ой нитке МГ «ББШ». Эксплуатация: КС- Производительность (круглый год) - 1 150 тыс. м³/час (режим отбор/закачка)- 1 200 тыс. м³/час (режим линейной КС МГ). Давление газа на входе- мин. 2,5 МПа (от МГ «Б-У»), - мин. 1,4 МПа (от ПХГ «Бозой»). Давление газа на выходе - 5,5 МПа. Т-ра газа на входе- 5 ÷ + 25 (от МГ «БУ»). +10 ÷ + 35 (от УОГ ПХГ «Бозой»)) - 5 ÷ + 25 (от ПХГ «Бозой»). Т-ра газа на выходе не более 55 град.[°] (после АВО). Т-ра газа на выходе ЦН 80 град.[°]. Производительность ГПА определяется проектом. Степень сжатия до 2,6. ДКС- Производительность (круглый год)- макс. определяется проектом 950 тыс. м³/час,- мин. 300 тыс. м³/час. Давление газа на входе- макс. 5,5 МПа (от проектной КС). Давление газа на выходе- 9,8 МПа. Т-ра газа на входе max 55 (на вход ЦН), min 10 (на вход ЦН). Т-ра газа на выходе не более 60 (после АВО газа). Т-ра газа на выходе ЦН 80 град.[°]. Производительность ГПА - определяется проектом. Степень сжатия - не менее 1,8. Для КС – ГПА 5 + 1;- для ДКС – ГПА 2 + 1. Проектируемая КС должна одновременно работать:- в режиме отбора газа из ПХГ и компримирования газа по МГ;- в режиме закачки газа в ПХГ и компримирования газа по МГ;- в режиме компримирования газа по



МГ «Бухара-Урал» и МГ «ББШ»;- возможность работы ГПА в параллельных и последовательных схемах работы при отборе газа из ПХГ;- в режиме на вход ДКС. ДКС должен иметь функцию работы:- в режиме компримирования газа из КС на МГ «ББШ» 2-ая нитка. Строительство: 1. организационно-подготовительный период. 2.основной период: устройство дорог, земляные работы, сварка, очистка, устройство фундаментов, монтажные, отделочные, изоляционные работы, благоустройство, электрохимзащита, гидроиспытания, пусконаладка, рекультивация.

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. Бозой), бутилированная вода на питьевые нужды. На период эксплуатации водоснабжение с подключением к существующим водопроводным сетям Аральского 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 - Аральское море расположено на расстоянии 35 км. Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет. Период строительства: не более 150000,0 куб.м. Период эксплуатации: не более 10000,0 куб.м/год. На период строительства сбор сточных вод в биотуалет и/или в непроницаемый септик или емкость с последующим вывозом на утилизацию по договору со специализированной организацией.

К югу Актюбинской области типчакково-ковыльная степь сменяется полупустыней с полынно-злаковой растительностью, а еще южнее - растительностью пустынного характера. На засоленных почвах широко распространены галофиты. В речных долинах распространена луговая растительность. Территория почти совершенно безлесна. Кроме березовых колков, растущих на севере, древесно- кустарниковая растительность встречается в небольшом количестве только в речных долинах. Южная половина области, покрытая полупустынной и пустынной растительностью, представляет обширные целинные пространства, не освоенные под земледелие.

На данной территории обитает Устюртская популяция сайгаков, а также пернатые занесенные в Красную книгу Республики Казахстана: степной орел, стрепет, журавль-красавка, филин и перелетные водоплавающие - краснозобая казарка, лебедь-кликун. В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов отсутствуют места массового гнездования или скопления птиц, возможно наличие путей миграции птиц с небольшим числом на пролете. Весенняя миграция происходит с юга-в северном направлении, а осенняя миграция с севера-в южном направлении в октябре, ноябре.

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 2074720 тыс. м³. Расход дизельного топлива не более 200 тонн в год. Расход масла минерального 5000 куб.м. ЛКМ всех видов 10 т/год, растворители и обезжириватели всех видов- 5 т/год.

Сварочные материалы (электроды, проволока и др.) - 20000 кг. Расход природного газа на



Электроснабжение: основной источник – от существующей ПС-35/6кВ КС Бозой, резервный источник газопоршневые электростанции - ГПЭС, аварийный источник дизель-генератор - ДЭС.

Строительство, всего не более 892,32 т/год: 1 класс опасности: соединения свинца 0,02 т/год, Бенз/а/пирен 0,02 т/год, Хлорэтилен 16,0 т/год, Хром оксид 1,0 т/год. 2 класс опасности: Соединения марганца 1,0 т/год, Диоксид азота 42,0 т/год, Сероводород 0,02 т/год, Алюминий оксид 2,0 т/год, Фтористые газообразные 0,02 т/год, Фториды неорганические 1,0 т/год, Формальдегид 1,0 т/год, Никель оксид 0,02 т/год, Бензол 0,02 т/год, Гидроксibenзол 0,02 т/год. 3 класс опасности: Железо оксиды 10,0 т/год, Олово оксид 0,02 т/год, Оксид азота 10,0 т/год, Сажа 10,0 т/год, Сера диоксид 10,0 т/год, Диметилбензол 30,0 т/год, Метилбензол 10,0 т/год, Этилбензол 1,0 т/год, Пыли неорганические, с SiO₂ 70/20% 304,0 т/год с SiO₂ менее 20% 280,0 т/год, Бутиловый спирт 2,0 т/год, диНатрий карбонат 0,02 т/год, Трихлорэтилен 0,02 т/год. Сурьма оксиды 0,02 т/год 4 класс опасности: Этилацетат 1,0 т/год, Углерод оксид 72,0 т/год, Этанол 3,0 т/год, Бутилацетат 3,0 т/год, Ацетон 4,0 т/год, Бензин 13,0 т/год, Углеводороды C₁₂-C₁₉ 22,0 т/год, Пентилены 0,02 т/год. Не классифицируется: Этилцеллозольв 1,0 т/год, Взвешенные частицы 20,0 т/год, Масло минеральное 1 т/год, Смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ 0,02 т/год, Сольвент нефтяной 1,0 т/год, пыль абразивная 0,02 т/год, Керосин 4,0 т/год, Уайт-спирит 6,0 т/год, углеводороды C₁-C₅ 10,0 т/год, Пыль гипса 0,02 т/год, Пыль СМС 0,02 т/год. Итого: 892,32 т/период.

Предположительная концентрация загрязняющих веществ в сточных водах после очистки, отводимых на существующие поля фильтрации п. Бозой или на новые проектируемые пруды-испарители, не более: азот аммонийный 2 мг/л, БПК п. 20 мг/л, взвешенные вещества 175 мг/л, железо 0,8 мг/л, нефтепродукты 1,5 мг/л, нитраты 45 мг/л, нитриты 3,3 мг/л, СПАВ 5 мг/л, сульфаты 500 мг/л, фенолы 0,1 мг/л, фосфаты 3,99 мг/л, хлориды 350 мг/л, ХПК 30 мг/л, pH 6-9 мг/л.

Период строительства не более: 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 1106,32 м³ /276,58 т/год, Газоконденсат (продувочная жидкость) 200 т/год, Промасленная ветошь 1,775 т/год, Отработанное масло 10 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) 0,1 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.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство нового компрессорного цеха на промплощадке КС-10 Аральского ЛПУ» (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) относится к II категории, оказывающей умеренное вредное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

По данным РГП «Казгидромет» наблюдения за химическим составом атмосферных осадков заключались в отборе проб дождевой воды на 6 метеостанциях (Актобе, Аяккум, Жагабулак, Мугоджарская, Новороссийское, Шалкар). Концентрации всех определяемых



(ПДК). В пробах осадков преобладало содержание сульфатов 25,35 %, гидрокарбонатов 32,97 %, хлоридов 10,63%, ионов кальция 12,78%, ионов натрия 7,03% и ионов калия 3,95%. Наибольшая общая минерализация отмечена на МС Аяккум – 164,7 мг/л, наименьшая – 43,23 мг/л на МС Шалкар. Удельная электропроводимость атмосферных осадков находилась в пределах от 73,53 мкСм/см (МС Шалкар) до 269,46 мкСм/см (МС Аяккум). Кислотность выпавших осадков имеет характер слабокислой и нейтральной среды и находится в пределах от 6,04 (МС Жагабулак) до 7,44 (МС Аяккум).

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.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

