

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Койгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

**Филиал «УМГ Тараз» АО
«Интергаз Центральная Азия»**

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, Рабочий проект «Расширение ГРС-4 "Бесагаш", расположенная в с. Бесагаш Жамбылского района Жамбылской области», задание на проектирование, карта схема, расчеты эмиссий.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ54RYS00432116 от 31.08.2023 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Рассматриваемая территория газораспределительной станции в административном отношении расположена в южной части г. Тараз Жамбылской области, рядом с селом Бесагаш, Жамбылского района. Ближайшие жилые дома находятся южнее на расстоянии 443 м - с. Бесагаш.

Климат района резко континентальный лето жаркое и сухое, а зима – холодная, малоснежная.

Краткое описание намечаемой деятельности

Газораспределительная станция - 4 Бесагаш предназначена для бесперебойного газоснабжения, безопасным и экологически чистым топливом - природным газом. Согласно паспортных данных проектная производительность газораспределительная станция – 4 Бесагаш составляет 20 000,0 м³/час. Для увеличения пропускной способности ГРС-4 Бесагаш до 50 000,0 м³/час в данном проекте предусмотрено: - замена на узлах переключения газа предохранительных клапанов в количестве - 2 шт. на клапана предохранительные СППК4 100-16 в количестве - 2 шт.;- узла очистки газа;- блок подогрева газа ГПМ ГТПП-30. Для эксплуатации блока подогрева газа предусмотрено емкость 7,0 м³ для теплоносителя в количестве – 1 шт.; - замена регуляторов давления газа РД-50 в количестве 2 шт. на регуляторы давления газа РД-100 в количестве 1 шт. и на регуляторы давления газа РД-80 в количестве 1 шт; - Замену измерительных трубопроводов (Далее – ИТ) Ду300 в количестве 1 шт. на быстросменное сужающее устройство (БСУ) Ду 300 в количестве 1 шт. включающий в свой состав: импульсных



линии и датчики давления и температуры. - Замена ручного одоризационных установок (ОУ) на блок автоматического одоризация газа, включающий в свой состав одоризационную установку, подключение трубопроводов одоризационной установки (подачу газа и одоранта в подземную емкость, подачу одоранта в выходной трубопровод), подключение ОУ к расходомерному оборудованию Floboss 107 для автоматической одоризации газа согласно расходу газа.

Клапан предохранительные – устанавливаются для предотвращения повышении давления на выходных трубопроводах. Давление выходных газопроводов $P=1,2$ МПа, если давление привесится на 10% от данного выходного давление, клапаны предохранительные будут срабатывать и выпускать газ через сбросные свечи. Клапан предохранительные СППК4 100-16 запроектированы с рычагом принудительного сброса газа. Трехходовые краны выполняют эксплуатационную функцию распределения потоков жидких и газообразных сред при повороте затвора на определённый угол. Запроектированный Трехходовой кран Ду80 предусматривается для контроля направлении выходного газа, идущего предохранительным клапанам. Узел очистки газа. Необходимо смонтировать узел очистки газа предотвращающие попадание механических примесей и конденсата в оборудование, в технологические трубопроводы, в приборы контроля и автоматики станции и потребителей газа. Должны применяться пылевлагоулавливающие устройства, различной конструкции, обеспечивающие подготовку газа для стабильной работы оборудования ГРС. Этот блок должен обеспечить такую степень очистки газа, когда концентрация примеси твёрдых частиц размером 10 мкм не должна превышать 0,3 мг/кг, а содержание влаги должно быть не больше величин, соответствующих состоянию насыщения газа. При эксплуатации устройства очистки газа обеспечивать визуальный контроль состояния фильтрующих и поглотительных элементов устройства подготовки газа; дренажные и сливные линии, запорная арматура на них должны быть защищены от обмерзания. Блок подогрева газа, данный узел предназначен для подогрева газа перед узлом редуцирования газа. Проектом предусмотрена система автоматического управления БПГ для поддержания необходимой температурой теплоносителя в системе отопления, срабатыванием технологических защит и выдачей световой и звуковой сигнализации при нарушении режимов 8 работы. Емкость $V=7,0$ м³, предназначенный для хранение теплоносителя, устанавливается подземном виде. В проекте предусмотрено газификация блока подогрева газа, предусмотрен природный газ от собственной нужды. Рабочее давление газа блока подогрева газа $P= 0,02$ МПа. Для снижения давления газа с высокого давления $P=0,6$ МПа на средне $P=0,02$ Мпа, предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ с двумя линиями редуцирования. Газопроводы предусмотрены из стальных труб на опоре высотой 2,2 м и 5,0 м. Коммерческий узел учета газа предусмотрен внутри ГРПШ. Перед и после ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств – кран шаровой - Ду50 - 4 шт. Общий часовой расход газа - 80,0 м³/час. Общая протяженность газопровода высокого давления составляет - 33,0 м. Общая протяженность газопровода среднего давления составляет - 45,0 м.

На период строительства используется следующие строительные материалы: песок- 191,65 т/ период, щебень (фракция от 20мм) – 3,988 т/период, щебень (фракция до 20мм) – 164,0551 т/период, ПГС – 136,000476 т/период, камень бортовой – 8,041 т/период, известь- 0,0016 т/период, известь каменная – 0,0228 т/период, гипс – 0,00055 т/период.

Общая продолжительность строительства будет составлять 4 месяца. Начало строительства 2024 г. Режим работы – круглосуточный, непрерывный 365 сут/год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые выбросы в период строительства составят (в скобках класс опасности вещества), т/год: железо (II, III) оксиды (3) -1,24511; кальций оксид (-) - 0,0000034845; марганец и его соед.(2)- 0,0362141; олово оксид (3)- 9,8E-10; свинец и его



неорганические соединения (1)- 0,000000002; азота (IV) диоксид (2)- 3,4919086; азот (II) оксид (3)- 2,922444; углерод (3)- 0,34514; сера диоксид(3)- 0,72268; углерод оксид (4)- 2,276656; фтористые газообразные соедин.(2)- 0,0002605; фториды неорганические плохо растворимые(2)- 0,00099545; диметилбензол (3)- 0,0946328; метилбензол (3)- 0,0014963; бутилацетат (4)- 0,000298; проп-2-ен-1-аль (2)- 0,08281; формальдегид (2)- 0,08281; пропан-2-он (4)- 0,0201778; циклогексанон (3)- 0,00002384; уайт-спирит (-)-0,0228153; Алканы C12-19(4)- 0,833207; взвешенные частицы (3)- 0,0139882; мазутная зола теплоэлектростанций (2)- 0,001224; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3)- 1,548406; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (3) - 0,0000002394; пыль абразивная (-) -0,0011232. Всего на период строительства- 13,7444 т/период. На период эксплуатации выбросы 3В составят (в скобках класс опасности вещества), т/год: азота (IV) диоксид (2)- 8,2943; азота оксид (3)- 1,5005; углерод (3)- 0,02238; сера диоксид (3)- 0,04476; сероводород (2)- 0,00090635; углерод оксид (4)- 0,5105; бутан (4)- 0,000000361; гексан (4)- 0,0000001205; пентан (4)- 0,000000096; метан (-)-31,23186; изобутан (4)- 0,0000001905; проп-2-ен-1-аль (2)- 0,00537; формальдегид (2)- 0,00537; метантиол(4)- 0,000000000117; смесь природных меркаптанов (3)- 0,00083548; алканы C12-19(4)- 0,333897. Всего на период эксплуатации на 1 год: 41,950685 т/г.

В период строительства намечаемой деятельности водные ресурсы используются для технологических и питьевых нужд. Учитывая, что территория участка является ранее обустроенным, в период эксплуатации намечаемой деятельности водные ресурсы не используются. Хозяйственно-питьевое водоснабжение для работников, привлеченных к строительно-монтажным работам, предусматривается от хозяйственно – питьевого существующего водопровода. Пожаротушение на период строительства обеспечивается существующими противопожарными сетями (гидранты и трубопроводы). Таким образом, дополнительных источников водоснабжения не требуется, влияние на поверхностные и подземные воды – исключено. В период эксплуатации отсутствует объем потребления воды. Объем водопотребления на период строительства для хозяйственно-питьевые нужды персонала составляет – 119,07 м³;техническая вода- 53,5155 м³/период. При проведении строительных работ будут соблюдены меры по предотвращению попадания отходов, химикатов в биотуалеты. По мере его накопления стоки будут откачиваться специализированной организацией. В период эксплуатации сбросы отсутствуют.

В период строительно-монтажных работ образуется отходы: ТБО, огарки сварочных электродов, отходы от лакокрасочных материалов, промасленная ветошь, отработанные масла, строительные отходы. Объем отходов на период строительства составляет – 9,22502 т/год. Объем каждого отхода составляет: ТБО – 1,20825 т/период, отработанные масла – 0,0008 т/период, строительные отходы – 8 т/период, промасленная ветошь - 0,00381 т/год, огарки сварочных электродов - 0,00711 т/период; жестяные банки из-под краски - 0,00505 т/период. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах с вывозом отходов со специализированными организациями.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование растительных ресурсов. Вырубка и снос деревьев, а также зеленых насаждений не предусматривается.

Использование животного мира не предусмотрено.

Трансграничное воздействие отсутствует.

Негативное воздействие от намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров незначительны, негативное воздействие на флору и фауну региона отсутствует. Общий уровень экологического воздействия допустимо принять как точечное, временное. Воздействия на окружающую среду в результате намечаемой деятельности оценивается как локальное, средней продолжительности, слабое.

Намечаемая деятельность: Расширение ГРС-4 "Бесагаш", расположенная в с. Бесагаш Жамбылского района Жамбылской области, в соответствии с п.п. 7.13, п. 7 раздела 2 приложения 2 Экологического кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК,



оказывающее негативное воздействие на окружающую среду относится к объектам II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует согласно п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. 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

Латыпов Арсен Хасенович

