



ТОО «КазБитумСервис»

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

На рассмотрение представлено заявление о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение на портал <http://arm.elicense.kz> по заявлению за №KZ09RYS00637499 от 21.05.2024 года.

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство системы автономного газоснабжения двух термомасляных котлов KX1000 и одного отопительного водогрейного котла. ТОО «КазБитумСервис» расположен по адресу: г. Павлодар, Северная промзона, 65/1. Территория предприятия окружена по сторонам горизонта промышленной застройкой. Предприятие расположено на расстоянии 1 км от ТЭЦ-3. С южной стороны от промплощадки ТОО «КазБитумСервис» находится административное здание. С восточной стороны на расстоянии 500 м расположено исправительное Учреждение №45 Комитета УИС МВД РК. С северной стороны граничит с ТОО ЛМЗ ТЕХНОСТАЛЬ.

Вид деятельности принят согласно пп.10.29, п.10, раздела 2 Приложения 1 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан (далее - ЭК РК), от 02.01.2021 года №400-VI ЗРК - места перегрузки и хранения жидких химических грузов и сжиженных газов (метана, пропана, аммиака и других), производственных соединений галогенов, серы, азота, углеводородов (метанола, бензола, толуола и других), спиртов, альдегидов и других химических соединений.

Намечаемая деятельность подлежит отнесению к объектам III категории на основании пп.5 п.12 инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13.07.2021 года №246 (с изменениями по состоянию на 13.11.2023 года №317).

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью и задачей проекта является уменьшение загрязнения атмосферного воздуха посредством отказа от твердого топлива в пользу сжиженного углеводородного газа. Проектируемая трасса газопровода и место установки резервуаров и испарительной установки выбраны в наиболее безопасных местах с допустимыми приближениями к существующим строениям, подземным и наземным коммуникациям. Расположение резервуаров выбрано с учетом проезда газовоза (автоцистерны) к площадке для слива газа через заправочный патрубок каждого резервуара.

Источником газоснабжения здания является сжиженный углеводородный газ (СУГ) - СПБТ, смесь пропан-бутановая техническая (ПТ - пропан технический, БТ - бутан технический), соответствующие ГОСТ 20448-90 (или аналоги) по содержанию пропана и бутана, для хранения которого на территории участка предусматривается подземная резервуарная установка СУГ из двух подземных резервуаров (общий объем - 32 м³). Для преобразования жидкой фазы СУГ в паровую фазу и установки необходимого для потребителей давления установлены две испарительные установки шкафного исполнения (200 кг/час и 50 кг/час). Резервуарная установка включает в себя два резервуара общим геом. объемом - 32 000 л (32 м³) Максимальное заполнение каждого не должно превышать 85% - 27 200 л (27.2 м³) 1. Отопительный водогрейный котел (отопление цеховых помещений) - 350 кВт/час: 1 литр СУГ - 7.4 кВт / КПД котла 91% = 6.74 кВт/л Максимальный расход отопительного котла - 350 кВт/час ÷ 6.74 кВт/л ≈ 52 л/час 27 200 л ÷ 52 л/час = 523 часа (21 день) При коэффициенте работы - 0.5: 42 дня работы отопительного котла на максимум (350 кВт/час) 2. Термомасляные котлы KX1000 (2 x 1000 кВт/час): 1 литр СУГ - 7.4 кВт / КПД котла 87% = 6.44 кВт/л Максимальный расход маслогрейных котлов - 2000 кВт/час ÷ 6.44 кВт/л ≈ 310 л/час 27 200 л ÷ 310 л/час = 81 часа (непрерывной работы двух котлов KX 1000 на максимум). 3. Газовый котел «Горняк», модель КОГ-476, мощностью - 47 кВт/ч. Расход газа на котел: 6,7 л жидкой фазы СУГ. Предусмотрен резервуар объемом 2.3 м³ с запасом топлива на 28 суток.

В ходе осуществления намечаемой деятельности предусматривается следующее: монтаж двух термомасляных котлов KX1000; монтаж отопительного водогрейного котла; монтаж газового котла «Горняк»; монтаж двух резервуаров СУГ общим геометрическим объемом 32 м³ или 32 000 л; монтаж



испарительных установок, производительностью 200 кг/час и 50 кг/час; монтаж наружного газопровода (*подземного и надземного*) и запорной арматуры; монтаж внутреннего газопровода (*среднее давление*), продувочного газопровода. Цель проекта: перевод отопления с твердого топлива на газ (сжиженный углеводородный газ: смесь пропанбутановая техническая (*ПТ - пропан технический, БТ - бутан технический*)).

Технологический процесс использования системы автономного газоснабжения включает следующие операции: Налив СУГ в резервуары из автоцистерны осуществляется: собственным насосам автоцистерн (*газовоза*) подавая СУГ напрямую в первый резервуар (*P-1, V = 12 000 л*) через клапан наполнения (*SRП тип 481*), во второй резервуар (*P-2, V = 20 000 л*) через заправочный патрубок – резьба М 60 (*левая*); Для слива газа и разворота автоцистерны обеспечить подъезд и оборудовать площадку с твердым покрытием. - Хранение СУГ в двух резервуарах общим геометрическим объемом 32 м³, максимальное заполнение каждого не должно превышать 85%; - Подача жидкой фазы СУГ к испарительным установкам: газопровод (*подземно*) до ИУ-1 (200 кг/час) - труба ГОСТ 8734-75 48х4.0; газопровод (*надземно*) до ИУ-2 (50 кг/час) - труба ГОСТ 8734-75 32х4.0; - Преобразование жидкой фазы СУГ в испарительных установках (*ИУ-1 и ИУ-2*) в паровую фазу и регулирование давление паровой фазы СУГ за испарительными установками; - Подача паровой фазы СУГ (*среднего давления*) от испарительных установок ИУ-1 и ИУ-2 до термомасляных котлов КХ1000 и водогрейного котла соответственно. Резервуары, испарители и газопроводы должны быть оборудованы запорной и предохранительной арматурой, обеспечивающей безопасную эксплуатацию технологического процесса (*технологической схемы*) Поставка смеси газа (*СПБТ*) должен соответствовать по ГОСТу 20448-90 и аналоги. Зимняя смесь должна быть не более 60% бутана Расчетные параметры газа: теплотворная способность - 11200 ккал/кг, удельный вес - 2.2 кг/м³, плотность - 600 кг/м³. Схема обвязки технологического оборудования газоснабжения выполнена в трех видах (*см. рабочие чертежи (ТОМ II)*). Резервуары, испарительные установки и газопроводы оборудованы запорной и предохранительной арматурой, обеспечивающей безопасную эксплуатацию технологической схемы.

Предположительный период СМР - 3 недели в период 2-3 кварталов 2024 года.

В период строительно-монтажных работ планируется использование существующих сетей водоснабжения и канализации предприятия. Вода в объёме 4,125 м³ будет расходоваться на хозяйственные и питьевые нужды рабочих, а также на производственные нужды.

Согласно сведениям заявления о намечаемой деятельности воздействие на растительный и животный мир не предполагается.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Применение автотранспортной техники с исправными маслофильтрами и карбюраторами; заправка строительной и автотранспорта в специализированных местах, соответствующих экологическим нормам; сбор отходов производства и потребления, образующихся в период СМР, в герметичную тару на специализированных площадках; своевременная передача отходов производства и потребления в специализированные предприятия, использование герметичных ящиков, контейнеров с целью исключения загрязнения почвенного покрова и обеспечения раздельного сбора, образующихся отходов в соответствии с нормативными требованиями.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат резко континентальный с сухим жарким летом и холодной и малоснежной зимой.

Ориентировочный объем выбросов на период СМР (*с учётом передвижных источников*) составит - 0,02329933 тонн, в том числе: Железо (*II, III*) оксиды, Марганец и его соединения, Олова оксид, Свинец и его неорганические соединения, Азота (*IV*) диоксид, Азот (*II*) оксид, Углерод. Сера диоксид, Углерод оксид, Фтористые газообразные соединения, Ксилол, Тoluол, Бенз(*a*)пирен, Бутан-1-ол (*спирт-н-бутиловый*), 2-Этоксиэтанол (*Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв*), Бутилацетат, Пропан-2-он (*ацетон*), Сольвент нефтяной, Керосин, Уайт-спирит, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, Пыль абразивная.

Общая масса выбросов ЗВ на период эксплуатации (*с учётом передвижных источников*) составит порядка 63,27334146 т/год, в том числе: Азота (*IV*) диоксид, Азот (*II*) оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Сероводород, Бутан, Смесь углеводородов предельных C1-C5.

В период строительно-монтажных работ будут образовываться следующие виды отходов: строительные отходы, отходы сварочных электродов; промасленная ветошь, отходы бумаги, картона; отходы тары из-под лакокрасочных материалов; твердые бытовые отходы (*коммунальные отходы*).

В период эксплуатации будут образовываться следующие виды отходов: брак и остатки кровельных материалов (*рукан*), отходы битума, рукава пылеочистного оборудования, отработанные аккумуляторы со свинцовыми батареями, отработанные масла, не пригодные для использования по назначению, отработанные масляные, топливные, воздушные фильтры, загрязненная ветошь, металлическая тара, потерявшая потребительские свойства из-под лкм, металлическая тара, потерявшая потребительские свойства из-под гсм, песок, загрязненный нефтепродуктами, лампы ртутные отработанные, просыпи



отходы упаковочных материалов из полипропилена, деревянные поддоны, не пригодные для использования по назначению, отходы и лом черных металлов, отходы и лом цветных металлов, строительные отходы, отходы резинотехнических изделий, отработанные шины, отходы от сварки, лом абразивных кругов, изношенная спецодежда, изношенная спецобувь, отходы оргтехники, отходы упаковочных материалов и макулатура, твердые бытовые (коммунальные) отходы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), не прогнозируются.

Воздействия на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельности не приведёт к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку в соответствии с пп.2 п.3 ст.49 ЭК РК. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

В соответствии с пп.2 п.2 ст.88 ЭК РК, государственная экологическая экспертиза в отношении проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов III категории при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду, организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения согласно протоколу от 12.06.2023 года, размещенного на сайте <https://ecoportal.kz/>.

Руководитель Департамента

К. Мусапарбеков

Исп.: Бекет Ә.А.
532354

Руководитель

Мусапарбеков Канат Жантуякович

