««БИС-Групп» ЖШС мия тамырын өңдеу зауытының (табиғи газға айналдыру бойынша) жылу қазандығын газдандыру»**»**
жұмыс жобасы бойынша

03.06.2021 ж. № Фрост-0110/21

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«БИС-Групп» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Дос Строй Проект» ЖШС

Қызылорда қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

««БИС-Групп» ЖШС мия тамырын өңдеу зауытының (табиғи газға айналдыру бойынша) жылу қазандығын газдандыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен берілді.

«Фрост KZ» Жауапкершілігі Шектеулі Серіктестігі мекемесімен рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Фрост-0110/21 от 03.06.2021 г.

по рабочему проекту
«Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»**»**

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «БИС-Групп»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Дос Строй Проект»

г. Кызылорда

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»»** выполнено ТОО «Фрост KZ»

«Настоящее экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Фрост KZ».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»».**

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №Фрост-0088 от 02 мая 2021 года между ТОО «Фрост KZ», ТОО «БИС-Групп».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «БИС-Групп».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Проект Сервис» (государственная лицензия №18023299 от 26 декабря 2018 г., II категория, выданное Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

Субподрядная организация – ТОО «Алтын-Самырұқ» (государственная лицензия №19019092 от 17 сентября 2019 года, I категория, выданное Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки

задание на проектирование от 22 июня 2020 года, утвержденное заказчиком;

архитектурно-планировочное задание №KZ88VUA00371266 от 23 февраля 2021 года утвержденное Отделом архитектуры и градостроительства Жалагашского района;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) от 13 мая 2015 года №0196280, с кадастровым номером 10-148-025-848;

договор подряда №08-04-2020-ПСД от 20 августа 2020 года между ТОО «Дос Строй Проект» и «Алтын-Самырұқ»;

отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ТОО «КазЭнергоПроектСтрой», в 2020 году (государственная лицензия №19000424 от 11 января 2019 года, выданное Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области).

письма:

ТОО «БИС-Групп»:

№7 от 28 апреля 2021 года на рассмотрение и выдачу экспертного заключения, об источнике финансирования, о сроках начала строительства, касательно сметной документации;

техническое условие:

КГП «Қызылорда Газ Тарату Жүйесі»:

№49 от 12 апреля 2021 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том 2.1. Общая пояснительная записка.

Том 2.2. Паспорт проекта.

Том 2.3 Проект организации строительства.

Том 3.1 Наружное газоснабжение

Том 3.2 Внутреннее газоснабжение

Том 3.3 Молниезащита, заземление

Том 3.4 Архитектурно-строительные решения

Оценка воздействия на окружающую среду, выполненный ТОО «ОрдаПроектКонсалтинг» государственная лицензия №02054Р от 31 мая 2010 года на право выполнения и оказание услуг в области охраны окружающей среды выданный Жусуповой Г.Ж.

5.4. Цель и назначение объекта строительства.

Целью проекта является газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп».

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Район расположения объекта – поселок Жалагаш Жалагашского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климат района строительства резко континентальный засушливый.

Лето жаркое и сухое. Весна и осень характеризуются кратковременностью и резкой сменой тепла и холода.

Климатический район строительства - IV (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков - незначительное;

Средняя температура наружного воздуха:

- наиболее холодной пятидневки - минус 23,44 °С (СП РК 2.04-01-2017);
- наиболее холодных суток - минус 29,4 °С (СП РК 2.04-01-2017);

район по весу снегового покрова - I (S_0= 50 кг/м^2, СП РК 2.04-01-2017);

район по скоростному напору ветра - III (W_0= 38 кг/м^2, СП РК 2.04-01-2017);

экологическая характеристика района - зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992 года с изменениями).

Инженерно-геологические и геодезические условия трассы строительства.

Согласно отчету об инженерно-геодезических и инженерно-геологических изыскании, выполненному ТОО «КазЭнергоПроектСтрой» в 2020 году в геоморфологическом отношении участок работ относится к I надпойменной террасе реки Сырдарья, сложен аллювиальными отложениями верхнечетвертично-современного возраста. Рельеф участка неровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 118,30м до 119,20м. Участок под строительство с поверхности сложена почвенно-растительным слоем, мощностью 0,2м. Ниже почвенно-растительного слоя повсеместно до глубины 3,0м залегает супесь. Подземные воды по замеру на 07 сентября 2020 года залегает на глубине 2,8-2,9м от поверхности земли то есть на отметке 152,00м. Приведенный уровень подземных вод близок к его минимальному положению. Предполагаемый максимальный уровень подземных вод, с учетом амплитуды колебания уровня подземных вод, влияния оросительных сетей во время поливов (май-июль) и паводкового периода: первый конец – конец февраля начало марта и второй - конец марта начало апреля, а также атмосферных осадков, принять на высотной отметке 153,0м.

По инженерно-геологическим признакам выделено один инженерно-геологический элемент (ИГЭ):

первый инженерно-геологический элемент – слой супеси темно-коричневый, от пластичной до текучепластичной консистенции, сильнопучинистый, вскрытый мощностью 2,8м; (γ_{II}=18,03 кН/м², C_{II}=8 кПа, φ_{II}=16 ºС, Е=9,2 МПа).

Коррозионная агрессивность грунтов на глубинах 1,0м и 1,5м по отношению к железу, алюминию и свинцу - средняя. По содержанию легко и среднерастворимых солей грунты среднезасоленные. Грунты слабопросадочные, тип просадочности - I.

6.2. Проектные решения.

Проектом предусмотрено газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп».

6.3. Технологические решения

Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп предусмотрено согласно технических условий №49 от 12.04.2021г. выданных КГП «Кызылорда Газ Тарату Жүйесі»:

- от существующего подземного газопровода среднего давления PN-0,3 МПа Д250 мм проложенного от выхода ГРПБ-1 в п.Жалагаш до проектируемого ГРПШ. Трасса проектируемого ГСД проходит в восточном, далее в северном направлении к территории завода ТОО «БИС-Групп».

Для газоснабжения котельной принята двухступенчатая схема газоснабжения:

первая ступень – распределительный газопровод среднего давления Р=0,3 МПа выполненный из полиэтиленовыхх труб;

вторая ступень – распределительный газопровод среднего давления Р=0,02 МПа выполненный из полиэтиленовых и металлических труб.

Для определения пропускной способности и диаметра проектируемых газораспределительных сетей были произведены расчеты. Расход газа на нужды отопления, вентиляции, ГВС и технологические нужды существующих зданий принят по паспортам существующих котлов, площадям зданий и показателям тепловых потоков.

Расчет выполнен согласно нагрузок, при калорийности газа 7600 ккал.

Расчетный расход газа Q=877,0 м^3/час.

Проектом предусмотрено строительство:

- подземного газопровода среднего давления PN-0,3 МПа Д250 мм проложенного от существующего выхода ГРПБ-1 в п.Жалагаш среднего давления PN-0,3 МПа северо-восточном направлении к проектируемому ГРПШ расположенного на территории объекта;

- от проектируемого ГРПШ, расположенного на территории объекта, газопроводом среднего давления PN-0,02МПа к существующей капитальной котельной.

6.3 Газопровод среднего давления PN-0,3-0,02МПа

Прокладка газопровода принята подземным и надземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR17 диаметром 160х9,5, Ø90х5,4 мм с коэффициентом запаса прочности не менее С-2,5.

Надземный газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 159х4,5 и Ø89х3,5 мм, в местах выхода из земли.

Сварка подземного полиэтиленового газопровода осуществляется в стык и муфтами с закладными нагревателями. Для сварки надземного газопровода применять электроды типа Э42А ГОСТ 9467-75.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен согласно МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой - 1,5м, в местах пересечения канала - 2,0 м до дна канала.

При пересечении газопроводов с автодорогой газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр. В качестве защитных футляров на пересечениях с коммуникациями и автодорогами используется труба ПЭ 100SDR 11. В полости футляра газопровод укладывается в ложемент из ПЭ трубы, концы футляра заделываются монтажной пеной. Для определения наличия газа в футляре предусматривается вывод контрольных трубок под вытяжную свечу h=5,0м.

Переходы подземного газопровода через автодороги с асфальтированным покрытием, предусмотрены методом ГНБ, газопровод прокладывается в защитном футляре.

Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходы ПЭ/Сталь для подземного газопровода приняты по каталогу изготовителя типа ПЭ 100 SDR 17/11 ГАЗ. Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для обнаружения ПЭ газопровода укладывается сигнальная лента с металлическим проводом сечением 2,5 мм^2. Лента укладывается на расстояние 200 мм выше газопровода. В местах пересечениях с коммуникациями лента укладывается дважды на расстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода из грунта.

На трассе подземного трубопровода предусматривается установка опознавательных знаков высотой 1,5-2м от поверхности земли или на фасадах зданий и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстоянии 1м от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Врезку газопровода-отвода выполнить электросварным тройником. Врезку произвести в следующей последовательности. Предварительно закрыв шаровый кран перед врезкой, очистить участок трубы под тройник, смонтировать тройник на трубу, соединение произвести при помощи муфтового аппарата, продуть участок газом до вытеснения воздуха, произвести пуск потребителей.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- на подземных газопроводах устанавливаются крановый узел - шаровые краны Д90 мм с выводом под ковер;
- на узле выхода из грунта на надземном газопроводе устанавливаются задвижка клиновая с выдвижным шпинделем типа 30с41нж DN150 мм, PN=1.6 МПа.

Внутренний газопровод среднего давлений PN-0,02МПа

Проектом предусмотрено внутреннее газоснабжение здания существующей котельной завода. От проектируемого ввода в котельную до существующих котлов марки WNS4-1.25-Y.Q (производитель ТОО "По ПКР", КНР), газопроводом среднего давления (0,02 МПа), с переводом существующих бинарных горелок типа P.B.I. GI/EMME 3000 (производитель ТОО "По ПКР", КНР), работающие на природном газе и жидком топливе.

Общая потребность котельной в теплоте на отопление, вентиляцию, ГВС и технологические нужды - 6976 кВт.

Котельная существующая. Котельная оснащена водогрейными котлами марки WNS4-1.25-Y.Q - 2шт. (2рабочих) работающих на природном газе и жидком топливе.

Котельная существующая, капитального типа, стены сэндвич-панели, перекрытия сэндвич-панели.

Газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø273х5.0, Ø159х4.5, Ø89х3.5, Ø32х2.8, Ø25х2.5 мм и водогазопровдных труб по ГОСТ 3262-75 Ø20х2,5 мм.

Внутриплощадочные сети проложены надземно, согласно требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, в зависимости от давления транспортируемого газа:

- газопровод давлением 0,02 МПа подразделятся как газопровод среднего давления.

Сварку и контроль качества сварных соединений производить согласно требований МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 14782-86 и ГОСТ 7512-82*.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- шаровые краны типа ГШК DN80, DN20, DN15 PN1,6МПа.

- быстродействующий отсечной запорный клапан электромагнитный двухпозиционный фланцевый типа САКЗ МК-2-1 КЗГЭМ 150 СД DN150, PN1,0МПа, срабатывающий при сигнале загазованности помещения 10% от нижнего предела воспламенения газа и скопление угарного газа. Клапан установить за пределами котельной, оборудовать козырьком для защиты от атмосферных осадков.

- клапан термозапорный типа КТЗ-150-02 DN150, PN1,6МПа, срабатывающий в случае нагревание свыше температуры +100°С (при пожаре).

Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Д32 мм с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши. На входе в котельную и перед горелками устанавливаются кран трехходовой муфтовый DN15 PN16МПа с манометром МП-4У Шкала 0-0,6кгс/см². Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники.

После монтажа и испытания внутренние газопроводы, арматуру и опоры, для защиты от атмосферной коррозии, окрасить покрытием состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета - для газопровода, серого цвета - для опор, красного цвета - арматуру.

Проектирование и оснащение газопровода природного газа арматурой, КИП, монтаж и испытание газооборудования котельной, наладка, приемку, эксплуатация и ремонт должны осуществляться с соблюдением «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2017г., МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СН РК 4.02-12-2002 и требований соответствующих СНиП. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена продувкой воздухом в соответствии с проектом производства работ. По окончанию монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом: давление испытания на герметичность стального газопровода давлением 0,02 МПа внутри котельной Рисп=0,1 МПа продолжительность испытания 1 час.

В помещение котельной перед пуском газа проверить работоспособность: металлической двери с автоматическими доводчиками, дефлекторов, дымовой трубы, жалюзийных решеток. Для предотвращения разрыва дымовой трубы в случаи возникновения «хлопка» предусмотрена установка клапана предохранительно-взрывного Ду150 - 2 шт. по ОСТ 108.812.03-82. Количество помещений котельной 1 шт.

Вентиляция котельной существующая: приток воздуха осуществляется через жалюзийные решетки, вытяжка - через дефлекторы.

Шкафной газорегуляторный пункт

Проектируемый шкафной газорегуляторный пункт ШГРП-У-50Г-1Н с регулятором давления РДГ-50Н/45, измерительным комплексом TRZ G-250 (1:20) с корректором ЕК-280, с обогревом от ОГШН, предназначен для снижения давления природного газа с 0,3 МПа до 0,02 МПа и поддержания его с необходимой точностью.

Шкафной газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящие из редуцирующей линии (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, с узлом учета.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства:

- на надземном газопроводе устанавливаются задвижка клиновая фланцевая DN50-80 мм, PN=1,6 МПа.

Молниезащита и заземление

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты здании и сооружении». Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПЭУ и составляет не более 4 Ом.

Для защиты от прямого попадания молнии предусмотрена установка стержневого молниеприемника высотой 9,0м в количестве 1 шт. для ГРПШ, установленных на фундамент. Расчет радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4м. Для тоководов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках. Проектом предусмотрено устройство внешнего контура заземления сталь полосовая 40х4 прокладывается в траншее на глубине 0,8м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм. Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую цепь. Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ РК ПТБ.

6.4. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

На участках пересечений газопровода с автодорогой и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится на основании требований МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом продолжительностью 1-24 часа.

Представлено согласование проекта.

6.5. Организация строительства

Раздел разработан в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Продолжительность строительства составляет 2 месяца.

В составе ПОС определены потребности строительства в инженерных коммуникациях, внешних зданиях и сооружениях, электроэнергии, водоснабжении, машинах и механизмах, материалах и конструкциях, а также разработаны календарный график строительства и методы монтажа основного оборудования и строительных конструкций, мероприятия по охране труда и технике безопасности, пожарной безопасности, охране окружающей среды.

6.6. Охрана окружающей среды.

Атмосферный воздух

Период строительства

Согласно расчетам, на период строительства будут задействованы 12 источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых являются организованными и 8 неорганизованными источниками.

К организованным источникам относятся САГ; котел битумный; компрессор; передвижная электростанция.

К неорганизованным источникам относятся земляные работы (грунт); электросварка; покраска; шлифовальная машина; агрегат для сварки ПЭ труб; разгрузка и хранение инертных материалов (хранение щебня); разгрузка и хранение инертных материалов (хранение песка); пыление колес от передвижных источников.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на период строительства		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выброса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.002083	0.003	0.002083	0.003	2021
	0002	-	-	0.000948	0.0001354	0.000948	0.0001354	2021
	0003	-	-	0.002083	0.003	0.002083	0.003	2021
	0004	-	-	0.0035	0.006	0.0035	0.006	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00271	0.0039	0.00271	0.0039	2021
	0002	-	-	0.000154	0.000022	0.000154	0.000022	2021
	0003	-	-	0.00271	0.0039	0.00271	0.0039	2021
	0004	-	-	0.00455	0.0078	0.00455	0.0078	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000347	0.0005	0.000347	0.0005	2021
	0002	-	-	0.0000875	0.0000125	0.0000875	0.0000125	2021
	0003	-	-	0.000347	0.0005	0.000347	0.0005	2021
	0004	-	-	0.000583	0.001	0.000583	0.001	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000694	0.001	0.000694	0.001	2021
	0002	-	-	0.00206	0.000294	0.00206	0.000294	2021
	0003	-	-	0.000694	0.001	0.000694	0.001	2021
	0004	-	-	0.001167	0.002	0.001167	0.002	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.001736	0.0025	0.001736	0.0025	2021
	0002	-	-	0.004865	0.000695	0.004865	0.000695	2021
	0003	-	-	0.001736	0.0025	0.001736	0.0025	2021
	0004	-	-	0.002917	0.005	0.002917	0.005	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0000833	0.00012	0.0000833	0.00012	2021
	0003	-	-	0.0000833	0.00012	0.0000833	0.00012	2021
	0004	-	-	0.00014	0.00024	0.00014	0.00024	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0000833	0.00012	0.0000833	0.00012	2021
	0003	-	-	0.0000833	0.00012	0.0000833	0.00012	2021
	0004	-	-	0.00014	0.00024	0.00014	0.00024	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000833	0.0012	0.000833	0.0012	2021
	0002	-	-	0.000428	0.0000616	0.000428	0.0000616	2021
	0003	-	-	0.000833	0.0012	0.000833	0.0012	2021
	0004	-	-	0.0014	0.0024	0.0014	0.0024	2021
Итого по организованным источникам:		-	-	0.0400787	0.0505805	0.0400787	0.0505805	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								

Строительная площадка	6002	-	-	0.001374	0.000762	0.001374	0.000762	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.0000833	0.0000462	0.0000833	0.0000462	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6005	-	-	0.000256	0.0000135	0.000256	0.0000135	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.007	0.0002873	0.007	0.0002873	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6005	-	-	0.0001108	0.00000585	0.0001108	0.00000585	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.01944	0.0001683	0.01944	0.0001683	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительная площадка	6004	-	-	0.004	0.00576	0.004	0.00576	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Строительная площадка	6007	-	-	0.112	0.2344	0.112	0.2344	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.000389	0.000192	0.000389	0.000192	2021
	6002	-	-	0.0001125	0.0000624	0.0001125	0.0000624	2021
	6006	-	-	0.00406	0.0152028	0.00406	0.0152028	2021
	6008	-	-	0.02093	0.0362	0.02093	0.0362	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительная площадка	6004	-	-	0.0026	0.003744	0.0026	0.003744	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.1723556	0.29684435	0.1723556	0.29684435	
Всего по предприятию:		-	-	0.2124343	0.34742485	0.2124343	0.34742485	

Расчетом выявлено, что при строительстве будут иметь место выбросы в объеме - 0.2124343 г/с и 0.34742485 тонн/год.

Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 0,1207130 т/год. Согласно ст.69 ЭК РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных автотранспортов в нормативы не включены.

Период эксплуатации

При эксплуатации объекта будет работать 2 источника загрязнения воздушного бассейна, которые являются организованными источниками.

К организованным источникам относятся котлы работающие на природном газе.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источ-	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			
		существующее положение	на период эксплуатации	П Д В	год дос-

Код и наименование загрязняющего вещества	ника выб-роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	тиже ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Котельная	0001	-	-	0.308	4.78	0.308	4.78	2021
	0002	-	-	0.308	4.78	0.308	4.78	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0001	-	-	0.05	0.777	0.05	0.777	2021
	0002	-	-	0.05	0.777	0.05	0.777	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0001	-	-	1.122	17.46	1.122	17.46	2021
	0002	-	-	1.122	17.46	1.122	17.46	2021
Итого по организованным источникам:		-	-	2.960	46.034	2.960	46.034	
Всего по предприятию:		-	-	2.96	46.034	2.96	46.034	

Расчетом выявлено, что при эксплуатации будут иметь место выбросы в объеме - 2.96 г/с и 46.034 тонн/год.

Категория опасности предприятия

Период строительства

Согласно «Санитарно - эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 г. данный объект не классифицируется.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан ст.40 п.1 п.п.1-1. виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории. Согласно этого данный объект относиться к 4 категории предприятия.

Период эксплуатации

При эксплуатации, для котлов размещаемых в жилых и общественных зданиях, если превышение ПДК в расчетных точках не наблюдается, то СЗЗ не устанавливается.

Водные ресурсы

Период строительства

Для питьевых целей планируется использовать привозную бутилированную воду. Водоснабжение для хоз-бытовых нужд предусмотрено привозное.

Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием.

Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям.

Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды.

Для дезинфекции применяются дезинфицирующие средства, разрешенные к применению в Республике Казахстан.

Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Вода будет использоваться для хоз-бытовых нужд, душевых, для приготовления пищи, приготовления раствора и пылеподавления земполотна. Для полива будет использоваться поливомоечная машина.

Расчетный объем водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ составит:

- водопотребление – 5,718 м^3/сут; 343,08 м^3/год;
- водоотведение – 5,718 м^3/сут; 343,08 м^3/год.

Объем воды для технических нужд составляет 50 м^3/год.

Для обеспечения безопасности грунтовых и подземных вод от загрязнения хозяйственно-бытовые сточные воды будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, который по мере необходимости будет откачиваться ассенизационной машиной и вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору.

Предусматривается устройство надворного туалета с водонепроницаемой выгребной ямой, или мобильных туалетные кабины "Биотуалет". По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

После окончания строительства необходимо обеспечить рекультивацию земель водонепроницаемых емкостей и накопителей.

Объект находиться за пределами водоохраной зоны. Самый ближайший водный объект река Сырдарья, расположена на расстоянии более 6 км от проектируемого объекта.

Период эксплуатации

Источником воды при эксплуатации объекта является существующая центральная водопроводная сеть.

Расчетный объем водопотребления и водоотведения на период эксплуатации составит:

- водопотребление – 0,6 м^3/сут; 187,2 м^3/год;
- водоотведение – 0,6 м^3/сут; 187,2 м^3/год.

Система канализации принята самотечной с отводом сточных вод по внутренней сети в наружные сети канализации. Хоз-бытовой канализации отводятся стоки от сантехнических приборов. Магистральные и разводящие сети, стояки и отводные трубопроводы от санитарных приборов, проектируются из полипропиленовых безнапорных труб "Техническая" по ГОСТ 22689.2-89. Для прочистки сети установлены ревизии и прочистки. При прокладке пластмассовых труб через перекрытия их следует обертывать гидроизоляционным материалом без зазора, места прохода стояков заделывают цементным раствором на всю толщину перекрытия.

Недра

Обеспечение объекта строительства конструкциями, деталями, полуфабрикатами и строительными материалами осуществлять с производственных баз. Щебень, песок будут привозиться из близлежащих карьеров согласно договоров со сторонними организациями.

Реализация проекта не окажет прямого воздействия на недра.

Земельные ресурсы и почву

В близи проектируемых работ отсутствуют культурные памятники, заповедные зоны, заказники и другие особо охраняемые природные объекты.

Животный и растительный мир

На проектируемой территории отсутствуют животные и растения, занесенные в Красную книгу.

В связи с незначительным сроком строительства, значимых воздействий на животный и растительный мир не ожидается.

Снос зеленых насаждении не предусматривается, в виду их отсутствия.

Отходы производства и потребления

Период строительства

При строительстве объекта количество отходов согласно проведенным расчетам и сметной документации составят:

- твердо-бытовых отходов;
- огарки сварочных электродов,
- жестяные банки из-под краски.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,2849	-	0,2849
в т.ч. отходов производства	0,0014	-	0,0014
отходов потребления	0,2835	-	0,2835
Янтарный уровень опасности			
жестяные банки из-под краски	0,0002	-	0,0002
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,2835	-	0,2835
огарки сварочных электродов	0,0012	-	0,0012

На территории проектируемого объекта не предусмотрено размещение отходов производства и потребления. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды, на расстоянии не менее 25 м и не более 100 м от жилых зданий. Площадка покрыта твердым и непроницаемым для токсичных отходов материалом.

Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора, в зимнее время от снега, в теплое время года поливается.

Сбор и удаление отходов, содержащих токсические вещества, осуществляются в закрытые контейнеры или плотные мешки, исключая ручную погрузку.

Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов.

Кодификация отходов

Наименование отхода	**Международный код идентификации (согласно Классификатора отходов №169 от 31.05.2007 г.)**
Твердо бытовые отходы	N 200100 // Q14//W S12+13+17+18//C 00//H 4.1//D5//GO060 Твердые бытовые отходы (коммунальные)
Жестяные банки из-под краски	N080104//Q03//WS//C48+44//H4.1//R13// AD 070 Отходы производства, приготовления и использования чернил, красителей, пигментов, красок, лаков
Огарки сварочных электродов	N110401// Q6+10//W S09//C 10+18// H00//R14//GA090 Другие отходы и лом черных металлов
Строительные отходы	N 171000//Q 16//W S12+13+17+18//C 00//H 00//D 1+5//GG170 Смесь отходов бетона, битого кирпича, штукатурки, древесины, бой стекла (строительный мусор)

Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Твердо-бытовые отходы (ТБО) складируются в специальном контейнере с крышкой, основание которого забетонировано, гидроизолировано на оборудованной площадке, объемом 1,1 м^3 (1100 л.) по мере накопления, ежедневно (1 раз в сутки) для теплого времени года и 1 раз в 3 суток в холодное время года, вывозятся специализированной организацией на договорной основе. То есть срок временного хранения ТБО в летнее время 1 день, в зимнее время 3 дня.

Жестяные банки из-под краски, так же собираются в специальный ящик, который по завершению строительства вывозиться специализированной организацией на основании договора 1 раз в месяц. Срок временного хранения составляет 30 дней.

Огарки электродов собираются на сварочном участке в металлический ящик объемом 0,5 м^3, по мере заполнения которого передаются специализированной организации на основании договора 1 раз в месяц. Срок временного хранения огарков сварочных электродов составляет 30 дней.

Строительные отходы временно складируются на открытой площадке и передаются сторонним организациям для утилизации на договорной основе. Срок временного хранения отходов составляет 30 дней.

Период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемого объекта образуются твердо-бытовые отходы и отработанные люминесцентные лампы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	0,9012	-	0,9012
в т.ч. отходов	0,0012	-	0,0012

производства			
отходов потребления	0,9	-	0,9
Янтарный уровень опасности			
Отработанные люминесцентные лампы	0,0012	-	0,0012
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0,9	-	0,9

Твердо-бытовые отходы (ТБО) складируются в специальном контейнере с крышкой, основание которого забетонировано, гидроизолировано на оборудованной площадке, объемом 1,1 м^3 (1100 л) по мере накопления, ежедневно (1 раз в сутки) для теплого времени года и 1 раз в 3 суток в холодное время года, вывозятся специализированной организацией на договорной основе. То есть срок временного хранения ТБО в летнее время 1 день, в зимнее время 3 дня.

Отработанные люминесцентные лампы. Размещаются в контейнере, в упаковке, в помещении. Вывозятся с территории предприятия сторонними организациями на договорной основе. Срок временного хранения отходов составляет 120 дней.

Социально-экономическая среда

Наиболее явным положительным воздействием проектируемых работ на трудовую занятость населения - это создание некоторого числа рабочих мест в области.

Создание новых рабочих мест и сопутствующее этому повышение личных доходов персонала, занятого в реализации проекта, будут неизбежно сопровождаться мероприятиями по улучшению социально-бытовых условий проживания, активизацией сферы обслуживания.

При проведении строительных работ, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не будут достигать 1 ПДК и воздействовать на здоровье населения. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории не измениться.

Данный объект не окажет негативного воздействия на социально-экономическую сферу и воздействие проекта в целом будет положительное.

Природоохранные мероприятия по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации.

Атмосферный воздух:

– применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ;

– обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки и узки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды;

– использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды;

– строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются;

– любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь соответствующие боковые

приспособления и задний борт.

Подземные и поверхностные воды:

– запрещается сливать и сваливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ в пониженные места рельефа;

– необходимо чтобы все постоянные и временные водотоки и водосбор на строительной площадке и за ее пределами содержались в чистоте, были свободными от мусора и отходов;

– при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов;

– при производстве земляных работ не допускать сброс грунта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода;

– не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода;

– оборудовать место временного нахождения рабочих резервуаром для сбора образующихся хозбытовых стоков и контейнером для сбора и хранения ТБО.

Почва:

- инженерно-строительные нарушения, связанные со строительством промышленных сооружений, планировка поверхности. Следствием являются уничтожение почвенно-растительного покрова;

- загрязнение почв выхлопными газами автотранспорта и специальной техники, пыли и т.д.;

- разрушение структуры почв в результате нарушения поверхности почв (строительные работы) и неупорядочного движения автотранспорта, что способствует развитию процессов дефляции;

- загрязнение почв нефтепродуктами, химическими реагентами и остатками отходов производства (разливы ГСМ, мелкие и глубокие канавы, мелкие свалки металлолома).

Последствия данной деятельности будут незначительны и не окажут особого влияния на экологическую обстановку района при строгом выполнении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

Представлено заявление об экологических последствиях с обязательствами заказчика по соблюдению природоохранных норм.

6.7. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам.

Рабочий проект **«Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»»** предусмотрено новое строительство газопровода среднего давления PN-0,3 МПа DN 90, газопровода среднего давления PN-0,02 МПа DN 250- 15, ГРПШ, газовые котлы в комплекте с бинарными горелками. Проектируемый газопровод среднего давления Р=0,3 МПа будет подключен к существующему газопроводу среднего давления, расположенного в п.Жалагаш после выхода из ГРПБ-1. В настоящее время в с.Жалагаш на объекте в качестве топлива для выработки тепловой энергии на отопление, вентиляции, горячее водоснабжение и технологические нужды используют жидкое топливо. Необходимость и целесообразность строительства это: перевод объекта на природный газ, уменьшение затрат на приобретение топлива, улучшение бытовых условий населения города и уменьшение концентрации выбросов вредных веществ в атмосферу. В настоящее время в с.Жалагаш принята трехступенчатая схема газоснабжения (высокое, средне низкое давления). При выборе схемы и системы газоснабжения были приняты следующие основные положения,

которые оказывают влияние на выбор технических решений:- Приоритеты – безопасность, экономическая целесообразность;- Система газоснабжения двухступенчатая: 1-ая ступень – подводящий газопровод среднего давления Р=0,3 МПа выполненные из полиэтиленовых труб, 2-ая ступень – распределительный газопровод среднего давления Р=0,02 МПа выполненные из полиэтиленовых и металлических труб.- Предусмотрены при выполнении строительно-монтажных работ современные технологии строительства (ЗРА, спецтехника и т.д.);- Прокладка газопроводов среднего давления принята подземной и надземной;- Предусмотрены отключающие устройств Объект находится за пределами водоохраной зоны. Самый ближайший водный объект река Сырдарья, расположена на расстоянии более 6 км от проектируемого объекта. Снос зеленых насаждении не предусматривается, в виду их отсутствия. Проектируемые газопроводы прокладываются подземно и надземно. Подземный газопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м. Рельеф участка не ровный. Высотная отметка поверхности земли изменяется от 118,30 м до 119,20 м. Площадка под проектируемое сооружение с поверхности сложена почвенно - растительным слоем, мощностью 0,2 м. Ниже ПРС до разведанной глубины 8,0 м развиты супеси. Подземные воды по замеру на 07.09.2020 года залегают на глубине 2,8-2,9 м от поверхности земли. Приведенный уровень подземных вод близок к его минимальному положению. Производительность газопровода не менее ГСД Р =0,3 МПа к ГРПГ – 877,0 м^3 /час; ГСД Р =0,02 МПа к существующей котельной – 877,0 м^3/час. Общая площадь территории под газопровод – 0,14 га. Протяженность трассы трубопровода ГСД наружный Р=0,3 МПа - 1336,0 м; ГСД наружный Р=0,02 МПа - 38,0 м; ГСД внутренний Р=0,02 МПа - 49,6 м. В состав сооружений входят: газопровод среднего давления PN-0,3-0,02 МПа, шкафные газорегуляторные пункты, внутреннее газоснабжение. Проектом предусмотрена прокладка газопровода среднего давления от точки врезки в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Р=0,3 МПа Д250 мм проложенного от выхода ГРПБ-1 в п.Жалагаш до проектируемого ГРПШ, далее от ГРПШ до существующей котельной газопроводом среднего давлением Р=0,02МПа. Для снижения давления газа со среднего Р=0,3МПа на среднее Р=0,02МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ШГРП- У-50Г-1Н с регулятором давления РДГ-50Н/45, измерительным комплексом TRZ G-250 (1:20) с корректором ЕК-280, с обогревом от ОГШН. Расчетный расход газа согласно тепловым нагрузкам Q=877,0 м³/ч. ГРПШ подобраны с учетом падения давления в сети ГСД. ГРПШ - с одной линией редуцирования (основная + байпас). Данной частью проекта предусмотрено внутреннее газоснабжение существующей котельной от проектируемого газопровода среднего давления (7-20 кПа), до существующих котлов и горелок. От проектируемого ввода в котельную до существующих котлов марки WNS4-1.25-Y.Q (производитель ТОО "По ПКР", КНР), газопроводом среднего давления (0,02 МПа), с переводом существующих бинарных горелок типа P.B.I. GI/EMME 3000 (производитель ТОО "По ПКР", КНР), работающие на природном газе и жидком топливе. Общая потребность котельной в теплоте на отопление, вентиляцию, ГВС и технологические нужды - 6976 кВт. Котельная существующая. Котельная оснащена водогрейными котлами марки WNS4-1.25-Y.Q - 2шт (2рабочих) работающих на природном газе и жидком топливе. Котельная существующая, капитального типа, стены сендвич-панели, перекрытия сендвич-панели. Газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб Ø273х5.0, Ø159х4.5, Ø89х3.5, Ø32х2.8, Ø25х2.5 мм и водогазопровдных труб Ø20х2,5 мм. Внутриплощадочные сети проложены надземно в зависимости от давления транспортируемого газа:- газопровод давлением 0,02 МПа подразделятся как газопровод среднего давления. Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются

отключающие устройства: - шаровые краны типа ГШК DN80, DN20, DN15 PN1,6МПа.- быстродействующий отсечной запорный клапан электромагнитный двухпозиционный фланцевый типа САКЗ МК-2-1 КЗГЭМ 150 СД DN150, PN1,0МПа, срабатывающий при сигнале загазованности помещения 10% от нижнего предела воспламенения газа и скопление угарного газа. Клапан установить за пределами котельной, оборудовать козырьком для защиты от атмосферных осадков. - клапан термозапорный типа КТЗ-150-02 DN150, PN1,6МПа, срабатывающий в случае нагревание свыше температуры +100°С (при пожаре). Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод Д32 мм с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши. На входе в котельную и перед горелками устанавливаются кран трехходовой муфтовый DN15 PN16МПа с манометром МП-4У Шкала 0-0,6кгс/см². Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники. На период строительства выявлены 13 источников загрязняющих веществ в атмосферу, из которых 4 - организованные. При этом атмосферный воздух загрязняется вредными веществами 17 наименований. На период эксплуатации будут задействованы 2 организованных источников загрязнения атмосферного воздуха, которые будут загрязнять воздух вредными веществами 3 наименований. Проектные решения соответствуют требованиям санитарных правил Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года №237 «Об утверждений санитарных правил Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов».

6.8. Сметная документация.

Сметная документация не рассматривалась согласно письма заказчика №7 от 28 апреля 2021 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения по замечаниям ТОО «Фрост KZ» в рабочий проект «**Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»**» внесены следующие изменения и дополнения:

По охране окружающей среды:

7.2.1. Представлен откорректированный раздел по охране окружающей среды.

7.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» Приказ №377 от 29 июня 2020 года разработчиком проекта установлен II (второй технический несложный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»»** выполнен в соответствии с заданием на проектирование. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие с:

СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектных документаций на строительство»;

Рабочий проект «**Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»**» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики

Казахстан от 09 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду от 28 июня 2007 года №204-п.

8. ВЫВОДЫ:

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО «БИС-Групп»»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «БИС-Групп» в соответствии с условием договора №Фрост-0088 от 02 мая 2021 года.

8.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8. ТҰЖЫРЫМ:

8.1.Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **««БИС-Групп» ЖШС мия тамырын өңдеу зауытының (табиғи газға айналдыру бойынша) жылу қазандығын газдандыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады.

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 2021 жылғы 02 мамырындағы №Фрост-0088 шарт талаптарына сәйкес, растығы «БИС-Групп» ЖШС мекемесі кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

8.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

Дуйсенбаева Д.Н.

Директор

ТОО "Фрост KZ"

Жубатканов М.А.

Эксперт

ТОО "Фрост KZ"

Ушатова К.А.

Ведущий специалист

ТОО "Фрост KZ"

Жусупова А.М.

Эксперт

ТОО "Фрост KZ"

Пак А.Д.

Специалист

ТОО "Фрост KZ"

Пиримжанова А.Б.

Эксперт

ТОО "Фрост KZ"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ17VDD00167203

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "БИС-Групп" 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Жалагашский район, Аксуский с.о., с.Аксу, Участок ПРОМЫШЛЕННАЯ ЗОНА, строение № 2

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240002879

Наименование производственного объекта: Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО "БИС-Групп" Котельная

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Жалагашский район, Жалагашский с.о., с.Жалагаш -

Кызылординская область, Жалагашский район, Жалагашский с.о., с.Жалагаш -

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель отдела — Досмаилов Талгат Дуйсеналиевич

(подпись) — Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 02.06.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	3,1724343	46,38142485
Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО "БИС-Групп" (период строительства) июль 2021 г. - август 2021 г.	0,2124343	0,34742485
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,004615	0,004294
Уайт-спирит	0,01944	0,0001683
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,112	0,2344
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,0254915	0,0516572
Формальдегид	0,0003066	0,00048
Хлорэтилен	0,0001108	0,00000585
Углерод	0,0013645	0,0020125
Углерод оксид	0,01151	0,0107085
Пыль абразивная	0,0026	0,003744
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,003494	0,0048616
Взвешенные частицы	0,004	0,00576
Азот (II) оксид	0,010124	0,015622
Азота (IV) диоксид	0,008614	0,0121354
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000833	0,0000462
Проп-2-ен-1-аль	0,0003066	0,00048
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,007	0,0002873
Железо (II, III) оксиды	0,001374	0,000762
Газификация котельной (по переводу на природный газ) завода по переработке корня солодки ТОО (период эксплуатации)	2,960	46,034
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	2,244	34,92
Азота (IV) диоксид	0,616	9,56
Азот (II) оксид	0,1	1,554
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК;
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим Разрешением;
3. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.