«Ақтөбе облысы, Алға ауданы, Тамды ауылдық округі, өндірістік аймақ, 10-учаске мекенжайында орналасқан асфальтбетон зауытына тартылатын газ құбырын салу» (Сметалық құжаттамасыз)»
жұмыс жобасы бойынша
19.08.2021 ж. № 04-0253/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АССАНА ДорСтрой» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актам инжиниринг» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Алға ауданы, Тамды ауылдық округі, өндірістік аймақ, 10-учаске мекенжайында орналасқан асфальтбетон зауытына тартылатын газ құбырын салу» (Сметалық құжаттамасыз)» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0253/21 от 19.08.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «АССАНА ДорСтрой»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актам инжиниринг»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметной документации)»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч.10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметной документации)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0972 от 11.06.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «АССАНА ДорСтрой».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «АССАНА ДорСтрой», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актам инжиниринг», государственная лицензия №18017223 от 17.09.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 12.04.2021 года;

постановление акимата Алгинского района Актюбинской области №35 от 26.01.2021 года о предоставлении ТОО «АССАНА ДорСтрой» права землепользования на земельный участок для размещения и обслуживания производственных объектов;

акт на право временного возмездного землепользования №0572427 от 08.02.2021 года с кадастровым номером 02-022-026-202, площадью 4,5990 га;

архитектурно-планировочное задание №KZ25VUA00431473 от 24.05.2021 года, утвержденное руководителем ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

технический отчет по топографо-геодезическим работам арх.№97 от 12.04.2021 году ТОО «Актам инжиниринг» (государственная лицензия №18017227 от 17.09.2018 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №97/2021 от 05.04.2021 года, выполненный ТОО «Актам инжиниринг» (государственная лицензия №18017227 от 17.09.2018 года);

письмо №04-11/278 от 07.06.2021 года о том, что на территории строительства зелёные насаждения отсутствуют, выданное ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

письмо №2021/624 от 03.06.2021 года о том, что установка газовых горелок предусматривается отдельным проектом, выданное заказчиком;

письмо №575 от 19.05.2021 года о том, что источником финансирования являются собственные средства, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-АлГХ-2021-0000093 от 18.05.2021 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование №48-1-48-12-658 от 24.05.2021 года рабочего проекта, выданное УМГ Актобе «Интергаз Центральная Азия»;

письмо №2-17/ЗТ-2021-00507830 от 21.07.2021 года о том, что район расположения завода не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного

хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГСН, ГСВ, КР, МЗ;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «Актам инжиниринг».

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением асфальтобетонного завода в результате строительства подводящего газопровода.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в производственной зоне, уч.10, Тамдинского сельского округа Алгинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIB;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №97/2021 от 05.04.2021 года, выполненного ТОО «Актам-инжиниринг», на участке изысканий пробурены 4 скважины глубиной по 5,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,15-0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки тяжелые (просадочные 1 типа), мощность слоя 1,6-2,85 м;

ИГЭ №3 – глина легкая, мощность слоя 2,0-2,2 м.

Физико-механические характеристики грунтов нормативные: суглинки (ИГЭ №2) с=29 кПа; φ=19º; р=1,92 т/м³; Е=14,2 МПа; глины (ИГЭ №3) с=40 кПа; φ=18º; р=1,89 т/м³; Е=17 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и не агрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 5,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Ограждение задвижек

Площадка размером в осях 2х3 м – щебеночная, толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение задвижек с калиткой (2х3 м) из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 13663-86. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,1 м и заделываются бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 8,0 м, заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=29 кПа; φ=19º; р=1,92 т/м³; Е=14,2 МПа.

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты на сульфатостойком цементе.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ -115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-АлГХ-2021-0000093 от 18.05.2021 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Точка подключения - подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления диаметром 160 мм. Рабочим проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 расчетным диаметром. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,0 м.

На ПК0+15,5 предусмотрена надземная задвижка расчетным диаметром в ограждении размером 3х2 м Н=1,6 м. Учет газа предусмотрен в блочно-модульном здании. Рабочим проектом предусмотрено газоснабжение 2 заводов:

1-й завод с горелками БСТ-ГГА-16 и НТ-100, потребляемый природный газ на среднем давлении;

2-й завод с горелками БСТ-ГГА-12 и TBG-85P, потребляемый природный газ на низком давлении.

Подводка газопровода к горелкам после узла учета газа предусмотрена вне территории подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 расчетным диаметром и на территории завода надземным способом из стальных труб по ГОСТ 10704-

91 на высоте 2,2 м. Опоры газопровода предусмотрены из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Для понижения давления газа с высокого на среднее и низкое предусмотрена установка регулятора газа РДГ-50В/РДГ-50Н (седло 45 мм) соответственно. Регулятор давления выполнен с байпасом и сбросным клапаном ПСК на выходе газа. Подключение горелок предусмотрено из стальных труб на высоте 1 м от уровня земли. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным предусмотрены неразъемным. На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра не менее 0,9 м. Стальные футляры покрываются изоляцией типа «весьма усиленная». Для защиты от коррозии окраска надземных газопроводов предусмотрена покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

Общая протяженность газопровода - 841 м, расход газа - 3485 м^3/час.

Внутреннее газооборудование

Внутреннее газовое оборудование (узел учета газа)

Узел учета газа предусмотрен в блочно-модульном здании, расположенном на территории асфальтобетонного завода. Внутренняя сеть газопровода выполнена из стальных труб по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Рабочим проектом предусмотрена установка термозапорного клапана (КТЗ), сигнализатора загазованности (СЗ-1 и СЗ-2), фильтра для газа, счетчика газа с корректором, манометров. Для подачи и отключения газа предусмотрена задвижка фланцевая. Учет газа предусмотрен счетчиком турбинным СГ16(МТ)-650 с условным проходом 100 мм. Рабочим проектом предусмотрена установка устройства СЗ-1, СЗ-2, которое устанавливается в месте постоянного присутствия на стене, в вертикальном положении, от потолка 10-15 см, не ближе 2 м от места подачи приточного воздуха и открытых форточек. Устройство предназначено для непрерывного автоматического контроля содержания оксида углерода (СО) в воздухе помещений потребителей газа, выдачи предаварийного и аварийного сигнала при повышении установленных порогов концентрации оксида углерода на внешние исполнительные устройства. Устройство относится к стационарным, непрерывного действия со световой и звуковой сигнализацией, с двумя фиксированными порогами срабатывания, с конвекционной подачей контролируемой среды. На газопроводе рабочим проектом предусмотрена установка термочувствительного запорного клапана, который предназначен для автоматического перекрытия газовой магистрали при достижении температуры среды в помещении при пожаре.

Рис.1 - Ситуационная схема

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода использована металлическая опора высотой 8,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра (57х3,0 мм, 32х2,8 мм) с молниеприемником на конце молниеотвода длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотвод заглублен на глубину 2,5 м, также соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью размером 40х4 мм ГОСТ 103-2006 и уложенным на глубине 0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств молниеотводов должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитных устройств и заземлений предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Рабочий проект согласован с УМГ Актобе «Интергаз Центральная Азия» №48-1-48-12-658 от 24.05.2021 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «Актам инжиниринг».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: компрессор передвижной – источник 0001, земляные работы – источник 6001, пересыпка пылящих материалов – источник 6002, лакокрасочные работы - источник 6003, сварочные работы – источник 6004, спецтехника – источник 6005, обмазка горячим битумом – источник 6006.

В процессе строительства определены 6 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 1- организованный, 4 – неорганизованные и 1 – передвижной источник.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: негерметичность неподвижных уплотнений газопровода – источник 6001, окраска масляной краской – источник 6002.

При эксплуатации определены 2 неорганизованные источники выброса загрязняющих веществ.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 4.396383766 т/пер.;

при эксплуатации - 0.29368946 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2021г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	8.45391246	4.396383766
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2021г. – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.001337537	0.29368946

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 2.0».

Анализ результатов моделирования приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве и эксплуатации объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Река Илек расположена на расстоянии 1062 м от проектируемого объекта.

Проектируемый объект расположен вне водоохранной зоны поверхностных водных объектов.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды не вскрыты до глубины 5,0 м от дневной поверхности.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная по договору. Питьевая вода для рабочих - привозная бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	0,301975	-	0,301975

Все образующиеся в результате строительства отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлено письмо ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 07.06.2021 года №04-11/278 об отсутствии зеленых насаждений на земельном участке по объекту «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу» для реализации проекта «Реконструкция автомобильной дороги республиканского значения А27 Актобе-Атырау-граница РФ, расположенный по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область».

Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 21.07.2021 года №2-17/3Т-2021-00507830 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» сообщает, что район расположения завода не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. В районе производственной зоны обитают следующие виды птиц: серая куропатка и другие, млекопитающие: лиса, заяц русак, корсак, хорь и другие, а также занесенные в Красную книгу Республики Казахстан стрепет, степной орел. Сведения по редким и «краснокнижным» видам растений на указанном участке в Инспекции не имеется. Данный участок является маршрутом миграции всех перелетных птиц, пути миграции диких животных возможны.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметной документации)» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года№204-п**.**

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в

специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для подводящего газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметной документации)» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 2 месяца.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Конструктивные решения

1. Климатический подрайон и климатические условия района строительства приняты согласно СП РК 2.04-01-2017.

2. Согласно АГСК-1, АГСК-3.1 указаны действующие нормативно-правовые документы (приказ №210-НҚ КДС ЖКХ от 11.12.2019 года «Об отмене некоторых нормативно-технических документов»).

3. Указаны грунты, которые служат основанием фундаментов согласно отчета ИГИ, в соответствие п.2.6 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011 учтены дополнительные требования к фундаментам (грунты просадочные).

4. Откорректированы ГОСТы на стойки ограждения, указанные в общих данных, откорректирован ГОСТ на уголки секции ограждения.

5. Конструктивная часть ПЗ дополнена и откорректирована с учетом выданных замечаний.

Инженерно-геологические изыскания

6. Климатический подрайон и климатические условия района строительства приняты согласно СП РК 2.04-01-2017.

Наружное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

7. ГОСТ Р 52779-2007 заменён на действующий нормативный документ.

Электротехнические решения

8. Исправлены нормативы утратившие силу в ведомости ссылочных документов альбома М3 на действующие.

Оценка воздействия на окружающую среду

9. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ приведены в соответствие с исходными данными подписанные заказчиком, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

10. Предусмотрены выбросы от неплотности газопровода (ЗРА и ФС) при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с ГСН рабочего проекта и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

11. Сведения о грунтовых водах приведены в соответствие с отчетом об инженерно-геологических изысканиях.

12. Указан объем технического водоснабжения.

13. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

14. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» №2-17/3Т-2021-00507830 от 21.07.2021 года о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» сообщает, что район расположения завода не входит в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. В районе производственной зоны обитают следующие виды птиц: серая куропатка и другие, млекопитающие: лиса, заяц русак, корсак, хорь и другие, а также занесенные в Красную книгу Республики Казахстан стрепет, степной орел. Сведения по редким и «краснокнижным» видам растений на указанном участке в Инспекции не имеется. Данный участок является маршрутом миграции всех перелетных птиц, пути миграции диких животных возможны.

15. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны

окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметной документации)» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

общая протяженность подводящего газопровода	- 841 м;
расход газа	- 3 485 м^3/час;
узел учета газа	- 1 шт.;
продолжительность строительства	- 2 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «АССАНА ДорСтрой» в соответствии с условиями договора №01-0972 от 11.06.2021 года.

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

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Алға ауданы, Тамды ауылдық округі, өндірістік аймақ, 10-учаске мекенжайында орналасқан асфальтбетон зауытына тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

жеткізуші газ құбырының жалпы ұзындығы	- 841 м;
газ шығыны	- 3 485 м^3/сағатына;
газды есепке алу торабы	- 1 дана;
құрылыс ұзақтығы	- 2 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 11.06.2021 жылғы №01-0972 шарт талаптарына сәйкес «АССАНА ДорСтрой» ЖШС кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Валиев А.М.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ03VDD00170365

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АССАНА-ДорСтрой" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Без типа РАЗЪЕЗД-41, дом № стр 324, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 130440015157

Наименование производственного объекта: "Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу,расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область» (Без сметнойдокументации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Алгинский район, Тамдинский с.о. .

Актюбинская область, Алгинский район, Тамдинский с.о. .

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 управления — Бермагамбетов Ануарбек Сергалиевич

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 12.08.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

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:	8,45524999707	4,6900732236
"Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область" (при строительстве)	8,45391246041	4,3963837636
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,001138	0,002991
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00118	0,0023798
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)	8,44372272	4,375684862
Сера диоксид	0,0003056	0,0005738
Углерод	0,0001944	0,0003825
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000004125	0,000003564
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000000938	0,00000081
Углерод оксид	0,00201663	0,00383936
Формальдегид	0,0000417	0,0000765
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,000000007
Бутилацетат	0,000035	0,00003162
Азот (II) оксид	0,0003721438	0,0007129106
Азота (IV) диоксид	0,0022904	0,004387296
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,001138	0,003927
Метилбензол	0,000181	0,00016337
Пропан-2-он	0,0000758	0,00006851
Железо (II, III) оксиды	0,00109	0,00104165
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000126	0,000119204
"Строительство подводящего газопровода к асфальтобетонному заводу, расположенного по адресу: производственная зона, уч. 10, Тамдинский сельский округ, Алгинский район, Актюбинская область" (при эксплуатации)	0,00133753666	0,29368946
в т.ч. по ингредиентам:		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000006936	0,00000218
Уайт-спирит	0,0000868	0,075
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00112566	0,031187
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,000125	0,1875
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000000073	0,00000028
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w