«Ақтөбе қаласы Ново-Альджанский мелькомбинат» ЖШС маңында жеке газ-піспекті станциясы бар деректерді өңдеу орталығы үшін жоғары қысымды тартылатын газ құбырын салу» (сметалық құжаттамасыз)»

жұмыс жобасы бойынша

25.03.2021 ж. № 04-0087/21

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«West Smart Trading» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СпецСтрой Согласование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы Ново-Альджанский мелькомбинат» ЖШС маңында жеке газ-піспекті станциясы бар деректерді өңдеу орталығы үшін жоғары қысымды 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

№ 04-0087/21 от 25.03.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе» (без сметной документации)»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «West Smart Trading»,
город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СпецСтрой Согласование»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе» (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 высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г.Актобе» (без сметной документации)».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0102 от 21.01.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ТОО «West Smart Trading».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «West Smart Trading», г. Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СпецСтрой Согласование», государственная лицензия №20016749 от 06.11.2020 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 24.08.2020 года;

постановление акимата города Актобе №98 от 08.01.2021 года о предоставлении ТОО «West Smart Trading» права временного возмездного землепользования на земельные участки для строительства сетей газоснабжения, площадью 135 кв.м;

типовой договор аренды №99 от 18.01.2021 года на земельный участок между ГУ «Отдел земельных отношений города Актобе» и ТОО «West Smart Trading»;

акт на земельный участок №10100476884548 от 29.01.2021 года с кадастровым номером 02-036-151-1372 площадью 0,0135 га;

архитектурно-планировочное задание №KZ45VUA00261958 от 18.08.2020 года, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе»;

технический отчет по топографо-геодезическим работам в 2020 году, выполненный ТОО «СпецСтрой Согласование» (лицензия №20016751 от 06.11.2020 года);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям №8 от 24.09.2020 года, выполненный ТОО «Инжгеосистем» (лицензия №20005960 от 08.04.2020 года);

акт обследования территории №02-04-2/1031 от 24.02.2021 года о том, что на территории строительства отсутствуют зеленые насаждения, выданный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №25 от 15.03.2021 года о том, что на отведенном земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданное заказчиком;

письмо №02 от 06.01.2021 года о том, что источником финансирования являются собственные средства, выданное заказчиком;

письмо №19 от 01.03.2021 года о том, что строительство объекта запланировано на апрель месяц 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-2018-07646 от 13.11.2018 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

штамп согласования №3689 от 11.03.2021 года на переход газопровода через дорогу, принадлежащую АО «Интергаз Центральная Азия»;

письмо №1-12/ЮЛС-34 от 01.03.2021 года о том, что совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются, 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, КР, ЭС;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «Лидер Групп».

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией 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 городе Актобе в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат», возле трассы в сторону г. Алга.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район	- IIIB;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 0,7 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,8 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям №8 от 24.09.2020 года, выполненного ТОО «Инжгеосистем», на участке изысканий пробурены 2 скважины глубиной по 6,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

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

ИГЭ №2 – суглинок (просадочный 1 типа) тяжелый, твердой консистенции, мощность слоя 5,9 м.

Нормативные физико-механические характеристики суглинка (ИГЭ №2) с=27 кПа; φ=22º; р=1,83 т/м³; Е=7 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

Грунты - слабозасоленные.

Агрессивность грунтов: по содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости марки W4 на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе, по содержанию хлоридов - среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на площадке не вскрыты до глубины 6 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Ограждение 9,0х12,0 м

Площадка размером в плане 9,0х12,0 м – щебеночная толщиной 150 мм по уплотненному грунту основания.

ГРПШ устанавливается на монолитную железобетонную плиту размером 2600х6000х300(h). Бетон принят класса С12/15, W6, F100, сетка принята из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10А400. Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки размером 9,0х12,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 350 мм, глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм ГОСТ 10705-80, 32х2,8 мм ГОСТ 3262-75, 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=27 кПа; φ=22º; р=1,83 т/м³; Е=7 МПа.

В основании фундаментов предусмотрена утрамбовка грунта трамбовками.

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

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

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.

Ограждение 3,0х9,0 м

Площадка размером в плане 3,0х9,0 м – щебеночная толщиной 150 мм по уплотненному грунту основания.

ГРПШ устанавливается на монолитную железобетонную плиту размером 1500х5400х300(h). Бетон принят класса С12/15, W6, F100, сетка принята из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10А400. Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки размером 3,0х9,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 350 мм, глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм ГОСТ 10705-80, 32х2,8 мм ГОСТ 3262-75, 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=27 кПа; φ=22º; р=1,83 т/м³; Е=7 МПа.

В основании фундаментов предусмотрена утрамбовка грунта трамбовками.

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

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающийся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

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 выполнен согласно технических условий №03-2018-07646 от 13.11.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак», и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», также на основании обследовательских и обмерных работ.

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения высокого давления I категории в подземном и надземном исполнении, выход для подключения АГП-Б, которое редуцирует до высокого давления II категории, Рр=6 кгс/см^2.

Общий расход потребления газа ГПС составляет 15675,0 м^3/час. Расчет расхода газа заявлен техническими условиями на основании утвержденного задания на проектирование, выданного заказчиком. Расчет газопровода произведен на природный газ с теплотой сгорания Q = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ = 0,73 кг/м³.

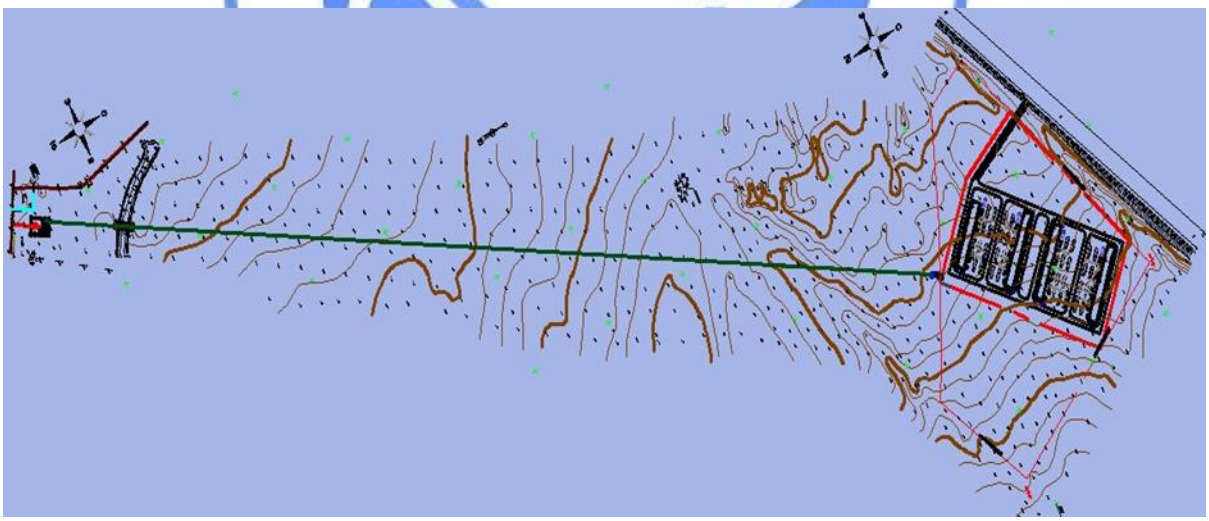


Рис.1 - Ситуационная схема

Наружный газопровод высокого давления I категории

Точка подключения - существующий газопровод высокого давления I категории, проложенный в подземном исполнении район АГРС. Диаметр газопровода в точке подключения 1220 мм Рпр = 12,0 кг/см², Ррб=7,5 кг/см². В точке врезки и на выходе из земли перед АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1 предусмотрено отключающее

устройство на расстоянии 5 м задвижка 30с41нж расчетным диаметром на высоте h=0,7 м в ограждении 9х12 м АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150- К4-17520-У1 и переход 300х100 мм.

Надземный газопровод высокого давления I категории запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 расчетным диаметром.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления I категории согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 100%, подземного стального газопровода высокого давления I категории согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 100%.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода предусмотрены по ГОСТ 17375-2001.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Подземный газопровод высокого давления I категории запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 расчетным диаметром. Общая протяженность трассы газопровода высокого давления I категории составляет 38,0 м.

Переход с одного диаметра на другой предусмотрен переходником по ГОСТ 17378-2001. Для стального газопровода предусмотрена электрохимическая защита.

Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли газопровод заключен в стальной футляр, установлен изолирующий фланец и отключающее устройство в ограждении 15х6 м для защиты от механических повреждений.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,3 м.

На выходе из земли газопровода предусмотрен футляр.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на мягкий грунт толщиной 10 см и присыпается слоем естественного мягкого грунта высотой 20 см.

Рабочим проектом предусмотрено испытание подводящего газопровода высокого давления I категории на прочность и герметичность давлением (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»): подземный стальной газопровод высокого давления I категории - 1,5 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 1,2 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод высокого давления I категории - 1,5 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 1,2 МПа в течение 1 часа (на герметичность).

АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1

Для понижения давления с высокого I категории до высокого II категории, и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка автоматического газорегуляторного пункта блочного промышленного назначения с двумя линиями редуцирования и байпасом АГП-Б с регуляторами РДП-100В.

Установка АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1 (АГП-Б) представляет собой контейнер блочного исполнения с установленным в нем газовым оборудованием и арматурой, и служит для редуцирования и коммерческого учета потребляемого газа.

Наружный газопровод высокого давления II категории

Точка подключения - выход из АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1 газопровод высокого давления II категории расчетным диаметром, Рпр = 6,0 кг/см², Ррб = 6,0 кг/см².

Газопровод предусмотрен надземным и подземным способом.

Надземный газопровод высокого давления II категории предусмотрен из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 расчетным диаметром.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. Вход в землю выполнен с помощью УВГЗ-Г-ПЭ100 ГАЗ SDR11/Ст-315/325. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью полиэтиленовых отводов. На выходе из АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1 установлено отключающее устройство на расстоянии 5 м.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода высокого давления II категории согласно п.4 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 50%, подземного полиэтиленового газопровода высокого давления согласно п.1 табл.15 МСН 4.03-01-2003 составляет 50%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски, предназначенной для наружных работ.

Подземный газопровод высокого давления II категории предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR11 расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода высокого давления II категории составляет 50%.

Переходы полиэтилен-сталь выполнены с помощью УВГЗ-Г-ПЭ100 ГАЗ SDR11/Ст-315/325. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли газопровод заключен в футляр.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого алюминиевого провода на 0,2 м. На участках пересечений газопроводов подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,25 м.

Перед выходом газопровода из земли устанавливается отключающее устройство кран ПЭ расчетным диаметром в подземном исполнении на расстоянии 5 м перед ГСГО-200-2У1.

Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная».

На выходе из земли газопровода предусмотрен футляр.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода высокого давления II категории на прочность и герметичность давлением (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»): подземный газопровод высокого давления II категории - 0,75 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный газопровод высокого давления - 0,6 МПа в течении 0,5 часа (на прочность) и 0,6 МПа в течение 24 часов (на герметичность).

Общая протяженность трассы газопровода высокого давления II-категории составляет 1079,0 м.

ГСГО 200-2У1

Для понижения давления с высокого II категории до среднего и поддержания его на заданном уровне. Рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта с газовым обогревом шкафного промышленно-коммунального назначения с двумя линиями редуцирования.

Газопонижающая установка в шкафном исполнении модели ГСГО-200-2У1 с двумя редуцирующими линиями (основная и резервная) на регуляторах РДУК-2В-200 применяется для снижения давления газа на требуемое для дальнейшего потребления на коммунально-бытовых, городских и промышленных объектах.

Установка ГСГО-200-2У1 состоит из железного шкафа с вытяжными решетками, дверями с обеих сторон для удобства обслуживания технологического отсека, запорной арматуры, фильтров для очистки газа, основной и резервной линии на регуляторах РДУК-2В-200, которые обеспечивают бесперебойную подачу газа, если даже одна линия выходит из строя или находится на техническом обслуживании, в этом случае установка запускается на резервной ветке. Шкафная установка ГСГО-200-2У1 поставляется с газовым обогревом.

Узел учета принят с счетчиком ИРВИС-РС4-Пп16-150 с максимальным измеряемым расходом = 23800 м^3/час, минимальный расчетный расход газа согласно расчета = 91 м^3/ч.

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотводов площадок АГП-Б (ГРПШ) и ГСГО (ГРПШ) использованы металлические опоры высотой 9,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра (57х3,0 мм, 32х2,8 мм) с молниеприемником на конце молниеотводов длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 20 мм. Молниеотводы заглублены на глубину 2,5 м, также соединены с заземляющими устройствами, выполненными вертикальными электродами из угловой стали размером 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 3,0 м, соединенных между собой полосовой сталью размером 40х4 мм ГОСТ 103-2006 и уложенными на глубине 0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств молниеотводов должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитных устройств и заземлений предусмотрены сваркой.

Электрохимическая защита

Для защиты участка газопровода на площадке АГП-Б предусмотрена протекторная защита. Протекторная защита выполнена с применением магниевых протекторов ПМ-10У в количестве 14 шт. Подключение протекторов к газопроводу выполнено через контактное устройство на газопроводе. Проводники, соединяющие протекторы с газопроводом, приняты кабелем марки ВБбШв-1, проложенные на глубине 0,8 м. Трасса кабельной линии защищена красным кирпичом. На выходе из земли на газопроводе установлены изолирующие фланцы.

Для контроля и измерения разности потенциалов предусмотрена стойка контрольно-измерительного пункта СКИП.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в рабочем 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.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «ЛидерГрупп».

Атмосферный воздух

При строительстве газопровода источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 6001-001 – битумные работы, источник 6002-002 - снятие ПРС, источник 6003-003 – пересыпка щебня, источник 6004-004 – пересыпка песка, источник 6005-005 – лакокрасочные работы, источник 6006-006 – сварочные работы, источник 6007-007 – газовая сварка, источник 6008-008 – сварка полиэтиленовых труб, источник 6009-009 - передвижные источники.

В процессе строительства определены 9 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: все - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001-001- свеча продувочная от АГП-Б-РДП-100В-2-НРВИС- 150-К4-7520-У1, источник 0002-002 - свеча продувочная от ГСГО 200-2У1, источник 0003-003 - обогреватель АГП-Б-РДП-100В-2-НРВИС-150-К4-7520-У1, источник 0004-004 - обогреватель ГСГО 200-2У1, источник 6001-005 - фланцевые соединения, источник 6002-006 - неплотности запорно-регулирующей арматуры.

При эксплуатации определены 6 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 4 – организованные, 2 – неорганизованные.

Валовый выброс загрязняющих веществ по проектируемому газопроводу составляет:

при строительстве - 0.217306392 т/пер.;

при эксплуатации - 0.0097304189 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства – 2021 год		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.310363555	0.217306392
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2021 года – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.000303835	0.0097304189

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.5.

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

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

Водные ресурсы

Ближайший водный объект – Актюбинское водохранилище, которое расположено с северной стороны на расстоянии 3,4 км.

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям грунтовые воды на площадке не вскрыты до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

На период строительства газопровода предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды. Водоснабжение рабочего персонала на питьевые нужды осуществляется привозной бутилированной водой. Для строительных работ вода используется технического качества (на договорных основах со специализированной организацией), привозная в автоцистернах.

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, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы.

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:	0,25449	-	0,25449

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

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления: содержание производственной территории в должном санитарном состоянии, постоянный контроль технического состояния технологического оборудования, организация сбора, хранения и удаления отходов в соответствии требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм, ведения четкого

учета и контроля со всеми этапами, начиная от образования отходов и до их утилизации, соблюдение графика вывоза отходов, своевременное заключение необходимых договоров на их утилизацию отходов производства и потребления.

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 заказчика ТОО «West Smart Trading» от 15.03.2021 года №25 о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 01.03.2021 года №1-12/ЮЛС-34, в котором отмечается, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе», сообщает, что на данных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

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 высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г.Актобе» (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 высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе.

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 высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г.Актобе» (без сметной документации)» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

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. Начало реализации проекта – апрель месяц 2021 года согласно письма заказчика №19 от 01.03.2021 года.

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. В соответствие требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал представлены рабочие чертежи раздела АС, выполненные в соответствие требований ГОСТ 21.501-2011.Нормативно-правовые документы рабочих чертежей приняты согласно перечня АГСК-1, АГСК-3.1.

2. В соответствие п.2.6 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011 учтены дополнительные требования к фундаментам (грунты просадочные), в связи с агрессивностью грунтов основания фундаментов учтены требования п.4.2. и п.4.4.1 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011, бетон принят на сульфатостойком цементе, чертежи приведены в соответствие требований ГОСТ 21.501-2011.

3. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Инженерно-геологические изыскания

4. Наименование объекта отчета по ИГИ приведено в соответствие наименованию рабочего проекта, исключено разночтение, отчет загружен на электронный портал согласно требований СН РК 1.02-03-2011.

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

6. Отчет по ИГИ дополнен указанием коррозийной активности грунтов к алюминиевым и свинцовым оболочкам кабелей.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

7. Предусмотрена электрохимзащита стального газопровода.

8. Откорректированы названия альбомов.

9. Исключена футеровка полиэтиленового футляра, как необоснованные затраты.

10. Откорректирован ГОСТ на полиэтиленовые трубы.

11. Молниезащита выделена в отдельный альбом и предоставлена на рассмотрение.

12. Представлены материалы по выбору и отводу (разрешение на использование) земельного участка (площадки под размещение ПРГ, трассы проектируемого газопровода), согласно Закона Республики Казахстан от 16 июля 2001 года №242-II, статья 63 пункт 3 подпункт 1.

Электротехнические решения

13. Чертежи по молниезащите и ЭХЗ представлены отдельным альбомом.

14. Исправлены ГОСТ(ы) на материалы в спецификации альбома М3.

Охрана окружающей среды

15. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

16. Представлены расчеты выбросов загрязняющих веществ АГП-Б (автоматизированный газорегуляторный пункт блочного назначения) и ГСГО-200-2У1 (газорегуляторный пункт с газовым обогревом) при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее – Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

17. Количество фланцевых соединений и запорно-регулирующей арматуры приведено в соответствие с ГСН рабочего проекта.

18. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указано отсутствие грунтовых вод на проектируемом участке. Приведено в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции.

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

20. Представлено письмо заказчика ТОО «West Smart Trading» от 15.03.2021 года №25 о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют.

21. Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 01.03.2021 года №1-12/ЮЛС-34, в котором отмечается, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе», сообщает, что на данных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения

неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Совпадения с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий не имеются.

22. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

23. 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 проектных 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 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 высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе» (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 - 1 117 м;
расход газа - 15 675,0 м^3/час;
ГСГО-200-2У1 - 1 шт.;
АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1 - 1 шт.;
продолжительность строительства - 2 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «West Smart Trading» в соответствии с условиями договора №01-0102 от 21.01.2021 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 қаласы Ново-Альджанский мелькомбинат» ЖШС маңында жеке газ-піспекті станциясы бар деректерді өңдеу орталығы үшін жоғары қысымды тартылатын газ құбырын салу» (сметалық

құжаттамасыз)» 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	- 1 117 м;
газ шығыны	- 15 675,0 м^3/сағатына;
ГСГО-200-2У1	- 1 дана;
АГП-Б-РДП-100В-2-ИРВИС-150-К4-17520-У1	- 1 дана;
құрылыс ұзақтығы	- 2 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 21.01.2021 жылғы №01-0102 шарт талаптарына сәйкес «West Smart Trading» ЖШС кепілдік етеді.

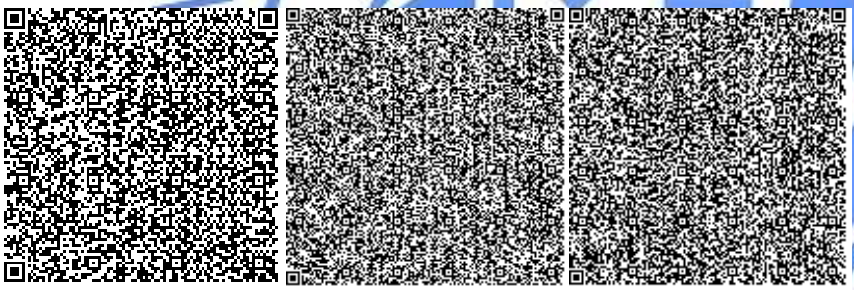
3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

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

Валиев А.М.

И.о. директора

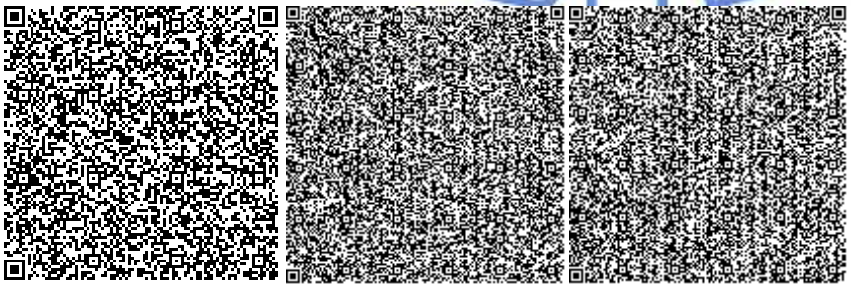
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

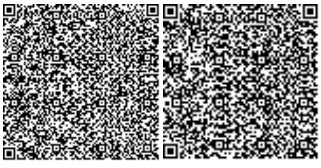


Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

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

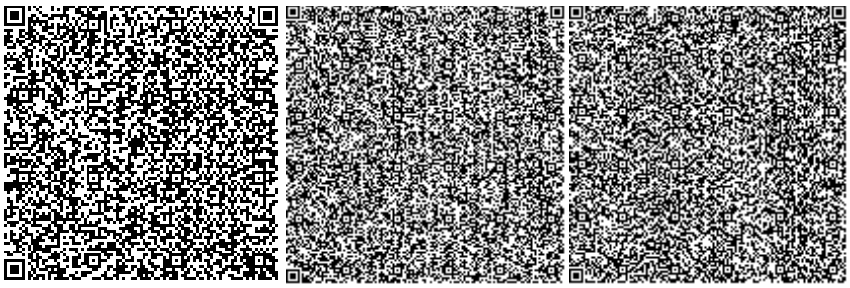




Кенжина Ж.К.

Эксперт

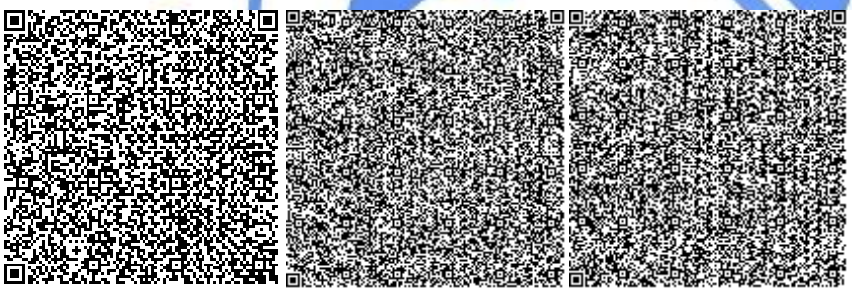
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

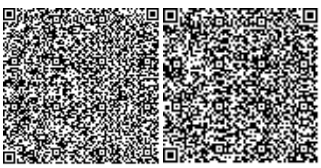
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

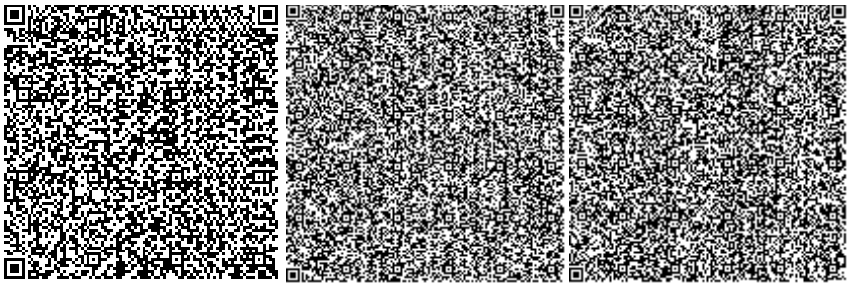


Алтаева А.Г.

Эксперт

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

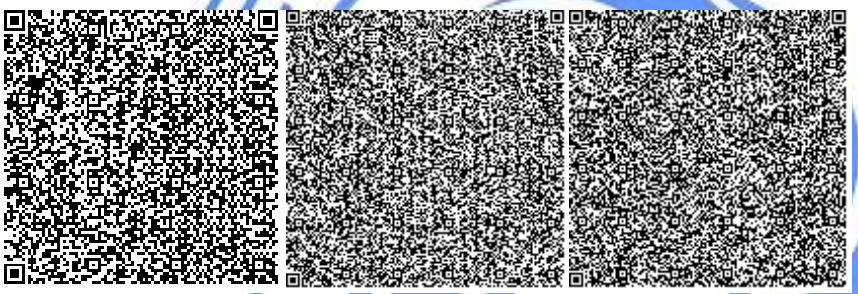




Калменов Б.К.

Эксперт

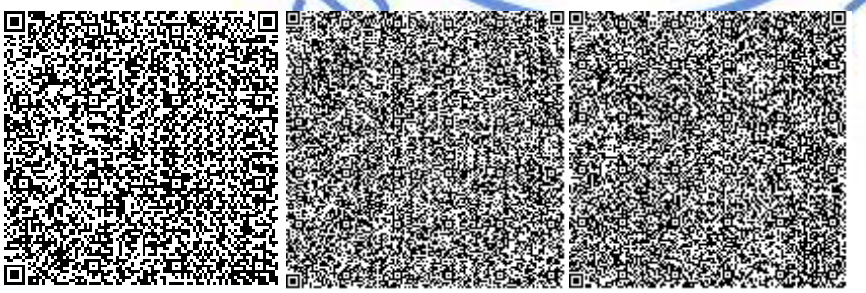
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



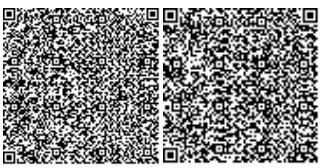
Каражаков А.С.

Эксперт

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

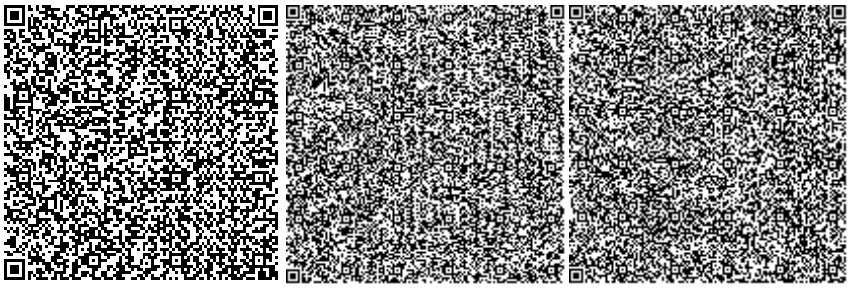


Табылдин Т.Ж.



Заместитель начальника производственного отдела

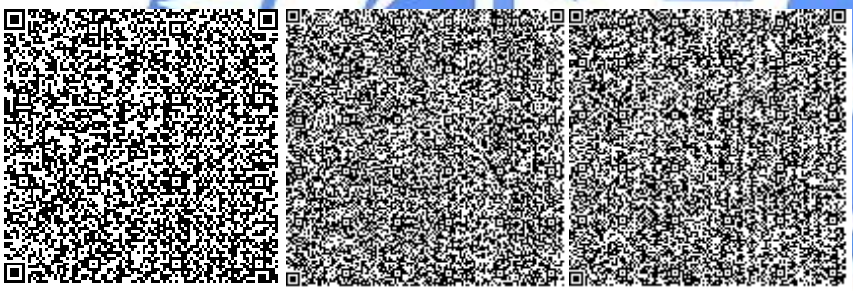
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



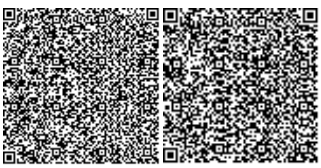
Бойченко Д.А.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Номер: KZ27VDD00162949

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 "West Smart Trading" 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, дом № 46, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 180240006497

Наименование производственного объекта: РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе» (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе .

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 — Иманкулов Жаксагалей Исламович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 25.03.2021 г.

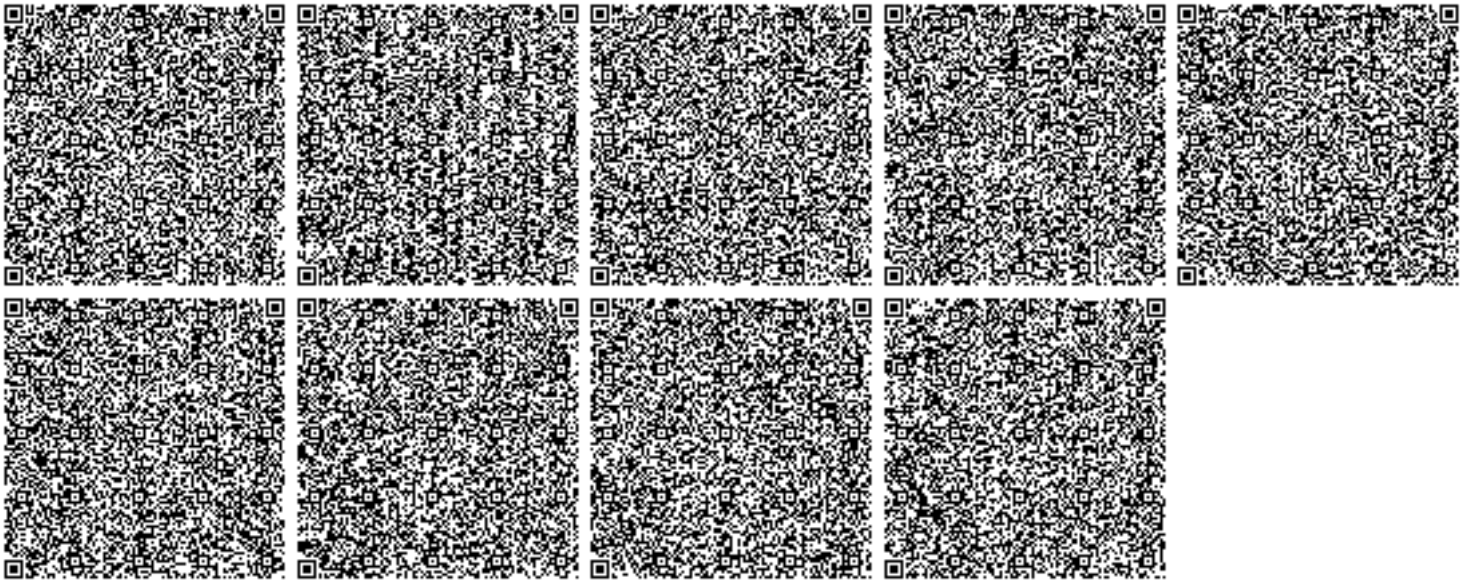
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	0,310667389561	0,2270368109
РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе» (при строительстве)	0,310363555	0,217306392
в т.ч. по ингредиентам:		
Сольвент нафта	0,000347	0,000125
Уайт-спирит	0,0639	0,04834
Пропан-2-он	0,0234	0,012578
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0169457	0,03362198
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000002083	0,000007693
Хлорэтилен	0,00000015	0,00000012
Углерод оксид	0,00003728	0,00013655
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00000917	0,00003383
Метилбензол	0,0558	0,02999
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00049	0,00011
Бутилацетат	0,0108	0,005806
Азот (II) оксид	0,000747542	0,000046399
Азота (IV) диоксид	0,00460333	0,0002853
Железо (II, III) оксиды	0,00079	0,0032705
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000913	0,00036802
Взвешенные частицы	0,073	0,048921
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0594	0,033666
РП «Строительство подводящего газопровода высокого давления для центра обработки данных с собственной газопоршневой станцией в районе ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» г. Актобе» (при эксплуатации)	0,000303834561	0,0097304189
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000024	0,0007580011
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000000000033	0,0000000011
Углерод оксид	0,0002196	0,006972
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000000051	0,0000000161

Азота (IV) диоксид	0,000051	0,00162
Азот (II) оксид	0,0000083	0,0002632
Сероводород (Дигидросульфид)	0,000000000018	0,0000000006
Сера диоксид	0,000000934	0,0001172
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. 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.