«Ақтөбе қаласы Тургенев көшесіндегі тұрғын алабының газ құбырын сақиналау, ПГБ орнату және ШП-67-ні ГРПШ15-1Н-У1 ауыстыру»
жұмыс жобасы бойынша

05.08.2021 ж. № КСА-0089/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» акционерлік қоғамы Ақтөбе өндірістік филиалы»,
Ақтөбе қ.

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Poligram» ЖШС,
Атырау қ.

Нұр-Сұлтан қаласы

Комплект Сервис Астана

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласы Тургенев көшесіндегі тұрғын алабының газ құбырын сақиналау, ПГБ орнату және ШП-67-ні ГРПШ15-1Н-У1 ауыстыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Комплект Сервис Астана» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Комплект Сервис Астана» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Комплект Сервис Астана

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ КСА-0089/21 от 05.08.2021 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
Актюбинский производственный филиал акционерного общества «КазТрансГаз Аймак»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Poligram»,
г. Атырау

город Нур-Султан

Комплект Сервис Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Комплект Сервис Астана».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Комплект Сервис Астана».

Комплект Сервис Астана

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе»**.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 579767/2021/1 от 14 июня 2021 года между ТОО «Комплект Сервис Астана» и Актюбинский производственный филиал акционерного общества «КазТрансГаз Аймак».

2. ЗАКАЗЧИК: Актюбинский производственный филиал акционерного общества «КазТрансГаз Аймак».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Poligram» (государственная лицензия на проектную деятельность №17006085 от 07 апреля 2017 года, приложение к государственной лицензии №001 от 07 апреля 2017 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» Акимат Атырауской области, I категория), г. Атырау.

Подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью «Каспий ЛТД» (государственная лицензия на проектную деятельность №18018454 от 05 октября 2018 года, приложение к государственной лицензии №001 от 05 октября 2018 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области» Акимат Атырауской области, III категория), г. Атырау.

ГИП – Абилов А.К., приказ №14/1 П-2021 от 26 апреля 2021 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 05 января 2021 года, утвержденное директором Актюбинского производственного филиала акционерного общества «КазТрансГаз Аймак»;

архитектурно-планировочное задание на проектирование KZ78VUA00434496 от 27 мая 2021 года ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства города Актобе»;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области № 1886 от 30 апреля 2021 года, «О предоставлении АО «ҚазТрансгаз Аймақ» земельных участков»;

совместный приказ Министерства энергетики Республики Казахстан и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по актюбинской области №93-ОД от 21 сентября 2020 года, «Об утверждении инвестиционной программы «Об утверждении инвестиционной программы «Газификация, техническое перевооружение газораспредилительных систем Актюбинского производственного филиала АО «ҚазТрансгаз Аймақ» на 2021-2026 года;

техническое заключение по результатам технического обслеования и оценки технического состояния объектов «Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе», выполненный ТОО «Инжиниринговый центр Азия Эксперт» (Свидетельство об аккредитации №00071 от 13 июня 2018 года, выданный Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, аттестат Алгажанов Руслан

Комплект Сервис Астана

Кенжебекович № KZ85VJE00027379 от 08 июня 20147 года, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области»);

дефектный акт;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, Р-531881/2021/2-ИИ – г. Атырау 2021 г., выполненные ТОО «Poligram» (государственная лицензия на изыскательские работы ГСЛ№ 001105 от 21 марта 2007 года, приложение к государственной лицензии от 19 декабря 2012 года, выданные Агентство РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства» г. Астана);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненные ТОО «AliInzhMaya» г. Актобе, 2021 г., (государственная лицензия на изыскательские работы № 19009664 от 26 апреля 2019 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области. Акимат Актюбинской области»);

топографическая съемка, масштаб М1:1000, выполненные ТОО «AliInzhMaya» (государственная лицензия на изыскательские работы № 19009664 от 26 апреля 2019 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области. Акимат Актюбинской области»);

письма:

письмо АО «КазТрансГаз Аймак» Актюбинский производственный филиал №36.2-36.31-1131 от 08 июня 2021 года об источнике финансирования;

письмо АО «КазТрансГаз Аймак» Актюбинский производственный филиал №36.2-36.31-1189 от 16 июня 2021 года о сроке начало строительства, о согласовании проектных решений.

технические условия:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №03-гор-2020-00001633 от 07 сентября 2020 года, на проектирование и подключение к газораспредилительным сетям.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

АО «КазТрансГаз Аймак» Актюбинский производственный филиал №36.2-36.31-1189 от 16 июня 2021 года о согласовании проектных решений;

Разрешение на эмиссии в окружающую среду.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

ОПЗ	Пояснительная записка
ПОС	Проект организации строительства
ПП	Паспорт проекта
	Чертежи
Альбом I	Внеплощадочные сети газопровода
Альбом II	Архитектурно-строительное решение
Книга 1	Сметная документация
ОВОС	Охрана окружающей среды

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Комплект Сервис Астана

Целью разработки рабочего проекта является закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в городе Актобе, для обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Трасса газопровода проходит по улице Тургенова города Актобе.

Рельеф участка ровный. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 210,00 – 215,00.

Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется холодной малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики.

Природно-климатические условия района строительства

В соответствии с СП РК 2.04-01-2017:

климатический район\подрайон	- III В;
нормативный вес снегового покрова	- 100 кг/м^2;
нормативный скоростной напор ветра	- 38 кг/м^2;
по снеговым нагрузкам в соответствии с НТП РК 01-01-3.1 (4.1)-2017	- III зона.
по базовой скорости ветра	- III зона.
воздуха наиболее холодной пятидневки: обеспеченностью 0,98	- минус 33° С;
нормативная глубина промерзания грунтов для:	
суглинок и глин	- 1,54 м.
супесей, песков мелких и пылеватых	- 1,87 м;
песков гравелистых крупных и средней крупности	- 2,00 м;
крупнообломочных грунтов	- 2,27 м.
Сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геолого-литологическое строение участка на разведанную глубину 3,0 м представлено аллювиальными отложениями четвертичного возраста.

Аллювиальные отложения представлены суглинками, супесью и песками. Глинистые грунты в верхней части разреза представлены коричневыми суглинками и глинами твердой консистенции. Мощность слоя – 0,1-3,0 м.

По результатам бурения в разведанном разрезе выделено один инженерно-геологический элемент.

ИГЭ-1 - Суглинок легкий коричневого цвета, твердой консистенции. Вскрыты с глубины 0,1 до 3,0 м. Мощность слоя 2,9 м.

Расчетные характеристики грунтов по деформации c_{II}=25 кПа, φ_{II}=23°, E=17,0 МПа, ρ_{II}=1,66 г/см^3.

Комплект Сервис Астана

На участке изысканий грунтовые воды до глубины 3,0 м не вскрыты. Это благоприятный для строительства фактор. Грунтовые воды по архивным данным вскрыты на глубине 9,0 м.

Следует иметь в виду того, что в застроенной части города идет медленный, но стабильный подъем уровня грунтовых вод за счет утечек из водонесущих коммуникаций, полива зеленых насаждений и экранирования испаряющей поверхности асфальтовыми покрытиями дворов и улиц.

По результатам химических анализов грунты участка неагрессивны на конструкции из бетона и железобетона по содержанию сульфатов и хлоридов.

Коррозионная активность грунтов к свинцовым оболочкам – низкая по показателю органических веществ; к алюминиевым – высокая по содержанию хлор-ионов.

Существующее состояние объекта

Существующее положение объекта принято в соответствии с заключением о техническом обследовании объекта от 2021 года, ТОО «Инжиниринговый центр АзияЭксперт».

Характеристика объекта:

Инвентарный номер: №11739;

Год ввода в эксплуатацию: 1988 г.;

Срок эксплуатации – 33 года.

Газораспределительные сети данного объекта эксплуатируется 33 года. Состояние газопроводов – ветхое, многочисленные повреждения изоляции, высокая коррозийность металла труб, износ изоляции.

Вывод

Обследуемый объект: «Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1» г. Актобе от ул. Тургенева до ул. Есет батыра. Существующие надземные газопроводы не обеспечивают необходимую пропускную способность газа. Зимние замеры давление газа на конечных точках показывают низкое давление газа у потребителей и коммунально-бытовых предприятий. Надземные квартальные газопроводы проходят по территории жилых домов, что затрудняет их обход и обслуживание. Нарушается охранная зона газопровода низкого давления.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Проектом предусматривается размещение ГРПШ-16-2Н-У1, ГРПШ-15-2Н-У1 на площадке размером 6,0х4,0 м каждый, и размещения ПГБ-15-2НВ-У1 на площадке размером 14,0х6,0 м.

За отметку 0,00 принять отметку верха щебеночного покрытия площадки.

Территория ограждается металлическим ограждением с калиткой.

Металлические конструкции очистить от грязи, ржавчины, окрасить эмалью Эмаль ПФ-115 ГОСТ 6465-76* (цвет черный) за 2 раза по грунтовке Г Ф-021 ГОСТ 25129-82* один слой.

Сварку производить электродами марки Э-42 по ГОСТ 9467-75.

Конструктивные решения

Ограждение площадки высотой 1,60м. Покрытие площадки-щебеночное фр.20-40 СТ РК 1284-2004* толщиной 100мм по уплотненному грунту толщиной 200 мм.

Площадка ограждается секциями.

Звенья крепятся к стойкам из квадратных труб по ГОСТ8645-88*.

Фундаменты под стойки ограждения из бетона кл.В15W6.F100 ГОСТ26633-2015.

Запорное устройство калитки выполнить по месту.

ГРПШ-16-2Н-У1, ГРПШ-15-2Н-У1 устанавливается на раму из уголка.

Фундаменты под стойки рамы из бетона кл.В15W4 F100 ГОСТ26633-2015.

ПГБ-15-2НВ-У1 устанавливается на плиту железобетонную для покрытий городских дорог 2П60.30 ГОСТ 21924.0-84.

6.2.2 Наружные газопроводы

Рассматриваемым рабочим проектом предусмотрено закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе в связи с увеличением потребителей и коммунально-бытовых предприятий давления газа в существующих сетях газопровода не обеспечивает нормальное газоснабжение. Кроме того, существующие надземные газопроводы не обеспечивают необходимую пропускную способность газа. Зимние замеры давления газа на конечных точках показывают низкое давления газа у потребителей и коммунально-бытовых предприятий. Надземный газопровод низкого давления эксплуатируются 33 года и дальнейшая эксплуатация может привести к перебоям в газоснабжении. Поэтому необходима перекладка некоторых участков надземных газопроводов низкого давления на подземное исполнение из полиэтиленовых труб, а также замена ШП-67 на более мощное ГРПШ, а также произвести закольцовку газопровода с установкой нового ПГБ по ул. Тургенева. Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева включена в инвестиционную программу 2021-2026 гг., утвержденный совместном приказом Министерством энергетики РК и Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК. Рабочие чертежи газоснабжения разработаны на основании технических условий от 07.09.2020 г. № 03-гор-2020-00001633, выданных Актюбинским производственным филиалом АО »КазТрансГаз Аймак». Источник газоснабжения в первой точке подключения - существующий подземный газопровод среднего давления по ул. Тургенева диаметром 160 мм. Давление газа в точке подключение $P_{пр.}$=3,0 кгс/см^2, $P_{раб.}$=2,0 кгс/см^2. Во второй точке подключения – существующий надземный газопровод среднего давления в районе ГРП-26 диаметром 76 мм. Давление газа в точке подключение $P_{пр.}$=3,0 кгс/см^2, $P_{раб.}$=2,0 кгс/см^2.

Для понижения давления со среднего давления 0,3 МПа до низкого и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторных пунктов ГРПШ-16-2Н-У1, ГРПШ-15-2Н-У1 и ПГБ-15-2НВ-У1 с регуляторами давления газа РДГ-80Н и РДГ-150Н. ГРПШ — газорегуляторный пункт, используемый в системах газораспределения с целью подачи на объекты газа с оптимальным давлением. ГРПШ редуцирует входное давление до нужных значений и поддерживает его на выходе в заданных пределах при любом уровне входного давления и объеме расхода газа. Если контролируемое давление выходит за установленные границы нормы, газорегуляторный

пункт автоматически прекращает подачу газа. Газ поступает на линии редуцирования по общему входному трубопроводу. От фильтров, производящих очистку, он проходит в регуляторы давления, где преобразуется до нужных значений. Газ с редуцированным давлением по выходным линиям подается потребителям. При ремонте оборудования рабочих линий непрерывная работа пункта обеспечивается резервной линией редуцирования. Газорегуляторные пункты приняты блочного и шкафного типа с двумя линией редуцирования.

Наружные газопроводы среднего и низкого давления приняты из полиэтиленовых труб марки ПЭ 100 со стандартным размерным отношением SDR11 и SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Прокладка газопровода среднего и низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Глубина заложения газопроводов не менее 1,0 м от верха трубы. Трубы укладываются на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Вдоль подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка сигнальной ленты и установка опознавательных и предупреждающих знаков.

Защита надземных газопроводов от коррозии предусмотрена нанесением лакокрасочных материалов. В местах пересечений с инженерными сетями предусмотрена установка защитных футляров на газопровод.

Защитные мероприятия Рабочим проектом предусмотрены работы по контролю сварных соединений и приемочные испытания газопроводов. Для газорегуляторных пунктов предусмотрены средства молниезащиты и заземления.

Основные технические показатели по разделу:

– общая протяженность газопровода среднего давления, м – 448;
– общая протяженность газопровода низкого давления, м – 845;
– общая протяженность стального газопровода, м – 83.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожарных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Противопожарные мероприятия

Мероприятия по пожарной безопасности должны быть разработаны в составе ППР с учетом решений, принятых в проекте организации строительства.

Особое внимание следует уделять защите от пожаров временных зданий, вагончиков, обеспечению свободного проезда пожарных машин к складам и бытовым помещениям, и заземлению передвижных вагончиков. Строительные площадки оснащаются противопожарным инвентарем в соответствии с ГОСТом.

Временные строения должны располагаться от других зданий и сооружений на расстоянии не менее 15м или у противопожарных стен.

Комплект Сервис Астана

Горючесмазочные материалы должны храниться в складах, расположенных на расстоянии не ближе 30 м от зданий и сооружений. Места разогрева битума должны быть размещены не ближе 50 м от строений.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан*: ТОО «Poligram».* В ОВОС представлены данные по ожидаемому воздействию на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельностью объекта.

Общие сведения

Трасса газопровода проходит по улице Тургенева города Актобе. Ближайшая жилая зона расположена с восточной стороны на расстоянии 10 м от территории участка.

В соответствии с п.п. 47 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных Приказом МНЭ РК №237 от 20 марта 2015 года, для промышленных объектов и производств, входящих в состав промышленных зон, промышленных узлов (комплексов), при обосновании, СЗЗ устанавливается индивидуально для каждого объекта. Так как проводимые работы являются кратковременными, то, согласно санитарным правилам, данный вид работ не классифицируется, и на этот период СЗЗ не устанавливается. Согласно «Экологическому кодексу РК» эксплуатация объектов транспорта должна осуществляться с учетом зон санитарной охраны. На период эксплуатции предлагается установить санитарный разрыв - 200 м.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства являются: 0001 - дизельный генератор, 6002 – разработка грунта в отвал экскаватором, 6003 – засыпка траншей и котлованов бульдозером, 6004 – статическое временное хранение вынутого грунта на площадке, 6005 – пост электросварки, 6006 – узел разгрузки и хранения щебня, 6007 – узел разгрузки и хранения песка, 6008 – узел разгрузки и хранения ПГС, 6009 – пост полиэтиленовой сварки, 6010 – пост газорезки, 6011 – станок шлифовальный, 6012 – битумные работы, 6013 – пост покраски, 6014 – уплотнение грунта катками, 6015 – устройство основания из щебня, 6016 – устройство основания из ПГС, 6017 – пыление при передвижении автомашин по площадке. Максимальные приземные концентрации на период строительных работ, наблюдаются по следующим ингредиентам: азота диоксид - 0.0223419 долей ПДК, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0.4219659 долей ПДК.

Таблица 1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительных работ

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение на 2021 год		на 2021 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								

Комплекс Сервис Астана

(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.003662222	0.000107741	0.003662222	0.000107741	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.000595111	0.000017508	0.000595111	0.000017508	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.000222222	0.000006711	0.000222222	0.000006711	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.001222222	0.000035235	0.001222222	0.000035235	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ								
Строительство закольцовки на ул.	0001			0.004	0.00011745	0.004	0.00011745	2021
Тургенева, , Цех 01, Участок 01								
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.000000004	0.00000000016	0.000000004	0.00000000016	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.000047622	0.000001342	0.000047622	0.000001342	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	0001			0.001142856	0.000033557	0.001142856	0.000033557	2021
Итого по организованным источникам:				0.010892259	0.00031954416	0.010892259	0.00031954416	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6005	0.01072	0.0003996	0.01072	0.0003996	0.01072	0.0003996	2021
	6010			0.03586	0.001496	0.03586	0.001496	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01,	6005			0.000799	0.000087658	0.000799	0.000087658	2021
Участок 01	6010			0.000528	0.000022	0.000528	0.000022	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01,	6010			0.01424	0.000594	0.01424	0.000594	2021

Комплект Сервис Астана

Участок 01								
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6010			0.002315	0.0000966	0.002315	0.0000966	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6009			0.0000223	0.00000434	0.0000223	0.00000434	2021
	6010			0.0176	0.000735	0.0176	0.000735	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6005			0.0003255	0.000001172	0.0003255	0.000001172	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6013			0.507	0.002376	0.507	0.002376	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительство закольцовки на ул.	6013	0.569	0.01025	0.569	0.01025	0.569	0.01025	2021
Тургенева, , Цех 01, Участок 01								
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6009			0.00000966	0.00000188	0.00000966	0.00000188	2021
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6013			0.053	0.000953	0.053	0.000953	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6013			0.437	0.00786	0.437	0.00786	2021
(1240) Этилацетат								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6013			0.212	0.00381	0.212	0.00381	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6013			0.053	0.000953	0.053	0.000953	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01,	6012			0.001986	0.000143	0.001986	0.000143	2021
Участок 01								
(2902) Взвешенные частицы								
Строительство закольцовки на ул.	6011			0.0044	0.0000808	0.0044	0.0000808	2021

Комплект Сервис Астана

Тургенева, , Цех 01, Участок 01								
	6013			0.186	0.003067	0.186	0.003067	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6002			0.1455	0.0139	0.1455	0.0139	2021
	6003			0.1524	0.0139	0.1524	0.0139	2021
	6004			0.001015	0.000376	0.001015	0.000376	2021
	6006			0.003654	0.002778	0.003654	0.002778	2021
	6007			0.081	0.0057	0.081	0.0057	2021
	6008			0.003516	0.0003103	0.003516	0.0003103	2021
	6014			0.001127	0.00000211	0.001127	0.00000211	2021
	6015			0.00517	0.0000718	0.00517	0.0000718	2021
	6016			0.0047	0.00002177	0.0047	0.00002177	2021
	6017			0.003544	0.000478	0.003544	0.000478	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)								
Строительство закольцовки на ул. Тургенева, , Цех 01, Участок 01	6011			0.0028	0.0000514	0.0028	0.0000514	2021
Итого по неорганизованным источникам:				2.51023146	0.07052043	2.51023146	0.07052043	
Всего по предприятию:				2.521123719	0.0708399742	2.521123719	0.0708399742	

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Близлежащий поверхностный водоем - р. Илек находится на расстоянии 200 м от площадки строительства. Ширина водоохранных полос реки Илек составляет - 50 метров. В период строительства объекта забор воды из реки и сброс сточных вод в реку не предусмотрен. В период проведения строительных работ питьевую воду будут привозить в 10-литровых бутылях. Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в водонепроницаемый септик (биотуалет), по мере накопления будут вывозиться по договору. Расход воды на период строительных работ 47,1888 м^3.

Оценка воздействия на недра.

В связи с отсутствием минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия планируемого объекта воздействия на недра исключаются.

Оценка воздействия на земельные ресурсы.

Вынутый грунт, объемом 3306 тонн, подлежит проверке на отсутствие загрязнения (визуальный осмотр). При отсутствии загрязнения, грунт будет использован для обратной засыпки в котлованы. При наличии загрязнения грунт будет отправлен специализированным предприятиям для переработки.

Отходы производства и потребления

В процессе строительства будут образовываться следующие виды отходов: отходы лакокрасочных материалов, металлолом некондиционный, отходы строительства, ТБО. В период строительства предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Таблица 2

Обоснованные нормативы образования отходов производства и потребления на период строительства

Компания Сервис Астана

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего:	2,3691	**-**	2,3691
В т.ч. Отходов производства	1,0081	-	1,0081
Отходов потребления	1,361	-	1,361
Янтарный уровень опасности			
Отходы лакокрасочных материалов	0,0024	-	0,0024
Зеленый уровень опасности			
Металлолом некондиционный	0,0057	-	0,0057
Отходы строительства	1	-	1
ТБО	1,361	-	1,361

Временное хранение отходов, их утилизация, осуществляется в соответствии с требованиями ст.292 Экологического Кодекса РК и санитарных норм и правил.

Воздействие отходов на окружающую среду ожидается допустимое.

Животный мир. При строительстве и эксплуатации рассматриваемого объекта воздействие на животный мир мало вероятны, т.к. работы будут проводится на уже застроенной территории (жилой массив).

Растительный мир. Естественная флора данного региона давно вытеснена, существующая растительность представлена искусственными посадками.

Оценка воздействия на социально-экономическую среду.

Строительные работы носят временный характер. В социально-экономическом плане реализация проекта увеличит поступление денежных средств в местный бюджет, улучшатся санитарно-гигиенические условия и уровень жизни населения. Не исключается предоставление некоторого количества рабочих мест для местного населения, таким образом, решается вопрос трудовой занятости и доходов населения, подготовка и обучение казахстанских специалистов.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

Основными мерами предупреждения вышеперечисленных аварий является строгое выполнение технологической и производственной дисциплины, выполнение проектных решений и оперативный контроль.

Вывод: рабочий проект «Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул.Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г.Актобе» с материалами ОВОС соответствует требованиям Экологического Кодекса РК.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект соответствует требованиям СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» № 177 от 28 февраля 2015 года, СП «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» № 237 от 20 марта 2015 года.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер.

В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей

Комплект Сервис Астана

санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК.

Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, а также физические воздействия.

Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей -бутилированная.

Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

Снабжение строительства водой, теплом, электроэнергией, связью обеспечивается от временных подводок, выполняемых от существующих сетей, согласно техническим условиям (ТУ) на временное подключение к существующим инженерным сетям и сооружениям. ТУ не предоставлены, вопрос обеспечения водой, теплом, электроэнергией и связью решить в проекте производства работ (ППР).

Пожаротушение на период строительства обеспечивается силами и средствами строителей и персонала Заказчика.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства (ПОС) разработан на основании задания на проектирование согласно СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» п.12. Метод определения продолжительности строительства объектов, не имеющих прямых норм.

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.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Для беспрепятственной работы строительной техники и движения автотранспорта участки работ распределены по видам работ. Участок строительно-монтажных работ расположены по одну сторону, а временные дороги, склады и мобильные здания по другую сторону.

До начала строительных работ на основе и в развитие ПОС в обязательном порядке разрабатывается ППР на отдельные наиболее ответственные работы

Комплексы Строительные Технологии

технологические карты, а также мероприятия по технике безопасности с учетом текущих условий.

Численность работающих определена с учетом трудоемкости работ и нормативной продолжительности строительства приведена в разделе ПОС.

Качество строительно-монтажных работ обеспечивается специальной службой.

Нормативная продолжительность строительства определена, в соответствии с СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» составляет - 4,0 месяца, в том числе подготовительный период – 0,5 месяца.

Продолжительность строительства может уточняться в ППР, согласно графику реализации проекта.

Начало строительства – третий квартал (август месяц) 2021 года, согласно письма АО «КазТрансГаз Аймак» Актюбинский производственный филиал №36.2-36.31-1189 от 16 июня 2021 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2021 – 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02.04.2015 г. № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (Версия 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2021 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;
- ССЦ РК 8.04-08-2020 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» в текущем уровне 2021 года (17 сборников);

Комплект Сервис Астана

- сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

- сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020;

- сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2020 год;

- сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020 Отдел 1. Автомобильные перевозки;

- сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

- «Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе», утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определенные в соответствии с «Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве» (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

- средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05- 2015;

- дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом: норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года № 29, с учетом заделов по годам строительства: МРП 2021 год – 2917.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы.

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте составляет 100%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

Комплект Сервис Астана

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации ТОО «Комплект Сервис Астана» в рабочий проект «Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе» внесены следующие изменения и дополнения:

Наружные газопроводы

1. Оформление пояснительной записки приведено в соответствие требованиям ГОСТ 21.101-97.

2. В тексте пояснительной записки приведены корректные сведения о физико-механических свойствах грунтов, гидрогеологических условиях, агрессивности грунтовой среды и другие данные согласно отчету по инженерно-геологическим изысканиям.

3. Предоставлен комплект рабочих чертежей марки АС.

4. Текст пояснительной записки дополнен описанием и обоснованием принятых проектных решений по закольцовке квартала жилой застройки по ул. Тургенева. В тексте пояснительной записки приведены показатели для каждого газопровода.

5. Общие указания комплекта рабочих чертежей приведены в соответствие требованиям п. 4.2.9 ГОСТ 21.101-97 и п. 2.1 ГОСТ 21.610-85.

6. Чертежи планов расположения газопроводов приведены в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85. Показаны опознавательные знаки, размеры привязки газопроводов к инженерным сетям, влияющим на прокладку газопроводов.

7. На плане газопровода показаны недостающие размеры сближения и противопожарные расстояние от существующих сооружений и инженерных коммуникаций до газопровода согласно показателям, указанным в таблицах Б1 и В1 Приложение Б и В СП РК 4.03 101 2013 и в таблицах 17, 18 СП РК 3.01-101-2013.

8. Чертежи продольного профиля газопроводов приведены в соответствие требованиям ГОСТ 21.610-85. Добавлены сведения о грунтах, параметры пересекаемых коммуникаций, исправлены отметки высоты.

9. Чертежи продольного профиля газопроводов дополнены чертежом типового сечения траншеи, на траншеи показана величина откосов стенок траншеи.

10. Комплект рабочих чертежей марки ГСН в качестве прилагаемых документов дополнен расчетными схемами и чертежами обвязки ГРПШ.

Охрана окружающей среды

11. В приложении 3 представлена справка РГП «Казгидромет» по фоновым концентрациям вредных веществ в атмосферном воздухе от 12.07.2021 г.

12. В приложении 4 представлено согласование Бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов номер KZ32VRC00010934 от 21.06.2021 г.

13. Откорректированы сроки начала и окончания строительства в соответствии с рабочим проектом.

14. В приложении представлен акт обследования территории №02-04-2/28 от 17.06.2021 г., выданный ГУ «Отделом ЖКХ, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

15. В приложении 6 представлены материалы общественных слушаний.

16. В приложнии 2 представлены расчеты по источникам эмиссий выполненные с учетом объемов и видов работ, предусмотренных проектно-сметной документацией по

итогам изменений, внесенных в проектно-сметную документацию в ходе проведения экспертизы.

17. В разделе 7 указан объем срезаемого плодородного слоя почвы с указанием сведений о планируемых мероприятиях и проектных решениях по транспортировке и хранению плодородного слоя почвы.

18. В приложении 5 представлен расчет рассеивания, проведенный с учетом климатических характеристик.

19. В главе 2 представлена ситуационная карта-схема района расположения проектируемого объекта на период строительства с ближайшей жилой застройкой и водных объектов.

20. В главе 2 указано расстояние до жилой зоны.

21. В главе 2 представлена карта-схема с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ на период строительных работ.

22. На титульном листе представлена подпись, печать заказчика.

23. В соответствии с измененными расчетами заполнена заявка на эмиссии в окружающую среду.

Сметная документация

24. Перечень оборудования и материалов откорректирован согласно замечаний.

25. Объемы работ и расценки в локальной смете приведены в соответствие с проектными решениями.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с п. 8 раздела 1 приказа Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 21.09.2020 года) «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

В рабочем проекте согласно имеющимся возможностям применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Таблица 3

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Протяженность газопровода среднего давления	м	448,0	448,0

Комплексный Сервис Астана

2	Протяженность газопровода низкого давления	м	845,0	845,0
3	Протяженность стального газопровода	м	83,0	83,0
4	Общая сметная стоимость строительства в ценах 2020 г., текущих ценах 2021г., всего: в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	51,986 18,567 21,675 11,744	50,412 17,220 21,675 11,517
	Из них:			
4.1	Стоимость в текущих ценах 2021 г. (ПИР, экспертиза):	млн. тенге	4,950	4,950
4.2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021г., всего: в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	47,036 18,567 21,675 6,794	45,462 17,220 21,675 6,567
5	Продолжительность строительства	мес.	4,0	4,0

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке. Уменьшение сметной стоимости на 1,574 млн. тенге вызвано приведением в соответствие объемов и расценок.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект рабочий проект **«Закольцовка газопровода квартала жилой застройки по ул. Тургенева с установкой ПГБ и с заменой ШП-67 на ГРПШ-15-1Н-У1 в г. Актобе»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Протяженность газопровода среднего давления – 448,0 м;
Протяженность газопровода низкого давления – 845,0 м;
Протяженность стального газопровода – 83,0 м;
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г., всего – 50,412 млн. тенге;
в том числе: СМР – 17,220 млн. тенге;
оборудование – 21,675 млн. тенге;
прочие – 11,517 млн. тенге;
Продолжительность строительства – 4,0 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Актюбинский производственный филиал акционерного общества «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с условиями договора о закупках услуг № 579767/2021/1 от 16 июня 2021 года.

3. Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

Комплект Сервис Астана

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып **«Ақтөбе қаласы Тургенев көшесіндегі тұрғын алабының газ құбырын сақиналау, ПГБ орнату және ШП-67-ні ГРПШ15-1Н-У1 ауыстыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Орташа қысымды газ құбырының ұзындығы		– 448,0	м;
Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы		– 845,0	м;
Болат газ құбырының ұзындығы		– 83,0	м;
Құрылыстың жалпы сметалық құны бағамен 2021 жылғы, барлығы		– 50,412	млн. теңге;
соның ішінде:	ҚЖЖ	– 17,220	млн. теңге;
	құралдар	– 21,675	млн. теңге;
	басқа да шығында	– 11,517	млн. теңге;
Құрылыстың ұзақтығы		– 4,0	ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 16 маусымдағы № 579767/2021/1 шартының талаптарына «ҚазТрансГаз Аймақ» акционерлік қоғамы Ақтөбе өндірістік филиалы» кепілдік береді.

3. Тапсырысшы жұмыс жобасы іске асыру басталғанға дейін бақылау-қадағалау органдарының мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алуы қажет.

4. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

5. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар-өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Информация об экспертах:

эксперт Аманжолова Лейла Калкеновна аттестат эксперта по специализациям: технологическая часть - №KZ71VJE00014245 от 30.11.2015г., инженерные сети и системы - №KZ56VJE00028192 от 28.06.2017г. (выданы - ГУ «Управление ГАСК г.Астаны»);

эксперт Джангабулов Е.К. аттестат эксперта по специализации: специальные разделы проектов - №KZ43VJE00052967 от 24.02.2020 г. (выдан ГУ «Управление контроля и качества городской среды города Нур-Султан»);

эксперт Егорова И.В. аттестат эксперта по специализации: экологическая часть – аттестат №KZ66VJE00029855 от 23.08.2017 г. (выдан - ГУ «Управление ГАСК г.Астаны»);

Комплект Сервис Астана

эксперт Яблонская Ирина Владимировна аттестат эксперта по специализации: санитарно-эпидемиологический профиль - №KZ31VJE00034850 от 06.02.2018г. (выдан - ГУ «Управление ГАСК г. Астаны»).

Руководитель экспертной группы **Е.К. Джангабулов**

Белозёров С.А.

Генеральный директор

ТОО "Комплект Сервис Астана"

Егорова И.В.

Эксперт

ТОО "Комплект Сервис Астана"

Аманжолова Л.К.

Эксперт

Комплект Сервис Астана

ТОО "Комплект Сервис Астана"

Сатмагамбетов Р.А.

Эксперт

ТОО "Комплект Сервис Астана"

Джангабулов Е.К.

Эксперт

ТОО "Комплект Сервис Астана"

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Комплект Сервис Астана

Ақтөбе облысының әкімдігі

«Ақтөбе облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» Мемлекеттік мекемесі

030000, Ақтөбе Қ.Ә., Ақтөбе қ., Әбілқайырхан даңғ, № 40 үй

Акимат Актюбинской области

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

030000, Актобе Г.А., г.Актобе, пр. Абилкайыр -хана, дом № 40

Номер: KZ56VDD00169993

Дата: 28.07.2021

Актюбинский производственный филиал Акционерного общества "КазТрансГаз Аймак"

030020, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 22

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области», рассмотрев Ваши заявочные материалы от 27 июля 2021 года на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду, сообщает что, заявка не соответствует требованиям Экологического Кодекса РК п.п1, п1 ст.77:

Заявка подана от филиала. Однако в соответствии с п.2 ст.69 Экологического Кодекса РК разрешение на эмиссии в окружающую среду выдается физическим, юридическим лицам, а также зарегистрированным в Республике Казахстан филиалам и представительствам иностранных юридических лиц, осуществляющим эмиссии в окружающую среду в Республике Казахстан, согласно их заявкам в порядке, установленном настоящим Кодексом.

В соответствии с п.3 ст.43 Гражданского Кодекса РК филиалы и представительства не являются юридическими лицами. Они наделяются имуществом создавшим их юридическим лицом и действуют на основании утвержденных им положений. В связи с этим заявка остается без удовлетворения.

Тел.550934

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

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.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.