ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
"ШИЕЛІ АУДАНЫНЫҢ
ҚҰРЫЛЫС. СӘУЛЕТ ЖӘНЕ
ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ"
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ҚАБЫЛДАУ АКТІЛЕРІ
Тіркеу №90 «28» 12 2023 ж.

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
(с изменениями от 09.08.2019г. от 08.02.2021г.)

Декларация о соответствии

«28» 12 2023года

Подрядчик (генеральный подрядчик):
ТОО «Сырэнергогазстрой» БИН: 030740000288, Лицензия: №14015236 от 06.10.2014, Республика Казахстан, Кызылординская область, г.Кызылорда, Микрорайон Мерей 24Б.
наименование организации, юридический адрес

в лице: **директора – Джалмагамбетов Мадияр Рахатович**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: **«Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районеКызылординской области».**
По адресу: **Республика Казахстан, Кызылординская область, Чилийский. Район, с.о.Туран, с.Ш.Кодаманова Орталык 3**
наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является: **«КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области». Руководитель Әбілпатта Алмас Әбдіғаппарулы.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии утвержденным проектом (проектно-сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации: **ТОО «КазСтройЭлит», ТОО «ДосСтройПроект», ТОО «NTB capital»**
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «ДУМ-проект», №18013382 от 09.07.2018 Рабочий проект №318 от 04.10.2023г
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **ГУ «КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области» №145-2023г.**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Количество газифицируемых объектов	шт	1		1	

Общая протяженность газопровода	шт	48,7		48,7	
Труба ПЭ100 SDR11 Ø63х5.8мм	п.м	31,7		31,7	
Труба метал Ø32х3мм	п.м	17		17	

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

Данным разделом проекта предусматривается газоснабжения котельной амбулаторий в с. Ш.Кодаманов, Шиелийского района, Кызылординской области.

Точка подключения запроектирована согласно технических условии за №09-Шие-2022-00001492 от 23.11.2022года выданных КПФ АО "КазТрансГаз Аймак" от существующего подземного ПЭ газопровода низкого давления по ул. ул. Орталык. Диаметр в точке подключения - Ду 63мм. Давление в точке подключения -160мм. вод ст. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общий потребляемый расход газа - 2,6 м3/час. В точке подключения предусматривается установка отключающих устройств - Кран ПЭ Ду-63 под ковер.

Газопроводы низкого давления IV-категорий запроектированы от точки подключения до конструкций зданий котельной подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине - 1,14м до верха газопровода от поверхности земли, а так же - надземным из стальных труб Ø32х3,0 по ГОСТ 10704-91 на высоте 2,2м на опорах и по фасаду.

Компенсация температурных удлинений стальных газопроводов осуществляется за счет углов поворота и выхода из земли.

На вводе в котельную предусмотрена установка отключающих устройств - кран шаровой ГШК-32Ф-25.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375- 2001 - 17379-2001.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливается опознавательные столбики. .

Из-за высоких уровней грунтовых вод подземный газопровод балластируется против всплытия газопровода местным грунтом с использованием нетканых синтетических материалов НСМ (геотекстиль).

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Архитектурно-строительные решения:

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375- 2001 - 17379-2001.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливается опознавательные столбики.

Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода приборным методом необходимо предусмотреть прокладку цельного кабеля с медной токопроводящей жилой сечением 4,0мм². Кабель необходимо прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль оси подземного ПЭ газопровода. Любые соединения кабеля на поверхность, а также места разветвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта либо ковером. Использование кабелей, не предназначенных для прокладки в земле запрещено.

Из-за высоких уровней грунтовых вод подземный газопровод балластируется против всплытия газопровода местным грунтом с использованием нетканых синтетических материалов НСМ (геотекстиль).

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ. При обнаружении неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организаций, эксплуатирующей эти коммуникаций.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления испытать на герметичность давлением - 0,3МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.Температура наружного воздуха впериод испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления испытать на герметичность давлением - 0,3МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Для защиты от атмосферной коррозий надземные газопроводы и арматуру окрасить эмалью ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021. После монтажа и испытания надземный газопровод окрасить масляной краской желтого цвета, а запорную арматуру краской красного цвета.

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: «12» декабрь 2023 года;

окончание работ: «12» январь 2024 года;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 01
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 01
фактически, месяц: 01

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9.1 Доля местного строительство предусмотрена в проектной-сметной документации _____% и фактический применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квази государственно сектора).

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии); - **Прилагается**

10.1 Исполнительная техническая документация имеется в полным объеме, в том числе в электронном модуле.

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ТОО ДУМ-проект Бойбопов А.С.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

ДУМ-проект

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным Заключениемвыдаваемымгосударственнойорганизациейосуществляющейсанитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);- **Не требуется**

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)

13. Обеспечен доступ для мало мобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения - **Не требуется**;

наименование организации, фамилия, имя, отчество(при наличии), подпись руководителя, дата Место печати(при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект**: «Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области»готовым к приемке в эксплуатацию.**

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Генеральный директор ТОО «Сырэнергогазстрой»

Джалмагамбетов Мадияр Рахатович.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, Место печати (при наличии)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
"ШИЕЛІ АУДАНЫНЫҢ
ҚҰРЫЛЫС. СӘУЛЕТ ЖӘНЕ
ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ"
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ҚАБЫЛДАУ АКТІЛЕРІ
Тіркеу №90 «28» 12 20 23 ж.

Приложение 2
к приказу Министра о инвестициям и развитию Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

"28" 12 **2023 года**

Авторский надзор: **ТОО «ДУМ-проект» 18013382 от 09.07.2018, Республика Казахстан, г. Шымкент Аль-Фарабийский район, Микрорайон 18, 78а, 208, БИН: № 070840009371**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Директора: **Байболов Арай Сиязбекович**

Авторский надзор: Байболов Арай Сиязбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании: **№17 от 08.11.2023г**

№ договора и дата

по объекту: «Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул.Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области»

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является: **«КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области». Руководитель Әбілпатта Алмас Әбдіғаппарұлы.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

1) подрядчиком (ген. подрядчиком **ТОО «Сырэнергогазстрой» №14015236 от 06.10.2014г.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директора Джалмагамбетов Мадияр**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями **ТОО «КазСтройЭлит» лицензия №20017501 от 20.11.2020г., ТОО «ДосСтройПроект» лицензия 18023299 от 26.12.2018года. ТОО «NTB capital» лицензия 21011395 от 09.03.2021**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: **директора Мухамбетов А.Т, Мырзаев К., Конусов Н.Ж.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: «12» декабрь 2023 года.

месяц, год

окончание работ: «12» январь 2024 года.

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: 01 ;

по норме или по проекту организации строительства 01 месяц; фактически 01 месяц;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства - **нет**;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «ДУМ-проект», №18013382 от 09.07.2018, Рабочий проект №145-2023г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) **«КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация **ТОО «ДУМ-проект», директор Байболов Арай Сиязбекович**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата

Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору: **Байболов Арай Сиязбекович,**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата

Место печати (при наличии)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
"ШИЕЛІ АУДАНЫНЫҢ
ҚҰРЫЛЫС. СӘУЛЕТ ЖӘНЕ
ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ"
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ҚАБЫЛДАУ АКТІЛЕРІ
Тіркеу №90 «28» 12 2023 ж.

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от « 24 » апреля 2017 года № 235
Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«28» 12 2023 года

Технический надзор ИП «Есентуреев О.Ж.» Есентуреев Оналбай Жумакович, Республика Казахстан Туркестанская область, г.Шымкент, ПРОСПЕКТ РЕСПУБЛИКИ, 19А, 8, ИНН 610131301038
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице эксперта Есентуреев Оналбай Жумакович, аттестат №KZ29VJE00023634 от 27.03.2012 г – в части несущих и ограждающих конструкции, аттестат №KZ56VJE00023633 от 18.05.2012 г, – в части инженерных сетей, аттестат KZ02VJE0002635 от 18.05.2012 г – в части технологического оборудования;
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании №15 от 01.11.2023 года,
№ договора и дата подписания

по объекту: «Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области».
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является «КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области», Руководитель Әбілпатта Алмас Әбдігаппарұлы.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:
1. Строительство объекта осуществлялось
а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)
ТОО «Сырэнергогазстрой» №14015236 от 06.10.2014.
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице: директора Джалмагамбетов Мадияр Рахатович.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями: ТОО «КазСтройЭлит» лицензия №20017501 от 20.11.2020, ТОО «ДосСтройПроект» лицензия 18023299 от 26.12.2018г., «NTB capital» лицензия 21011395 от 09.03.2021
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице; директора Мухамбетов А.Т., Мырзаев К., Конусов Н.Ж.
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: «12» декабрь 2023 года.
месяц, год
окончание работ: «12» январь 2024 года.
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: 01
-по норме или по проекту организации строительства, месяц: 01
-фактически, месяц: 01

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной 3

№ п/п	Объект строительства	Стоимость, всего тенге	В том числе, тенге:		
			СМР	Оборудование	Прочие
1	Всего				
1	«Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области».	5 575,311	3 352,716	1 530,754	5 575,311

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию:

№ п/п	Объект строительства	Стоимость, всего тенге	В том числе, тенге:		
			СМР	Оборудование	Прочие
1	Всего				
1	«Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области».	5 575,311	3 352,716	1 530,754	5 575,311

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией), разработанным проектной группой ТОО «ДУМ-проек» - №18013382 от 09.07.2018, проект №145-2023 «Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области».

расположенного по адресу: Республика Казахстан, Кызылординская область, Чилийский. Район, с.о.Туран, с.Ш.Кодаманова Орталык 3
наименование проектной организации, номер проек

утвержденным: «КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»
наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта.

6.1. Доля местного строительства предусмотрена в проектно-сметной документации ____% и фактически применено ____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора).

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле.

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства, устранены.

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:
Организация:
ИП «Есентуреев О.Ж.»,
Есентуреев Оналбай Жумакович - руководитель.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по техническому надзору:
Есентуреев Оналбай Жумакович – Эксперт технический надзор
-аттестат №KZ56VJE00023633 от 18.05.2012 года
-аттестат KZ02VJE00023635 от 18.05.2012 года
-аттестат KZ89VJE00023634 от 27.03.2012 года

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов)

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ
"ШИЕЛІ АУДАНЫНЫҢ
ҚҰРЫЛЫС, СӘУЛЕТ ЖӘНЕ
ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ"
КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
ҚАБЫЛДАУ АКТІЛЕРІ
Тіркеу № 90 «28» 12. 2023 ж.

Утвержден приказом
Министра по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» 12 2023 года

Заказчик: «КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области» 120700, Кызылординская область, Шилинский район, с.Шиели, Жайлыбаев К, 58, , БИН 140640020390, тел: 8(7243)242465 Руководитель Әбілпатта Алмас Әбдіғаппарұлы

фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Деклараций о соответствии (прилагается)

« » 2023г. ТОО «Сырэнергогазстрой» Республика Казахстан, Кызылординская область, город Кызылорда, Микрорайон Мерей 24Б, 17. Руководитель Джалмагамбетов Мадияр Рахатович, БИН 030740000288, Лицензия: №14015236 от 06.10.2014. тел.: +7 (7242) -70-23-23

(дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон)

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается)

« » 2023г. ИП «Есентуреев О.Ж.» Республика Казахстан, г.Шымкент, ПРОСПЕКТ РЕСПУБЛИКИ, 19А, Эксперт Есентуреев Оналбай Жумакович, №KZ56VJE00023633 от 18.05.2012 г. №KZ02VJE00023635 от 18.05.2012 г. №KZ29VJE00023634 от 27.03.2012 г., тел: +7(707)-705-54-94, ИИН 610131301038

(дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон)

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается)

« » 2023г. ТОО «ДУМ-проект», Республика Казахстан, г. Шымкент, Аль-Фарабиский район, Микрорайон 18, 78а, 208, Байболов Арай Сиязбекович, соответствии договором №17 от 08.11.2023, БИН: № 070840009371, Лицензия: №18013382 от 09.07.2018, тел.: +7 (747)-144-55-04.

(дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон)

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул. Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области» II (нормальный) - уровень ответственности.**

(наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта)

по адресу: **Республика Казахстан, Кызылординская область, Чиилийский район, с.о.Туран, с.Ш.Кодаманова Орталык 3**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «__»_____20___ года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

Правоустанавливающего документа на земельный участок **Шиелийское районное отделение Кызылординского филиала НАО «Государственная корпорация» «Правительство для граждан» от 18.02.2014 года № 10-154-0374-814.**

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий _____

(наименование органа вынесшего решение)

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ **Коммунальное государственное учреждение «Управление по контролю Кызылординской области», KZ63REA00367171 11.12.2023**

(наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ДУМ-проект» Рабочий проект №145-2023 г.**

(наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й))

«КГП на ПХВ "Шиелийская межрайонная больница" управления здравоохранения Кызылординской области»

(дата и номер проекта, наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: «12» декабрь 2023 года;

окончание работ: «12» январь 2024 года;

при продолжительности строительства, месяц: 01;

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 01;

фактически, месяц: 01;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период

_____;

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее-м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		

Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Данным разделом проекта предусматривается газоснабжения котельной амбулаторий в с. Ш.Кодаманов, Шиелийского района, Кызылординской области.

Точка подключения запроектирована согласно технических условии за №09-Шие-2022-00001492 от 23.11.2022года выданных КПФ АО "КазТрансГаз Аймак" от существующего подземного ПЭ газопровода низкого давления по ул. ул. Орталык. Диаметр в точке подключения - Ду 63мм. Давление в точке подключения -160мм. вод ст. Расчет газопроводов произведена на природный газ с теплотой сгорания Qн = 7600 ккал/м³ и удельным весом γ= 0,73 кг/м³. Общий потребляемый расход газа - 2,6 м3/час. В точке подключения предусматривается установка отключающих устройств - Кран ПЭ Ду-63 под ковер.

Газопроводы низкого давления IV-категорий запроектированы от точки подключения до конструкций зданий котельной подземными из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø63х5,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838- 2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и прокладываются на глубине - 1,14м до верха газопровода от поверхности земли, а так же - надземным из стальных труб Ø32х3,0 по ГОСТ 10704-91 на высоте 2,2м на опорах и по фасаду.

Компенсация температурных удлинений стальных газопроводов осуществляется за счет углов поворота и выхода из земли.

На вводе в котельную предусмотрена установка отключающих устройств - кран шаровой ГШК-32Ф-25.

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375- 2001 - 17379-2001.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливается опознавательные столбики.

Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода приборным методом необходимо предусмотреть прокладку цельного кабеля с медной токопроводящей жилой сечением 4,0мм². Кабель необходимо

прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль оси подземного ПЭ газопровода. Любые соединения кабеля на поверхность, а также места разветвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта либо ковером. Использование кабелей, не предназначенных для прокладки в земле запрещено.

Из-за высоких уровней грунтовых вод подземный газопровод балластируется против всплытия газопровода местным грунтом с использованием нетканых синтетических материалов НСМ (геотекстиль).

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Архитектурно-строительные решения:

При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты по СТ РК 2939-2016.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375- 2001 - 17379-2001.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливается опознавательные столбики.

Для определения местоположения и глубины залегания подземного полиэтиленового газопровода приборным методом необходимо предусмотреть прокладку цельного кабеля с медной токопроводящей жилой сечением 4,0мм². Кабель необходимо прокладывать исключительно по верхней части трубы, вдоль оси подземного ПЭ газопровода. Любые соединения кабеля на поверхность, а также места разветвлений трубопроводов необходимо оборудовать стойкой контрольно-измерительного пункта либо ковером. Использование кабелей, не предназначенных для прокладки в земле запрещено.

Из-за высоких уровней грунтовых вод подземный газопровод балластируется против всплытия газопровода местным грунтом с использованием нетканых синтетических материалов НСМ (геотекстиль).

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

При производстве работ на пересечении с а/дорогами, каналами и инженерными коммуникациями, работу производить с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ. При обнаружении неуказанных в проекте подземных коммуникаций всякие работы в этом месте следует немедленно прекратить до выявления характера обнаружения коммуникаций и получения соответствующего разрешения на производство работ организаций, эксплуатирующей эти коммуникаций.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления испытать на герметичность давлением - 0,3МПа. Продолжительность испытаний - 24 час.Температура наружного воздуха впериод испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления испытать на герметичность давлением - 0,3МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Для защиты от атмосферной коррозий надземные газопроводы и арматуру окрасить эмалью ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021. После монтажа и испытания надземный газопровод окрасить масляной краской желтого цвета, а запорную арматуру краской красного цвета.

Монтаж, испытания газопроводов и оборудовании произвести согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» от 9 октября 2017 года № 673.

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **5 575,311** тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ **3 352,716** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **691,842** тысяч тенге;
прочих работ **1 530,754** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **5 575,311** тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ **3 352,716** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **691,842** тысяч тенге;
прочих работ **1 530,754** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания не имеет;

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: «Строительство газоснабжения для здании врачебной амбулатории в селе Кодаманов ул.Орталык №3 Шиелийском районе Кызылординской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Руководитель: Өбілпатта Алмас Әбдіғаппарұлы

фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы):

2) аккредитованная организация: **ИП Есентуреев О.Ж. в лице директора Есентуреев Оналбай Жумакович.**

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии)руководителя

подпись, дата

М.П. (при наличии)

ИП «Есентуреев О.Ж.», Есентуреев Оналбай Жумакович, №KZ56VJE00023633 от 18.05.2012 г. №KZ02VJE00023635 от 18.05.2012 г. №KZ29VJE00023634 от 27.03.2012 г.

(фамилия, имя, отчество)при его наличии) эксперта, специализация аттестата подпись, дата)

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:

1) организация:

ТОО «ДУМ-проект», в лице директора Байболов Арай Сиязбекович

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов), фамилия, имя, отчество (при его наличии)руководителя

подпись, дата

М.П. (при наличии)

2) аттестованный (-ые) эксперт (-ы).

Байболов Арай Сиязбекович,

(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии), должность)

подпись, дата

М.П. (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик):

ТОО «Сырэнергогазстрой», Джалмагамбетом Мадияр Рахатович.

(фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Приложение 15
к акту приемки объекта в
эксплуатацию

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	17	
	Протяженность воздушной прокладки:	м		
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
2	Протяженность подземной прокладки:	м	31,7	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
3	Количество колодцев (камер)	шт		
4	Количество компенсаторов	шт		
5	Количество вводов	шт		
6	Вентили (клапан)	шт		
7	Кран шаровой Ду d=32мм	шт	1	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Коли- чество	Примечание
1	Труба	SDR11	ПЭ100	Ø63	31,7м	
4	Труба	ГОСТ 10704-91	металл	Ø32	17	

Заказчик:
Әбілпатта Алмас Әбдіғаппарұлы _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

М.П. (при наличии)

Авторский надзор:
Байболов Арай Сиязбекович _____
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта

М.П. (при наличии)

ДУМ-проект
БСН 070840009371