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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«15» тамыз 2020 г.

Заказчик **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района», руководитель Кузембаев Н.К., Кызылординский область, Казалинский район, кент Айтекеби, К. Пиримов, 5**

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

на основании:

Декларации о соответствии **«11» ақп 2020 года, представленным генеральным подрядчиком ПК «Сапак» в лице директора Садықов С. Т., Республика Казахстан, Кызылординская область, г.Кызылорда, п.Тасбугет, Зейнулла Шукуров, 26Г**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **«11» ақп 2020г., представленным технадзором ТОО «Инженер Строй Групп» Серикбаев С. А., №KZ06VJE00037337 от 27.04.2018 г., №KZ21VJE00039007 от 20.06.2018 г., №KZ23VJE00037807 от 15.05.2018 г.;**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **«11» ақп 2020 г., представленным авторским надзором ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Ж.**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу **Кызылординская область, Казалинский район, н.п. Г. Муратбаев**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации
подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю выдано **Акима кента Айтеке би Казалинского района от 27.06.2018 г. №9**

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года №_____;

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля по Кызылординской области», KZ15REA00173744, от 20 мая 2020 года**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО «Юг Газ Проект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **20.05.2020 года;**
месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**
фактически, месяц: **4,5**

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):

Мощность, производительность и так далее	Ед. изм.	По проекту		Фактический	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Подземный газопровод среднего давления					
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	4676	4676	4676
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 110x10,0	м	705	705	705	705
Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 63xx5,8	м	634	634	754	754

Опознавательные столбики (ОС)	шт	67	67	67	67
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	18	18	18	18
Надземный газопровод среднего давления					
Трубы стальные Ø108х4,0	м	6	6	6	6
Фундаменты под опоры	шт	21	21	21	21
Сетчатые ограждение для ГРПШ	шт/п.м	2/36	2/36	2/36	2/36
Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	2	2	2
ГРПШ-13-2-НУ1	шт	2	2	2	2
Подземный газопровод низкое давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø225х13,4	м	163	163	163	163
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø160х9,5	м	1775	1775	1840	1840
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 110х6,6	м	1760	1760	1760	1760
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 90х5,4	м	1198	1198	1278	1278
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17Ø 63хх3,8	м	6735	6735	8836	8836
Опознавательные столбики (ОС)	шт	125	125	125	125
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	94	94	94	94
Сигнальная лента желтого цвета	м	11631	11631	13877	13877
Сигнальный медный провод	м	11772	11772	13877	13877

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

факт начала выпуска продукции с указанием объема

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

- Проектом предусмотрены наружные сети среднего и низкого давления;_____

- Для понижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрены газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ – 2 шт.;_____

- Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 подземным способом с диаметром: Ø160х14,6 = 4676,0 м; Ø110х10 = 705,0 м; Ø63х5,8 = 634,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø108х4,0 = 6,0 м; Ø89х4,0 = 85,0 м;_____

- Газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17, СТ РК ГОСТР 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,5 подземным способом с диаметром: Ø 225х13,4 = 163,0 м; Ø 160х9,5 = 1775,0 м; Ø 110х6,6 = 1760,0 м; Ø 90х5,4 = 1198,0 м; Ø63х3,8 = 6735,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø 219х4,0 = 6,0 м; Ø 57х4,0 = 538,0 м._____

- Данная толщина стенки принята для предотвращения чрезвычайных ситуаций и без перебойной работы трубопровода;

- Гидравлический расчет выполнен по программе «Hydravlic Calculator» разработанный АО «ГИПРОНИИГАЗ»;

- Газопровод среднего и низкого давления на своем пути пересекает местную внутри поселковую не асфальтированную дорогу открытым методом;

- Переходы запроектированы в полиэтиленовых футлярах, с установкой контрольной трубки в конце футляра, с выводом под ковер;

- Газораспределительная система обеспечивает подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметров. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.4.1.7. предпочтительными являются смешанные газораспределительные системы, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также повышающие надежность систем газоснабжения.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

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 (проектно-сметной документации): всего **270425,68** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **175869,10** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **79814,47** тыс. тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **219032,920** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **151716,52** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **52574,128** тыс. тенге.

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

РЕШИЛ: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района», руководитель Кузембаев Н.К.**

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

Технический надзор **ТОО «Инженер Строй Групп», директор Серикбаев С.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор **ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Ж.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ПК «Сапак», директор Салыков С.**

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

МСН 4.03-01-2003

АКТ ПРИЕМКИ ЗАКОНЧЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВОМ ОБЪЕКТА ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ

"Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области"

(наименование и адрес объекта)

г. Кызылорда «___»_____2020 г.

Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии – представителя заказчика КГУ "Отдел строительства,архитектуры и градостроительства Казалинского района"

(фамилия, имя, отчество, должность)

членов комиссии - представителей:

проектной организации ТОО "ЮгГазПроект"

(фамилия, имя, отчество, должность)

эксплуатационной организации КПФ АО «КазТрансГазАймак»

(фамилия, имя, отчество, должность)

представитель «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»

(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Подрядчик ПК "Сапак"

(наименование организации)

предъявлен к приемке законченный строительством "Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области" (наименование объекта)

На законченном строительством объекте "Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области" (наименование объекта)

Выполнены следующие работы по объекту

Площадка ГРПШ-1..ГРПШ-2

Подземный газопровод среднего давления: труба ПЭ SDR11 d160х14,6–4676м, d110х10,0 – 705м, d63х5,8 – 754м

Подземный газопровод низкого давления: труба ПЭ SDR17 d225х13,4–163м, d160х9,5–1840м, d110х6,6 – 1760м, d90х5,4 – 1278м, d63х3,8 – 8835,08м, d32х3,0 – 2300м.

Шаровые краны: ПЭ SDR11 d225=1шт, d160 – 5шт, d110=5шт, d90 – 5шт, d63 – 2шт.

2. Проект №_____ разработан ТОО "ЮгГазПроект"

(наименование организации)

3. Строительство системы газоснабжения объекта осуществлялось в сроки:

Начало работ _____ (месяц, год) окончание работ _____ (месяц, год)

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренном МСН 4. 03-01-2003 или ТСН по приемке.

Приемочная комиссия рассмотрела представленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно-монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации)

_____

(вид испытаний)

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиям МСН 4. 03-01-2003.

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «__»_____2020 г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии

Заказчика

КГУ "Отдел строительства,архитектуры и градостроительства Казалинского района"

(фамилия, имя, отчество, должность)

Представитель проектной организации

ТОО "ЮгГазПроект"

(фамилия, имя, отчество, должность, подпись)

Представитель эксплуатационной организации

КПФ АО «КазТрансГазАймак»

(фамилия, имя, отчество, должность, подпись)

Представитель «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области"

(фамилия, имя, отчество, должность, подпись)

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель подрядчик

С. Садыков – директор ПК "Сапак"

(фамилия, имя, отчество, должность, подпись)

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ПОДЗЕМНОГО (НАДЗЕМНОГО) ГАЗОПРОВОДА,
ГАЗОВОГО ВВОДА

построен **ПК "Сапак"**
(наименование строительно-монтажной организации и номер проекта)

"Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области"
(город, улица, привязки начального и конечного пикетов)

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

Указывается длина (для ввода – подземного участка), диаметр, рабочее давление газопровода, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (Для подземных газопроводов и газовых вводов), число установленных запорных устройств и других сооружений.

Площадка ГРПШ-1,ГРПШ-2
Подземный газопровод среднего давления: труба ПЭ SDR11 d160x14,6–4676м, d110x10,0 – 705м, d63x5,8 – 754м
Подземный газопровод низкого давления: труба ПЭ SDR17 d225x13,4–163м, d160x9,5–1840м, d110x6,6 – 1760м, d90x5,4 – 1278м, d63x3,8 – 8835,08м, d32x3,0 – 2300м.
Шаровые краны: ПЭ SDR11 d225=1шт, d160 – 5шт, d110=5шт, d90 – 5шт, d63 – 2шт.

2. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ СЕРТИФИКАТОВ, ТЕХНИЧЕСКИХ ПАСПОРТОВ (ИЛИ ИХ КОПИЙ) И ДРУГИХ ДОКУМЕНТОВ, УДОСТОВЕРЯЮЩИХ КАЧЕСТВО МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ

Наименование	Завод-изготовитель	Марка и ГОСТ	№ сертификата и дата выпуска
Труба ПЭ Д=225,160,110,90,63	ТОО «Куат»	PE 100 СТ РК ИСО 4437	Партия 0209069 30.05.17
Труба Ст Д=89	ТОО «MetallPromGroup»	ГОСТ -10705-91	Партия 0209069 24.04.17
Труба Ст Д=57,25	ТОО «MetallPromGroup»	ГОСТ -10705-91	Партия 0209069 24.04.17

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Вид сварки	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
			диаметр труб, мм	число, шт.	
Сермаханов Б	**ПЭ**	**1**	**225,160**		
Жунисов А.Б	**ПЭ**	**3**	**110,90**		
Меңлібеков Ф.М	**ПЭ**	**4**	**63,32**		
Бейсов Ж.	**Ст**	**5**	**89**		
Инкербаев А.С	**Ст**	**6**	**57**		

ӨНДІРІСТІК КООПЕРАТИВІ "Сапак" ӨНДІРІСТІК КООПЕРАТИВ БСН/БИН 940340001162 ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚЫЗЫЛОРДА ҚАЛАСЫ ҚАЗАҚСТАН ГОРОД КЫЗЫЛОРДА

начальник участка ПК "Сапак" Алтынбекулы А
(должность, подпись, инициалы, фамилия производителя работ)

4. ПРОВЕРКА ГЛУБИНЫ ЗАЛОЖЕНИЯ ГАЗОПРОВОДА, УКЛОНОВ, ПОСТЕЛИ, УСТРОЙСТВА ФУТЛЯРОВ, КОЛОДЦЕВ, КОВЕРОВ

Установлено, что глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении, уклоны газопровода, постель под трубами, а также устройство футляров, колодцев, коверов соответствуют проекту.

Производитель работ _начальник участка ПК "Сапак" Алтынбекулы А_
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель эксплуатационной организации _Асылбеков М_
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

5. ПРОВЕРКА КАЧЕСТВА ЗАЩИТНОГО ПОКРЫТИЯ ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

1. Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие труб и стыков:

на отсутствие механических повреждений и трещин - внешним осмотром: толщина - замером по ГОСТ 9.602-89 ___ мм; адгезия кстали - по ГОСТ 9.602-89; сплошность - дефектоскопом.

2. Стыки, изолированные в траншее, проверены внешним осмотром на отсутствие механических повреждений и трещин.

3. Проверка на отсутствие электрического контакта между металлом трубы и грунтом произведена после полной засыпки траншеи «___» _____ 2020 г.

Примечание. Если траншея была засыпана при глубине промерзания грунта более 10 см, то строительно-монтажная организация должна выполнять проверку после оттаивания грунта, о чем должна быть сделана запись в акте о приемке законченного строительством объекта системы газоснабжения.

При проверке качества защитного покрытия дефекты не обнаружены.

Начальник лаборатории _____
(подпись, инициалы, фамилия)

Представитель газового хозяйства _____
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

6. ПРОДУВКА ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ ЕГО НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «__»_____ 2020 г. перед испытанием на прочность произведена продувка газопровода воздухом.

2. «__» _____ 2020 г. произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением _0,6_ МПа выдержкой в течение ___24__, последующим внешним осмотром и проверкой всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений. Утечки и дефекты не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ *начальник участка ПК "Сапак" Алтынбекулы А*
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Представитель газового хозяйства *Асылбеков М*
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным
ТОО «Компания Газ Строй»
(наименование строительно-монтажной организации

(наименование проектной организации идата выпуска проекта)

с учетом согласованных изменений, внесенных в рабочие чертежи
Строительство начато «___» _____ 2020 г.
Строительство закончено «___» _____ 2020 г.

Главный инженер СМУ *начальник участка ПК "Сапак" Алтынбекулы А*
(подпись, инициалы, фамилия)

Строительно-монтажной организации *начальник участка ПК "Сапак" Алтынбекулы А*
(подпись, инициалы, фамилия)

технадзор *ТОО "ИнженерСтройГрупп"- С.Серикбаев*
(должность, подпись, инициалы, фамилия)

Объект "Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области"

Подземный газопровод среднего давления

Строительство **«Наружный газопровод»**

Подрядчик **ПК «Сапак»**

АКТ
на очистку полости трубопровода

от "___" _____ 2020г.

Составлен комиссией,
Члены комиссии: Технадзор ТОО "ИнженерСтройГрупп"

Нач. «СЭГС» _____

начальник участка ПК "Сапак"

в том, что произведена _____ кратная очистка полости _____ трубопровода, диаметром **труба ПЭ SDR11 d160x14,6–4676м, d110x10,0 – 705м, d63x5,8 – 754м** общей протяженностью - **6135м**.

Очистка выполнена в соответствии с требованиями МСН 4.03.-01-2003г., проекта, специальной инструкции, согласованной и утвержденной в установленном порядке способом

пневматической продувки воздухом
(продувки, промывки, протягивания, вытеснения загрязнения в потоке жидкости, вид рабочей среды - газ, воздух,

воздух
вода и т.п.)

с пропуском _____ в количестве _____ шт.
(указать тип очистного устройства)

Очистка внутренней полости трубопровода производилась до выхода всех запасованны поршней и чистого **воздуха**
(воздуха, газа воды и т.д.)

Заключение комиссии: **трубопровод очищен и готов к пневматическому**
(указать результаты приемки очистки полости трубопровода, какие

испытанию на герметичность
последующие работы разрешается производить)

ИНЖЕНЕР СТРОЙ ГРУПП БСН 161240002037

Члены комиссии: С.Серикбаев _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Асылбеков М _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Алтынбекулы А. _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Объект "Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области"

Подземный газопровод среднего давления

Строительство **«Наружный газопровод»**
Подрядчик **ПК «Сапак»**

АКТ

пневматическое испытание газопровода

от "____" _____ 2020

испытания на прочность, проверки на герметичность и удаления **чистого воздуха**
(воды и др.)

после испытания трубопровода или смонтированного в объеме пускового комплекса оборудовани
КС, НПС, СПХГ, ГРС, УЗРГ и др.
Составлен комиссией,
Члены комиссии: Технадзор ТОО "ИнженерСтройГрупп"

Нач. «СЭГС» _____

начальник участка ПК "Сапак"

в том, что "____" _____ 2020 г. **проведено пневматическое испытание трубопровода**
(пневмо, гидро)

на участке / **газопровод среднего давления из труба ПЭ SDR11 d160x14,6–4676м, d110x10,0 705м, d63x5,8 – 754м**
общей протяженностью - **6135м**.
,в соответствии с требованиями МСН 4.03.-01-2003г, проекта ТОО "ЮгГазПроект"» специальной инструкции, согласованной и утвержденной в установленном порядке.
Испытание на герметичность выполнено при давлении Р ($_{раб.макс.}$) _0,6_ МПа (кгс/см^2), в течени _24_ ч на **газопровод среднего давления из труба ПЭ SDR11 d160x14,6–4676м, d110x10,0 705м, d63x5,8 – 754м**
общей протяженностью - **6135м**.
специальной инструкцией, согласованной и утвержденной в установленном порядке.

В течение проверки на герметичность давление измерялось техническим манометром _____, опломбированными, имеющими
паспорта, класс точности приборов _____ со шкалой деления _____
(не ниже 1-го) (не менее 4/3 от испытательного)

проверенными госповерителем _____.
(дата)

Удаление **воздуха** проводилось до **полного сброса испытанного давления**
(воды и др.) (выхода чистого воздуха, газа, прекращения выхода воды)

Заключение комиссии: **Газопровод испытание на герметичность выдержал, утечки не обнаружены**
(указать результат удаления воды и др. после испытания, какие последующие работы разрешается производить)

Члены комиссии: С.Серикбаев _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Асылбеков М _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Алтынбекұлы А. _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Объект "Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области"

Подземный газопровод низкого давления

Строительство **«Наружный газопровод»**

Подрядчик **ПК «Сапак»**

АКТ
на очистку полости трубопровода

от "___" _____ 2020г.

Составлен комиссией,
Члены комиссии: Технадзор ТОО "ИнженерСтройГрупп"

Нач. «СЭГС» _____

начальник участка ПК "Сапак"

в том, что произведена _____ кратная очистка полости _____
трубопровода, диаметром **труба ПЭ SDR17 d225x13,4–163м, d160x9,5–1840м, d110x6,6 – 1760м, d90x5,4 – 1278м, d63x3,8 – 8835,08м, d32x3,0 – 2300м.**
общей протяженностью - **16176,5м**.

Очистка выполнена в соответствии с требованиями МСН 4.03.-01-2003г., проекта, специальной инструкции, согласованной и утвержденной в установленном порядке способом

пневматической продувки воздухом
(продувки, промывки, протягивания, вытеснения загрязнения в потоке жидкости, вид рабочей среды - газ, воздух, вода и т.п.)

воздух

с пропуском _____ в количестве _____ шт.
(указать тип очистного устройства)

Очистка внутренней полости трубопровода производилась до выхода всех запасованных поршней и чистого **воздуха**
(воздуха, газа воды и т.д.)

Заключение комиссии: **трубопровод очищен и готов к пневматическому испытанию на герметичность**
(указать результаты приемки очистки полости трубопровода, какие последующие работы разрешается производить)

Члены комиссии:

С.Серикбаев _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Асылбеков М _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Алтынбекулы А. _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Объект "Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области"

Подземный газопровод низкого давления

Строительство **«Наружный газопровод»**

Подрядчик **ПК «Сапак»**

АКТ

пневматическое испытание газопровода

от "____" _____ 2020

испытания на прочность, проверки на герметичность и удаления **чистого воздуха**
(воды и др.)

после испытания трубопровода или смонтированного в объеме пускового комплекса оборудован
КС, НПС, СПХГ, ГРС, УЗРГ и др.
Составлен комиссией,

Члены комиссии: Технадзор ТОО "ИнженерСтройГрупп"

Нач. «СЭГС» _____

начальник участка ПК "Сапак"

в том, что "____" _____ 2020 г. **проведено пневматическое испытание трубопровода**
(пневмо, гидро)

на участке / **газопровод низкого давления из труба ПЭ SDR17 d225x13,4–163м, d160x9 1840м, d110x6,6 – 1760м, d90x5,4 – 1278м, d63x3,8 – 8835,08м, d32x3,0 – 2300м.**
общей протяженностью - **16176,5м**.
в соответствии с требованиями МСН 4.03.-01-2003г, проекта ТОО "ЮгГазПроект"специальн
инструкции, согласованной и утвержденной в установленном порядке.
Испытание на герметичность выполнено при давлении Р (раб.макс.) _0,3_ МПа (кгс/см^2), в тече
24__ ч на **газопроводе низкого давления из труба ПЭ SDR17 d225x13,4–163м, d160x9,5–184 d110x6,6 – 1760м, d90x5,4 – 1278м, d63x3,8 – 8835,08м, d32x3,0 – 2300м.**
общей протяженностью - **16176,5м**.
специальной инструкцией, согласованной и утвержденной в установленном порядке.

В течение проверки на герметичность давление измерялось техническим манометром _____, опломбированными, имеющими
паспорта, класс точности приборов_____ со шкалой деления _____
(не ниже 1-го) (не менее 4/3 от испытательного)

проверенными госповерителем _____.
(дата)

Удаление __**воздуха**__ проводилось до _**полного сброса испытанного давления**_
(воды и др.) (выхода чистого воздуха, газа, прекращения выхода воды)

Заключение комиссии: **Газопровод испытание на герметичность выдержал, утечки не обнаружены**
(указать результат удаления воды и др. после испытания, какие последующие работы разрешается производить)

Члены комиссии: С.Серикбаев _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Асылбеков М _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

Алтынбекулы А. _____ _____ _____
(фамилия, инициалы) (подпись) (дата)

ИНЖЕНЕР СТРОЙ ГРУПП

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию
Форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	**Протяженность трубопровода**	**м**	**20018**	
	Подземный газопровод среднего давления	**м**	**6135**	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 110x10.0	м	705	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR11 Ø 63xx5.8	м	754	
	Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø110	шт	2	
	Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø63	шт	3	
	Отвод 90° SDR11 Ø160	шт	8	
	Отвод 45° SDR11 Ø160	шт	3	
	Отвод 90° SDR11 Ø110	шт	5	
	Отвод 90° SDR11 Ø63	шт	3	
	Тройник SDR11 Ø160	шт	1	
	Тройник SDR11 Ø110	шт	3	
	Тройник SDR11 Ø110-Ø63	шт	3	
	Надземный газопровод среднего давления	**м**	**6**	
	Трубы стальные Ø108x4,0	м	6	
	Отвод 90°, Ø108x4,0	шт	2	
	Переход к Ø108x4,0-Ø57x3,0	шт	2	
	Кран шаровой фланцевый Ду100	шт	2	
	Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	6	
	Фланцы приварные Ду100	шт	4	
	Фланцы приварные Ду50	шт	12	
	Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	
	Подземный газопровод низкое давления	**м**	**13877**	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 Ø225x13,4	м	163	

	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 O160x9,5	м	1840	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 O 110x6,6	м	1760	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17 O 90x5,4	м	1278	
	Труба из ПЭ для газопровода PE100 SDR17O 63xx3,8	м	8836	
	Отвод 90° SDR17 O160	шт	7	
	Отвод 90° SDR17 O110	шт	7	
	Отвод 90° SDR17 O90	шт	9	
	Отвод 90° SDR17 O63	шт		
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225	шт	1	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225/O160	шт	2	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225/O110	шт	1	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O225/O63	шт	4	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O160	шт	8	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O160/O110	шт	2	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O160/O63	шт	26	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O110	шт	3	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O110/O90	шт	1	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O110/O63	шт	44	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O90	шт	2	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O90/O63	шт	20	
	Тройник ПЭ100 SDR17 O63	шт	84	
	Переход ПЭ SDR17 O225-O160	шт	2	
	Переход ПЭ SDR17 O160-O110	шт	12	
	Переход ПЭ SDR17 O160-O90	шт	1	
	Переход ПЭ SDR17 O110-O90	шт	3	
	Переход ПЭ SDR17 O110-O63	шт	14	
	Переход ПЭ SDR17 O90-O63	шт	5	
	Заглушка ПЭ SDR17 O110	шт	1	
	Заглушка ПЭ SDR17 O63	шт	1	
	Подземный шаровой кран под люк O225	шт	7	

	Подземный шаровой кран под люк Ø160	шт	6	
	Подземный шаровой кран под люк Ø110	шт	3	
	Подземный шаровой кран под люк Ø90	шт	2	
	Подземный шаровой кран под люк Ø63	шт	2	

Заказчик: **Руководитель КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» - Кузембаев Н.К.**

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

Авторский надзор: **Директор ТОО «ЮгГазПроект» - Танирбергенов Ж.**

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

Приложение 3

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

Декларация о соответствии

«11» ноября 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **Производственный кооператив «Санак» Кызылординская область, г.Кызылорда, п.Тасбугет, Зейнулла Шукуров, 26Г**

наименование организации, юридический адрес

в лице **директора Садыков Серікбай Тастамбекулы**

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование, местонахождения объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**

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

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **ТОО «Компания Газ Строй»**

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация)
ТОО «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**

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	Ед. изм.	По проекту		Фактический	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Подземный газопровод среднего давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR11 Ø160x14.6	м	4676	4676	4676	4676
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR11 Ø 110x10,0	м	705	705	705	705
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR11 Ø 63xx5,8	м	634	634	754	754
Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø110	шт	2	2	2	2

Переход ПЭ SDR11 Ø160-Ø63	шт	3	3	3	3
Отвод 90° SDR11 Ø160	шт	12	12	8	8
Отвод 45° SDR11 Ø160	шт	3	3	3	3
Отвод 90° SDR11 Ø110	шт	5	5	5	5
Отвод 90° SDR11 Ø63	шт	3	3	3	3
Тройник SDR11 Ø160	шт	1	1	1	1
Тройник SDR11 Ø110	шт	3	3	3	3
Тройник SDR11 Ø110-Ø63	шт	3	3	3	3
Выход ПЭ газопровода Ø110 из земли	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газопровода Ø63из земли	шт	6	6	6	6
Опознавательные столбики (ОС)	шт	67	67	67	67
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	18	18	18	18
Сигнальная лента желтого цвета	м	6015	6015	6135	6135
Сигнальный медный провод	м	6042	6042	6135	6135
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	2/52	2/52	2/52	2/52
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	1/17	1/17	1/17	1/17
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (отк)	шт/м	2/22	2/22	2/22	2/22
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (отк)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (ГНБ)	шт/м	5/51	5/51	5/51	5/51
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (отк)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (ГНБ)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (отк)	шт/м	1/10	1/10	1/10	1/10
Испытание и продувка газопровода	м	6015	6015	6135	6135
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø160х14,6	стык	394	394	394	394
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø110х10	стык	14	14	14	14
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø63х5,8	стык	4	4	4	4
Надземный газопровод среднего давления					
Трубы стальные Ø108х4,0	м	6	6	6	6
Трубы стальные Ø57х3,0	м	85	85	-	-
Отвод 90°, Ø108х4,0	шт	2	2	2	2
Отвод 90°, Ø57х3,0	шт	1	1	-	-
Переход к Ø108х4,0-Ø57х3,0	шт	2	2	2	2
Заглушка Ø57х3,0	шт	6	6	-	-
Кран шаровой фланцевый Ду100	шт	2	2	2	2
Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	6	6	6	6
Фланцы приварные Ду100	шт	4	4	4	4
Фланцы приварные Ду50	шт	12	12	12	12
Крепление гориз. газ-да Ø108х4,0 на стойке из труб Ø76х4,0 Н=1,0 м	шт	4	4	4	4
Крепление гориз. газ-да Ø57х3,0 на стойке из труб Ø57х3,,0 Н=2,2 м	шт	17	17	-	-
Фундаменты под опоры	шт	21	21	21	21
Сетчатые ограждение для ГРПШ	шт/п.м	2/36	2/36	2	2
Молнезащита и заземление ГРПШ-13-2НУ	шт	2	2	2	2
ГРПШ-13-2-НУ1	шт	2	2	2	2
Подземный газопровод низкое давления					
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø225х13,4	м	163	163	163	163
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø160х9,5	м	1775	1775	1840	1840
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 110х6,6	м	1760	1760	1760	1760
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17 Ø 90х5,4	м	1198	1198	1278	1278
Труба из ПЭ для газопровода РЕ100 SDR17Ø 63хх3,8	м	6735	6735	8836	8836
Отвод 90° SDR17 Ø160	шт	7	7	7	7

Отвод 90° SDR17 Ø110	шт	7	7	7	7
Отвод 90° SDR17 Ø90	шт	9	9	9	9
Отвод 90° SDR17 Ø63	шт	43	43		
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø160	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø110	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø225/Ø63	шт	4	4	4	4
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160	шт	8	8	8	8
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160/Ø110	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø160/Ø63	шт	26	26	26	26
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110	шт	3	3	3	3
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110/Ø90	шт	1	1	1	1
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø110/Ø63	шт	44	44	44	44
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø90	шт	2	2	2	2
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø90/Ø63	шт	20	20	20	20
Тройник ПЭ100 SDR17 Ø63	шт	84	84	84	84
Переход ПЭ SDR17 Ø225-Ø160	шт	2	2	2	2
Переход ПЭ SDR17 Ø160-Ø110	шт	12	12	12	12
Переход ПЭ SDR17 Ø160-Ø90	шт	1	1	1	1
Переход ПЭ SDR17 Ø110-Ø90	шт	3	3	3	3
Переход ПЭ SDR17 Ø110-Ø63	шт	14	14	14	14
Переход ПЭ SDR17 Ø90-Ø63	шт	5	5	5	5
Заглушка ПЭ SDR17 Ø110	шт	1	1	1	1
Заглушка ПЭ SDR17 Ø63	шт	1	1	1	1
Подземный шаровой кран под люк Ø225	шт	7	7	7	7
Подземный шаровой кран под люк Ø160	шт	6	6	6	6
Подземный шаровой кран под люк Ø110	шт	3	3	3	3
Подземный шаровой кран под люк Ø90	шт	2	2	2	2
Подземный шаровой кран под люк Ø63	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газ-да Ø225 из земли	шт	2	2	2	2
Выход ПЭ газ-да Ø90 из земли	шт	1	1	1	1
Выход ПЭ газ-да Ø63 из земли	шт	1	1	1	1
Узел выхода газопровода из земли для абонента. Узел-А	шт	101	101	262	262
Узел выхода газопровода из земли для абонента. Узел-Б	шт	96	96	29	29
Опознавательные столбики (ОС)	шт	125	125	125	125
Ковер под сигнальный провод (КП)	шт	94	94		
Сигнальная лента желтого цвета	м	11631	11631	13877	13877
Сигнальный медный провод	м	11772	11772	13877	13877
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (ГНБ)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (откр)	шт/м	1/9	1/9	1/9	1/9
Футляр ПЭ SDR11 Ø315/Ø225 (откр)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (ГНБ)	шт/м	2/20	2/20	2/20	2/20
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (откр)	шт/м	8/88	8/88	8/88	8/88
Футляр ПЭ SDR11 Ø225/Ø160 (откр)	шт/м	5/20	5/20	5/20	5/20
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (откр)	шт/м	5/51	5/51	5/51	5/51
Футляр ПЭ SDR11 Ø160/Ø110 (откр)	шт/м	4/14	4/14	4/14	4/14
Футляр ПЭ SDR11 Ø140/Ø90 (откр)	шт/м	7/71	7/71	7/71	7/71
Футляр ПЭ SDR11 Ø140/Ø90 (откр)	шт/м	3/12	3/12	3/12	3/12
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (ГНБ)	шт/м	2/21	2/21	2/21	2/21
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (откр)	шт/м	28/268	28/268	28/268	28/268
Футляр ПЭ SDR11 Ø110/Ø63 (откр)	шт/м	14/56	14/56	14/56	14/56
Испытание и продувка газопровода	м	11631	11631	13877	13877
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø225х13,4	стык	14	14	14	14
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø160х9,5	стык	150	150	150	150
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø110х6,6	стык	35	35	35	35
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да 100% метод ультразвуковой Ø90х5,4	стык	12	12	12	12
Контроль сварных стыков ПЭ газ-да	стык	34	34	34	34

100% метод ультразвуковой Ø63х3,8					
Надземный газопровод низкого давления					
Трубы стальные Ø219х4,0	м	6	6	-	-
Трубы стальные Ø57х3,0	м	538	538	-	-
Отвод 90°, Ø219х5,0	шт	2	2	-	-
Отвод 90°, Ø57х3,0	шт	12	12	-	-
Переход к Ø219х6,0-Ø76х3,5	шт	2	2	-	-
Переход к Ø89х3,5-Ø57х3,0	шт	2	2	-	-
Заглушка Ø57х3,0	шт	2	2	-	-
Задвижка Ду200	шт	2	2	-	-
Кран шаровой фланцевый Ду50	шт	2	2	-	-
Фланцы приварные Ду200	шт	4	4	-	-
Фланцы приварные Ду50	шт	4	4	-	-
Крепление гориз. газ-да Ø219х4,0 на стойке из труб Ø108х4,0 Н=1,0 м	шт	4	4	-	-
Крепление гориз. газ-да Ø57х3,0 на стойке из труб Ø57х3,,0 Н=3,5 м	шт	108	108	-	-
Фундаменты под опоры ФМ 1-6-7	шт	4	4	-	-
Фундаменты под опоры ФМ 1-2-3	шт	108	108	-	-

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

- Проектом предусмотрены наружные сети среднего и низкого давления;
- Для понижения давления газа со среднего до низкого давления предусмотрены газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ – 2 шт.;
- Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11, СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 подземным способом с диаметром: Ø160х14,6 = 4676,0 м; Ø110х10 = 705,0 м; Ø63х5,8 = 634,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø108х4,0 = 6,0 м; Ø89х4,0 = 85,0 м;
- Газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17, СТ РК ГОСТР 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,5 подземным способом с диаметром: Ø 225х13,4 = 163,0 м; Ø 160х9,5 = 1775,0 м; Ø 110х6,6 = 1760,0 м; Ø 90х5,4 = 1198,0 м; Ø63х3,8 = 6735,0 м. Из стальных труб надземным способом по ГОСТ 10704-91 с диаметром: Ø 219х4,0 = 6,0 м; Ø 57х4,0 = 538,0 м.
- Данная толщина стенки принята для предотвращения чрезвычайных ситуаций и без перебойной работы трубопровода;
- Гидравлический расчет выполнен по программе «Hydravlic Calculator» разработанный АО «ГИПРОНИИГАЗ»;
- Газопровод среднего и низкого давления на своем пути пересекает местную внутри поселковую не асфальтированную дорогу открытым методом;
- Переходы запроектированы в полиэтиленовых футлярах, с установкой контрольной трубки в конце футляра, с выводом под ковер;
- Газораспределительная система обеспечивает подачу газа потребителям в необходимом объеме и требуемых параметров. Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.4.1.7. предпочтительными являются смешанные газораспределительные системы, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также повышающие надежность систем газоснабжения.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

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 **20.05.2020 года;**

месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 4,5

фактически, месяц: **4,5**

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

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

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: **Директор Кызылординский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» – Бозгулов Нұрлан Құрманбайұлы**

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

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию.

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)

Директор ПК «Сапак» - Садыков С. Т.

фамилия, имя, отчество (при наличии) подпись руководителя

дата

М.П.

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

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«11» хи 2020 г.

Технический надзор **ТОО «Инженер Строй Групп», директор Серикбаев С. А., Кызылординская область, Казалинский район, п.Айтеке би, ЖЕЛТОКСАН, 28, 38**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес

в лице **эксперт по техническому надзору Серикбаев Сагимбай Амирханович №KZ06VJE00037337 от 27.04.2018 г., №KZ21VJE00039007 от 20.06.2018 г., №KZ23VJE00037807 от 15.05.2018 г.;**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании **договора №57 от 15.05.2020 г., доп. соглашение №57/1 от 29.05.2020 г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **Производственный кооператив "Сапак" (лицензия №20004264 от 05.03.2020г. Категория I)**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор ПК «Сапак» Садықов Серікбай Тастамбекулы**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «Компания Газ Строй» лицензия № 120008**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор Конысбаев Галымжан Амангелдыулы**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **20.05.2020 года;**
месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**

фактически, месяц: **4,5**

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего **270425,68** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **175869,10** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **79814,47** тыс. тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **219032,920** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **151716,52** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **14742,12** тысяч тенге; прочие расходы **52574,128** тыс. тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным (ой) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**
наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

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 **Товарищество с ограниченной ответственностью «Инженер Строй Групп»»**
директор Серикбаев Сагимбай Амирханович
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя.

подпись, дата место для печати

эксперт (ы) по техническому надзору **Серикбаев С.А., №KZ06VJE00037337 от 27.04.2018 г., №KZ21VJE00039007 от 20.06.2018 г., №KZ23VJE00037807 от 15.05.2018 г.;**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов.

подпись, дата место для печати

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«11» Х0 2020 г.

Авторский надзор **ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Жылкайдар, Кызылординская область, г. г.Шымкент, КУНШЫГЫС, 92, 48**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице **Абдурахманов Жамшид Абдумажитович , Авторский надзор в соответствии с приказом от 14.05.2020 года № 20**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании **договор №46 от 20.05.2020 г., доп. соглашение №46/1 от 28.05.2020 г.**
№ договора и дата

по объекту: **«Строительство внутриквартальных газовых сетей н.п. Г.Муратбаева Казалинского района Кызылординской области»**
наименование и местонахождение объекта

заказчиком, которого является **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» – руководитель Кузембаев Нурбек Кенжебаевич**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком)) **Производственный кооператив "Сапак" (лицензия №20004264 от 05.03.2020г. Категория I)**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор ПК «Сапак» Садыков Серікбай Тастамбекулы**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «Компания Газ Строй» лицензия № 120008**
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице **директор Конысбаев Галымжан Амангелдыулы**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **20.05.2020 года;**
месяц, год

окончание работ **15.12. 2020 года** ;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **4,5**

фактически, месяц: **4,5**

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

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

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 «ЮгГазПроект» ГСЛ №000701 от 16.03.2007 г.**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) приказом **КГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казалинского района» №02-4/44 от 19.11.2018 г.**

наименование организации утвердившей (пере утвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация **ТОО «ЮгГазПроект», директор Танирбергенов Жылкайдар**

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

подпись, дата М.П.

в лице **авторский надзор в соответствии с приказом № 20 от 14.05.2020 г. Абдурахманов Ж.**

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

подпись, дата М.П.