Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысы «Әйтеке би ауандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары, сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 12
«03» 12 2019 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«3» декабря 2019 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Турымов Кунбол Мейрамбекович

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

«3» декабря 2019 г. ТОО «СанСтройМонтаж» ГСЛ №17007439 от 24.04.2017 г. Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Промзона, 475 В Денисов Дмитрий Сергеевич

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

«3» декабря 2019 г. ТОО «Отес Актобе» Саркулов Сайфулла Хангереевич №KZ95VJE00020797 от 26.10.2016г.

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

«3» декабря 2019 г. ТОО «Астанатехстройэксперт» Мушкенов Калкен Интикбекович

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 подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область Айтекебийский район с. Жамбыл

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «16» июня 2016 года №106 Акимата Айтекебийского района;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» талон KZ18REA00099097 от 21.06.2018 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Астанатехстройэксперт»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №23-Ө от 18.01.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 07.2018 г.;

месяц, год

окончание работ 11.2019 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;

фактически, месяц: 6;

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	**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
Магистральный газопровод - отвод	метр	860		860	

108х4мм			
Подземный газопровод высокого давления 160х14,6мм	метр	24 776,5	24 908,5
Подземный газопровод высокого давления 110х10мм	метр	720,5	720,5
Надземный газопровод высокого давления 159х4мм	метр	6,0	6,0
Надземный газопровод высокого давления 108х4мм	метр	9,0	9,0
АРГС-5 производительность ю 5000 $м^3$/ч	шт.	1	1
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	1	1
ВЛ-10 кВ	метр	1545	1545
КЛ-10 кВ	метр	43	43
КТПН-40кВА 10/0,4	шт.	1	1

кВ			
КЛ-0,4 кВ	метр	127	127
АГП-30 кВт 0,4 кВ	шт.	1	1
ВЛ-0,22 кВ	метр	167	167
КЛ-0,22 кВ	метр	16	16

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:

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области» разработан на основании технических условий №60-62-2060 от 19.08.2016 года, выданных АО «Интергаз Центральная Азия» и №408 от 09.06.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Магистральный газопровод – отвод. Газопровод-отвод к с. Жамбыл Айтекебийского района общей протяженностью магистрального трубопровод – 860 м. Вся трасса от точки врезки до АГРС «Жамбыл» проходит по Айтекебийскому району Актюбинской области. Точка присоединения - действующий газопровод-отвод на АГРС «Комсомол» диаметром 108х4мм на 70,3 км. Точка врезки - существующий шаровый равнопроходной кран подземного исполнения с двухсторонней продувкой диаметром 100 мм. Трубопровод в точке подключения стальной подземной прокладки, глубина заложения 1,0-1,5 м от поверхности рельефа до верха трубопровода диаметром 108 мм. Для строительства магистрального газопровода-отвода подземной прокладки проектом применены трубы диаметром 108х4,0 мм с заводским покрытием усиленного типа нормального исполнения. Установка электроизолирующей вставки предусмотрена в месте присоединения проектируемого газопровода-отвода к действующему газопроводу после кранового узла по ходу газа, на входе АГРС электроизолирующая вставка учтена в комплекте поставки АГРС. Категория участков газопровода согласно таблицы 1 и таблицы 2 СНиП РК 3.05.012010 принята II и III категории.

Контроль качества сварных стыков II-категории L=388,0 м - 75% ультразвуковым методом, и 25% радиографическим методом. III-категории L= 472,0 м - 90% ультразвуковым методом и 10% радиографическим.

Подводящий газопровод высокого давления. Точка врезки проектируемого газопровода осуществляется от надземного газопровода высокого давления II-категории Рпроект=6 кгс/см2 диаметром 159 мм после проектируемого АГРС «Жамбыл». Проектируемый газопровод высокого давления II-категории от точки врезки до ПГБ, установленного в с. Жамбыл, выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 437-2004 диаметрами 160х14,6 мм и 110х10,0 мм (с учетом газификации с. Талдысай, с. Ушкатты). Средняя глубина заложения 1,30 м в зависимости от профиля земли. На точке врезке установлено отключающее устройство – задвижка стальная диаметром 150 мм в надземном исполнении. Проектом предусмотрена установка задвижек на с. Талдысай диаметром 150 мм в ограждениях 3х3м на ПК 249+8,5 и на с. Ушкатты диаметром 100 мм в ограждениях 3х3 м на ПК 249+8,5. Проектом предусмотрена прокладка подземного подводящего газопровода высокого давления, переходы через автодорогу, речку Уил и балки. В качестве запорной арматуры приняты задвижки тип 30с41нж. Вся запорная арматура устанавливается надземно в ограждении. При входе и выходе газопровода из земли газопровод заключается в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,2 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.14 табл.22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» составляет 20 %, но не менее одного стыка. Согласно

табл.15 СН РК 4.03-01-2011 проверка на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления выполнена давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Укладка газопровода осуществляется на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается естественным мягким грунтом на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода.

Согласно СН РК 4.03-01-2013 подземные газопроводы природного газа давлением св. 0,005 МПа, прокладываемые вне поселений за пределами черты их перспективной застройки контроль качества стыков вне территории поселения 20%. Испытание на прочность полиэтиленового газопровода высокого давления производится воздухом давлением Р=7,5 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно СНиП РК 3.05.01-2010 «Магистральные газопроводы», СНиП РК 1.03-14-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов 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 (проектной-сметной документации): всего **731 049,122** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **684 463,97** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **255 144,964** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **691 443,551** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **669 803,9** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **255 144,964** тысяч 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 подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Турымов Кунбол Мейрамбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор Саркулов Сайфулла Хангереевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

ЭКСПЕРТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ НАДЗОРУ
Саркулов Сайфулла Хангереевич
ATTECTAT №
KZ62VJE00020795 KZ25VJE00020756 KZ55VJE

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Мушкенов Калкен Интикбекович

фамилия, имя, отчество (при наличии).

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик) Денисов Дмитрий Сергеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя

М.П.

«СанСтройМонтаж»
БИН 061240008491
ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ГОРОД АКТОБЕ

Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысы «Әйтеке би ауданық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі, автомобиль жолдары, сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі
№ 49
« 03 » 12 2019 ж.

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	26 504	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	15	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	26 489	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м		
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		

7	Кран проходной d =	шт
	d =	шт
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт
9	Переходники	шт
10	Затворы поворотные	шт
11	Регуляторы давления	шт
12	Скважины	шт
13	Станки – качалки (тип _____ , марка ____)	шт
	-//- (тип____, марка ____)	шт
	-//- (тип____, марка ____)	шт

Горизонтальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	ГОСТ 8732-78	сталь	108х4мм	860 м	
2	труба	SDR11	ПЭ	160х14,6мм	24 908,5м	
3	труба	SDR11	ПЭ	110х10мм	720,5 м	
4	труба	сталь	ГОСТ 10704-91	159х4мм	6 м	

5	труба	сталь	ГОСТ 10704-91	108х4мм	9 м

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Заместитель руководителя
Сертаев Нуртай Кенесович _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Мушкенов Калкен Интикбекович
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта

М.П.

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

Декларация о соответствии

«3» декабря 2019 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «СанСтройМонтаж» Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Промзона, 475 В

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Денисов Дмитрий Сергеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область Айтекебийский район с. Жамбыл

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Турымов Кунбол Мейрамбекович

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: _____;

наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация): ТОО «Астанатехстройэксперт»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №23-Ө от 18.01.2017 г. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»

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
Магистральный газопровод - отвод Ø108х4мм	метр	860		860	
Подземный газопровод высокого давления Ø160х14,6мм	метр	24 776,5		24 908,5	
Подземный газопровод высокого давления Ø110х10мм	метр	720,5		720,5	
Надземный газопровод высокого давления Ø159х4мм	метр	6,0		6,0	
Надземный газопровод высокого давления Ø108х4мм	метр	9,0		9,0	
АРГС-5 производительностью 5000 $м^3$/ч	шт.	1		1	
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	1		1	
ВЛ-10 кВ	метр	1545		1545	
КЛ-10 кВ	метр	43		43	
КТПН-40кВА 10/0,4 кВ	шт.	1		1	
КЛ-0,4 кВ	метр	127		127	

АГП-30 кВт 0,4 кВ	шт.	1		1	
ВЛ-0,22 кВ	метр	167		167	
КЛ-0,22 кВ	метр	16		16	

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	**Единица измерения**	**По проекту**	**Фактически**

Показатели	**По проекту**			**Фактически**		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая

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

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области» разработан на основании технических условий №60-62-2060 от 19.08.2016 года, выданных АО «Интергаз Центральная Азия» и №408 от 09.06.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Магистральный газопровод – отвод. Газопровод-отвод к с. Жамбыл Айтекебийского района общей протяженностью магистрального трубопровод – 860 м. Вся трасса от точки врезки до АГРС «Жамбыл» проходит по Айтекебийскому району Актюбинской области. Точка присоединения - действующий газопровод-отвод на АГРС «Комсомол» диаметром 108х4мм на 70,3 км. Точка врезки - существующий шаровый равнопроходной кран подземного исполнения с двухсторонней продувкой диаметром 100 мм. Трубопровод в точке подключения стальной подземной прокладки, глубина заложения 1,0-1,5 м от поверхности рельефа до верха трубопровода диаметром 108 мм. Для строительства магистрального газопровода-отвода подземной прокладки проектом применены трубы диаметром 108х4,0 мм с заводским покрытием усиленного типа нормального исполнения. Установка электроизолирующей вставки предусмотрена в месте присоединения проектируемого газопровода-отвода к действующему газопроводу после кранового узла по ходу газа, на входе АГРС электроизолирующая вставка учтена в комплекте поставки АГРС. Категория участков газопровода согласно таблицы 1 и таблицы 2 СНиП РК 3.05.012010 принята II и III категории.

Контроль качества сварных стыков II-категории L=388,0 м - 75% ультразвуковым методом, и 25% радиографическим методом, III-категории L= 472,0 м - 90% ультразвуковым методом и 10% радиографическим.

Подводящий газопровод высокого давления. Точка врезки проектируемого газопровода осуществляется от надземного газопровода высокого давления II-категории Рпроект=6 кгс/см2 диаметром 159 мм после проектируемого АГРС «Жамбыл». Проектируемый газопровод высокого давления II-категории от точки врезки до ПГБ, установленного в с. Жамбыл, выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб СТ РК ИСО 437-2004 диаметрами 160х14,6 мм и 110х10,0 мм (с учетом газификации с. Талдысай, с. Ушкатты). Средняя глубина заложения 1,30 м в зависимости от профиля земли. На точке врезке установлено отключающее устройство – задвижка стальная диаметром 150 мм в надземном исполнении. Проектом предусмотрена установка задвижек на с. Талдысай диаметром 150 мм в ограждениях 3х3м на ПК 249+8,5 и на с.

Ушкатты диаметром 100 мм в ограждениях 3х3 м на ПК 249+8,5. Проектом предусмотрена прокладка подземного подводящего газопровода высокого давления, переходы через автодорогу, речку Уил и балки. В качестве запорной арматуры приняты задвижки тип 30с41нж. Вся запорная арматура устанавливается надземно в ограждении. При входе и выходе газопровода из земли газопровод заключается в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,2 м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.14 табл.22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» составляет 20 %, но не менее одного стыка. Согласно табл.15 СН РК 4.03-01-2011 проверка на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления выполнена давлением 0,75 МПа в течении 24 часов.

Укладка газопровода осуществляется на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается естественным мягким грунтом на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода устанавливаются опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода.

Согласно СН РК 4.03-01-2013 подземные газопроводы природного газа давлением св. 0,005 МПа, прокладываемые вне поселений за пределами черты их перспективной застройки контроль качества стыков вне территории поселения 20%. Испытание на прочность полиэтиленового газопровода высокого давления производится воздухом давлением Р=7,5 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно СНиП РК 3.05.01-2010 «Магистральные газопроводы», СНиП РК 1.03-14-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов 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 07.2018г.;
месяц, год
окончание работ 11.2019г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 6;
фактически, месяц: 6;

9. Примененные 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:

УМГ «Актобе»
АО «Интергаз Центральная Азия»ТэңірбергеновА.Қ.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата МП
(при наличии)

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» АльжановД.Б.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

подпись руководителя, дата МП
(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 подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской 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) ТОО «СанСтройМонтаж» в лице директора Денисов Дмитрий Сергеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подпись, дата

МП
(при наличии)

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

форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«3» декабря 2019 года

Технический надзор ТОО «Отес Актобе» директор Сулейменова Гульмира Туганбайкызы, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Смагулова, 1 Е

наименование организации, ФИО (при наличии) руководителя, юридический адрес

в лице Саркулов Сайфулла Хангереевич №KZ95VJE00020797 от 26.10.2016г.

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

действующего на основании №75 от 20.06.2018г

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область Айтекебийский район с. Жамбыл

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Турымов Кунбол Мейрамбекович

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «СанСтройМонтаж» ГСЛ №17007439 от 24.04.2017 г.

   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице Денисов Дмитрий Сергеевич

   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
   начало работ 07.2018 г.;
   месяц, год
   окончание работ 11.2019 г.;
   месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 6 месяцев;
фактически 6 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **731 049,122** тысяч тенге, в том числе:
   строительно-монтажных работ **684 463,97** тысяч тенге,
   оборудования, инструмента и инвентаря **255 144,964** тысяч тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **691 443,551** тысяч тенге, в том числе:
   строительно-монтажных работ **669 803,9** тысяч тенге,
   оборудования, инструмента и инвентаря **255 144,964** тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией)
ТОО «АстанаТехСтройЭксперт»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №23-Ө от 18.01.2017 г.

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 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 ТОО «Отес Актобе» директор Сулейменова Гульмира Туганбайкызы

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

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору Саркулов Сайфулла Хангереевич №KZ95VJE00020797 от 26.10.2016г.

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

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«3» 12 2019 года

Авторский надзор ТОО «Астанатехстройэксперт» технический директор Лукьянченко Дмитрий Валерьевич

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

в лице Мушкенов Калкен Интикбекович

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

действующего на основании №57 от 14.06.2018г

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Жамбыл Айтекебийского района Актюбинской области», Актюбинская область Айтекебийский район с. Жамбыл

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Турымов Кунбол Мейрамбекович

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

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «СанСтройМонтаж» ГСЛ №17007439 от 24.04.2017 г.

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Денисов Дмитрий Сергеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2) субподрядными организациями

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице _____.;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки: начало работ 06.2018 г.

месяц, год

окончание работ 11.2019 г.

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 6 месяцев; фактически 6 месяцев;

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 «Астанатехстройэксперт»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №23-Ө от 18.01.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: организация ТОО «Астанатехстройэксперт» технический директор Лукьянченко Дмитрий Валерьевич

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

подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Мушкенов Калкен Интикбекович

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

подпись, дата Место печати (при наличии)