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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«31» августа 2023 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» БИН 061240003738 тел.: 87132542005, 030010, Актюбинская область, г.Актобе, проспект Абилкайыр хана, 40 руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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:

Декларации о соответствии (прилагается)
«31» августа 2023 года ТОО «Транс Азия Констракшн» Шайменов Нурлан Алмасбаевич Кызылординская область, г.Кызылорда, Кошербаева, 94 БИН 050740006657, тел.: 8 (7242) 23-54-19, 23-54-02

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)
«31» августа 2023 года ТОО «АДС САПА» Костыров Ерболат Коспаевич № KZ80VJE00065008 от 28.04.2021 г. Умаров Алиби Аязбиулы №KZ27VJE00025416 от 25.04.2017 г., БИН 120940002382, тел.: 87755678899

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)
«31» августа 2023 года ТОО «Гипрогаз Кампани», Кузенкова Жанна Анатольевна, ГСЛ № 14012088 от 20.08.2014г., БИН 031140004221, тел.: 87132905802

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 подводящего газопровода к с.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций», I (повышенный) технически сложный уровень ответственности

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

по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, Карашайский с.о., с.Каратаусай и Актюбинская область, Мартукский район, Байтурасайский с.о., с.Байтурасай

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:

1) распоряжение акима Карачаевского сельского округа от «4» декабря 2020 года № 82/1 распоряжение ГУ «Аппарат акима Карачаевского сельского округа Мартукского района» от «12» июля 2018 года № 10-Ѳ и Распоряжение акима Байторысайского сельского округа Мартукского района от «2» июля 2018 года № 38.

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 от «___»_____20___года

№_____;

наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», «9» июня 2021 года № KZ25REA00226235 и «26» декабря 2022 года № KZ26REA00312547

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Гипрогаз Кампани», №392-С12-ГСН.

наименование проектной организации, номер проекта, утвержденного(й)

ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» № 4-Ѳ от 04.01.2019 г. и № 29-Ѳ от 19.12.2022 г.

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ: июнь 2021 года;

окончание работ: август 2023 года;

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 7;

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общая протяженность газопровода	метр	32622,5		32622,5	
ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1		1	
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	2		2	
ВЛИ-0,4 кВ	метр	316		316	
Стойка для опор	шт.	17		17	

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 разработан на основании задания на проектирование и технических условий №347 от 04.04.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГазАймақ».

Точка подключения - подземный газопровод высокого давления I категории диаметром 426 мм, Р(проект) = 12,0 кгс/см², Р(раб) = 6,0 кгс/см². В точке подключения установлен шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2В-У1 (с основной и резервной линией редуцирования и газовым обогревом) для понижения давления с 12,0 кгс/см² до 6,0 кгс/см², и поддержания его на заданном уровне. До и после ГРПШ устанавлено отключающие устройства - задвижки диаметром 200 мм (до ГРПШ) и диаметром 400 мм (после ГРПШ) в надземном исполнении в ограждении ГРПШ 3х9 м.

На выходе из земли к ГРПШ выполнено изолирующее фланцевое соединение (ИФС-200). Подводящий газопровод высокого давления I категории выполнен подземным и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 219х6,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013. Изоляция подземного стального газопровода типа «весьма усиленная». Контроль качества сварных стыков подземного газопровода высокого давления I категории согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 составляет 100%. Подводящий газопровод высокого давления II категории от ГРПШ-15-2В-У1 до двух ПГБ-13-2НВ-У1, установленных в с.Байтурасай и с.Каратаусай, выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ диаметрами 400х36,4 мм, 225х20,5 мм, 160х14,6 мм и 110х10,0 мм SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметрами 426х6,0 мм, 108х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013. Согласно п.5.2.4 МСН 4.03-01-2003 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнен неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Построенный газопровод пересекает автодороги, коэффициент запаса прочности трубы на переходах не менее 2,8. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли газопровод заключен в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода 1,3 м. По трассе газопровода выполнены отключающие устройства-задвижки стальные на ответвлениях к поселкам в надземном исполнении в ограждении 3х3 м: с.Аккайын - ПК88+25,5 - задвижка диаметром 150 мм; с.Дмитриевка - ПК283+22,0 - задвижка диаметром 150 мм; с.Шевченко (Миялыколь), с.Борте и с.Кызылжар - ПК300+70,0- задвижка диаметром 200 мм; с.Покровка - ПК315+10,0 - задвижка диаметром 150 мм; с.Полтавка - ПК315+70,0 - задвижка диаметром 150 мм.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 МСН 4.03- 01-2003 составляет 50%, но не менее одного стыка, надземного стального газопровода согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 - 5%, но не менее 1 стыка. Укладка газопровода и соединений осуществляется на местный мягкий грунт без твердых включений толщиной 10 см и присыпается слоем местного мягкого грунта без твердых включений толщиной 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода выполнены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена 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 по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» уложено на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключают в полиэтиленовый футляр, лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполненв с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода предусмотрено с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. В самой низшей точке по профилю газопровода установлены конденсатосборники для сбора и отбора конденсата.

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 2 674 729,820 тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ 2 536 767,266 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 36 991,971 тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 2 333 622,720 тысяч тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ 2 226 564,622 тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 36 991,971 тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

11. 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.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы) _____.

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

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ТОО «АДС САПА» Садыкова Диана Бакытбаевна

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

Место печати (при наличии)

Костыров Ерболат Коспаевич, по объектам первого уровня ответственности - в части инженерных сетей

Умаров Алиби Аязбиулы, по объектам второго и третьего уровней ответственности – в части инженерных сетей

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Гипрогаз Кампани» Кузенкова Жанна Анатольевна

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

Место печати (при наличии)

2) организация _____,

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

Место печати (при наличии)

_____.

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

Место печати (при наличии)

3) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)_____.

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

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) Шайменов Нурлан Алмасбаевич

_____.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя

Место печати (при наличии)

ТІРКЕЛДІ
«Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ
№ 36/1 «01» 09 2023ж.

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	32622,5	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	56,2	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) без опорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	32 566,3	
	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 = 400, d = 200, d = 150, d = 100,	шт	20	
	d = 400	шт	7	
	d = 200	шт	5	

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

Декларация о соответствии

«31» августа 2023 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Транс Азия Констракшн» Кызылординская область, г.Кызылорда, Кошербаева, 94 БИН 050740006657, тел.: 8 (7242) 23-54-19, 23-54-02

наименованиеорганизации, юридический адрес

в лице директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций», Актюбинская область, Мартукский район, Карашайский с.о., с.Каратаусай и Актюбинская область, Мартукский район, Байтурасайский с.о., с.Байтурасай

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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 «Гипрогаз Кампани», №392-С12-ГСН.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден (а) приказом № 4-Ѳ от 04.01.2019 г. и № 29-Ѳ от 19.12.2022 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
Общая протяженность газопровода	метр	32 622,5		32 622,5	
ГРПШ-15-2В-У1	шт.	1		1	
ПГБ-13-2НВ-У1	шт.	2		2	
ВЛИ-0,4 кВ	метр	316		316	
Стойка для опор	шт.	17		17	

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 разработан на основании задания на проектирование и технических условий №347 от 04.04.2018 года, выданных АПФ АО «КазТрансГазАймақ».

Точка подключения - подземный газопровод высокого давления I категории диаметром 426 мм, Р(проект) = 12,0 кгс/см², Р(раб) = 6,0 кгс/см². В точке подключения установлен шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ-15-2В-У1 (с основной и резервной линией редуцирования и газовым обогревом) для понижения давления с 12,0 кгс/см² до 6,0 кгс/см², и поддержания его на заданном уровне. До и после ГРПШ устанавлено отключающие устройства - задвижки диаметром 200 мм (до ГРПШ) и диаметром 400 мм (после ГРПШ) в надземном исполнении в ограждении ГРПШ 3х9 м.

На выходе из земли к ГРПШ выполнено изолирующее фланцевое соединение (ИФС-200). Подводящий газопровод высокого давления I категории выполнен подземным и надземным способом из труб стальных электросварных диаметром 219х6,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013. Изоляция подземного стального газопровода типа «весьма усиленная». Контроль качества сварных стыков подземного газопровода высокого давления I категории согласно табл.22 СП РК 4.03-101-2013 составляет 100%. Подводящий газопровод высокого давления II категории от ГРПШ-15-2В-У1 до двух ПГБ-13-2НВ-У1, установленных в с.Байтурасай и с.Каратаусай, выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ диаметрами 400х36,4 мм, 225х20,5 мм, 160х14,6 мм и 110х10,0 мм SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных диаметрами 426х6,0 мм, 108х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-2013. Согласно п.5.2.4 МСН 4.03-01-2003 допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб вне территории поселений при давлении до 0,6 МПа включительно. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со стальным газопроводом выполнен неразъемным с помощью переходников «полиэтилен-сталь». Построенный газопровод пересекает автодороги, коэффициент запаса прочности трубы на переходах не менее 2,8. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли газопровод заключен в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода 1,3 м. По трассе газопровода выполнены отключающие устройства-задвижки стальные на ответвлениях к поселкам в надземном исполнении в ограждении 3х3 м: с.Аккайын - ПК88+25,5 - задвижка диаметром 150 мм; с.Дмитриевка - ПК283+22,0 - задвижка диаметром 150 мм; с.Шевченко (Миялыколь), с.Борте и с.Кызылжар - ПК300+70,0- задвижка диаметром 200 мм; с.Покровка - ПК315+10,0 - задвижка диаметром 150 мм; с.Полтавка - ПК315+70,0 - задвижка диаметром 150 мм.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 МСН 4.03- 01-2003 составляет 50%, но не менее одного стыка, надземного стального газопровода согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 - 5%, но не менее 1 стыка. Укладка газопровода и соединений осуществляется на местный мягкий грунт без твердых включений толщиной 10 см и присыпается слоем местного мягкого грунта без твердых включений толщиной 20 см. Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода выполнены опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода выполнена 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 по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» уложено на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключают в полиэтиленовый футляр, лента уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполненв с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода предусмотрено с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001. В самой низшей точке по профилю газопровода установлены конденсатосборники для сбора и отбора конденсата.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количествесогласноактам о его приемке после индивидуального испытания и комплексногоопробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмическиемероприятия, предусмотренныепроектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ июнь 2021 г.;
месяц, год
окончание работ август 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 7;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном 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:

АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» _____ ПТО Нурлан Р.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____
подпись руководителя, дата
(при наличии)
М.П.

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.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций» 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 пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «Транс Азия Констракшн» в лице директора Шайменова Нурлана Алмасбаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____ М.П.

подпись, дата(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

«31» августа 2023 года

Технический надзор ТОО «АДС САПА» Садыкова Диана Бакытбаевна, г.Нур-Султан, ПРОСПЕКТ Б.МОМЫШУЛЫ, 6/1, 63 г

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

в лице Костыров Ерболат Коспаевич аттестат эксперта № KZ80VJE00065008 от 28.04.2021 г.
Умаров Алиби Аязбиулы аттестат эксперта № KZ27VJE00025416 от 25.04.2017 г.

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

действующего на основании № 103 от 20.04.2021г.

№ договора и дата

по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций», Актюбинская область, Мартукский район, Карашайский с.о., с.Каратаусай и Актюбинская область, Мартукский район, Байтурасайский с.о., с.Байтурасай

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Муздыбаев Ержан Муздыбаевич

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Транс Азия Констракшн» № 23020667 от 21.09.2023г.

      наименование организации, № лицензии и дата получения

      в лице Шайменов Нурлан Алмасбаевич

      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 июнь 2021 г.;

месяц, год
окончание работ август 2023 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 7 месяцев;
фактически 7 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего 2 674 729,820 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 2 536 767,266 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 36 991,971 тысяч тенге.
4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 2 333 622,720 тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ 2 226 564,622 тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря 36 991,971 тысяч тенге.

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) ТОО «Гипрогаз Кампани», №392-С12-ГСН.
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» № 4-Ѳ от 04.01.2019 г. и № 29-Ѳ от 19.12.2022 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;

6-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100% и фактически применено 100% (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:
ТОО «АДС САПА» Садыкова Диана Бакытбаевна
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____
подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору Костыров Ерболат Коспаевич аттестат эксперта № KZ80VJE00065008 от 28.04.2021 г._____
Умаров Алиби Аязбиулы аттестат эксперта № KZ27VJE00025416 от 25.04.2017 г._____
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

«31» августа 2023 года

Авторский надзор ТОО «Гипрогаз Кампани», Кузёма Ирина Станиславовна
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
в лице Кузенкова Жанна Анатольевна
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения
действующего на основании № 108 от 12.05.2021г.
№ договора и дата
по объекту: «Строительство подводящего газопровода к с.Каратаусай и с.Байтурасай Мартукского района Актюбинской области». Корректировка сметной документаций», Актюбинская область, Мартукский район, Карашайский с.о., с.Каратаусай и Актюбинская область, Мартукский район, Байтурасайский с.о., с.Байтурасай
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» Муздыбаев Ержан Муздыбаевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Транс Азия Констракшн» № 23020667 от 21.09.2023г.
наименование организации, № лицензии и дата получения
в лице директора Шайменов Нурлан Алмасбаевич
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: июнь 2021г.
месяц, год
окончание работ: август 2023г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 7 месяцев; фактически 7 месяцев;

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделиясоответствуют 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 «Гипрогаз Кампани», №392-С12-ГСН.

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» № 4-Ѳ от 04.01.2019 г. и № 29-Ѳ от 19.12.2022 г.

наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ТОО «Гипрогаз Кампани», Кузёма Ирина Станиславовна

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

подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Кузенкова Жанна Анатольевна

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

подпись, дата Место печати (при наличии)