Возвратной
ТОО Тур Газ
Управление

Приложение 1
к приказу Министра индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан от 9 августа 2019 года № 632
Приложение 2
к приказу Министра индустрии и инфраструктурного развития
Республики Казахстан от 28 марта 2023 года № 183
Форма

**Акт приемки объекта в эксплуатацию**

**"13" декабрь 2024 года**

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области, БИН 070340007228, 8 707 400 2199, 040800 Алматинская область, город Конаев, ул. Индустриальная 16/4**

*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) **от « » декабря 2024 г., ТОО «ТУР-ГАЗ», директор Турдалиев Сембек Сапарбекович, Адрес: Алматинская область, Карасайский район, с.Иргели, Сапарлы Жол, 2, 2 БИН 060340008938, тел.:8 701 404 1155,**

*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) **от « » декабря 2024г., ТОО «Нурай Сервис», Кожахметов Р.Н., №KZ36VJE00023897 от 13.03.2017 г., БИН 040240007586, +7 708 344 8754**

*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) **от « » 2023г., ТОО «Бірлестік», эксперт Жолтаев М. аттестационное свидетельство №14-391 от 28.02.2017 БИН 990240007206, 8 775 352 2222**

*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 и газораспределительных сетей с.Аксенгир Жамбылского района Алматинской области»**

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

по адресу **Алматинская область, Жамбылский район, с. Аксенгир**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "13" __декабря____ 2024 года, дата ознакомления подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от "29" марта 2024 года №215/21;

*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 энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области, **08.04.2024 г. № KZ70REA00382565**

*наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона*

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО "БІРЛЕСТІК", №215/21**

*наименование проектной организации, номер проекта*

**утвержденного(й) заданием на проектирование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»215/21 от 15 июля 2022года;**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **"05" апреля 2024 года;**
окончание работ **"13" декабря 2024 года;**
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 7;
фактически, месяц: 9;

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 |
| Газопровод высокого давления из стальных труб | м | 6,0 | | 6,0 | |
| Газопровод среднего давления из полиэтиленовых труб | м | 3380,0 | | 3380,0 | |
| Газопровод среднего давления из стальных труб | м | 105,0 | | 105,0 | |
| Газопровод низкого давления из полиэтиленовых труб | м | 19031,0 | | 19031,0 | |
| Газопровод низкого давления из стальных труб | м | 3095,0 | | 3095,0 | |

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

Проектом предусматривается газификация с. Аксенгир Жамбылского района Алматинской области. Для газификации запроектирована трех ступенчатой системой газификации, газопровод высокого давления от существующего стального газопровода Ø159 до ГРПШ-13-2ВУ-1, газопровод среднего давления от ГРПШ-13-2ВУ-1 до ГРПШ-13-2НУ1 газопровод низкого давления от ГРПШ-13-2НУ-1 до жилых домов (смотри чертежи и схемы ГСН).

Для снижения давления газа с высокого давления Р=1,2-0.6МПа до среднего Р=0,3-0.005МПа предусматривается установка газорегуляторной пункт ГРПШ-13-2ВУ1 1-шт, со среднего Р=0,3-0.005МПа на низкую Р>0.005МПа предусматривается установка газорегуляторной пункт ГРПШ-13-2НУ1 в количестве -3 шт.

Перед и после ГРПШ, на ответвлениях трассы газопровода высокого и среднего давлений предусматривается установка отключающих устройств стальной кран ДУ200,Ду100, Ду180, Ду 50

подземный ПЭ шаровой кран под люк Ø160, Ø90, Ø63. После ГРПШ-13-2НУ1, на ответвлениях трассы газопровода низкого давления предусматривается установка отключающих устройств - подземный ПЭ шаровой кран под люк Ø160, Ø110, Ø90, Ø63.

Газопроводы высокого давления Р=0.6<1.2МПа запроектирован надземным из стальных труб и Ø108х4.0, по ГОСТ10704-91.

Газопроводы среднего давления Р=0.3МПа запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 Ø225х20,5, Ø160х14,6, Ø90х8,2, Ø63х5.8 и надземным из стальных труб Ø219х4.0, Ø89х4.0, по ГОСТ10704-91.

Газопроводы низкого давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 Ø250х14.8, Ø225х13.4, Ø160х9.5, Ø110х6.6, Ø90х5.4, Ø63х3.8 и надземным из стальных труб Ø219х4.0, Ø89х4.0, Ø57х3.0 по ГОСТ10704-91.

Газопроводы высокого давления (Р=0.6<1.2МПа) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб Ø108х4.0, по ГОСТ10704-91, ГОСТ 10705-80*:

Ø108х4.0 = 6,0п.м.

Газопроводы среднего давления (Р=0,005-0.3МПа) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 Ø225х20.5; Ø160х14.6; Ø90х8.2; Ø63х5.8 с коэффициентом запаса прочности 2,8:

Ø225х20.5 = 1195,0п.м.

Ø160х14.6 = 1255,0п.м.

Ø90х8.2 = 495,0п.м.

Ø63х5.8 = 435,0п.м.

Газопроводы среднего давления (Р=0,005-0.3МПа) запроектирован надземным из стальных труб Ø57х3.0, по ГОСТ10704-91.

Ø57х3.0 = 105,0п.м.

Газопроводы низкого давления (Р < 0,005МПа) запроектированы подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ Р50538-2011 Ø250х14.8; Ø225х13.4; Ø160х9.5; Ø110х6.6; Ø90х5.4; Ø63х3.8 с коэффициентом запаса прочности 2,8:

Ø250х14.8 = 16,0п.м.

Ø225х13.4 = 790,0п.м.

Ø160х9.5 = 1905,0п.м.

Ø110х6.6 = 710,0п.м.

Ø90х5.4 = 2775,0п.м.

Ø63х3.8 = 12835,0п.м.

Газопроводы низкого давления (Р < 0,005МПа) запроектированы надземным из стальных труб Ø159х4.0; Ø89х4.0; Ø57х3.0; по ГОСТ10704-91:

Ø159х4.0 = 40,0п.м.

Ø89х4.0 = 310,0п.м.

Ø57х3.0 = 2745,0п.м.

*краткие технические характеристики и особенности ограждения, по основным материалам конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию*

5. На объекте установлено предусмотренное проектом регуляторы давления газа РДГ 50В, регуляторы давления газа РДГ-50Н, регуляторы давления газа РДНК-50/1000.
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 **616 093,397** тысяч тенге,
в том числе строительно-монтажных работ **476 222,130** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **20 898,130** тысяч тенге;
прочих затрат **118 973,137** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **586 450,71** тенге
стоимость строительно-монтажных работ **452 411,02** тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **19 853,223** тысяч тенге;
стоимость прочих затрат **114 186,467** 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 и газораспределительных сетей с.Аксенгир Жамбылского района Алматинской области»,**

*наименование объекта (комплекса)*

принять в эксплуатацию.

Заказчик **ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства» Алматинской области заместитель руководителя Байжуматов Р.А**

*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 «Нурай Сервис» заместитель директора Кожахметов Р.Н**

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

*Место печати (при наличии)*

**Кожахметов Р.Н по специализации: По объектам первого уровня ответственности- в части несущих и ограждающих конструкций**

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

*Место печати (при наличии)*

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Бірлестік» Дуйсенов Берик Тастанбекович

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

*Место печати (при наличии)*

2)организация ТОО«Бірлестік»Дуйсенов Берик Тастанбекович

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

*Место печати (при наличии)*

**Жолтаев Мурат., аттестационное свидетельство №14-391 от 28.02.2017**

*(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) **ТОО «ТУР-ГАЗ» Турдалиев Сембек Сапарбекович Директор**

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

*Место печати (при наличии)*