ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ «ЖАЛАҒАШ АУДАНЫНЫҢ ҚҰРЫЛЫС,СӘУЛЕТ ЖӘНЕ ҚАЛА ҚҰРЫЛЫСЫ БӨЛІМІ» КОММУНАЛДЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ
Кіріс № 30 06 2021 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«29» 06 2021 г

Заказчик *ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области», 120003, г. Кызылорда, пр. Султан Бейбарыс 1*

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 от «28» 06 2021 г.
ТОО «StroyGazCompany», директор Калиакпаров Олжас Естаевич, Туркестанская область, Ордабасинский район, село Темирлановка, ул. Кажымукан 192/1

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ:
«28» 06 2021 г., ТОО «MSK Engineering»

дата заключения, наименование организации

Главный специалист по техническому надзору Абдикаримов Есенгельды Садуакасулы, аттестат № KZ28VJE00038299 от 29.05.2018 г

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту:
«28» 06 2021 г., ТОО «Әсем Жоба Құрылыс»

дата заключения, наименование организации

Эксперты
Главный инженер проекта Султангалиев Жасулан Нурсейтович, аттестат № 635 от 13.12.2017 г., инженер авторского надзора Шарапов Бауыржан Сабыралиевич.

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 газопровод-отвода высокого давления 1,2МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос. Жалагаш*»

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

уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу *Кызылординская область, Жалагашский район, пос. Жалагаш*

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

Строительство объекта осуществлено на основании:
1) правоустанавливающего документа на земельный участок помещений (отдельных частей)

существующих зданий *от «22» ноябрь 2018 года №196,197,268;*
наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий *ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области» №KZ66REA00147412 от 02.10.2019 г.*
наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
Товарищество с ограниченной ответственностью «Әсем Жоба Құрылыс» №188-2018-ГСН
наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) *ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области " от 24.12.2018 г.*
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ: *октябрь 2019 г*;
месяц, год
окончание работ: *июнь 2021 г*;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства: *14 месяцев*;
фактически: *21 месяц 23 дней* .

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 т. д.	**Ед. изм.**	**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**
Производительность газопровода высокого давления (пропускная способность)	$м^3$/час	36000,0		36000,0	
Производительность газопровода среднего давления от ГРП-1 (пропускная способность)	$м^3$/час	9467,5		9467,5	
Производительность газопровода среднего давления от ГРП-2 (пропускная способность)	$м^3$/час	6509,5		6509,5	
Общая протяженность подземных сетей высокого давления 0,6-1,2 МПа	км	25,753		26,135	

Общая протяженность подземных сетей среднего давления 0,3-0,6 МПа	км	19,068		19,068	
Общая протяженность подземных сетей низкого давления 0,003-0,005 МПа	км	76,872		87,527	
Общая протяженность надземных сетей низкого давления 0,003-0,005 МПа	км	37,023		38,386	
Газораспределительный пункт блочного типа ПГБ-15-2В-У1	компл.	2		2	
Шкафной газорегуляторный пункт ШУУРГ и ГРПШ-13-1НУ1-1 (ШРП)	компл.	18		18	
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0.4кВ, 25 кВА	компл.	1		1	
Станция катодной защиты	компл.	1		1	
Контрольно-измерительные приборы	шт	77		77	

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

Технологическое решение:

Для газоснабжения природным газом пос. Жалагаш запроектирован газопровод высокого, среднего и низкого давления. Согласно гидравлическим расчетам запроектирован газопровод высокого давления из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø377х7мм, Ø325х7мм, Ø219х6мм, Ø108х5мм, среднего и низкого давления из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 диаметром 250х22.7мм, 225х20.5мм, 200х18.2мм, 180х16.4мм, 160х14.6мм, 140х12.7, 125х11.4, 110х10.0мм, 90х8.2мм, 75х6.8, 63х5.8мм, 32х3.2мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода. Точкой подключения является существующий газопровод-отвод высокого давления от АГРС-Теренозек Р=1,2-0,6 МПа – Выход газа №1 DN219мм.

В состав объекта строительства входят:

1. *Генеральный план;*
2. *Подземные и надземные сети газопровода;*
3. *Технологическая часть;*
4. *Архитектурно-строительные решения;*
5. *Электрохимзащита;*
6. *Наружные электрические сети.*

Газоснабжение выполнен в соответствии требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы». Сварка стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществлялись методом ручной электродуговой сваркой и разогрева труб. Контроль и качества стыков подземного газопровода принимались визуальным, рентгенографическим и ультразвуковым методом. При пересечении автомобильных дорог, а также с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключены в футляры из стальных труб ГОСТ 10704-91 Ø630 – Ø108мм и полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø400 – Ø110мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выходом ее под ковер. Станция катодной защиты запитан от подстанции КТПН-10/0,4кВ пос. Теренозек. Блочные газорегуляторные пункты ПГБ в количестве 2 штук, предназначенные для снижения давления газа с 0,6-1,2 МПа до 0,3МПа, запитаны от подстанций КТПН- 10/0,4кВ пос. Жалагаш. Газопроводами среднего давления из полиэтиленовых труб от ГРП-1 и ГРП-2 газ транспортируется до ШРП в количестве 18 штук, установленных по кольцевой схеме. Шкафные газорегуляторные пункты (ШРП) представляют собой стационарную установку в виде шкафа со встроенным счетчиком газа, регулятором давления газа, запорной арматурой и фильтром, предназначен для выполнения нижеперечисленных функции:

- *редуцирование среднего давления газа 0,3 МПа на низкое 0,003МПа;*
- *автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменений входного давления;*
- *прекращение подачи газа при аварийном повышении или понижении входного давления;*
- *учет расхода газа;*

После выхода газпровода из земли перед ШУУРГ и после ГРПШ установлены надземные стальные задижки Ø50мм и Ø200мм.

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 3 691 277,0 тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ 2 901 236,0 тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 67 878,0 тысяч тенге, прочие расходы 722 162,6 тыс.тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 3 278 084,6 тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ 2 901 236,0 тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 67 878,1 тысяч тенге, прочие расходы 308 970,5 тыс.тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 99,8% и фактически применено 54,84% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиции 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 газопровод-отвода высокого давления 1,2МПа от АГРС-Теренозек до ГГРП-Жалагаш и внутриквартальные сети газоснабжения пос. Жалагаш»*

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик

Руководитель Нурмаганбетов Р.А.

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

Технический надзор:

1) Аттестованный эксперт Абдикаримов Е.С., аттестат № KZ28VJE00038299 от 29.05.2018 г.

« » 2021 г.

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

2) Аккредитованная организация ТОО «MSK Engineering» директор Манкеев Ж.Н.

« » 2021 г.

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

Абдикаримов Е.С. в части несущих и ограждающих конструкции

« » 2021 г.

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

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта ТОО «Әсем Жоба Құрылыс» главный инженер проекта Султангалиев Ж.Н. « » 2021 г.

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

2) организация ТОО «Әсем Жоба Құрылыс» директор Оралбеков Р.К.

« » 2021 г.

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

Место печати (при наличии)

Шарапов Б.С. инженер авторского надзора « » 2021 г.

(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)

Директор Калиакпаров О.Е.

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