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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

с.Карауылкелды «27» сентября 2022 года

Заказчик **Государственное учреждение «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», 100240016905, 87134579048 (вн.1010), 030300, Актюбинская область, Байганинский район, с.Карауылкелды, ул.Конаева, 35А**

(фамилия, имя, отчество (при 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 «27» сентября 2022 года ТОО «Теплоэнергострой», директор Алимкулов Амир Байгалиевич, г.Алматы, Алмалинский район, проспект Сейфуллина, 458/1, 080640006551, 87785001570, 87059999552**

Субподрядная организация ТОО «ПроектДизайнКурылыс» и.о. директора Кодинцева З.А.

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «27» сентября 2022 года, ТОО «Музтау», Абишев Нурсултан Амирович, аттестат эксперта № KZ35VJE00034293 от 19.01.2018 года, № KZ62VJE00034292 от 19.01.2018 года, № KZ89VJE00034291 от 19.01.2018 года, 050840001510, 87273557212, 87089870010.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ (прилагается) **от «27» сентября 2022 года ТОО «СП ИЛЕК-ВОЛГА ПРОЕКТ», Досов Избасар Косылович, № KZ61VJE00073692 от 15.04.2022 года, 081240007125, 87132210486, 87012923208**

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

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Газоснабжение по ул. Жаңа құрылыс-1 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области», II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным**

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

по адресу: **Актюбинская область, Байганинский район, с.Карауылкелды, ул.Жаңа құрылыс-1**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации **«27» сентября 2022 года**,

(дата ознакомления)

подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от **«24» октября 2019 года № 462**;

(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» от 05.05.2022 года № KZ90REA00273468**

(наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона)

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ИНШАБ»**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденной **Приказом № 251 Государственного учреждения «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 20.07.2020 года**

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2022 года**

месяц, год

окончание работ **сентябрь 2022 года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **2,7**

по норме или по проекту организации строительства **2,7** месяцев;

фактически **5** месяцев;

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**
Протяженность подземного газопровода	метр	4 800,0	4 800,0	4 800,0	4 800,0
Протяженность надземного газопровода	метр	300,0	300,0	300,0	300,0
Количество опор ВЛ-6 кВ	ед.	28	28	28	28
Протяженность ВЛ-6 кВ	метр	1239,0	1239,0	1239,0	1239,0
Количество демонтируемых опор ВЛ-6 кВ	ед.	18	18	18	18
Количество демонтируемых опор ВЛ-0,4 кВ	ед.	5	5	5	5
Количество демонтируемых и	комплект	3	3	3	3

переносимых КТП-6/0,4 кВ					

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 - $м^2$)	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		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:

1.Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан в соответствии СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, на основании технических условий №03-2019-04294 от 5 сентября 2019 года выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точкой подключения принят подземный газопровод среднего давления диаметром 110 мм.

Газопровод среднего и низкого давления от точки врезки до жилых домов предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по ГОСТ Р 50838-2011.При пересечении автомобильной дороги и инженерных коммуникации газопровод предусмотрен в полиэтиленовых защитных футлярах с установкой контрольной трубки, выведенной под ковер. Средняя глубина заложения подземного газопровода -1,30 м. На выходах газопровода из земли предусмотрено устройство футляров.

Газопровод низкого давления предусмотрен в надземном исполнении из электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 на отдельно стоящих опорах высотой 2,2м.

Для отключения подачи газа при проведении аварийных и профилактических работ предусмотрена установка отключающего устройства кран шаровый в подземном исполнении.

2.Электротехнические решения

Согласно техническим условиям проектом предусматривается вынос ВЛ-6 кВ запитанный от яч.19 «Жилой массив» от ПС 110/35/6 кВ «Карауыл-Кельды» из территорий строительство. Осуществлено строительство ВЛ-6 кВ опорами УА10-1 и П10-1, электроснабжение производится проводом АС 50.

Проектируемая ВЛ-6 кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ 105 по действующей типовой серии 3.407.1-143 "Железобетонные опоры ВЛ-6 кВ", разработанной институтом "Сельэнергопроект". Для подвески на опорах принят сталеалюминевый провод, сечением 50 мм². Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания. Изоляторы приняты марки ШС-10Д.

Анкерные участки приняты согласно серии 3.407.1-143. ПЗ п.7.2 не более 1 км для III района по гололеду и к III района по ветровым нагрузкам.

Проектом предусматривается использование опор с двойным креплением провода на всем протяжении ВЛ-10 кВ. Закрепление опор в грунте предусмотреть согласно серии 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

Заземление всех опоры ВЛ-6 кВ выполнено согласно серии 3.407-150.

Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ РК с соблюдением габаритов пересечения согласно 5-му выпуску серии 3.407.1-143.

Трасса вновь строящейся ВЛ-6 кВ выбрана из условия оптимального прохождения по требованиям технических условий подключения, расположения объектов электроснабжения, норм проектирования и строительства, удобства обслуживания, расположения на пути следования естественных и искусственных препятствий.

Сечение провода выбрано по допустимому длительному току, экономической плотности тока, и по потере напряжения.

Данным проектом предусмотрен демонтаж существующие трансформаторные подстанции с переносом их за пределы территории застройки.

Новое строительство вновь проектируемой ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ и установка вновь проектируемой КТП-10/0,4 кВ будут выполняться отдельным проектом и данным проектом не предусматриваются.

(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 **99 406,830** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **90 860,225** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря **-** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **91 304,333** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **86 317,214** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **-** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (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: **Газоснабжение по ул. Жаңа құрылыс-1 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик **Конаров Болатбек Серікұлы**

(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 «Музтау», директор Боскымбаев Даниял Болгабекович**

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

Абишев Нурсултан Амирович, аттестат эксперта № KZ35VJE00034293 от 19.01.2018 года по объектам второго и третьего уровней ответственности - в части технологического оборудования, № KZ62VJE00034292 от 19.01.2018 года по объектам второго и третьего уровней ответственности - в части несущих и ограждающих конструкций, № KZ89VJE00034291 от 19.01.2018 года по объектам второго и третьего уровней ответственности - в части инженерных сети

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

Авторский надзор:

1) разработчик проекта _____

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

2) организация **ТОО «СП ИЛЕК-ВОЛГА ПРОЕКТ» директор Грибенникова Анна Викторовна**,

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

Досов Избасар Косылович, № KZ61VJE00073692 от 15.04.2022 года

(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 «Теплоэнергострой», Директор Алимкулов Амир Байгалиевич**

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

Приложение 3 к акту приемки
объекта в эксплуатацию
форма

Технические характеристики объекта (линии электропередач)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	2	3	4
1	Воздушные ЛЭП низкого напряжения …	километр (далее – км)	-
2	Воздушные ЛЭП Высокого напряжения 10 кВ	км	3,717
3	Кабельные ЛЭП низкого напряжения …	км	-
4	Кабельные ЛЭП высокого напряжения…	км	-
5	Площадь опор	$м^2$	-
6	Опоры:		-
	1) металлические	штук (далее – шт)	-
	2) деревянные с деревянными приставками	шт	-
	3) деревянные с железобетонными приставками	шт	-
	4) железобетонные	шт	39
	5) тросовые подвесы	шт	-
7	Провода:		
	1) медные	км	-
	2) алюминиевые	км	-
	3) сталеалюминиевые	км	3,717
8	Кронштейны для светильников:		
	1) железобетонные	шт	-
	2) металлические	шт	-
9	Арматура уличного освещения:		
	1) светильники с лампами накаливания	шт	-
	2) светильники с ртутными лампами	шт	-
	3) светильники с люминесцетными лампами	шт	-
10	Кабели:		
	1) марки... напряжением...	км	-
	2) марки... напряжением...	км	-
11	Муфты соединительные...	шт	-
12	Муфты концевые	шт	-
13	Контуры заземления	шт	-
14	Устройства грозозащиты	шт	-
15	Дорожные покрытия кабельных		

	сетей:		
	1) асфальтобетонные	$м^2$	-
	2) булыжные	$м^2$	-
	3) тротуары	$м^2$	-

Заказчик **Қонаров Болатбек Серікұлы**

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

Авторский надзор **Досов Избасар Косылович**

(фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)

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		
	Протяженность воздушной прокладки:	м	300,0	
	1) на эстакадах	м	-	
	2) на опорах	м	300,0	
	3) безопорная прокладка	м	-	
	Количество опор	шт	75	
	Протяженность подземной прокладки:	м	4 800,0	
	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 =50	шт	77	
	d =	шт	-	
7	Кран проходной d =225	шт	6	
	d =160	шт	2	
	d =160	шт	1	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт	-	
9	Переходники	шт	75	
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)	Вертикальный разрез скважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	Неразъемное соединение		ПЭ-сталь	Ø 225/219	1 шт	

	полиэтилен-сталь ПЭ100 SDR17					
2	Труба ПЭ100 Газ SDR17	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø225х13,4	2572,0 м	
3	Труба ПЭ100 Газ SDR17	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø160х9,5	1139,0 м	
4	Труба ПЭ100 Газ SDR17	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø110х6,6	741,0 м	
5	Лента желтого цвета «Остотожно! ГАЗ»	ГОСТ 10354-82			4736,0 м	
6	Провод	ГОСТ 6323-79	Алюминий	2,5-4мм^2	4452,0 м	
7	Тройник переходной ПЭ100 Газ SDR17	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	DN225/DN 225	2 шт	
8	Отвод 90 ПЭ100 Газ SDR11	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø225	4 шт	
9	Отвод 90 ПЭ100 Газ SDR11	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø160	2 шт	
10	Отвод 90 ПЭ100 Газ SDR11	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø110	2 шт	
11	Муфта соединительная электросварная SDR11 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø225	1 шт	
12	Муфта соединительная электросварная SDR11 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø160	1 шт	
13	Муфта соединительная электросварная SDR11 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø110	1 шт	
14	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø450х40,9 L=10,0 м	6 шт	
15	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø450х40,9 L=11,0 м	2 шт	
16	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø450х40,9 L=12,0 м	2 шт	
17	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø450х40,9 L=13,0 м	1 шт	
18	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø450х40,9 L=17,0 м	1 шт	
19	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø355х32,3 L=10,0 м	3 шт	
20	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø355х32,3 L=11,0 м	1 шт	
21	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø355х32,3 L=12,0м	2 шт	
22	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø355х32,3 L=13,0м	1 шт	
23	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø255х20,5 L=10,0м	1 шт	
24	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø255х20,5 L=13,0м	1 шт	
25	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø255х20,5 L=15,0м	1 шт	

26	Футляр	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø255х20,5 L=16,0м	1 шт	
27	Песчаная подушка				336,6 $м^3$	
28	Накладной уход			Ø450/Ø63	13 шт	
29	Накладной уход			Ø355/Ø63	7 шт	
30	Накладной уход			Ø225/Ø63	4 шт	
31	Кантрольная трубка			Ø63х3,8 L=1,2 м	48 шт	
32	Ковер		Сталь	Ø152х5,0	48 шт	
33	Муфта соединительная электросварная (для контр.трубки) SDR11 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø63	48 шт	
34	Кран шаровый		ПЭ	Ø225 мм	6 шт	
35	Кран шаровый		ПЭ	Ø160 мм	2 шт	
36	Кран шаровый		ПЭ	Ø110 мм	1 шт	
37	Неразъмное соединение ПЭ100 SDR17 ГАЗ		ПЭ-сталь	Ø63/Ø57	24 шт	
38	Заглушка		ПЭ	Ø110	2 шт	
39	Тройник переходной ПЭ100 SDR17 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	DN225/DN 63	39 шт	
40	Тройник переходной	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	DN160/DN 63	21 шт	
41	Тройник переходной ПЭ100 SDR17 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010		DN110/DN 63	15 шт	
42	Труба ПЭ100 SDR17 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	ПЭ	Ø63х3,8	348,0 м	
43	Лента желтого цвета «Остотожно! ГАЗ»	ГОСТ 10354-82			348,0 м	
44	Провод	ГОСТ 6323-79	Алюминий	2,5-4$мм^2$	348,0 м	
45	Отвод 90° ПЭ100 SDR11 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	ПЭ	Ø63	75 шт	
46	Муфта соединительная электросварная SDR11 ГАЗ	СТ РК ГОСТ Р 52134-2010		Ø63	75 шт	
47	Песчаная подушка				16,1 $м^3$	
48	Неразъемное соединение ПЭ100 SDR17 Газ		ПЭ-сталь	Ø63/Ø57	75 шт	
49	Кран шаровый	ГШК-50	Сталь	Ø50	77 компл.	
50	Кран шаровый приварной (для контрольной трубки)	ГШК-50	Сталь	Ø50	24 шт	
51	Труба электросварная	ГОСТ 10704-91 / ГОСТ 10705-80	Сталь	Ø57х3,0	300,0 м	
52	Отвод	ГОСТ 17375-2001		90-1-60,3х4,0	75 шт	
53	Футляр на выходе из земли	ГОСТ 10704-91 / ГОСТ 10705-80	Сталь	Ø108х3,0 L=0,8м	75 шт	

54	Антикоррозинной изоляция стальных футляров				20,3 $м^2$	
55	Опознавательный столбик				7 шт	
56	Заглушка	ГОСТ 17379-2001	Сталь	1-60,3 2,9-Р5	75 шт	
57	Опора-стойка		Сталь	Ø57х3,0 Н=2,6м	75 шт	
58	Окраска газопровода и опоры-стойки					
58.1	Грунтовка за 2 раза			ГФ-021	107,5 $м^2$	
58.2	Пентофтолевая эмаль за 2 раза (желтого цвета)			ПФ-115	107,5 $м^2$	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик **Конаров Болатбек Серікұлы**

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

Авторский надзор **Досов Избасар Косылович**

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

с.Карауылкелды «27» сентября 2022 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Теплоэнергострой», г.Алматы, Алмалинский район, проспект Сейфуллина, 458/1**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **директора Алимкулова Амира Байгалиевича**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту: **«Газоснабжение по ул. Жаңа құрылыс-1 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской области» расположенного по адресу: Актюбинская область, Байганинский район, с.Карауылкелды, ул.Жаңа құрылыс-1**
(наименование и местонахождение объекта)
заказчиком которого является **Государственное учреждение «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», Руководитель отдела Қонаров Болатбек Серікұлы**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
удостоверяет, что:

1. Строительное-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 «Ақ жарық Энерджи»**
ТОО «ПроектДизайнКурылыс» в лице и.о. директора Кодинцевой З.А.
(наименование организации)

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ИНШАБ»**
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденной **Приказом № 251 Государственного учреждения «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 20.07.2020 года**
(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
Протяженность подземного газопровода	метр	4 800,0	4 800,0	4 800,0	4 800,0
Протяженность надземного газопровода	метр	300,0	300,0	300,0	300,0
Количество опор ВЛ-6 кВ	ед.	28	28	28	28
Протяженность ВЛ-6 кВ	метр	1239,0	1239,0	1239,0	1239,0
Количество демонтируемых опор ВЛ-6 кВ	ед.	18	18	18	18
Количество демонтируемых опор ВЛ-0,4 кВ	ед.	5	5	5	5
Количество демонтируемых и переносимых КТП-6/0,4 кВ	комплект	3	3	3	3

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	-	-	-	-	-	-

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

1.Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан в соответствии СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, на основании технических условий №03-2019-04294 от 5 сентября 2019 года выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точкой подключения принят подземный газопровод среднего давления диаметром 110 мм.

Газопровод среднего и низкого давления от точки врезки до жилых домов предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по ГОСТ Р 50838-2011.При пересечении автомобильной дороги и инженерных коммуникации газопровод предусмотрен в полиэтиленовых защитных футлярах с установкой контрольной трубки, выведенной под ковер. Средняя глубина заложения подземного газопровода -1,30 м. На выходах газопровода из земли предусмотрено устройство футляров.

Газопровод низкого давления предусмотрен в надземном исполнении из электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 на отдельно стоящих опорах высотой 2,2м.

Для отключения подачи газа при проведении аварийных и профилактических работ предусмотрена установка отключающего устройства кран шаровый в подземном исполнении.

2.Электротехнические решения

Согласно техническим условиям проектом предусматривается вынос ВЛ-6 кВ запитанный от яч.19 «Жилой массив» от ПС 110/35/6 кВ «Карауыл-Кельды» из территорий строительство. Осуществлено строительство ВЛ-6 кВ опорами УА10-1 и П10-1, электроснабжение производится проводом АС 50.

Проектируемая ВЛ-6 кВ выполнена на железобетонных опорах типа СВ 105 по действующей типовой серии 3.407.1-143 "Железобетонные опоры ВЛ-6 кВ", разработанной институтом "Сельэнергопроект". Для подвески на опорах принят сталеалюминевый провод, сечением 50 мм². Сечение провода выбрано по допустимому току и проверено на токи короткого замыкания. Изоляторы приняты марки ШС-10Д.

Анкерные участки приняты согласно серии 3.407.1-143. ПЗ п.7.2 не более 1 км для III района по гололеду и к III района по ветровым нагрузкам.

Проектом предусматривается использование опор с двойным креплением провода на всем протяжении ВЛ-10 кВ. Закрепление опор в грунте предусмотреть согласно серии 4.407-253 «Закрепление в грунтах железобетонных опор и деревянных опор на железобетонных приставках ВЛ 0,4-20 кВ».

Заземление всех опоры ВЛ-6 кВ выполнено согласно серии 3.407-150.

Переходы через существующие инженерные сооружения выполнены согласно ПУЭ РК с соблюдением габаритов пересечения согласно 5-му выпуску серии 3.407.1-143.

Трасса вновь строящейся ВЛ-6 кВ выбрана из условия оптимального прохождения по требованиям технических условий подключения, расположения объектов электроснабжения, норм проектирования и строительства, удобства обслуживания, расположения на пути следования естественных и искусственных препятствий.

Сечение провода выбрано по допустимому длительному току, экономической плотности тока, и по потере напряжения.

Данным проектом предусмотрен демонтаж существующие трансформаторные подстанции с переносом их за пределы территории застройки.

Новое строительство вновь проектируемой ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ и установка вновь проектируемой КТП-10/0,4 кВ будут выполняться отдельным проектом и данным проектом не предусматриваются.

(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 **май 2022 года**
месяц, год
окончание работ **сентябрь 2022 года**
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **2,7**
по норме или по проекту организации строительства **2,7** месяцев;
фактически **5** месяцев;

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

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (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:

Байтанин газ тарушылары, Ефремин Н.С.

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

Нач. БУЭС Алиев Е.С.

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

Жумабаева А.К.

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

Избасанбек

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 В проекте не предусмотрено

Рауанова Баян Аманжоловна 27.09.2022г.

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Газоснабжение по ул. Жаңа құрылыс-1 в селе Карауылкелды Байганинского района Актюбинской 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)

ТОО «Теплоэнергострой», Директор Алимкулов Амир Байгалиевич

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