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

Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы
«Темір аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
№ 22 «5» 04 2021 ж

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«5» апреля 2021 года

Заказчик ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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

«5» апреля 2021 г. ТОО «КазПромСтройГрупп» № 18007794 от 18.04.2018г. Актюбинская область, г.Актобе, микрорайон 12, 6В Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ

«5» апреля 2021 г. ТОО «ОРАЗБАЙ - 2005» Кыдыралин Гибат Амзеевич

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту

«5» апреля 2021 г. ТОО «Инженерное проектирование» Булайчиков Юрий Георгиевич

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 внутрипоселкового газопровода в с.Аксай Темирского района Актюбинской области»

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

по адресу: Актюбинская область, Темирский район, с. Аксай

(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 «26» мая 2016 года №6 Аким Аксайского сельского округа Темирского 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 №KZ86REA00150932 от 1 ноября 2019 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) ТОО «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №13-Ѳ от 13.01.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ 11.2019 г.;

месяц, год

окончание работ 04.2021 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5;

фактически, месяц: 5;

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
Общая протяженность газопровода	метр	13 632		13 757,9	

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 технических условий №416 от 10.06.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – после ПГБ в районе с.Аксай, для социальных коммунально-бытовых объектов газопровод среднего давления Рраб=2,5кг/см², Рпр=3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.= 0,02 кгс/см.

Газопровод среднего давления проложена подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметром 63х3,8 мм протяженностью 2 252,0 м и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050- 2013 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 24,0 м.

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 225х13,4мм –

1987,7 м, 160х9,5мм – 3730,0 м, 110х6,6мм – 2471,2 м, 63х3,8 мм - 2765,0 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013, диаметром 57х3,0 мм = 528 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка газопровода и соединений выполнены на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода выполнены путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «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 **186 217,475** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **163 617,993** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **9 362,067** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **159 615,968** тысяч тенге, в том числе:
строительно-монтажных работ **150 201,317** тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря **9 362,067** 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 внутрипоселкового газопровода в с.АксайТемирского района Актюбинской области»принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик Қайыр Айбек Мергенбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Технический надзор КыдыралинГибатАмзеевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Авторский надзор Булайчиков Юрий Георгиевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись эксперта

М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)МолдыбаевКайратСагинаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии),

_____

подпись руководителя

М.П.

Приложение 15
к акту приемки объекта
в эксплуатацию

Технические характеристики объекта
(газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицыизмерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженностьтрубопровода	м	13 757,9	
	Протяженностьвоздушнойпрокладки:	м	552	
	1) наэстакадах	м		
	2) наопорах	м		
	3) безопорнаяпрокладка	м		
	Количествоопор	шт		
	Протяженностьподземнойпрокладки:	м	13 205,9	
	1) в проходныхканалах	м		
	2) в полупроходныхканалах	м		
	3) бесканальнаяпрокладка	м		
2	Количествоколодцев (камер)	шт		
3	Количествокомпенсаторов	шт		
4	Количествовводов	шт		
5	Количествозадвижек d =	шт		
	d =	шт		
6	Вентили (клапан) d =	шт		

	d =	шт		
7	Кранпроходной d =	шт		
	d =	шт		
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворыповоротные	шт		
11	Регуляторыдавления	шт		
12	Скважины	шт		
13	Станки – качалки (тип _____ , марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		
	-//- (тип____, марка ____)	шт		

Горизонтальныйразрезскважины (колодца)	Вертикальныйразрезскважины (колодца)
Масштаб _____	Масштаб _____

Спецификация

№ п/п	Наименование	Марка	Материал	Диаметр (мм) (размеры)	Количество	Примечание
1	труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	2 252м	
2	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,0	24м	

3	труба	SDR17	ПЭ	225х13,4	1 987,7м	
4	труба	SDR17	ПЭ	160х9,5	3 730 м	
5	труба	SDR17	ПЭ	110х6,6	2 471,2 м	
6	Труба	SDR17	ПЭ	63х3,8	2 765 м	
7	труба	ГОСТ 10705-80	сталь	57х3,0	528 м	

Схема привязки скважины (колодца) к постоянным точкам-ориентирам

Заказчик
Руководитель
Қайыр Айбек Мергенбаевич _____
фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя
М.П.

Авторский надзор
Булайчиков Юрий Георгиевич
_____
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

«5» апреля 2021 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) ТОО «КазПромСтройГрупп» Актюбинская область, г.Актобе, микрорайон 12, 6В Молдыбаев Кайрат Сагинаевич

наименование организации, юридический адрес

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Аксай Темирского района Актюбинской области», Актюбинская область, Темирский район, с. Аксай

наименование, местонахождения объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» руководитель управления Қайыр Айбек Мергенбаевич

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 «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) приказом №13-Ѳ от 13.01.2017 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
Общая протяженность газопровода	метр	13 632		13 757,9	

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 технических условий №416 от 10.06.2016 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Точка подключения – после ПГБ в районе с.Аксай, для социальных коммунально-бытовых объектов газопровод среднего давления Рраб=2,5кг/см², Рпр=3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.= 0,02 кгс/см.

Газопровод среднего давления проложена подземно из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметром 63х3,8 мм протяженностью 2 252,0 м и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050- 2013 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 24,0 м.

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей выполнен подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 225х13,4мм – 1987,7 м, 160х9,5мм – 3730,0 м, 110х6,6мм – 2471,2 м, 63х3,8 мм - 2765,0 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013, диаметром 57х3,0 мм = 528 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка газопровода и соединений выполнены на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода выполнены путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода выполнена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Строительство и монтаж газопровода велся согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, технический регламент «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 11.2019 г.;
месяц, год
окончание работ 04.2021 г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: 5;
фактически, месяц: 5;

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:

Начальник ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»

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

_____

подпись руководителя, дата
(при наличии)

МП

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 внутрипоселкового газопровода в с.АксайТемирского района Актюбинской области»готовым к приемке в эксплуатацию,

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, ипринимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине пристроительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательствомРеспублики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)ТОО «КазПромСтройГрупп» в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

_____

подпись, дата(при наличии)

МП

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

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«5» апреля 2021 года

Авторский надзор ТОО «Инженерное проектирование» директор Какуша Павел Николаевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Булайчиков Юрий Георгиевич
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании №39 от 03.06.2019 г.
№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Аксай Темирского района Актюбинской области», Актюбинская область, Темирский район, с. Аксай
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайыр Айбек Мергенбаевич
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлялось подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «КазПромСтройГрупп»
наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Молдыбаева Кайрата Сагинаевича
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; 11.2019 г.
месяц, год

окончание работ 04.2021 г.;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства 5 месяцев; фактически 5 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 «Инженерное проектирование»

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №13-Ѳ от 13.01.2017 г.

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор: ТОО «Инженерное проектирование» директор Какуша Павел Николаевич

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

подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по авторскому надзору
Булайчиков Юрий Георгиевич

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

подпись, дата Место печати (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

«5» апреля 2021 года

Технический надзор ТОО «ОРАЗБАЙ - 2005», Кыдыралин Гибат Амзеевич, Актюбинская область, г.Актобе, Конаева, 5

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

в лице Кыдыралин Гибат Амзеевич аттестат эксперта №KZ50VJE00030046 от 31.08.2017 г.

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

действующего на основании №92 от 04.09.2019г.

№ договора и дата

по объекту: «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Аксай Темирского района Актюбинской области», Актюбинская область, Темирский район, с. Аксай

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», Қайыр Айбек Мергенбаевич

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

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   1) подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «КазПромСтройГрупп» № 18007794 от 18.04.2018г.

   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице Молдыбаева Кайрата Сагинаевича

   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
   начало работ 11.2019 г.;
   месяц, год
   окончание работ 04.2021 г.;
   месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства 5 месяцев;
фактически 5 месяцев;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **186 217,475** тысяч тенге, в том числе:
   строительно-монтажных работ **163 617,993** тысяч тенге,
   оборудования, инструмента и инвентаря **9 362,067** тысяч тенге.

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **159 615,968** тысяч тенге, в том числе:
   строительно-монтажных работ **150 201,317** тысяч тенге,
   оборудования, инструмента и инвентаря **9 362,067** тысяч тенге.

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

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным(ой)ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунальногохозяйства Актюбинскойобласти»№13-Ѳ от 13.01.2017 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 изделиясоответствуют 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 надежностьна протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) исоответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечениеинтересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

ТОО «ОРАЗБАЙ-2005», директор Кыдыралин Гибат Амзеевич

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

_____

подпись, дата Место печати (при наличии)

эксперт(ы) по техническому надзору Кыдыралин Гибат Амзеевич аттестат эксперта №KZ50VJE00030046 от 31.08.2017 г.

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

_____

подпись, дата Место печати (при наличии)

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **ГУ Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области,г. Актобе, пр. Абилкайыр-хана 40** **061240003738**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **ТОО "КазПромСтройГрупп",Республика Казахстан, г Актобе, ул. МИКРОРАЙОН 12, д. 6В** **050140011681**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Доп.согл. №1 от 25.11.2019 г. к договору № 85 от 27.08.2019 г.

Номер документа	Дата составления
58	18.12.2019

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района			шт	1	28 618 060,37	28 618 060,37	3 066 220,75
				Итого	1	x	28 618 060,37	3 066 220,75

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц

Сдал (Исполнитель) Директор / / Молдыбаев К.С.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) / /
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 18.12.2019

М.П.

Форма № КС - 3
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94г. № 73

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп. соглашение № 1 от 25.11.2019 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района

СПРАВКА

приемки выполненных работ за декабрь месяц 2019 г.

Код застройщика	Код подрядч.	Договор		Источник финансирован.		Организ.правовая форма	
		номер	дата	Наименование	код	Наименов.	код
		№ 85	27.08.19 г.				
	доп.соглашение	№ 1	25.11.19 г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов, работ	Стоимость выполненных работ и затрат						НДС 12%	Всего гр.1+гр.7
	С начало года по отчетный месяц включительно	В отчетный месяц	Из графы № 1					
			СМР в сметных базисных ценах	Стоимость оборудования в ценах 2001 г.	СМР в текущих ценах	Стоимость прочих затрат не входящих в состав СМР		
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по стройке: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области	**28 618 060,37**	**25 551 839,62**					**3 066 220,75**	**28 618 060,37**
Итого к оплате за текущий месяц	**28 618 060,37**	**тенге**						

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"

Руководитель отдела _____ **Турымов К.М.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "Оразбай-2005"

_____ **Кыдыралин Г.А.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО «Инженерное проектирование»

_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Подрядчик:
ТОО «КазПромСтройГрупп»

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп. соглашение № 1 от 25.11.2019 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области

Форма № КС-2
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94 г. №73

АКТ
приемки выполненных работ за декабрь месяц 2019 г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество на единицу измерения	Количество по проекту	Стоимость, тенге на единицу измерения	Стоимость, тенге по проекту	Накладные расходы I уровня норма % сумма,тг	Страна происхождения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Локальная смета № 6-1-2. Газопровод низкого давления							
		Раздел 2. Строительные работы							
13	23-010502-0614	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-225 x13,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м		1929	6087,7	11743173	–	Казахстан
16	23-010502-0611	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-160x9,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м		3531,99678	3078,04	10871627	–	Казахстан
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	**тенге**				**22 614 800**		
		накладные расходы второго уровня	тенге				904 592		
		Накладные расходы	**тенге**				904 592		
		Сметная прибыль	тенге				1 881 551		
		Итого по смете	**тенге**				**25 400 944**		
		Стоимость оборудования	тенге				0		
		Итого по Акту	**тенге**				**25400944**		
		Временные здания и сооружения 1,3%	тенге				330212		
		Итого с временными	**тенге**				**25731156**		
		Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время (3,1185 %)	тенге				802426		
		Итого в базовых ценах 2016г. МРП=2121тенге СМР с оборудованием	тенге				26533582		
		Итого в текущих ценах 2017г, МРПтек.=2269тенге Имрп=1.07 СМР	**тенге**				**28390932,91**		
		Коэффициент договорной цены	тенге				25551839,62		
		НДС(12%)	тенге				3066220,75		
		Всего по акту с учетом НДС (12%)	**тенге**				**28 618 060,37**		

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области"

Руководитель _____ Турымов К.М.

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ Булайчиков Ю.Г.

Подрядчик:
ТОО "КазПромСтройГрупп"

Директор _____ Молдыбаев К.С.

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ Кыдыралин Г.А.

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **ГУ Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области,г. Актобе, пр. Абилкайыр-хана 40** **061240003738**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **ТОО "КазПромСтройГрупп",Республика Казахстан, г Актобе, ул Бокенбай батыра, дом 21** **050140011681**
полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Доп.согл. №2 от 14.03.2020 г. к договору № 85 от 27.08.2019 г.

Номер документа	Дата составления
18	20.07.2020

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района			шт	1	15 020 506,43	15 020 506,43	1 609 339,97
				Итого	1	x	15 020 506,43	1 609 339,97

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____
наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Молдыбаев К.С.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 20.07.2020

М.П.

Форма № КС - 3
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94г. № 73

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 2 от 14.03.2020 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района

СПРАВКА

приемки выполненных работ за июль месяц 2020 г.

Код застройщика	Код подрядч.	Договор		Источник финансирован.		Организ.правовая форма	
		номер	дата	Наименование	код	Наименов.	код
		№ 85	27.08.2019 г.				
	доп.соглашение	№ 2	14.03.2020 г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов, работ	Стоимость выполненных работ и затрат						НДС 12%	Всего гр.1+гр.7
	С начало года по отчетный месяц включительно	В отчетный месяц	Из графы № 1					
			СМР в сметных базисных ценах	Стоимость оборудования в ценах 2001 г.	СМР в текущих ценах	Стоимость прочих затрат не входящих в состав СМР		
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по стройке: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области	**15 020 506,43**	**13 411 166,46**					**1 609 339,97**	**15 020 506,43**
Итого к оплате за текущий месяц	**15 020 506,43**	**тенге**						

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"

Руководитель отдела _____ **Кайер А.М.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"
_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Подрядчик:
ТОО «КазПромСтройГрупп»

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"
_____ **Кыдыралин Г.А.**

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 2 от 14.03.2020 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области

Форма № КС-2
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94 г. №73

АКТ

приемки выполненных работ за июль месяц 2020 г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество на единицу измерения	Количество по проекту	Стоимость, тенге на единицу измерения	Стоимость, тенге по проекту	Накладные расходы I уровня норма % / сумма,тг	Страна происхож-дения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Локальная смета № 6-1-2. Газопровод низкого давления							
		Раздел 1. Земляные работы							
1	11-010101-0314	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3	м3 грунта		16892	88,81	1500227	59,1 -------- 351631	
2	11-010205-0302	Грунты 2 группы. Зачистка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3 грунта		2599	1102,29	2864852	59,1 -------- 1693121	
3	11-010205-0208	Грунты 2 группы. Рытье приямков для заделки стыков труб	м3 грунта		507	2118,68	1074171	59,1 -------- 634834	
4	11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное толщиной 10 см. Устройство	м3 основания		1083	2403,56	2603054	62,1 -------- 497727	
5	11-010102-0314	Грунты 2 группы. Разработка вытесненного грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 м3	м3 грунта		43,82565	132,01	5786	59,1 -------- 1280	
		Раздел 2. Строительные работы							
16	23-010502-0611	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-160x9,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м		200,003216	3078,04	615618	–	Казахстан
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	**тенге**				**8 663 707**		
		накладные расходы первого уровня	тенге				3 178 593		
		накладные расходы второго уровня	тенге				502 114		
		Накладные расходы	**тенге**				3 680 707		
		Сметная прибыль	тенге				987 553		
		Итого по смете 6-1-2	**тенге**				**13 331 967**		
		Стоимость оборудования			тенге		0		
		Итого по Акту			**тенге**		**13331967**		
		Временные здания и сооружения 1,3%			тенге		173316		
		Итого с временными			**тенге**		**13505283**		
		Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время (3,1185 %)			тенге		421162		

Итого в базовых ценах 2016г. МРП=2121тенге СМР с оборудованием	тенге	13926445
Итого в текущих ценах 2017г, МРПтек.=2269тенге Имрп=1.07 СМР	**тенге**	**14901296,06**
Коэффициент договорной цены	тенге	13411166,46
НДС(12%)	тенге	1609339,97
Всего по акту с учетом НДС (12%)	**тенге**	**15 020 506,43**

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области"

Руководитель _____ **Кайер А.М.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Подрядчик:
ТОО "КазПромСтройГрупп"

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ **Кыдыралин Г.А.**

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

Заказчик **ГУ Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области,г. Актобе, пр. Абилкайыр-хана 40** ИИН/БИН **061240003738**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **ТОО "КазПромСтройГрупп",Республика Казахстан, г Актобе, ул Бокенбай батыра, дом 21** **050140011681**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Доп.согл. №3 от 09.11.2020 г. к договору № 85 от 27.08.2019 г.

Номер документа	Дата составления
41	13.11.2020

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района			шт	1	53 281 795,15	53 281 795,15	5 708 763,77
				Итого	1	x	53 281 795,15	5 708 763,77

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика

наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Молдыбаев К.С.

должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____

должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 13.11.2020

М.П.

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 3 от 09.11.2020 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района

Форма № КС - 3
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94г. № 73

СПРАВКА

приемки выполненных работ за ноябрь месяц 2020 г.

Код застройщика	Код подрядч.	Договор		Источник финансирован.		Организ.правовая форма	
		номер	дата	Наименование	код	Наименов.	код
		№ 85	27.08.2019 г.				
	доп.соглашение	№ 3	09.11.2020 г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов, работ	Стоимость выполненных работ и затрат						НДС 12%	Всего гр.1+гр.7
	С начало года по отчетный месяц включительно	В отчетный месяц	Из графы № 1					
			СМР в сметных базисных ценах	Стоимость оборудования в ценах 2001 г.	СМР в текущих ценах	Стоимость прочих затрат не входящих в состав СМР		
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по стройке: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области	**68 302 301,58**	**47 573 031,38**					**5 708 763,77**	**53 281 795,15**
Итого к оплате за текущий месяц	**53 281 795,15**	**тенге**						

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"

Руководитель отдела _____ **Кайер А.М.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Подрядчик:
ТОО «КазПромСтройГрупп»

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ **Кыдыралин Г.А.**

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 3 от 09.11.2020 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области

Форма № КС-2
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94 г. № 73

АКТ

приемки выполненных работ за ноябрь месяц 2020 г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество на единицу измерения	Количество по проекту	Стоимость, тенге на единицу измерения	Стоимость, тенге по проекту	Накладные расходы I уровня норма % / сумма,тг	Страна происхож-дения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Локальная смета № 6-1-2. Газопровод низкого давления							
		Раздел 1. Земляные работы							
5	11-010102-0314	Грунты 2 группы. Разработка вытесненного грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 м3	м3 грунта	178,17435		132,01	23522	59,1 -------- 5206	
6	41-310104-0101	Грунт растительного слоя (перегной). Погрузка	т	400,000		187	74800	–	
7	41-020205-1110	Вывоз растительного грунта самосвалами Грузоподъемность 33 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 10 км.	т	400,000		145,7	58280	–	
8	11-010102-0602	Грунты 2-3 группы. Работа на отвале	м3 грунта	222		14,90	3307	59,1 -------- 821	
9	11-010104-0402	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80л.с.) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта	12502		21,28	266055	59,1 -------- 56371	
10	11-010205-0502	Траншеи, пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 2	м3 грунта	4168		632,48	2636177	59,1 -------- 1557981	
11	11-010201-0501	Грунт 1, 2 группы. Уплотнение пневматическими трамбовками	м3 грунта уплотненного	16670		114,95	1916185	59,1 -------- 965739	
		Раздел 2. Строительные работы							
12	11-220501-0107	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 225 мм. Укладка	км трубопровода	1,929		383701,92	740161	62,1 -------- 328320	
14	23-010502-0614	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-225x13,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (аварийный запас 0,3%)	м	5,787000		6087,7	35230	–	Казахстан
15	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 160 мм. Укладка	км трубопровода	3,732		351960,61	1313517	62,1 -------- 605464	
17	23-010502-0611	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-160x9,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (аварийный запас 0,3%)	м	11,196		3078,04	34462	–	Казахстан
18	11-220501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка	км трубопровода	2,402		217062,86	521385	62,1 -------- 259198	

19	23-010502-0608	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-110x6,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	2402	1463,8	3516048	–	Казахстан
20	23-010502-0608	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-110x6,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (аварийный запас 0,3%)	м	7,206	1463,8	10548	–	Казахстан
21	11-220501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода	2,765	190124,41	525694	62,1 -------- 270506	
22	23-010502-0605	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-63x3,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	2765	492,48	1361707	–	Казахстан
23	23-010502-0605	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-63x3,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (аварийный запас 0,3%)	м	8,295	492,48	4085	–	Казахстан
24	11-220301-0101	Трубы водопроводные стальные, диаметр 57 мм. Укладка с гидравлическим испытанием	км трубопровода	0,528	274344,7	144854	62,1 -------- 78321	
25	23-010201-0143	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметрами от 15 мм до 114 мм D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80	м	528	789,23	416713	–	Казахстан
26	11-130301-0406	Поверхности металлические трубы. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 за один раз	м2	42,2	59,62	2516	54,2 -------- 617	
27	11-130301-1601	Поверхности металлические огрунтованные. Окраска эмалями ХВ-16 в два слоя К=2,000	м2	84,4	215,44	18183	54,2 -------- 494	
28	13-390201-0512	Трубопровод, диаметр 225 мм, толщина стенки 13,4 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (6%)	стык	10	1985,90	19859	40,6 -------- 7482	
29	13-390201-0511	Трубопровод, диаметр 160 мм, толщина стенки 9,5 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное (6%)	стык	19	1037,32	19709	40,6 -------- 7108	
30	13-390201-0507	Трубопровод, диаметр 110 мм, толщина стенки 6,6 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (6%)	стык	12	722,92	8675	40,6 -------- 3142	
31	13-390201-0502	Трубопровод, диаметр 63 мм, толщина стенки 3,8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (6%)	стык	14	419,57	5874	40,6 -------- 2095	
32	11-250210-0101	Очистка полости и испытание трубопроводов на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 Мпа (80кгс/см2), диаметр трубопровода 63 мм	км трубопровода	2,765	594287,52	1643205	58,7 -------- 272941	
33	11-250210-0102	Очистка полости и испытание трубопроводов на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 Мпа (80кгс/см2), диаметр трубопровода 110 мм	км трубопровода	2,402	704409,66	1691992	58,7 -------- 278970	
34	11-250210-0105	Очистка полости и испытание трубопроводов на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 Мпа (80кгс/см2), диаметр трубопровода 225 мм	км трубопровода	1,929	1033422,50	1993472	58,7 -------- 324377	
35	11-250210-0104	Очистка полости и испытание трубопроводов на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 Мпа (80кгс/см2), диаметр трубопровода 160 мм	км трубопровода	3,732	923602,36	3446884	58,7 -------- 563023	
36	13-100904-0101	Лента полиэтиленовая желтого цвета Прокладка в траншее	км кабеля	10,828	58269,12	630938	40,6 -------- 117433	
37	29-100000-1000 (пл)Филиал ТОО	Полиэтиленовая лента желтого цвета шириной 200 мм	м	10828	11	119108	–	Казахстан

"НПО Протоэкт"

38	13-080201-0201	Алюминиевый провод. Монтаж в готовых траншеях без покрытий	м кабеля	10860	204,59	2221858	42,8 -------- 564116
39	23-060901-0102	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 Вт с алюминиевой жилой АПВ сечением 2,5 мм2 ГОСТ 6323-79	км	8,737	9404,94	82175	– Казахстан
47	11-220801-0202	Фасонные части полиэтиленовые: тройники. Установка	шт	186	1201,94	223561	62,1 -------- 82768
48	23-020302-5161	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 225x160x225, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	2	26192,37	52385	– Казахстан
49	23-020302-5158	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 225x110x225, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	3	25841,85	77526	– Казахстан
50	23-020302-5155	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 225x63x225, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	31	25318,07	784860	– Казахстан
51	23-020302-3313	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x160x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	4	10653,06	42612	– Казахстан
52	23-020302-5137	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x110x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	3	18331,93	54996	– Казахстан
53	23-020302-5134	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x63x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	90	17807,56	1602680	– Казахстан
54	23-020302-3310	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x110x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	1	5063,66	5064	– Казахстан
55	23-020302-5119	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x63x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	52	4017,26	208898	– Казахстан
56	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: муфты	шт	557	815,56	454268	62,1 -------- 168047
57	23-020304-2616	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 225, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	72	10837,1	780271	– Казахстан
58	23-020304-2610	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	113	2686,46	303570	– Казахстан
59	23-020304-2607	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	173	935,56	161852	– Казахстан
60	23-020304-2613	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	199	4702,78	935853	– Казахстан
61	11-220801-0105	Фасонные части стальные сварные (отводы Ду 219x5,0мм,-1шт. Ду 57x3,0мм,-173шт). Установка	т фасонных частей	0,089	917359,55	81645	62,1 -------- 21278
62	11-220901-0201	Заглушки стальные диаметром 50 мм. Установка Ду 57x3,0мм,-173шт). Установка	задвижка или клапан	173	1052,68	182113	62,1 -------- 92832

63	23-020103-3518	Заглушки стальные, диаметром 50 мм, толщиной стенки 3 мм ГОСТ 17379-2001	шт	173	3731,55	645558	–	Казахстан
67	23-020302-8910	Заглушка полиэтиленовая литая ПЭ 100 SDR 11, DN 110 PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	7	1672,23	11706	–	Казахстан
71	51-010909-0610	Краны шаровые стальные для газа фланцевые со штангой PN 16 DN 100 ГОСТ 21345-2005	шт	1	28216	28216	–	Казахстан
72	11-160601-0103	Краны шаровые (резьбовое соединение) диаметром 50 мм. Установка	шт	173	2710,11	468849	60,4	
73	51-010909-0805	Краны шаровые стальные для газа сварные PN 40 DN 50 ГОСТ 21345-2005 (резьбовое соединение)	шт	135	11774	1589490	214364 –	Казахстан
74	11-160601-0107	Краны шаровые со штангой диаметром 160-225 мм. Установка	шт	7	10456,57	73196	60,4	
75	51-010904-1410	Краны шаровые полнопроходные подземной установки с редуктором, с удлиненным штоком высотой Н от 2501 мм до 3000 мм, тип присоединения сварка/сварка, для воды и пара, PN 25 DN 200, типа Broen Ballomax ГОСТ 21345-2005	шт	1	946722	946722	32995 –	Казахстан

ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	**тенге**	**35 223 067**
накладные расходы первого уровня	тенге	6 882 009
накладные расходы второго уровня	тенге	1 785 255
Накладные расходы	**тенге**	8 667 264
Сметная прибыль	тенге	3 511 226
Итого по смете 6-1-2	**тенге**	**47 401 558**
Стоимость оборудования	тенге	2564428
Итого по Акту	**тенге**	**44837130**
Временные здания и сооружения 1,3%	тенге	582883
Итого с временными	**тенге**	**45420012**
Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время (3,1185 %)	тенге	1416423
Итого в базовых ценах 2016г. МРП=2121тенге СМР с оборудованием	тенге	49400863
Итого в текущих ценах 2017г, МРПтек.=2269тенге Имрп=1.07 СМР	**тенге**	**52858923,76**
Коэффициент договорной цены	тенге	47573031,38
НДС(12%)	тенге	5708763,77
Всего по акту с учетом НДС (12%)	**тенге**	**53 281 795,15**

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области"

Руководитель _____ **Кайер А.М.**
Заместитель рук. _____
Руководитель отдела _____
Ответственный по объекту _____

Подрядчик:
ТОО "КазПромСтройГрупп"

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ **Кыдыралин Г.А.**

Форма № КС - 3
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94г. № 73

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 4 от 15.02.2021 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района

СПРАВКА

приемки выполненных работ за март месяц 2021 г.

Код застройщика	Код подрядч.	Договор		Источник финансирован.		Организ.правовая форма	
		номер	дата	Наименование	код	Наименов.	код
		№ 85	27.08.19 г.				
	доп.соглашение	№ 4	15.02.21 г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов, работ	Стоимость выполненных работ и затрат						НДС 12%	Всего гр.1+гр.7
	С начало года по отчетный месяц включительно	В отчетный месяц	Из графы № 1					
			СМР в сметных базисных ценах	Стоимость оборудования в ценах 2001 г.	СМР в текущих ценах	Стоимость прочих затрат не входящих в состав СМР		
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по стройке: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области	**50 335 832**	**44 942 707**					**5 393 125**	**50 335 832**
Итого к оплате за текущий месяц	**50 335 832**	**тенге**						

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"

Руководитель управления _____ **Кайер А.М.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Подрядчик:
ТОО «КазПромСтройГрупп»

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ **Кыдыралин Г.А.**

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **ГУ Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области,г. Актобе, пр. Абилкайыр-хана 40** — **061240003738**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **ТОО "КазПромСтройГрупп",Республика Казахстан, г Актобе, ул Бокенбай батыра, дом 21** — **050140011681**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Доп.согл. №4 от 15.02.2021 г. к договору № 85 от 27.08.2019 г.

Номер документа	Дата составления
6	22.04.2021

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района			шт	1	50 335 832,00	50 335 832,00	5 393 124,86
				Итого	1	x	50 335 832,00	5 393 124,86

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____

наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Молдыбаев К.С.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 22.04.2021

М.П.

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 4 от 15.02.2021 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области

Форма № КС-2
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94 г. №73

АКТ
приемки выполненных работ за март месяц 2021 г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество на единицу измерения	Количество по проекту	Стоимость, тенге на единицу измерения	Стоимость, тенге по проекту	Накладные расходы I уровня норма % / сумма,тг	Страна происхож-дения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Локальная смета № 6-1-1. Газопровод среднего давления							
		Раздел 1. Земляные работы							
1	11-010101-0314	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3	м3 грунта		2928	88,81	260044	59,1 -------- 60950	
2	11-010205-0302	Грунты 2 группы. Зачистка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3 грунта		450	1102,29	496031	59,1 -------- 293153	
3	11-010205-0208	Грунты 2 группы. Рытье приямков для заделки стыков труб	м3 грунта		88	2118,68	186444	59,1 -------- 110188	
4	11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное толщиной 10 см. Устройство	м3 основания		158	2403,56	379762	62,1 -------- 72614	
5	11-010102-0314	Грунты 2 группы. Разработка вытесненного грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 м3	м3 грунта		23	132	3036	59,1 -------- 672	
6	41-310104-0101	Грунт растительного слоя (перегной). Погрузка	т		41	187	7667	–	
7	41-020205-1110	Вывоз вытесненного грунта самосвалами. Грузоподъемность 33 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 10 км.	т		41	145,7	5974	–	
8	11-010102-0602	Грунты 2-3 группы. Работа на отвале	м3 грунта		23	14,91	343	59,1 -------- 86	
9	11-010104-0402	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80л.с.) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта		2179	21,28	46371	59,1 -------- 9825	
10	11-010205-0502	Траншеи пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 2	м3 грунта		726	632,48	459180	59,1 -------- 271376	
11	11-010201-0501	Грунт 1, 2 группы. Уплотнение пневматическими трамбовками	м3 уплотненного грунта		2905	114,95	333925	59,1 -------- 150868	
		Раздел 2. Строительные работы							
12	11-220501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода		2,252	190124,78	428161	62,1 -------- 220318	
13	23-010502-0605	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-63x3,8 СТ РК ГОСТ Р	м		2252	492,48	1109065	–	Казахстан

		50838-2011						
14	23-010502-0605	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-63x3,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (аварийный запас 0,3%)	м	6,756	492,48	3327	–	Казахстан
15	11-220301-0101	Трубы водопроводные стальные, диаметр 57 мм. Укладка с гидравлическим испытанием	км трубопровода	0,024	274291,67	6583	62,1 -------- 3560	
16	23-010201-0143	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметрами от 15 до 114 мм D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80	м	24	789,23	18942	–	Казахстан
17	11-130301-0406	Поверхности металлические. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 за один раз	м2	1,92	59,38	114	54,2 --------	
18	11-130301-1601	Поверхности металлические огрунтованные. Окраска эмалями ХВ-16 в два слоя К=2,00	м2	3,84	215,1	826	28 54,2 --------	
19	13-390201-0502	Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (25%)	стык	47	419,57	19720	22 40,6 --------	
20	11-250210-0101	Испытание трубопроводов на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 Мпа (80 кгс/см2), диаметр трубопровода 63 мм	км трубопровода	2,252	594287,3	1338335	7033 58,7 --------	
21	13-100904-0101	Лента полиэтиленовая желтого цвета Прокладка в траншее	км кабеля	2,252	58269,09	131222	222302 40,6 --------	
22	29-100000-1000 (пл) Филиал ТОО "НПО Протоэкт"	Полиэтиленовая лента желтого цвета шириной 200 мм	м	2252	11	24772	24424 –	Казахстан
23	13-080201-0201	Алюминиевый провод Монтаж в готовых траншеях без покрытий	м кабеля	2265	204,59	463399	42,8 --------	
24	23-060901-0102	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 2,5 мм2 ГОСТ 6323-79	км	2,265	9404,94	21302	117654 –	Казахстан
25	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: отводы. Установка	шт	8	815,50	6524	62,1 --------	
26	23-020303-1903	Отвод полиэтиленовый сварной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 СТ РК DN 63 ГОСТ Р 52134-2010	шт	3	1023,75	3071	2414 –	Казахстан
27	23-020303-1203	Отвод полиэтиленовый сварной 45° до 60° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 СТ РК DN 63 ГОСТ Р 52134-2010	шт	5	661,31	3307	–	Казахстан
28	11-220801-0202	Фасонные части полиэтиленовые: тройники. Установка	шт	3	1202,00	3606	62,1 --------	
29	23-020302-3307	Тройник полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 СТ РК DN 63x63x63 ГОСТ Р 52134-2010	шт	3	1092,88	3279	1335 –	Казахстан
30	29-100000-1000 (пл) ООО "Жанар"	Устройство выхода газопровода из земли УВГЗ-О-НС-СД/ВД (с горизонтальным неразъемным соединением) типоразмер 57, ТУ 4859-068-03321549-2011	шт	3	154869	464607	–	Казахстан
31	11-220801-0105	Фасонные части стальные сварные (отводы Ду 57x3,0мм-3шт). Установка	т фасонных частей	0,0195	917333,33	17888	62,1 -------- 4662	

32	11-130301-0406	Поверхности металлические отводы. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 за один раз.	м2	0,8	57,50	46	54,2	
33	11-130301-1406	Поверхности металлические огрунтованные отводы. Окраска эмалями ПФ-115 в два слоя К=2,00	м2	1,6	63,1	101	11 54,2	
34	11-220901-0201	Задвижки стальные диаметром 50 мм. Установка	задвижка или клапан	3	1052,67	3158	14 62,1	
35	23-040101-1101	Задвижки клиновые фланцевые с выдвижным шпинделем ЗКЛ2-16 для нефтепродуктов, PN 16 DN 50 мм	шт	3	16411,64	49235	1610 –	Казахстан
36	11-221201-0101	Фланцы к стальным трубопроводам диаметром 50 мм. Приварка	фланец	6	350,67	2104	62,1	
37	23-020103-0307	Фланцы стальные приварные плоские из углеродистой и низколегированной стали PN 16 DN 50 ГОСТ 12816-80	шт	6	1040,03	6240	1128 –	Казахстан
38	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: муфты	шт	9	815,56	7340	62,1	
39	23-020304-2607	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, PN 16 СТ РК DN 63 ГОСТ Р 52134-2010	шт	9	935,56	8420	2716 –	Казахстан
40	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: заглушки. Установка	шт	3	815,33	2446	62,1	
41	23-020302-8907	Заглушка полиэтиленовая литая ПЭ 100 SDR 11, DN 63 PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	3	441,76	1325	905 –	Казахстан
42	12-010101-0402	Ямы для установки стоек и столбов. Рытье. Глубина 0,7 м	яма	3	3912	11736	59,1	
43	11-090701-0106	Опоры Ду 57 мм под трубопроводы - 3 шт. Сборка	т конструкций	0,0338	60887,57	2058	6936 60,9	
44	23-010201-0143	Опоры-стойки - 3 шт. Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80	м	7,68	789,23	6061	1008 –	Казахстан
45	11-060101-0101	Обетонирование опор - 3 шт	м3	0,06	15900	954	48,5	
46	21-050102-0106	Прокат листовой (пластины опорные)	т	0,003	255592,73	767	31 –	Казахстан
47	21-050301-2702	Хомуты: сталь гладкая d = 8 мм	т	0,001	173672,45	174	–	Казахстан
48	11-090501-0302	Постановка болтов высокопрочных	болт	24	180,58	4334	60,9	
49	21-130201-0901	Болты строительные с гайками и шайбами ГОСТ 1759.0-87	т	0,002	381819,66	764	1940 –	Казахстан
50	11-090305-0301	Конструкции опорные. Монтаж	т конструкций	0,0338	68727,81	2323	60,9	

51	11-130301-0406	Поверхности металлические. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 за один раз	м2	0,8	57,50	46	1180 54,2 --------	
52	11-130301-1406	Поверхности металлические огрунтованные - опора - 6 шт. Окраска эмалями ПФ-115 в два слоя К=2,00	м2	1,6	63,13	101	11 54,2 --------	
							14	
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	**тенге**			**6 356 560**		
		накладные расходы первого уровня	тенге			1 590 988		
		накладные расходы второго уровня	тенге			336 976		
		Накладные расходы	**тенге**			1 927 964		
		Сметная прибыль	тенге			662 762		
		Итого по смете 6-1-1	**тенге**			**8 947 286**		
		Локальная смета № 6-1-2. Газопровод низкого давления						
		Раздел 2. Строительные работы						
39	23-060901-0102	Провода силовые для электрических установок на напряжение до 450 В с алюминиевой жилой АПВ сечением 2,5 мм2 ГОСТ 6323-79	км	2,123	9404,94	19967	–	Казахстан
40	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: отводы. Установка	шт	8	815,50	6524	62,1 --------	
							2414	
41	23-020303-1903	Отвод полиэтиленовый сварной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 DN 63 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	1	1023,75	1024	–	Казахстан
42	23-020303-1912	Отвод полиэтиленовый сварной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 DN 225 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	1	11639,15	11639	–	Казахстан
43	23-020303-1212	Отвод полиэтиленовый сварной от 45° до 60° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 DN 225 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	1	8459,6	8460	–	Казахстан
44	23-020303-1906	Отвод полиэтиленовый сварной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 DN 110 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	3	2023,95	6072	–	Казахстан
45	23-020303-1909	Отвод полиэтиленовый сварной 90° ПЭ 100 SDR 11, PN 16 DN 160 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	2	4829,83	9660	–	Казахстан
46	29-100000-1000 (пл) ООО "Жанар"	Устройство выхода газопровода из земли УВГЗ-О-НС-НД (с горизонтальным неразъемным соединением) типоразмер 57, ТУ 4859-068-03321549-2011	шт	173	126264	21843672	–	Казахстан
64	11-130301-0406	Поверхности металлические отводы. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 за один раз	м2	3,7	59,46	220	54,2 --------	
65	11-130301-1406	Поверхности металлические огрунтованные отводы. Окраска эмалями ПФ-115 в два слоя К=2,00	м2	7,4	63,24	468	54 54,2 --------	
66	11-220801-0201	Фасонные части полиэтиленовые: заглушки. Установка	шт	10	815,6	8156	67 62,1 --------	
							3017	
68	23-020302-8916	Заглушка полиэтиленовая литая ПЭ 100 SDR 11, DN 225 PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	1	7521,3	7521	–	Казахстан

69	23-020302-8913	Заглушка полиэтиленовая литая ПЭ 100 SDR 11, DN 160 PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	2	2583,82	5168	–	Казахстан
70	11-160601-0104	Краны шаровые со штангой диаметром 110 мм. Установка	шт	1	6172	6172	60,4	
73	51-010909-0805	Краны шаровые стальные для газа сварные PN 40 DN 50 ГОСТ 21345-2005 (резьбовое соединение)	шт	38	11774	447412	2881 –	Казахстан
76	51-010904-1405	Краны шаровые полнопроходные подземной установки с редуктором, с удлиненным штоком высотой Н от 2501 мм до 3000 мм, тип присоединения сварка/сварка, для воды и пара, PN 25 DN 160, типа Broen Ballomax ГОСТ 21345-2005	шт	6	793351	4760106	–	Казахстан
77	12-010101-0402	Ямы для установки стоек и столбов. Рытье. Глубина 0,7 м	яма	173	3912,09	676792	59,1	
78	11-090701-0106	Опоры Ду 57 мм под трубопроводы - 173 шт. Сборка	т конструкций	1,946	60858,68	118431	399983 60,9	
79	23-010201-0143	Опоры-стойки - 173 шт. Трубы стальные электросварные прямошовные, D 57 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80	м	442	789,23	348840	58042 –	Казахстан
80	11-060101-0101	Обетонирование опор - 173 шт	м3	3,28	15914,33	52199	48,5	
81	21-050102-0106	Прокат листовой (пластины опорные)	т	0,1622	255592,73	41457	1667 –	Казахстан
82	21-050301-2702	Хомуты: сталь гладкая d = 8 мм	т	0,0104	173672,45	1806	–	Казахстан
83	11-090501-0302	Постановка болтов высокопрочных	болт	1384	180,59	249934	60,9	
84	21-130201-0901	Болты строительные с гайками и шайбами ГОСТ 1759.0-87	т	0,01107	381819,66	4227	111888 –	Казахстан
85	11-090305-0301	Конструкции опорные. Монтаж	т конструкций	1,946	68707,61	133705	60,9	
86	11-130301-0406	Поверхности металлические. Огрунтовка грунтовкой ГФ-021 за один раз	м2	38,9	59,64	2320	67925 54,2	
87	11-130301-1406	Поверхности металлические огрунтованные - опора - 6 шт. Окраска эмалями ПФ-115 в два слоя К=2,00	м2	77,8	63,48	4939	569 54,2	
		ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	**тенге**			**28 776 888**	703	
		накладные расходы первого уровня	тенге			649 210		
		накладные расходы второго уровня	тенге			1 247 667		
		Накладные расходы	**тенге**			2453901,183		
		Сметная прибыль	тенге			33 127 666		
		Итого по смете 6-1-2	**тенге**			42 074 952		

Стоимость оборудования	тенге	5207518
Итого по Акту	**тенге**	**36867434**
Временные здания и сооружения 1,3%	тенге	479277
Итого с временными	**тенге**	**37346710,99**
Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время (3,1185 %)	тенге	1164657
Затраты на транспортировку грузов свыше расстояния, предусмотренного сметной ценой		
Итого в базовых ценах 2016г. МРП=2121тенге СМР с оборудованием	тенге	3050554
Итого в текущих ценах 2017г, МРПтек.=2269тенге Имрп=1.07 СМР	тенге	46769440
Коэффициент договорной цены	**тенге**	**50043300,99**
НДС(12%)	тенге	44942707,22
Всего по акту с учетом НДС (12%)	тенге	5393124,87
	тенге	**50 335 832**

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области"

Руководитель _____ Кайер А.М.
Руководитель отдела _____ Лепесов С.У.
Ответственный по объекту _____

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ Булайчиков Ю.Г.

Подрядчик:
ТОО "КазПромСтройгрупп"

Директор _____ Молдыбаев К.С.

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАИ-2005"

_____ Кыдыралин Г.А.

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 4 от 15.02.2021 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области

Форма № КС-2
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94 г. №73

АКТ

приемки выполненных работ за март месяц 2021 г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество		Стоимость, тенге		Накладные расходы I уровня норма % сумма,тг	Страна происхож-дения
				на единицу измерения	по проекту	на единицу измерения	по проекту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Локальная смета № 6-1-1. Газопровод среднего давления							
		Раздел 1. Земляные работы							
1	11-010101-0314	Грунты 2 группы. Разработка в отвал экскаваторами "Драглайн", "Обратная лопата" с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м3	м3 грунта		2928	88,81	260044	59,1 --------	
2	11-010205-0302	Грунты 2 группы. Зачистка вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами	м3 грунта		450	1102,29	496031	60950 59,1 --------	
3	11-010205-0208	Грунты 2 группы. Рытье приямков для заделки стыков труб	м3 грунта		88	2118,68	186444	293153 59,1 --------	
4	11-230101-0101	Основание под трубопроводы песчаное толщиной 10 см. Устройство	м3 основания		158	2403,56	379762	110188 62,1 --------	
5	11-010102-0314	Грунты 2 группы. Разработка вытесненного грунта с погрузкой на автомобили-самосвалы экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 м3	м3 грунта		23	132	3036	72614 59,1 --------	
6	41-310104-0101	Грунт растительного слоя (перегной). Погрузка	т		41	187	7667	672 –	
7	41-020205-1110	Вывоз вытесненного грунта самосвалами. Грузоподъемность 33 т. Класс груза 1. Расстояние перевозки 10 км.	т		41	145,7	5974	–	
8	11-010102-0602	Грунты 2-3 группы. Работа на отвале	м3 грунта		23	14,91	343	59,1 --------	
9	11-010104-0402	Траншеи и котлованы. Засыпка бульдозерами мощностью 59 кВт (80л.с.) при перемещении грунта до 5 м. Группа грунтов 2	м3 грунта		2179	21,28	46371	86 59,1 --------	
10	11-010205-0502	Траншеи пазухи котлованов и ямы. Засыпка вручную. Группа грунтов 2	м3 грунта		726	632,48	459180	9825 59,1 --------	
11	11-010201-0501	Грунт 1, 2 группы. Уплотнение пневматическими трамбовками	м3 уплотненного грунта		2905	114,95	333925	271376 59,1 --------	
		Раздел 2. Строительные работы						150868	
12	11-220501-0102	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода		2,252	190124,78	428161	62,1 --------	
13	23-010502-0605	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17-63x3,8 СТ РК ГОСТ Р	м		2252	492,48	1109065	220318 –	Казахстан

Приложение 50
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 20 декабря 2012 года № 562

Форма Р-1

ИИН/БИН

Заказчик **ГУ Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области,г. Актобе, пр. Абилкайыр-хана 40** — **061240003738**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Исполнитель **ТОО "КазПромСтройГрупп",Республика Казахстан, г Актобе, ул Бокенбай батыра, дом 21** — **050140011681**

полное наименование, адрес, данные о средствах связи

Договор (контракт) Доп.согл. №4 от 15.02.2021 г. к договору № 85 от 27.08.2019 г.

Номер документа	Дата составления
7	22.04.2021

АКТ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ)

Номер по порядку	Наименование работ (услуг) (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения работ (услуг) при их наличии)	Дата выполнения работ (оказания услуг)	Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии)	Единица измерения	Выполнено работ (оказано услуг)			
					количество	цена за единицу	стоимость	в том числе НДС, в KZT
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района			шт	1	2 945 123,88	2 945 123,88	315 548,99
				Итого	1	x	2 945 123,88	315 548,99

Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика _____

наименование, количество, стоимость

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на _____ страниц _____

Сдал (Исполнитель) Директор / _____ / Молдыбаев К.С.
должность *подпись* *расшифровка подписи*

М.П.

Принял (Заказчик) _____ / _____ / _____
должность *подпись* *расшифровка подписи*

Дата подписания (принятия) работ (услуг) 22.04.2021

М.П.

Форма № КС - 3
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94г. № 73

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 4 от 15.02.2021 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района

СПРАВКА № 2

приемки выполненных работ за апрель месяц 2021 г.

	Код застройщика	Код подрядч.	Договор		Источник финансирован.		Организ.правовая форма	
			номер	дата	Наименование	код	Наименов.	код
			№ 85	27.08.19 г.				
		доп.соглашение	№ 4	15.02.21 г.				

Наименование пусковых комплексов, объектов, работ	Стоимость выполненных работ и затрат						НДС 12%	Всего гр.1+гр.7
	С начало года по отчетный месяц включительно	В отчетный месяц	Из графы № 1					
			СМР в сметных базисных ценах	Стоимость оборудования в ценах 2001 г.	СМР в текущих ценах	Стоимость прочих затрат не входящих в состав СМР		
А	1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по стройке: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области	**2 945 123,88**	**2 629 574,89**					**315 548,99**	**2 945 123,88**
Итого к оплате за текущий месяц	**2 945 123,88**	**тенге**						

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"

Руководитель управления _____ **Кайер А.М.**

Подрядчик:
ТОО «КазПромСтройГрупп»

Директор _____ **Молдыбаев К.С.**

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ **Булайчиков Ю.Г.**

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ **Кыдыралин Г.А.**

Заказчик: ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области"
Подрядчик: ТОО "КазПромСтройГрупп"
Договор № 85 от 27.08.2019 г. доп.соглашение № 4 от 15.02.2021 г.
Наименование объекта: Строительно-монтажные работы на строительство внутрипоселкового газопровода в с. Аксай Темирского района Актюбинской области

Форма № КС-2
Утвержден Постановлением
Госкомстата РК от 16.11.94 г. №73

АКТ № 2

приемки выполненных работ за апрель месяц 2021 г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество		Стоимость, тенге		Накладные расходы I уровня норма % / сумма,тг	Страна происхож-дения
				на единицу измерения	по проекту	на единицу измерения	по проекту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Локальная смета № 6-1-1. Газопровод среднего давления							
1	29-100000-1000 (пл)	Устройство выхода газопровода из земли УВГЗ-О-НС-СД/ВД (с горизонтальным неразъемным соединением) типоразмер 57, ТУ 4859-068-03321549-2011	шт		-3	154869,00	-464607		
2	13-390201-0502	Трубопровод, диаметр 65 мм, толщина стенки до 8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (25%)	стык		-47	419,57	-19720	40,6 / -7033	
3	прайс-лист "ИП Алимаханов"	Устройство выхода газопровода из земли УГВЗ	шт		6	95859,12	575155		
4	прайс-лист "ИП Алимаханов"	Ковер	шт		6	39941,30	239648		
5	13-390201-0502	Трубопровод, диаметр 57 мм, толщина стенки 3 мм. Ультразвуковая дефектоскопия	стык		64	419,57	26852	40,6 / 9577	
		Локальная смета № 6-1-2. Газопровод низкого давления							
		Раздел 2. Строительные работы							
6	11-220501-0106	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 160 мм. Укладка	км трубопровода		-0,0020	351960,61	-704	62,1 / -324	
7	23-010502-0611	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 160x9,5 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м		-2	3078,04	-6156		
8	23-020302-5155	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, 225x63x225, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 DN	шт		-31	25318,07	-784860		
9	23-020302-5134	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, 160 x63 x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 DN	шт		-90	17807,56	-1602680		
10	23-020302-5119	Тройник полиэтиленовый литой переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, 110 x63 x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 DN	шт		-52	4017,26	-208898		
11	29-100000-1000 (пл)	Устройство выхода газопровода из земли УВГЗ-О-НС-НД (с горизонтальным неразъемным соединением) типоразмер 57, ТУ 4859-068-03321549-2011	шт		-173	126264,00	-21843672		
12	21-020101-0101	Бетон тяжелый класса В3,5 ГОСТ 7473-2010	м3		-1,523	12471,96	-18995		
13	13-390201-0512	Трубопровод, диаметр 225 мм, толщина стенки до 13,4 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (6%)	стык		-4	1985,90	-7944	40,6 / -2993	
14	13-390201-0511	Трубопровод, диаметр 160 мм, толщина стенки до 9,5 мм. Ультразвуковая дефектоскопия одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное (6%)	стык		-1	1037,32	-1037	40,6 / -374	
15	13-390201-0507	Трубопровод, диаметр 110 мм, толщина стенки до 6,6 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (6%)	стык		-12	722,92	-8675	40,6 / -3142	
16	13-390201-0502	Трубопровод, диаметр 63 мм, толщина стенки до 3,8 мм. Ультразвуковая дефектоскопия (6%)	стык		-14	419,57	-5874	40,6 / -2095	
17	11-220501-0107	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 225 мм. Укладка	км		0,0587	383701,92	22523	62,1	

			трубопровода				9991
18	23-010502-0614	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 225x13,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	58,7	6087,70	357348	--
19	11-220501-0103	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка	км трубопровода	0,0692	217062,86	15021	62,1 7467
20	23-010502-0608	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 17 - 110x6,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	69,892	1463,80	102308	--
21	13-100904-0101	Лента полиэтиленовая желтого цвета. Прокладка в траншее	км кабеля	0,1259	58269,12	7336	40,6 1365
22	29-100000-1000 (пл) Филиал ТОО "НПО Протоэкт"	Полиэтиленовая лента желтого цвета шириной 200 мм	м	125,9	11,00	1385	--
23	23-020304-2607	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт	4	935,56	3742	--
24	прайс-лист ТОО Айдын Трейд	Седелка 225x63 SDR 11	шт.	34	16911,85	575003	
25	прайс-лист ТОО Айдын Трейд	Седелка 160x63 SDR 11	шт.	41	13271,76	541893	
26	прайс-лист ТОО Айдын Трейд	Седелка 160x63 SDR 11	шт.	41	11612,08	474127	
27	прайс-лист ТОО Айдын Трейд	Седелка 110x63 SDR 11	шт.	45	6762,89	304330	
28	прайс-лист "ИП Алимаханов"	Устройство выхода газопровода из земли УГВЗ	шт	177	95859,12	16967063	
29	прайс-лист "ИП Алимаханов"	Ковер	шт	177	39941,30	7069609	

	ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО СМЕТЕ	**тенге**	**2 309 523**
	накладные расходы первого уровня	тенге	12 439
	накладные расходы второго уровня	тенге	98 451
	Накладные расходы	**тенге**	110 890
	Сметная прибыль	тенге	193 633
	Итого по смете 6-1-2	**тенге**	2 614 046
	Стоимость оборудования	тенге	0
	Итого по Акту	**тенге**	**2614046**
	Временные здания и сооружения 1,3%	тенге	33983
	Итого	**тенге**	**2648028,59**
	Дополнительные затраты на производство работ в зимнее время (3,1185 %)	тенге	82579
	Итого в базовых ценах 2016г. МРП=2121тенге СМР с оборудованием	тенге	2730607
	Итого в текущих ценах 2017г, МРПтек.=2269тенге Имрп=1.07 СМР	**тенге**	**2921749,88**
	Коэффициент договорной цены	тенге	2629574,89
	НДС(12%)	тенге	315548,99
	Всего по акту с учетом НДС (12%)	**тенге**	**2 945 123,88**

Заказчик:
ГУ "Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области"

Руководитель _____ Кайер А.М.
Руководитель отдела _____ Лепесов С.У.
Ответственный по объекту _____

Подрядчик:
ТОО "КазПромСтройГрупп"

Директор _____ Молдыбаев К.С.

Авторский надзор заказчика:
ТОО "Инженерное проектирование"

_____ Булайчиков Ю.Г.

Технический надзор заказчика:
ТОО "ОРАЗБАЙ-2005"

_____ Кыдыралин Г.А.