Қазақстан Республикасы
Ақтөбе облысы
«Хромтау аудандық сәулет, қала
құрылысы және құрылыс бөлімі»
мемлекеттік мекемесі
Шығыс № 32
« 28 » 06 20 18 ж.

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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«15» июня 2018 года

Заказчик **ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры,градостроительства и строительства » г.Хромтау,ул.Спортивная д.2**

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии **от 15 июня 2018 года, ТОО «Би-М-72», юридический адрес: Актюбинская область, г.Актобе, пр-т Санкибай батыра 14/1**, офис 419

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от 15 июня 2018 года ТОО «АктобеСтройЭксперт» технадзор Кунакбаев А.И. № KZ04VJE00020010, №KZ31VJE00020009, №KZ58VJE00020008 от 06.09.2016 г.договор №05 от 15.03.2018 г.**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от 15 июня 2018 года, ТОО «ГИПРОГАЗ КАМПАНИ», главный инженер проекта Кузема И.С.,договор №24 от 06.03.2018 г.**

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 сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала»,согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области**

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

по адресу **Актюбинская область, Хромтауский район,г.Хромтау**,

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от «___» _____20___ года

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года №_____

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **выданного ГУ «Управление государстенного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области, № KZ57REA00091023 от 19.04.2018 года**;

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «ГИПРОГАЗ КАМПАНИ»,**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного **приказом ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства »**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ – **апрель, 2018**;

месяц, год

окончание работ – **май, 2018**;
месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **1,3**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1,3**;
фактически, месяц: **1**;

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

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период **отсутствует**;
факт начала выпуска продукции с указанием объема

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **надземный газопровод среднего давления из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 дм.108х4,0мм и дм.57х4,0 мм. контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления составляет 5 %,а подземного ПЭ газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл.15п.1-25 %.**

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Весь надземный газопровод после монтажа защищен из двух слоев грунтовки и двух слоев краски(газопровод желтым,стойки черным);

Подземный газопровод среднего давления из ПЭ труб ПЭ 100 SDR 11 дм.110х10,0 мм и дм63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

Переход полиэтилен-сталь выполнено с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010,повороты выполнены с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.,стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного » типа.Средняя глубина заложения подземного газопровода -1,1 м. На выходе из земли устанавливаетсяУВГЗ-цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением»сталь-полиэтилен» с горизонтальным расположением неразъемного соединения,установленызадвижки дм.100 и дм.50 мм.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщ.10 см и присыпается слоем песка 20 см.,предусмотрено прокладка изолированного алюминиевого провода сеч.2,5 мм2.,сигнальная лента желтого цветаширином не менее 0,2 м.

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 **18973,88** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **16940,96** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **18025187,04** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ **16093,912** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ 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 сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала»,согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области** принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик – **Тлеубаев Кенжетай Алдабергенович**

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

Технический надзор – **Кунакбаев А.И.**

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

Авторский надзор – **Кузема Ирина Станиславовна**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик) – **Умьянов Амир Мансурович**

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

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234
Форма

Декларация о соответствии

«15» июня 2018 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Би-М-72»», юридический адрес: Актюбинская область, г.Актобе, пр-т Санкибай батыра 14/1 офис 419**
наименование организации, юридический адрес
в лице **директора Умьянова Амир Мансуровича**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: : **Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала»,согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства » Тлеубаев Кенжетай Алдабергенович**
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: **ТОО «КазТрубаСнаб», ТОО «Абыл-Каракісі», ТОО АлиханОйлЗ»**
наименование организации

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «ГИПРОГАЗ КАМПАНИ»**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден **приказом ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства »**
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

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: **надземный газопровод среднего давления из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 дм.108х4,0мм и дм.57х4,0 мм. контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления составляет 5 %,а подземного ПЭ газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл.15п.1-25 %.**

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г.

Весь надземный газопровод после монтажа защищен из двух слоев грунтовки и двух слоев краски(газопровод желтым,стойки черным) ;

Подземный газопровод среднего давления из ПЭ труб ПЭ 100 SDR 11 дм.110х10,0 мм и дм63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50828-2011.

Переход полиэтилен-сталь выполнено с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010,повороты выполнены с помощью отводов по СТ РК ГОСТ Р 52134-2010.,стальные участки неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного » типа.Средняя глубина заложения подземного газопровода -1,1 м. На выходе из земли устанавливаетсяУВГЗ-цокольный ввод газовый стальной с неразъемным соединением»сталь-полиэтилен» с горизонтальным расположением неразъемного соединения,установленызадвижки дм.100 и дм.50 мм.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщ.10 см и присыпается слоем песка 20 см.,предусмотрено прокладка изолированного алюминиевого провода сеч.2,5 мм2.,сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м.

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 – **апрель, 2018**;
месяц, год
окончание работ – **май, 2018**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: **1,3**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **1,3**;
фактически, месяц: **1**;

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

10. 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:

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, печать.

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает **Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона «22 квартала»,согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского 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 «Би-М-72», директор Умьянов Амир Мансурович

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

подпись, дата

М.П.

Заказчик: Генподрядчик ТОО "Би-М-72"
Субподрядчик: ТОО "КазТрубаСнаб"
Наименование стройки СМР по объекту :Строительство сетей газоснабжения к объектам нового микрорайона "22 квартала",согласно генерального плана г.Хромтау,Хромтауского района Актюбинской области
Договор № 1 от 16.04.2018 г.

Форма 2-В

Акт приемки выполненных работ за май месяц 2018 г.

Составлена в ценах 4 квартала 2017года

№ п.п.	Шифр норм и коды ресурсов	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, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ЛОКАЛЬНАЯ РЕСУРСНАЯ СМЕТА № 2-1-1						
		Подземный газопровод среднего давления						
		РАЗДЕЛ 1.Газопровод среднего давления(подземный)						
12	Е11-220501-0103 11-220501-	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,9121		373658,72	340814	62,1 102546
		Итого прямые затраты:				220885,09	201469	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	304016	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	11553	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	114099	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	25245	
15	Е11-220501-0102 11-220501-	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 65 мм. Укладка	км трубопрово	0,5180		333623,77	172817	62,1 52800
		Итого прямые затраты:				195672,02	101358	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				297602,03	154157	
		НР второго уровня	%	3,8		11308,88	5858	
		Накладные расходы	%	--		113238,88	58658	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		24712,87	12801	
18	Е11-250210-0101 11-250210-0101 РСНБ РК	Трубопроводы диаметром до 100 мм. Очистка полости и испытание на прочность и герметичность воздухом от передвижных компрессорных установок давлением до 8 МПа (80 кгс/см2)	км трубопрово да	2,0430		811773,22	1658453	58,7 210118
		Итого прямые затраты:				621277,23	1269269	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				724125,11	1479388	
		НР второго уровня	%	3,8		27516,75	56217	
		Накладные расходы	%	--		130364,64	266335	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		60131,35	122848	
24	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0260		576479,21	14988	62,1 4395
		Итого прямые затраты:				345205,01	8975	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				514236,08	13370	
		НР второго уровня	%	3,8		19540,97	508	
		Накладные расходы	%	--		188572,04	4903	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	1110	
25	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	26,0000		1490,74	38759	62,1 11694
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				880,02	22880	
		НР второго уровня	%	3,8		1329,78	34574	
		Накладные расходы	%	--		50,53	1314	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		500,30	13008	
27	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		110,43	2871	
		Итого прямые затраты:				5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				4278,52	4279	
		НР второго уровня	%	3,8		5025,51	5026	
		Накладные расходы	%	--		190,97	191	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		937,95	938	
28	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0210		417,32	417	
		Итого прямые затраты:				576479,21	12106	62,1 3550
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				345205,01	7249	
		НР второго уровня	%	3,8		514236,08	10799	
		Накладные расходы	%	--		19540,97	410	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		188572,04	3960	
30	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	21,0000		42702,16	897	
		Итого прямые затраты:				1490,74	31306	62,1 9445
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				880,02	18480	
		НР второго уровня	%	3,8		1329,78	27925	
		Накладные расходы	%	--		50,53	1061	
30. 1		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		500,30	10506	
31	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		110,43	2319	
		Итого прямые затраты:				5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				4278,52	4279	
		НР второго уровня	%	3,8		5025,51	5026	
		Накладные расходы	%	--		190,97	191	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		937,95	938	
32	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	км трубопрово	0,0200		417,32	417	
		Итого прямые затраты:				576479,21	11530	62,1 3381
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				345205,01	6904	
		НР второго уровня	%	3,8		514236,08	10285	
						19540,97	391	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Накладные расходы	%	--		188572,04	3771	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		42702,16	854	
33	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	20,0000		1490,74	29815	62,1 8995
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				880,02	17600	
		НР второго уровня				1329,78	26596	
		Накладные расходы	%	3,8		50,53	1011	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		500,30	10006	
35	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	%	8		110,43	2209	
		Итого прямые затраты:	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				4278,52	4279	
		НР второго уровня				5025,51	5026	
		Накладные расходы	%	3,8		190,97	191	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		937,95	938	
36	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	%	8		417,32	417	
		Итого прямые затраты:	км трубопрово	0,0150		576479,21	8647	62,1 2535
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				345205,01	5178	
		НР второго уровня				514236,08	7714	
		Накладные расходы	%	3,8		19540,97	293	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		188572,04	2829	
38	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	%	8		42702,16	641	
		Итого прямые затраты:	м трубы, уложенной	15,0000		1490,74	22361	62,1 6746
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				880,02	13200	
		НР второго уровня				1329,78	19947	
		Накладные расходы	%	3,8		50,53	758	
38. 1		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		500,30	7504	
39	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	%	8		110,43	1656	
		Итого прямые затраты:	футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				4278,52	4279	
		НР второго уровня				5025,51	5026	
		Накладные расходы	%	3,8		190,97	191	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		937,95	938	
40	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	%	8		417,32	417	
		Итого прямые затраты:	км трубопрово	0,0140		576479,21	8071	62,1 2366
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				345205,01	4833	
		НР второго уровня				514236,08	7199	
		Накладные расходы	%	3,8		19540,97	274	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		188572,04	2640	
			%	8		42702,16	598	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
41	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	14,0000		1490,74	20870	62,1 6297
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				880,02	12320	
		НР второго уровня				1329,78	18617	
		Накладные расходы	%	3,8		50,53	707	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		500,30	7004	
43	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	%	8		110,43	1546	
			футляр	1,0000		5633,80	5634	62,1 747
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				4278,52	4279	
		НР второго уровня				5025,51	5026	
		Накладные расходы	%	3,8		190,97	191	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		937,95	938	
44	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	%	8		417,32	417	
			км трубопрово	0,0480		576479,21	27671	62,1 8113
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				345205,01	16570	
		НР второго уровня				514236,08	24683	
		Накладные расходы	%	3,8		19540,97	938	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		188572,04	9051	
46	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	%	8		42702,16	2050	
			м трубы, уложенной	48,0000		1490,74	71555	62,1 21589
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				880,02	42241	
		НР второго уровня				1329,78	63830	
		Накладные расходы	%	3,8		50,53	2426	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		500,30	24014	
47	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	%	8		110,43	5300	
			футляр	4,0000		5633,80	22535	62,1 2988
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				4278,52	17114	
		НР второго уровня				5025,51	20102	
		Накладные расходы	%	3,8		190,97	764	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		937,95	3752	
48	Е11-220501-0106 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр160 мм. Укладка	%	8		417,32	1669	
			км трубопрово	0,0240		576479,21	13836	62,1 4057
		Итого прямые затраты:						
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				345205,01	8285	
		НР второго уровня				514236,08	12342	
		Накладные расходы	%	3,8		19540,97	469	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	--		188572,04	4526	
49	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 110 мм. Протаскивание в футляр	%	8		42702,16	1025	
			м трубы, уложенной	24,0000		1490,74	35778	62,1 10794

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты:				880,02	21120	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	31915	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1213	
		Накладные расходы	%	--		500,30	12007	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2650	
51	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 160 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	6,0000		5633,80	33803	62,1 4482
		Итого прямые затраты:				4278,52	25671	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				5025,51	30153	
		НР второго уровня	%	3,8		190,97	1146	
		Накладные расходы	%	--		937,95	5628	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		417,32	2504	
52	Е11-220501-0103 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,0200		373658,72	7473	62,1 2249
		Итого прямые затраты:				220885,09	4418	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	6666	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	253	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	2502	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	554	
54	Е11-221401-0301 11-221401-	Трубы диаметром 63 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной	20,0000		1490,74	29815	62,1 8995
		Итого прямые затраты:				880,02	17600	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	26596	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	1011	
		Накладные расходы	%	--		500,30	10006	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	2209	
55	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 110 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		4131,45	4131	62,1 548
		Итого прямые затраты:				3137,58	3138	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3685,37	3685	
		НР второго уровня	%	3,8		140,04	140	
		Накладные расходы	%	--		687,83	688	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		306,03	306	
56	Е11-220501-0103 11-220501-	(Футляр)Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 100 мм. Укладка	км трубопрово	0,0120		373658,72	4484	62,1 1349
		Итого прямые затраты:				220885,09	2651	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				333314,35	4000	
		НР второго уровня	%	3,8		12665,95	152	
		Накладные расходы	%	--		125095,21	1501	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		27678,42	332	
58	Е11-221401-0301 11-221401-0301 РСНБ РК 2015	Трубы диаметром 63 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	12,0000		1490,74	17889	62,1 5397

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Итого прямые затраты:				880,02	10560	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				1329,78	15957	
		НР второго уровня	%	3,8		50,53	606	
		Накладные расходы	%	--		500,30	6004	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		110,43	1325	
59	Е11-221401-0401 11-221401-	Концы футляра диаметром 110 мм. Заделка битумом и прядью	футляр	1,0000		4131,45	4131	62,1 / 548
		Итого прямые затраты:				3137,58	3138	
		Итого прямые затраты и НР первого уровня				3685,37	3685	
		НР второго уровня	%	3,8		140,04	140	
		Накладные расходы	%	--		687,83	688	
		Сметная прибыль (Н30=8)	%	8		306,03	306	
ИТОГО ПРЯМЫЕ ЗАТРАТЫ ПО РАЗДЕЛУ 1			Тенге				1883616	
		Накладные расходы -	Тенге				590280	
		в т.ч. накладные первого уровня -	Тенге				499712	
		в т.ч. накладные второго уровня -	Тенге				90568	
		Сметная прибыль -	Тенге				197912	
		ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	Тенге				2671808	
ИТОГО по акту:								
Итого с временными			Тенге				2671808	
Итого с зимними удорожаниями				1,30%		34733,50	2706541	
Итого по сметному расчету в ценах 2017 г.				3,119%		84417,02	2790958	
Итого по сметному расчету в текущих ценах 2 кв. 2018 г. К=1,0599383							2790958	
С понижающим коэффициентом К=0,95							2958243,50	
НДС (12 %)							2810331,32	
Всего по акту с учетом НДС							337239,76	
							3147571,08	

Заказчик

Генподрядчик ТОО "Би-М-72"

Директор **Умьянов А.М.**

М.П. (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)

Субподрядчик

ТОО "КазТрубаСнаб"

Директор **Баянасов А.А.**

М.П. (должность, фамилия, имя, отчество, подпись)