Счет-фактура № 00000000063 от 17 октября 2014 г.

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "ДОСТАР-09"

БИН и адрес места нахождения поставщика: БИН: 090440004726, г. Костанай, ул. Тимирязева, 76,Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС, серия 39001, № 0008958, от 30.07.2013

ИИК поставщика: KZ22319M010003229622, в банке АО БТА Банк, БИК ABKZKZKX

Договор (контракт) на поставку товаров (работ, услуг): Договор №09-2014 от 06.05.2014

Условия оплаты по договору (контракту): безналичный расчет

Пункт назначения поставляемых товаров (работ, услуг): 110000 г. Костанай, ул. Карбышева, 2/3

государство, регион, область, город, район

Поставка товаров (работ,услуг) осуществлена по доверенности:

Способ отправления: самовывоз

Товарно-транспортная накладная:

Грузоотправитель: БИН: 090440004726, Товарищество с ограниченной ответственностью "ДОСТАР-09",г. Костанай, ул. Тимирязева, 76

(БИН, наименование и адрес)

Грузополучатель: БИН: 080240019379, Товарищество с ограниченной ответственностью "АРВИС",110000 г. Костанай, ул. Карбышева, 2/3

(БИН, наименование и адрес)

Получатель: Товарищество с ограниченной ответственностью "АРВИС"

БИН и адрес места нахождения получателя: БИН: 080240019379, 110000 г. Костанай, ул. Карбышева, 2/3

ИИК получателя: KZ06826P0KZTD2001506, в банке АО АТФ Банк, БИК ALMNKZKA

№ п/п	Наименование товаров (работ, услуг)	Ед. изм.	Кол-во (объем)	Цена (KZT)	Стоимость товаров (работ, услуг) без НДС	НДС		Всего стоимость реализации	Акциз	
						Ставка	Сумма		Ставка	Сумма
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Строительство наружных газопроводов на объекте "Подъезные пути к микрорайону "Нурай"поселка Затобольск"	работ	1	1 370 959,82	1 370 959,82	12%	164 515,18	1 535 475,00	0	
Всего по счету:					**1 370 959,82**		**164 515,18**	**1 535 475,00**		

Руководитель: Шудегов Д. В.

(Ф.И.О., подпись)

МП

Главный бухгалтер: Не предусмотрен

(Ф.И.О., подпись)

ВЫДАЛ (ответственное лицо поставщика)

(должность)

(Ф.И.О., подпись)

Примечание: Без печати недействительно. Оригинал (первый экземпляр) - покупателю. Копия (второй экземпляр) - поставщику.

АКТ № 1

Выполненных работ

за октябрь 2014 г.

по объекту: **«Подъездные пути к микрорайону «Нурай» п. Затобольск»**

Мы, нижеподписавшиеся, представитель «Субподрядчика», директор ТОО «ДОСТАР-09» Шудегов Д.В. с одной стороны, и представитель «Генерального подрядчика», директор ТОО Арвис» Аветисян Р. Ж. с другой стороны, составили настоящий акт о том, что на объекте «Подъездные пути к микрорайону «Нурай» п. Затобольск» «Субподрядчиком» ТОО «ДОСТАР-09» выполнены монтажные работы наружных газопроводов, что соответствует рабочему проекту №6-2012 ГСН том 5.1 и удовлетворяет условиям договора №09-2014 от 06 мая 2014 г.

Выполнен комплекс работ по монтажу:

Х.т. 1-х.т.2	
Подземный газопровод	
Разработка грунта механизированным способом	14,4 м³
Ручная доработка дна траншеи 10 см	
Обратная засыпка траншеи вручную 10 см	1,03м³
Обратная засыпка траншеи вручную 20 см	2,06м³
Обратная засыпка траншеи бульдозером	12,34 м³
Трубопровод из труб стальных электросварных Ø133х4,0	17,5 п.м.
Покрытие из полимерно-липких лент газопровода	7,3 м²
1. Полимерная грунтовка	0,73 кг
2. Полимерная лента «Полилен 40-ЛИ-63» (t=0.63мм)	12,2 кг
3. Полиэтиленовая лента с липким слоем «Полилен-ОБ» 40-ОБ-63 (t=0.6мм)	5,4 кг
Испытание подземного газопровода на герметичность Ру=0,6Мпа (низкое давление)	17,5м
Проверка стыков физическим методом контроля dy 125 (длина трубы 10м)	2 стыка
Врезка в существующий газопровод dy 200	2 шт
Бетонная отмостка вокруг ковера В 10 F100	0.2 м²
Надземный газопровод	
Трубопровод из труб стальных электросварных Ø133х4,0	6,5 п.м.
Поверхность труб для окрашивания	2,7 м²
Лакокрасочные материалы ПФ-115 (желтая) в два слоя	0,25 кг
Грунтовка ГФ-021 в два слоя	0,54 кг
Испытание надземного газопровода на герметичность Ру=0,3Мпа (низкое давление)	6,5м
Демонтаж существующего газопровода dy 125	14.5 м
Демонтаж существующей опоры dy 100, Н=3,2м	1шт/48,5 кг
Врезка в существующий газопровод dy 125	2 шт
Х.т.3-х.т.4	
Подземный газопровод	
Разработка грунта механизированным способом	18,2 м³
Ручная доработка дна траншеи 10 см	0,82 м³
Обратная засыпка траншеи вручную 10 см	0,82 м³
Обратная засыпка траншеи вручную 20 см	1,64 м³
Обратная засыпка траншеи бульдозером	16,56 м³

Трубопровод из труб стальных электросварных Ø108х4,0	11,0 п.м.
Покрытие из полимерно-липких лент газопровода	3,73 м²
1. Полимерная грунтовка	0,37 кг
2. Полимерная лента «Полилен 40-ЛИ-63» (t=0.63мм)	6,2 кг
3. Полиэтиленовая лента с липким слоем «Полилен-ОБ» 40-ОБ-63 (t=0.6мм)	2,75 кг
Испытание подземного газопровода на герметичность Ру=0,6Мпа (низкое давление)	11,0м
Проверка стыков физическим методом контроля dy 100 (длина трубы 10м)	2 стыка
Надземный газопровод	
Трубопровод из труб стальных электросварных Ø108х4,0	9,0 п.м.
Поверхность труб для окрашивания	3,05 м²
Лакокрасочные материалы ПФ-115 (желтая) в два слоя	0,55 кг
Грунтовка ГФ-021 в два слоя	0,61 кг
Испытание надземного газопровода на герметичность Ру=0,3Мпа (низкое давление)	9,0 м
Демонтаж существующего газопровода dy 100	7,6 м
Врезка в существующий газопровод dy 100	2 шт
Х.т.5-х.т.6	
Подземный газопровод	
Разработка грунта механизированным способом	8,72 м³
Ручная доработка дна траншеи 10 см	0,87м³
Обратная засыпка траншеи вручную 10 см	0,87м³
Обратная засыпка траншеи вручную 20 см	1,74 м³
Обратная засыпка траншеи бульдозером	6,98 м³
Трубопровод из труб стальных электросварных Ø76х3,5	11,5 п.м.
Покрытие из полимерно-липких лент газопровода	2,74 м²
1. Полимерная грунтовка	0,27 кг
2. Полимерная лента «Полилен 40-ЛИ-63» (t=0.63мм)	4,56 кг
3. Полиэтиленовая лента с липким слоем «Полилен-ОБ» 40-ОБ-63 (t=0.6мм)	2,02 кг
Испытание подземного газопровода на герметичность Ру=0,6Мпа (низкое давление)	11,5м
Проверка стыков физическим методом контроля dy 65 (длина трубы 10м)	2 стыка
Надземный газопровод	
Трубопровод из труб стальных электросварных Ø76х3,5	7,5 п.м.
Поверхность труб для окрашивания	1,79 м²
Лакокрасочные материалы ПФ-115 (желтая) в два слоя	0,32 кг
Грунтовка ГФ-021 в два слоя	0,36 кг
Испытание надземного газопровода на герметичность Ру=0,3Мпа (низкое давление)	7,5 м
Демонтаж существующего газопровода dy 65	9,6 м
Устройство защитного ограждения опоры -газопровода	1 к-т
Врезка в существующий газопровод	2 шт
Х.т.7-х.т.8	
Разработка грунта механизированным способом	15,44 м³
Ручная доработка дна траншеи 10 см	1,54 м³
Обратная засыпка траншеи вручную 10 см	1,54 м³
Обратная засыпка траншеи вручную 20 см	3,08 м³
Обратная засыпка траншеи бульдозером	12,36 м³

Трубопровод из труб стальных электросварных Ø57х3,5	5,5 п.м.
Покрытие из полимерно-липких лент газопровода	3,22 м²
1. Полимерная грунтовка	0,32 кг
2. Полимерная лента «Полилен 40-ЛИ-63» (t=0.63мм)	4,07 кг
3. Полиэтиленовая лента с липким слоем «Полилен-ОБ» 40-ОБ-63 (t=0.6мм)	2,08 кг
Испытание подземного газопровода на герметичность Ру=0,6Мпа (низкое давление)	18,0 м
Проверка стыков физическим методом контроля dy65	2 стыка
Надземный газопровод	
Трубопровод из труб стальных электросварных Ø57х3,5	5,5 п.м.
Поверхность труб для окрашивания	0,86 м²
Лакокрасочные материалы ПФ-115 (желтая) в два слоя	0,16 кг
Грунтовка ГФ-021 в два слоя	0,17 кг
Испытание надземного газопровода на герметичность Ру=0,3Мпа (низкое давление)	5,5 м
Демонтаж существующего газопровода dy 50	18,2 м
Демонтаж существующей опоры dy 89 Н=4.5 м	2 шт/61,41 кг
Врезка в существующий газопровод dy 50	2 шт

Работу сдал:
Директор ТОО «ДОСТАР-09»
Д. Шудегов _____

Работу принял:
Директор ТОО «Арвис»
Р. Аветисян _____