



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(МИНСТРОЙ РОССИИ)

ПРИКАЗ

от "19" декабря 2019 г.

№ 825/пр

Москва

Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства

В соответствии с пунктом 7.14 части 1 статьи 6, частью 11 статьи 8³ Градостроительного кодекса Российской Федерации и подпунктом 5.4.23⁶ пункта 5 Положения о Министерстве строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. № 1038, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2020. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения» (далее – НЦС 81-02-15-2020).

2. Установить, что НЦС 81-02-15-2020 применяются с 1 января 2020 г., за исключением пункта 23 Технической части НЦС 81-02-15-2020, который применяется с даты издания настоящего приказа.

3. Установить, что «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2017. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения», утвержденные приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 июля 2017 г. № 1012/пр (далее – НЦС 81-02-15-2017), не применяются с 1 января 2020 г., за исключением пункта 20 Технической части НЦС 81-02-15-2017, который не применяется с даты издания настоящего приказа.

Министр

В.В. Якушев

УКРУПНЕННЫЕ НОРМАТИВЫ ЦЕНЫ СТРОИТЕЛЬСТВА

НЦС 81-02-15-2020

СБОРНИК № 15. Наружные сети газоснабжения

ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1. Общие указания

1. Укрупненные нормативы цены строительства (далее – НЦС), приведенные в настоящем сборнике, предназначены для определения потребности в денежных средствах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, для планирования (обоснования) инвестиций (капитальных вложений) в объекты капитального строительства и иных целей, установленных законодательством Российской Федерации, по прокладке наружных сетей газоснабжения, строительство которых финансируется с привлечением средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, созданных Российской Федерацией, субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями, юридических лиц, доля в уставных (складочных) капиталах которых Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований составляет более 50 процентов.

2. Показатели НЦС рассчитаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2020 для базового района (Московская область).

3. НЦС представляет собой показатель потребности в денежных средствах, необходимых для прокладки наружных сетей газоснабжения, рассчитанный на установленную единицу измерения (1 км трассы сетей газоснабжения).

4. Сборник состоит из двух отделов:

Отдел 1. Показатели укрупненного норматива цены строительства.

Отдел 2. Дополнительная информация.

5. В сборнике предусмотрены показатели НЦС трубопроводов низкого и среднего давления до 0,3 МПа по следующей номенклатуре:

Раздел 1. Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб.

Раздел 2. Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб.

6. Показатели НЦС разработаны на основе ресурсных моделей, в основу которых положена проектная документация по объектам-представителям, имеющая положительное заключение экспертизы и разработанная в соответствии с действующими на момент разработки НЦС строительными и противопожарными нормами, санитарно-эпидемиологическими правилами и иными обязательными требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

7. В показателях НЦС учтена номенклатура затрат в соответствии с действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства объекта в нормальных (стандартных) условиях,

не осложненных внешними факторами в объеме, приведенном в Отделе 2 настоящего сборника, а также в положениях технической части настоящего сборника.

8. Характеристики конструктивных, технологических, объемно-планировочных решений, учтенных в показателях НЦС, приводятся в Отделе 2 настоящего сборника.

9. В случаях если конструктивные, технологические, объемно-планировочные решения объекта капитального строительства, для которого определяется потребность в денежных средствах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, предназначенной для планирования (обоснования) инвестиций (капитальных вложений), и иных случаях применения показателей НЦС, предусмотренных законодательством Российской Федерации, отличаются от решений, предусмотренных для соответствующего показателя в Отделе 2 настоящего сборника, и такие отличия не могут быть учтены применением поправочных коэффициентов, включенных в настоящий сборник, допускается использовать данные о стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

10. Для показателей НЦС, по которым в Отделе 2 настоящего сборника отсутствует информация об основных технических характеристиках конструктивных решений и видах работ объекта-представителя, при определении потребности в денежных средствах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, предназначенной для планирования (обоснования) инвестиций (капитальных вложений), и иных случаях применения показателей НЦС, предусмотренных законодательством Российской Федерации, допускается использовать данные стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

11. При определении потребности в денежных средствах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, для планирования (обоснования) инвестиций (капитальных вложений) в объекты капитального строительства и иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, на основании показателей НЦС настоящего сборника, допускается использовать данные о стоимости проектно-изыскательских работ объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов с исключением при проведении расчетов стоимости проектно-изыскательских работ, учтенной в показателе НЦС и приведенной в Отделе 2 настоящего сборника.

12. Оплата труда рабочих-строителей и рабочих, управляющих строительными машинами, включает в себя все виды выплат и вознаграждений, входящих в фонд оплаты труда.

13. Показатели НЦС учитывают затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), стоимость строительных материальных ресурсов, накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений (учтенные сметными нормами затрат на строительство временных титульных зданий и сооружений), дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (учтенные сметными нормами дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время), затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

14. Размер денежных средств, связанных с выполнением работ и покрытием затрат, не учтенных в показателях НЦС, рекомендуется определять на основании документов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов.

15. Показателями НЦС не учтены работы по установке конденсатосборников, продувочных свечей и работ по устройству провода-спутника при подземной прокладке. Стоимость указанных работ следует учитывать дополнительно.

16. Показателями НЦС не учтены работы по устройству катодной или электрохимической защиты стальных трубопроводов, стальных фасонных частей и арматуры. Стоимость указанных работ следует учитывать дополнительно.

17. Показатели НЦС на устройство сетей газоснабжения дифференцированы в зависимости от глубины заложения трубопроводов (1,5 м, 2 м, 2,5 м), вида траншеи (без крепления и с креплением стенок траншеи), а также от способа производства земляных работ:

- в стесненных условиях застроенной части городов устройство траншеи с креплением стенок с вывозом разработанного грунта, с погрузкой и привозом для обратной засыпки на расстояние 1 км;

- в свободной от застройки местности – устройство траншеи с откосами, с разработкой грунта в отвал и вывозом грунта, не используемого для обратной засыпки на расстояние 1 км.

При этом под глубиной заложения трубопровода следует принимать расстояние от отметки спланированной поверхности земли до верхней отметки основания под трубопровод. При промежуточных значениях глубины заложения трубопроводов показатели НЦС определяются методом интерполяции. Для расчета прокладки трубопроводов на глубине, превышающей учтенную показателями НЦС, допускается использовать данные о стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Засыпка траншей предусмотрена местным грунтом и песком на 0,2 м выше трубопровода. В случае, когда засыпка траншеи в полном объеме производится песком, стоимость работ по погрузке и вывозу излишнего (замененного) грунта, а также стоимость песка следует определять на основании расчетов, выполненных с использованием сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов, и учитывать дополнительно. При этом объем излишнего грунта определяется на основании проектных данных или нормативных документов, используемых при проектировании и (или) строительстве таких объектов.

18. Показателями НЦС на устройство наружных сетей газоснабжения низкого и среднего давления учтена прокладка инженерных сетей в одну нитку. При прокладке трубопроводов в 2 и более рядов (нитей) в одной траншее применять поправочные коэффициенты, приведенные в Таблице 1. Количество рядов (нитей) трубопровода в одной траншее определяется проектом.

Коэффициенты при прокладке трубопроводов
в 2 и более рядов (нитей) в одной траншее

Таблица 1

Количество рядов (нитей)	При одновременной прокладке в траншее нескольких труб при глубине заложения трубопровода		
	1,5 м	2,0 м	2,5 м
2	1,89	1,80	1,78
3	2,77	2,59	2,56
4	3,66	3,39	3,33

19. Показателями НЦС учтены земляные работы с вывозом грунта на расстояние 1 км. Стоимость вывоза вытесненного грунта более чем на 1 км определяется дополнительно.

Для расчета стоимость вывоза и обратного привоза грунта с пункта временного размещения, более чем на 1 км, допускается использовать данные о стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

20. В показателях НЦС принята следующая классификация:

- газопроводы из стальных труб с изоляцией (подземная и надземная прокладка);

- газопроводы из полиэтиленовых труб без защитного покрытия (подземная прокладка).

21. Показатели НЦС предусматривают прокладку газопровода (прямой участок) без повышенных переломных точек профиля.

22. Рентгенографический контроль трубопровода через две стенки и ультразвуковая дефектоскопия трубопровода, работы по проверке качества изоляционного покрытия дефектоскопом, АППИ и ИПИТ в показателях НЦС не учтены, и определяются дополнительно.

23. В случае строительства наружных сетей газоснабжения протяженностью до 400 метров, в том числе при подключении (технологическом присоединении), а так же если объект капитального строительства для которого определяется потребность в денежных средствах, необходимых для создания единицы мощности строительной продукции, для планирования (обоснования) инвестиций (капитальных вложений) и в иных случаях применения показателей НЦС, предусмотренных законодательством Российской Федерации, размещается в условиях с высокой интенсивностью движения транспортного потока, высокой насыщенности инженерными коммуникациями, сложного устройства подземного пространства, в условиях, требующих проведения работ по сохранению объектов культурного наследия (включая работы, связанные с проведением историко-градостроительных и археологических исследований), которые не учтены в настоящем Сборнике, а также при размещении объектов капитального строительства в городах с населением более 500 тысяч человек, допускается использовать данные о стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или расчетный метод с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

24. При прокладке наружных сетей газоснабжения в стесненных условиях застроенной части городов к показателям НЦС применяется коэффициент 1,06.

25. Переход от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации осуществляется путем применения к показателю НЦС коэффициентов, приведенных в Таблице 2.

Коэффициенты перехода от цен базового района (Московская область)
к уровню цен субъектов Российской Федерации ($K_{пер}$)

Таблица 2

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент
Центральный федеральный округ:	
Белгородская область	0,84
Брянская область	0,76
Владимирская область	0,85
Воронежская область	0,92
Ивановская область	0,90
Калужская область	0,84
Костромская область	0,79
Курская область	0,84
Липецкая область	0,81
Московская область	1,00
Орловская область	0,82
Рязанская область	0,93
Смоленская область	0,77
Тамбовская область	0,85
Тверская область	0,84
Тульская область	0,74
Ярославская область	0,88
г. Москва	1,04

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент
Северо-Западный федеральный округ:	
Республика Карелия	0,96
Республика Коми (1 зона)	1,15
Архангельская область (базовый район)	1,24
Вологодская область	0,97
Калининградская область	0,90
Ленинградская область	0,95
Мурманская область	1,28
Новгородская область	0,98
Псковская область	0,95
Ненецкий автономный округ	1,29
г. Санкт-Петербург	0,82
Южный федеральный округ:	
Республика Адыгея	0,87
Республика Калмыкия	0,82
Республика Крым	0,99
Краснодарский край	1,02
Астраханская область	0,95
Волгоградская область	0,90
Ростовская область	0,98
г. Севастополь	1,01
Северо-Кавказский федеральный округ:	
Республика Дагестан (1 зона)	0,88
Республика Ингушетия	0,81
Кабардино-Балкарская Республика	0,97
Карачаево-Черкесская Республика	0,96
Республика Северная Осетия - Алания	0,97
Чеченская Республика	0,97
Ставропольский край	0,90
Приволжский федеральный округ:	
Республика Башкортостан	0,81
Республика Марий Эл	0,84
Республика Мордовия	0,85
Республика Татарстан	0,83
Удмуртская Республика	0,83
Чувашская Республика	0,85
Пермский край	0,91
Кировская область	0,85
Нижегородская область	0,89
г. Саров (Нижегородская область)	0,89
Оренбургская область	0,85
Пензенская область	0,82
Самарская область	0,95
Саратовская область	0,89
Ульяновская область	0,86
Уральский федеральный округ:	
Курганская область	0,85
Свердловская область	0,97

Субъекты Российской Федерации	Коэффициент
Тюменская область	0,88
Челябинская область	0,88
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,09
Ямало-Ненецкий автономный округ	1,09
Сибирский федеральный округ:	
Республика Алтай	0,76
Республика Тыва	1,05
Республика Хакасия	1,05
Алтайский край	0,92
Красноярский край (1 зона)	1,05
Иркутская область	1,03
Кемеровская область - Кузбасс	1,03
Новосибирская область (1 зона)	0,97
Омская область	1,03
Томская область	1,05
Дальневосточный федеральный округ:	
Республика Бурятия	1,08
Республика Саха (Якутия)	1,22
Забайкальский край	0,96
Приморский край	0,90
Хабаровский край	1,01
Камчатский край	1,43
Амурская область	1,04
Магаданская область	1,70
Сахалинская область	1,49
Еврейская автономная область	1,09
Чукотский автономный округ	1,96

26. Приведение показателей НДС к условиям субъектов Российской Федерации производится применением коэффициента, учитывающего отличия климатических условий, компенсирующего дополнительные затраты строительно-монтажных организаций при производстве строительных и монтажных работ в зимнее время (зимний период) в зависимости от температурной зоны осуществления строительства. Коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территориях субъектов Российской Федерации, связанные с климатическими условиями, приведены в Таблице 3.

Коэффициенты, учитывающие изменение стоимости строительства на территориях субъектов Российской Федерации, связанные с климатическими условиями ($K_{\text{пер1}}$)

Таблица 3

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
1	Республика Адыгея	I	0,98
2	Республика Алтай	IV	1,01
3	Республика Башкортостан	IV	1,01
4	Республика Бурятия:		
	а) территория севернее линии Нижнеангарск - Шипишка (включительно)	VI	1,02
	б) остальная территория республики	V	1,02

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
5	Республика Дагестан:		
	а) территория побережья Каспийского моря южнее 44-й параллели и острова Чечень	I	0,99
	б) остальная территория республики	I	0,98
6	Республика Ингушетия	I	0,98
7	Кабардино-Балкарская Республика	I	0,98
8	Республика Калмыкия	II	0,99
9	Карачаево-Черкесская Республика	I	0,99
10	Республика Карелия:		
	а) территория севернее 64-й параллели	IV	1,01
	б) остальная территория республики	III	1,01
11	Республика Коми:		
	а) территория севернее Северного Полярного круга	V	1,03
	б) территория восточнее линии Ермица - Ижма - Сосногорск - Помоздино - Усть-Нам (включительно)	V	1,02
	в) остальная территория республики	IV	1,01
12	Республика Марий Эл	IV	1,01
13	Республика Мордовия	IV	1,00
14	Республика Саха (Якутия):		
	а) Новосибирские острова	VI	1,05
	б) Анабарский и Булунский районы севернее линии Кожевниково (исключая Кожевниково) - Усть-Оленек - Побережье и острова Оленекского залива и острова Дунай (включительно)	VI	1,06
	в) территория севернее линии пересечения границ Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа с Анабарским и Оленекским районами; Булунский район севернее линии Таймылыр - Тит-Ары - Бухта Сытыган-Тала (включительно); Усть-Янский район - протока Правая (исключительно) - побережье Янского залива - Селяхская губа - Чокурдах (включительно); Аллаиховский район - пересечение границ Аллаиховского, Нижнеколымского, Среднеколымского районов и далее вдоль южной границы Нижнеколымского района за исключением территории, указанной в п. 14 «б»	VI	1,04
	г) Анабарский, Булунский районы, за исключением территории указанной в пп. 14 «б» и п. 14 «в»; Усть-Янский район, за исключением территории, указанной в п. 14 «в», Аллаиховский район, за исключением территории, указанной в п. 14 «в», Жиганский, Абыйский, Оленекский, Среднеколымский, Верхнеколымский районы	VII	1,04
	д) Верхоянский, Момский, Оймяконский, Томпонский районы	VIII	1,04

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
	е) Алексеевский, Амгинский, Верхневилуйский, Вилюйский, Горный, Кобяйский, Ленинский, Мегино-Кангаласский, Мирнинский, Намский, Орджоникидзеvский, Сунтарский, Усть-Алданский, Усть-Майский, Чурапчинский районы и г. Якутск	VII	1,03
	ж) Алданский, Ленский и Олекминский районы	VI	1,03
15	Республика Северная Осетия - Алания	I	0,98
16	Республика Татарстан	IV	1,01
17	Республика Тыва	V	1,02
18	Удмуртская Республика	IV	1,01
19	Республика Хакасия	V	1,01
20	Чеченская Республика	I	0,98
21	Чувашская Республика	IV	1,01
22	Алтайский край	IV	1,01
23	Краснодарский край:		
	а) территория, за исключением указанных ниже городов и побережья Черного моря	I	0,98
	б) г. Новороссийск	I	0,98
	в) гг. Анапа, Геленджик, Красная Поляна	I	0,97
24	Красноярский край:		
	а) территория Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа севернее линии Сидоровск - Потапово - Норильск, Кожевниково (включительно) и ближайшие острова (архипелаг Северная Земля и др.)	VI	1,06
	б) остальная территория Таймырского (Долгано-Ненецкого) автономного округа	VI	1,04
	в) Эвенкийский автономный округ и территория края севернее линии Верхнеимбатское - р. Таз (включительно)	VI	1,03
	г) территория южнее Копьево - Новоселово - Агинское (включительно)	V	1,01
	д) остальная территория края	V	1,02
25	Приморский край:		
	а) территория, расположенная севернее линии Трудовое - Сучан (включительно) - Преображение (исключительно), кроме территории, указанной в п. 25 «б»	V	1,00
	б) побережье Японского моря от Преображение до Адими (включительно)	V	1,02
	в) территория, расположенная южнее линии Трудовое - Сучан - Преображение, за исключением территории, указанной в п.25«г»	IV	1,00
	г) побережье Японского моря от Преображение до Хасан (включительно)	IV	1,01
26	Ставропольский край	I	0,99

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
27	Хабаровский край:		
	а) территория севернее линии Облучье - Комсомольск-на-Амуре (исключая Комсомольск-на-Амуре), далее по реке Амур, за исключением побережья Татарского пролива	VI	1,02
	б) побережье от залива Счастья до Нижн. Пронге (исключая Нижн. Пронге)	VI	1,04
	в) остальная территория края, за исключением побережья Татарского пролива	V	1,01
	г) побережье Татарского пролива от Нижн. Пронге (включительно) до Адими (исключая Адими)	V	1,02
28	Амурская обл.	VI	1,02
29	Архангельская обл.:		
	а) территория южнее линии Кушкшара (исключая Кушкшара) - пересечение Северного полярного круга с границей Республики Коми	IV	1,02
	б) территория севернее линии Кушкшара (включительно) - пересечение Северного полярного круга с границей Республики Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев	IV	1,03
	в) территория восточнее линии Ермица - Черная (включительно) и о. Вайгач	V	1,03
	г) острова Новая Земля	V	1,04
	д) острова Земля Франца-Иосифа	V	1,05
30	Астраханская обл.	II	0,99
31	Белгородская обл.	III	1,00
32	Брянская обл.	III	1,00
33	Владимирская обл.	III	1,00
34	Волгоградская обл.	III	1,00
35	Вологодская обл.:		
	а) территория западнее линии оз. Воже-Устье - Вологда - Вохтога (включительно)	III	1,00
	б) остальная территория области	IV	1,01
36	Воронежская обл.	III	1,00
37	Ивановская обл.	III	1,00
38	Иркутская обл.:		
	а) территория севернее 62-й параллели	VI	1,03
	б) территория северо-восточнее линии Токма - Улькан (р. Лена) - Нижнеангарск (включительно), за исключением территории указанной в п. 38 «а»	VI	1,02
	в) остальная территория области	V	1,02
39	Калининградская обл.	I	0,99
40	Калужская обл.	III	1,00
41	Камчатская обл.:		
	а) территория северо-западнее линии Парень - Слаутное (исключая Слаутное)	V	1,03
	б) территория юго-восточнее линии Парень - Слаутное (включительно) и севернее линии Рекинники - Тилички (включительно)	V	1,04

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
	в) территория южнее линии Рекинники - Тиличики, за исключением территории, указанной в п. 41 «г»	IV	1,02
	г) территория, ограниченная линией Ивашка - Хайлюля - Нижнекамчатск - Елизово - 52-я параллель (включительно) - Апача - Анавгай (исключая Апача - Анавгай) - Ивашка	IV	1,01
42	Кемеровская обл.	V	1,01
43	Кировская обл.	IV	1,01
44	Костромская обл.:		
	а) вся территория, за исключением г. Костромы	IV	1,01
	б) г. Кострома	III	1,00
45	Курганская обл.	IV	1,01
46	Курская обл.	III	1,00
47	Ленинградская обл. и г. Санкт-Петербург	III	1,00
48	Липецкая обл.	III	1,00
49	Магаданская обл.:		
	а) территория южнее линии Мяунджа - Таскан - Сеймчан - Буксунда (включительно) - Гарманда (исключительно), за исключением территории юго-восточнее линии Гижига - Гарманда - Тахтоямск - Ямск и южное побережье Тауйской губы (включительно)	VI	1,03
	б) территория юго-восточнее линии Гижига - Гарманда - Тахтоямск - побережье Тауйской губы (включительно)	VI	1,05
	в) территория Чукотского автономного округа восточнее линии Маркове - Усть-Белая - м. Шмидта и о. Врангеля (включительно)	V	1,04
	г) остальная территория области, за исключением территории юго-восточнее линии Парень - Гарманда (исключительно)	VI	1,04
	д) территория юго-восточнее линии Парень - Гарманда (включительно)	VI	1,06
50	Московская обл. и г. Москва	III	1,00
51	Мурманская обл.:		
	а) территория плато Расвумчорр (район апатит-нефелинового рудника «Центральный»)	VI	1,03
	б) территория северо-восточнее линии Заполярный - Североморск - Каневка (включительно) и юго-восточнее линии Каневка - Кузомень (включительно)	IV	1,03
	в) остальная территория области	IV	1,02
52	Нижегородская обл.	IV	1,01
53	Новгородская обл.	III	1,00
54	Новосибирская обл.	V	1,02
55	Омская обл.	V	1,02
56	Оренбургская обл.	IV	1,01
57	Орловская обл.	III	1,00
58	Пензенская обл.	IV	1,00
59	Пермская обл.	IV	1,01
60	Псковская обл.	II	1,00

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
61	Ростовская обл.:		
	а) территория северо-восточнее линии Миллерово - Морозовск (включительно)	II	0,99
	б) остальная территория области	II	0,99
62	Рязанская обл.	III	1,00
63	Самарская обл.	IV	1,00
64	Саратовская обл.	III	1,00
65	Сахалинская обл.:		
	а) территория севернее линии Шахтерск - Поронайск (включительно), за исключением территории побережья Татарского пролива и Охотского моря	V	1,01
	б) территория побережья Татарского пролива и Охотского моря севернее линии Шахтерск - Поронайск (исключительно)	V	1,02
	в) территория южнее линии Шахтерск - Поронайск и севернее линии Холмск - Южно-Сахалинск (включительно), за исключением побережья Татарского пролива	IV	1,00
	г) территория побережья Татарского пролива между Шахтерск и Холмск	IV	1,01
	д) остальная территория острова, за исключением побережья между Холмск - Невельск	III	1,00
	е) территория побережья Татарского пролива между Холмск - Невельск (исключительно)	III	1,00
	ж) Курильские острова	II	0,99
66	Свердловская обл.	IV	1,01
67	Смоленская обл.	III	1,00
68	Тамбовская обл.	III	1,00
69	Тверская обл.	III	1,00
70	Томская обл.	V	1,02
71	Тульская обл.	III	1,00
72	Тюменская обл.:		
	а) территория севернее Северного Полярного круга	V	1,04
	б) территория южнее Северного Полярного круга и севернее 65 параллели	V	1,03
	в) территория севернее линии Пионерский - Ханты-Мансийск - Нижневартовск (включительно) и южнее 65-й параллели	V	1,02
	г) остальная территория области	V	1,02
73	Ульяновская обл.	IV	1,01
74	Челябинская обл.	IV	1,01
75	Читинская обл.:		
	а) территория севернее линии Шипишка - Тунгокочен - Букачача - Сретенск - Шелопугино - Приаргунск (включительно)	VI	1,02
	б) остальная территория области	V	1,02
76	Ярославская обл.	III	1,00
77	Еврейская автономная область	V	1,01
78	Агинский Бурятский автономный округ	V	1,02

№ пп.	Наименование республик, краев, областей, округов	Температурные зоны	Коэффициент
79	Коми-Пермьяцкий автономный округ	IV	1,01
80	Корякский автономный округ:		
	а) территория северо-западнее линии Парень - Слаутное (исключая Слаутное)	V	1,03
	б) территория юго-восточнее линии Парень - Слаутное (включительно) и севернее линии Рекинники - Тилички (включительно)	V	1,04
	в) территория южнее линии Рекинники - Тилички, за исключением территории, указанной в п. 80 «г»	IV	1,02
	г) территория, ограниченная линией Ивашка - Хайлюля - граница округа - Шишель - Ивашка	IV	1,01
81	Ненецкий автономный округ:		
	а) территория южнее линии Кушкушара (исключая Кушкушара) - пересечение Северного Полярного круга с границей Республика Коми	IV	1,02
	б) территория севернее линии Кушкушара (включительно) - пересечение Северного Полярного круга с границей Коми - Ермица - Черная (исключая Черную) и о. Колгуев	IV	1,03
	в) территория восточнее линии Ермица - Черная (включительно) и о. Вайгач	V	1,03
82	Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ:		
	а) территория севернее линии Сидоровск - Потапово - Норильск, Кожевниково (включительно)	VI	1,06
	б) остальная территория автономного округа	VI	1,04
83	Усть-Ордынский Бурятский автономный округ	V	1,02
84	Ханты-Мансийский автономный округ:		
	а) территория севернее 65 параллели	V	1,03
	б) территория севернее линии Пионерский - Ханты-Мансийск - Нижневартовск (включительно) и южнее 65-й параллели	V	1,02
	в) остальная территория округа	V	1,02
85	Чукотский автономный округ:		
	а) территория восточнее линии Марково - Усть-Белая - м. Шмидта	V	1,04
	б) остальная территория округа	VI	1,04
86	Эвенкийский автономный округ	VI	1,03
87	Ямало-Ненецкий автономный округ:		
	а) территория севернее Северного Полярного круга	V	1,04
	б) территория южнее Северного Полярного круга и севернее 65 параллели	V	1,03
	в) остальная территория округа	V	1,02
88	Республика Крым и г. Севастополь	I	0,98

27. В районах Крайнего Севера и местностях, приравненных к ним, а также сельских местностях, расположенных в пределах IV, V и VI температурных зон, затраты на выполнение мероприятий по снегоборьбе (работы по ликвидации снежных заносов, вызванных стихийными явлениями (метель, буран, пурга), могут быть дополнительно учтены путем применения коэффициента к показателям НЦС, приведенного в Таблице 4.

Коэффициенты, учитывающие выполнение мероприятий по снегоборьбе, в разрезе температурных зон Российской Федерации ($K_{пер2}$)

Таблица 4

Температурные зоны	Коэффициент
IV	1,00
V	1,00
VI	1,01
VII	1,01
VIII	1,01

28. В районах Российской Федерации с сейсмичностью 7, 8 и 9 баллов для учета удорожания стоимости строительства сетей газоснабжения из стальных труб при подземной прокладке (Таблицы 15-01-001, 15-01-002) допускается применение к показателям НЦС коэффициента (K_c) 1,02.

Показатели НЦС на устройство сетей газоснабжения из стальных труб при надземной прокладке (Таблица 15-01-003) для всех районов сейсмической активности применяются без повышающих коэффициентов.

Показатели НЦС на устройство газопроводов из полиэтиленовых труб (Таблицы 15-02-001, 15-02-002, 15-02-003, 15-02-004) в районах Российской Федерации с сейсмичностью 7, 8 и 9 баллов не применяются.

29. При необходимости к показателям Отдела 1 настоящего сборника могут быть применены поправочные коэффициенты, предусмотренные пунктами 18, 24-28 настоящей технической части. При этом коэффициенты, приведенные в пункте 18 настоящей технической части, являются ценообразующими коэффициентами. Коэффициент, приведенный в пункте 24 настоящей технической части, является усложняющим коэффициентом.

30. При одновременном применении к показателям НЦС усложняющих и ценообразующих коэффициентов общий коэффициент определяется путем их перемножения.

31. Поправочные коэффициенты, приведенные в пунктах 25-28 настоящей технической части, применяются к стоимости, определенной с использованием показателей НЦС Отдела 1 настоящего сборника с учетом ценообразующих и усложняющих коэффициентов (при необходимости), путем их перемножения.

32. Применение Показателей для определения размера денежных средств, необходимых для строительства наружных сетей газоснабжения на территориях субъектов Российской Федерации осуществляется с использованием поправочных коэффициентов, приведенных в технической части настоящего сборника, по формуле:

$$C = [(НЦС_i \times M \times K_{пер} \times K_{пер/зон} \times K_{рег} \times K_c) + Z_p] \times И_{пр} + НДС,$$

где:

$НЦС_i$ – выбранный Показатель с учетом функционального назначения объекта и его мощностных характеристик, для базового района в уровне цен на 01.01.2020, определенный при необходимости с учетом корректирующих коэффициентов, приведенных в технической части настоящего сборника;

M – мощность объекта капитального строительства, планируемого к строительству;

$K_{пер}$ – коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее – центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), сведения о величине которого приведены в Таблице 2 технической части настоящего сборника;

$K_{пер/зон}$ – коэффициент, рассчитываемый при выполнении расчетов с использованием Показателей для частей территории субъектов Российской Федерации, которые определены нормативными правовыми актами высшего органа государственной власти субъекта Российской Федерации;

Федерации как самостоятельные ценовые зоны для целей определения текущей стоимости строительных ресурсов, по виду объекта капитального строительства как отношение величины индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством, к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством;

$K_{\text{рег}}$ – коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в Таблицах 3 и 4 технической части настоящего сборника;

K_c – коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в пункте 28 технической части настоящего сборника;

Z_p – дополнительные затраты, не предусмотренные в Показателях, определяемые по отдельным расчетам;

$I_{\text{пр}}$ – индекс-дефлятор, определенный по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

НДС – налог на добавленную стоимость.

33. Указания по применению коэффициентов и коэффициенты, приведенные в технической части настоящего сборника, не допускается использовать к показателям НЦС, приведенным в других сборниках.

34. Показатели НЦС приведены без учета налога на добавленную стоимость.

Примеры расчета:

1. Необходимо рассчитать стоимость строительства в 8 км трассы наружных инженерных сетей газоснабжения из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм в 2 нитки.

Проектом предусмотрено:

- глубина заложения 2 м;
- укладка труб со станционного установленного барабана;
- стесненные условия застроенной части городов;
- сейсмичность 5 баллов;
- регион строительства – г. Уфа, Республика Башкортостан.

Выбираем показатель НЦС (15-02-001-05) 1 347,16 тыс. руб. за 1 км прокладки трубопроводов.

Расчет стоимости объекта: показатель умножается на мощность объекта строительства и на поправочные коэффициенты, учитывающие особенности осуществления строительства:

$$1\,347,16 \times 8 \times 1,8 \times 1,06 = 20\,563,05 \text{ тыс. руб.}$$

где:

1,8 – коэффициент, учитывающий прокладку сетей газоснабжения в 2 нитки (определяется в соответствии с пунктом 18 технической части настоящего сборника, Таблица 1);

1,06 – коэффициент, учитывающий стесненные условия застроенной части городов (определяется в соответствии с пунктом 24 технической части настоящего сборника).

Производим приведение к условиям субъекта Российской Федерации - Республика Башкортостан.

$$C = 20\,563,05 \times 0,81 \times 1,01 = 16\,822,63 \text{ тыс. руб. (без НДС)}$$

где:

0,81 – ($K_{\text{пер}}$) коэффициент перехода от стоимостных показателей базового района (Московская область) к уровню цен Республики Башкортостан для сетей газоснабжения (пункт 25 технической части настоящего сборника, Таблица 2);

1,01 – ($K_{\text{рег1}}$) коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории субъекта Российской Федерации – Республика Башкортостан, связанный с климатическими условиями (пункт 26 технической части настоящего сборника, пункт 3 Таблицы 3).

Отдел 1. Показатели укрупненного норматива цены строительства

Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2020, тыс. руб.
----------------	-------------------------	--

РАЗДЕЛ 1. НАРУЖНЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИЗ СТАЛЬНЫХ ТРУБ

Таблица 15-01-001. Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, подземная прокладка, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт, стальные изолированные трубы:

15-01-001-01	диаметром 50 мм и глубиной 1,5 м	1 444,98
15-01-001-02	диаметром 50 мм и глубиной 2,0 м	1 978,61
15-01-001-03	диаметром 50 мм и глубиной 2,5 м	2 151,37
15-01-001-04	диаметром 80 мм и глубиной 1,5 м	1 757,83
15-01-001-05	диаметром 80 мм и глубиной 2,0 м	2 300,74
15-01-001-06	диаметром 80 мм и глубиной 2,5 м	2 473,55
15-01-001-07	диаметром 100 мм и глубиной 1,5 м	2 040,62
15-01-001-08	диаметром 100 мм и глубиной 2,0 м	2 589,71
15-01-001-09	диаметром 100 мм и глубиной 2,5 м	2 762,53
15-01-001-10	диаметром 125 мм и глубиной 1,5 м	2 576,26
15-01-001-11	диаметром 125 мм и глубиной 2,0 м	3 133,01
15-01-001-12	диаметром 125 мм и глубиной 2,5 м	3 305,91
15-01-001-13	диаметром 150 мм и глубиной 1,5 м	2 913,36
15-01-001-14	диаметром 150 мм и глубиной 2,0 м	3 477,90
15-01-001-15	диаметром 150 мм и глубиной 2,5 м	3 650,78
15-01-001-16	диаметром 200 мм и глубиной 1,5 м	4 114,02
15-01-001-17	диаметром 200 мм и глубиной 2,0 м	4 467,50
15-01-001-18	диаметром 200 мм и глубиной 2,5 м	4 640,36
15-01-001-19	диаметром 300 мм и глубиной 1,5 м	6 476,32
15-01-001-20	диаметром 300 мм и глубиной 2,0 м	6 829,78
15-01-001-21	диаметром 300 мм и глубиной 2,5 м	7 002,50
15-01-001-22	диаметром 350 мм и глубиной 1,5 м	7 485,30
15-01-001-23	диаметром 350 мм и глубиной 2,0 м	7 838,75
15-01-001-24	диаметром 350 мм и глубиной 2,5 м	8 011,59
15-01-001-25	диаметром 400 мм и глубиной 1,5 м	9 308,09
15-01-001-26	диаметром 400 мм и глубиной 2,0 м	9 661,69
15-01-001-27	диаметром 400 мм и глубиной 2,5 м	9 834,47

Таблица 15-01-002. Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка грунта в отвал

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, подземная прокладка, разработка грунта в отвал, стальные изолированные трубы:

15-01-002-01	диаметром 50 мм и глубиной 1,5 м	1 302,40
--------------	----------------------------------	----------

Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2020, тыс. руб.
15-01-002-02	диаметром 50 мм и глубиной 2,0 м	1 520,70
15-01-002-03	диаметром 50 мм и глубиной 2,5 м	1 684,55
15-01-002-04	диаметром 80 мм и глубиной 1,5 м	1 632,81
15-01-002-05	диаметром 80 мм и глубиной 2,0 м	1 852,56
15-01-002-06	диаметром 80 мм и глубиной 2,5 м	2 017,65
15-01-002-07	диаметром 100 мм и глубиной 1,5 м	1 928,47
15-01-002-08	диаметром 100 мм и глубиной 2,0 м	2 149,08
15-01-002-09	диаметром 100 мм и глубиной 2,5 м	2 315,03
15-01-002-10	диаметром 125 мм и глубиной 1,5 м	2 481,29
15-01-002-11	диаметром 125 мм и глубиной 2,0 м	2 702,97
15-01-002-12	диаметром 125 мм и глубиной 2,5 м	2 870,14
15-01-002-13	диаметром 150 мм и глубиной 1,5 м	2 836,97
15-01-002-14	диаметром 150 мм и глубиной 2,0 м	3 059,82
15-01-002-15	диаметром 150 мм и глубиной 2,5 м	3 227,97
15-01-002-16	диаметром 200 мм и глубиной 1,5 м	3 852,27
15-01-002-17	диаметром 200 мм и глубиной 2,0 м	4 077,36
15-01-002-18	диаметром 200 мм и глубиной 2,5 м	4 247,85
15-01-002-19	диаметром 300 мм и глубиной 1,5 м	6 282,57
15-01-002-20	диаметром 300 мм и глубиной 2,0 м	6 512,00
15-01-002-21	диаметром 300 мм и глубиной 2,5 м	6 686,96
15-01-002-22	диаметром 350 мм и глубиной 1,5 м	7 332,54
15-01-002-23	диаметром 350 мм и глубиной 2,0 м	7 564,32
15-01-002-24	диаметром 350 мм и глубиной 2,5 м	7 741,57
15-01-002-25	диаметром 400 мм и глубиной 1,5 м	9 204,16
15-01-002-26	диаметром 400 мм и глубиной 2,0 м	9 438,11
15-01-002-27	диаметром 400 мм и глубиной 2,5 м	9 617,59

Таблица 15-01-003. Наружные инженерные сети газоснабжения из стальных труб, надземная прокладка

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, надземная прокладка стальных труб:

15-01-003-01	диаметром 50 мм на опорах высотой 1,0 м	1 260,23
15-01-003-02	диаметром 65 мм на опорах высотой 1,0 м	1 318,09
15-01-003-03	диаметром 80 мм на опорах высотой 1,0 м	1 511,51
15-01-003-04	диаметром 100 мм на опорах высотой 1,0 м	1 897,80
15-01-003-05	диаметром 150 мм на опорах высотой 1,0 м	2 501,83
15-01-003-06	диаметром 200 мм на опорах высотой 1,0 м	3 544,05
15-01-003-07	диаметром 250 мм на опорах высотой 1,0 м	4 803,81
15-01-003-08	диаметром 300 мм на опорах высотой 1,0 м	5 783,66

Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2020, тыс. руб.
----------------	-------------------------	--

РАЗДЕЛ 2. НАРУЖНЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ СЕТИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИЗ ПОЛИЭТИЛЕНОВЫХ ТРУБ

Таблица 15-02-001. Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб, при укладке труб в траншею со стационарно установленного барабана, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, разработка грунта в автотранспорт, полиэтиленовые трубы при укладке в траншею со стационарно установленного барабана:

15-02-001-01	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	724,04
15-02-001-02	диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м	1 045,87
15-02-001-03	диаметром 63 мм и глубиной 2,5 м	1 150,94
15-02-001-04	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	1 046,37
15-02-001-05	диаметром 110 мм и глубиной 2,0 м	1 347,16
15-02-001-06	диаметром 110 мм и глубиной 2,5 м	1 439,32
15-02-001-07	диаметром 160 мм и глубиной 1,5 м	1 400,02
15-02-001-08	диаметром 160 мм и глубиной 2,0 м	1 720,82
15-02-001-09	диаметром 160 мм и глубиной 2,5 м	1 813,11

Таблица 15-02-002. Наружные инженерные сети газопровода из полиэтиленовых труб, при укладке труб в траншею со стационарно установленного барабана, разработка грунта в отвал

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, разработка грунта в отвал, полиэтиленовые трубы при укладке в траншею со стационарно установленного барабана:

15-02-002-01	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	738,16
15-02-002-02	диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м	1 097,23
15-02-002-03	диаметром 63 мм и глубиной 2,5 м	1 319,80
15-02-002-04	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	1 130,22
15-02-002-05	диаметром 110 мм и глубиной 2,0 м	1 461,49
15-02-002-06	диаметром 110 мм и глубиной 2,5 м	1 654,96
15-02-002-07	диаметром 160 мм и глубиной 1,5 м	1 525,97
15-02-002-08	диаметром 160 мм и глубиной 2,0 м	1 878,86
15-02-002-09	диаметром 160 мм и глубиной 2,5 м	2 074,96

Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2020, тыс. руб.
----------------	-------------------------	--

Таблица 15-02-003. Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт, при укладке в траншею полиэтиленовых одиночных труб:

15-02-003-01	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	1 130,50
15-02-003-02	диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м	1 483,96
15-02-003-03	диаметром 63 мм и глубиной 2,5 м	1 656,76
15-02-003-04	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	1 353,32
15-02-003-05	диаметром 110 мм и глубиной 2,0 м	1 706,78
15-02-003-06	диаметром 110 мм и глубиной 2,5 м	1 879,59
15-02-003-07	диаметром 160 мм и глубиной 1,5 м	2 112,00
15-02-003-08	диаметром 160 мм и глубиной 2,0 м	2 465,46
15-02-003-09	диаметром 160 мм и глубиной 2,5 м	2 637,55
15-02-003-10	диаметром 200 мм и глубиной 1,5 м	2 822,05
15-02-003-11	диаметром 200 мм и глубиной 2,0 м	3 175,52
15-02-003-12	диаметром 200 мм и глубиной 2,5 м	3 349,30
15-02-003-13	диаметром 250 мм и глубиной 1,5 м	3 352,98
15-02-003-14	диаметром 250 мм и глубиной 2,0 м	3 706,10
15-02-003-15	диаметром 250 мм и глубиной 2,5 м	3 879,35
15-02-003-16	диаметром 315 мм и глубиной 1,5 м	5 052,85
15-02-003-17	диаметром 315 мм и глубиной 2,0 м	5 406,34
15-02-003-18	диаметром 315 мм и глубиной 2,5 м	5 579,13
15-02-003-19	диаметром 355 мм и глубиной 1,5 м	6 320,22
15-02-003-20	диаметром 355 мм и глубиной 2,0 м	6 668,86
15-02-003-21	диаметром 355 мм и глубиной 2,5 м	6 846,45
15-02-003-22	диаметром 400 мм и глубиной 1,5 м	7 778,20
15-02-003-23	диаметром 400 мм и глубиной 2,0 м	8 131,66
15-02-003-24	диаметром 400 мм и глубиной 2,5 м	8 357,07

Таблица 15-02-004. Наружные инженерные сети газоснабжения из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка грунта в отвал

Измеритель: 1 км

Наружные инженерные сети газоснабжения, разработка грунта в отвал, при укладке в траншею полиэтиленовых одиночных труб:

15-02-004-01	диаметром 63 мм и глубиной 1,5 м	811,11
15-02-004-02	диаметром 63 мм и глубиной 2,0 м	1 030,03
15-02-004-03	диаметром 63 мм и глубиной 2,5 м	1 194,21
15-02-004-04	диаметром 110 мм и глубиной 1,5 м	1 059,41
15-02-004-05	диаметром 110 мм и глубиной 2,0 м	1 280,38
15-02-004-06	диаметром 110 мм и глубиной 2,5 м	1 446,90
15-02-004-07	диаметром 160 мм и глубиной 1,5 м	1 829,22
15-02-004-08	диаметром 160 мм и глубиной 2,0 м	2 052,47
15-02-004-09	диаметром 160 мм и глубиной 2,5 м	2 221,12

Код показателя	Наименование показателя	Норматив цены строительства на 01.01.2020, тыс. руб.
15-02-004-10	диаметром 200 мм и глубиной 1,5 м	2 561,22
15-02-004-11	диаметром 200 мм и глубиной 2,0 м	2 786,31
15-02-004-12	диаметром 200 мм и глубиной 2,5 м	2 955,92
15-02-004-13	диаметром 250 мм и глубиной 1,5 м	3 122,54
15-02-004-14	диаметром 250 мм и глубиной 2,0 м	3 349,82
15-02-004-15	диаметром 250 мм и глубиной 2,5 м	3 522,53
15-02-004-16	диаметром 315 мм и глубиной 1,5 м	4 886,64
15-02-004-17	диаметром 315 мм и глубиной 2,0 м	5 116,79
15-02-004-18	диаметром 315 мм и глубиной 2,5 м	5 292,44
15-02-004-19	диаметром 355 мм и глубиной 1,5 м	6 201,91
15-02-004-20	диаметром 355 мм и глубиной 2,0 м	6 410,11
15-02-004-21	диаметром 355 мм и глубиной 2,5 м	6 587,58
15-02-004-22	диаметром 400 мм и глубиной 1,5 м	7 674,21
15-02-004-23	диаметром 400 мм и глубиной 2,0 м	7 908,10
15-02-004-24	диаметром 400 мм и глубиной 2,5 м	8 087,58

Отдел 2. Дополнительная информация

Раздел 1. Наружные инженерные сети газопровода из стальных труб

К таблице 15-01-001 Наружные инженерные сети газопровода из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-01-001-01	1 444,98	77,37
15-01-001-02	1 978,61	105,94
15-01-001-03	2 151,37	115,19
15-01-001-04	1 757,83	94,12
15-01-001-05	2 300,74	123,19
15-01-001-06	2 473,55	132,44
15-01-001-07	2 040,62	109,26
15-01-001-08	2 589,71	138,66
15-01-001-09	2 762,53	147,92
15-01-001-10	2 576,26	137,94
15-01-001-11	3 133,01	167,75
15-01-001-12	3 305,91	177,01
15-01-001-13	2 913,36	155,99
15-01-001-14	3 477,90	186,22
15-01-001-15	3 650,78	195,48
15-01-001-16	4 114,02	220,28
15-01-001-17	4 467,50	239,21
15-01-001-18	4 640,36	248,47
15-01-001-19	6 476,32	346,77
15-01-001-20	6 829,78	365,70
15-01-001-21	7 002,50	374,94
15-01-001-22	7 485,30	400,80
15-01-001-23	7 838,75	419,72
15-01-001-24	8 011,59	428,98
15-01-001-25	9 308,09	498,40
15-01-001-26	9 661,69	517,33
15-01-001-27	9 834,47	526,58

**Технические характеристики конструктивных решений
и видов работ, учтенных в Показателях**

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Устройство траншеи	открытым способом, без откосов крепление: при глубине заложения трубопровода 1,5 м – без креплений при глубине заложения трубопровода 2,0 и 2,5 м – инвентарными щитами
2	Вывоз излишнего грунта	на 1 км
3	Обратная засыпка	песком на 0,2 м выше трубопровода, остальное местным разрыхленным грунтом
II	Монтаж трубопровода	
4	Основание под трубопровод	песчаное, толщиной 0,1 м
5	Трубы	стальные изолированные с двухслойным покрытием из экструдированного полиэтилена
6	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., заглушка - 1 шт.
7	Запорная арматура	фланцевая стальная – 1 шт.
8	Ковер	предусмотрено
9	Сигнальная лента	предусмотрено
10	Столбики сигнальные	предусмотрено
11	Контрольная трубка	предусмотрено
12	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
13	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода

К таблице 15-01-002 Наружные инженерные сети газопровода из стальных изолированных труб, подземная прокладка, разработка грунта в отвал

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-01-002-01	1 302,40	69,74
15-01-002-02	1 520,70	81,42
15-01-002-03	1 684,55	90,20
15-01-002-04	1 632,81	87,43
15-01-002-05	1 852,56	99,19
15-01-002-06	2 017,65	108,03
15-01-002-07	1 928,47	103,26
15-01-002-08	2 149,08	115,07
15-01-002-09	2 315,03	123,96
15-01-002-10	2 481,29	132,86
15-01-002-11	2 702,97	144,73
15-01-002-12	2 870,14	153,68
15-01-002-13	2 836,97	151,90

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-01-002-14	3 059,82	163,84
15-01-002-15	3 227,97	172,84
15-01-002-16	3 852,27	206,27
15-01-002-17	4 077,36	218,32
15-01-002-18	4 247,85	227,45
15-01-002-19	6 282,57	336,40
15-01-002-20	6 512,00	348,68
15-01-002-21	6 686,96	358,05
15-01-002-22	7 332,54	392,62
15-01-002-23	7 564,32	405,03
15-01-002-24	7 741,57	414,52
15-01-002-25	9 204,16	492,83
15-01-002-26	9 438,11	505,36
15-01-002-27	9 617,59	514,97

**Технические характеристики конструктивных решений
и видов работ, учтенных в Показателях**

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Устройство траншей	открытым способом, с откосами
2	Вывоз излишнего грунта	на 1 км
3	Обратная засыпка	песком на 0,2 м выше трубопровода, остальное местным разрыхленным грунтом
II	Монтаж трубопровода	
4	Основание под трубопровод	песчаное, толщиной 0,1 м
5	Трубы	стальные изолированные с двухслойным покрытием из экструдированного полиэтилена
6	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., заглушка - 1 шт.
7	Запорная арматура	фланцевая стальная – 1 шт.
8	Ковер	предусмотрено
9	Сигнальная лента	предусмотрено
10	Столбики сигнальные	предусмотрено
11	Контрольная трубка	предусмотрено
12	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
13	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода

К таблице 15-01-003 Наружные инженерные сети газопровода из стальных труб, надземная прокладка

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-01-003-01	1 260,23	67,48
15-01-003-02	1 318,09	70,58
15-01-003-03	1 511,51	80,93
15-01-003-04	1 897,80	101,62
15-01-003-05	2 501,83	133,96
15-01-003-06	3 544,05	189,76
15-01-003-07	4 803,81	257,22
15-01-003-08	5 783,66	309,68

Технические характеристики конструктивных решений и видов работ, учтенных в Показателях

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Опоры	металлические, высотой 1 м
II	Монтаж трубопровода	
2	Трубы	стальные электросварные прямошовные
3	Изоляция труб	предусмотрено
4	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., заглушка - 1 шт.
5	Конденсатосборник	предусмотрено
6	Запорная арматура	фланцевая стальная -1 шт.
7	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
8	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода

Раздел 2. Наружные инженерные сети газопровода из полиэтиленовых труб

К таблице 15-02-001 Наружные инженерные сети газопровода из полиэтиленовых труб при укладке в траншею со стационарно установленного барабана, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-02-001-01	724,04	38,77
15-02-001-02	1 045,87	56,00
15-02-001-03	1 150,94	61,63
15-02-001-04	1 046,37	56,03
15-02-001-05	1 347,16	72,13
15-02-001-06	1 439,32	77,07
15-02-001-07	1 400,02	74,96
15-02-001-08	1 720,82	92,14
15-02-001-09	1 813,11	97,08

Технические характеристики конструктивных решений и видов работ, учтенных в Показателях

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Устройство траншеи	открытым способом, без откосов, без креплений
2	Вывоз излишнего грунта	на 1 км
3	Обратная засыпка	песком на 0,2 м выше трубопровода, остальное местным разрыхленным грунтом
II	Монтаж трубопровода	
4	Основание под трубопровод	песчаное, толщиной 0,1 м
5	Трубы	полиэтиленовые газопроводные ПЭ100 SDR17,6
6	Соединение труб	муфтами с закладными электронагревателями
7	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., соединение ПЭ-сталь - 3 шт., заглушка - 1 шт.
8	Запорная арматура	фланцевая стальная – 1 шт.
9	Ковер	предусмотрено
10	Сигнальная лента	предусмотрено
11	Столбики сигнальные	предусмотрено
12	Контрольная трубка	предусмотрено
13	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
14	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода

К таблице 15-02-002 Наружные инженерные сети газопровода из полиэтиленовых труб, при укладке труб в траншею со стационарно установленного барабана, разработка грунта в отвал

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-02-002-01	738,16	39,52
15-02-002-02	1 097,23	58,75
15-02-002-03	1 319,80	70,67
15-02-002-04	1 130,22	60,52
15-02-002-05	1 461,49	78,25
15-02-002-06	1 654,96	88,61
15-02-002-07	1 525,97	81,71
15-02-002-08	1 878,86	100,60
15-02-002-09	2 074,96	111,10

Технические характеристики конструктивных решений и видов работ, учтенных в Показателях

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Устройство траншеи	открытым способом, с откосами, без креплений
2	Вывоз излишнего грунта	на 1 км
3	Обратная засыпка	песком на 0,2 м выше трубопровода, остальное местным разрыхленным грунтом
II	Монтаж трубопровода	
4	Основание под трубопровод	песчаное, толщиной 0,1 м
5	Трубы	полиэтиленовые газопроводные ПЭ100 SDR17,6
6	Соединение труб	муфтами с закладными электронагревателями
7	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., соединение ПЭ-сталь - 3 шт., заглушка - 1 шт.
8	Запорная арматура	фланцевая стальная – 1 шт.
9	Ковер	предусмотрено
10	Сигнальная лента	предусмотрено
11	Столбики сигнальные	предусмотрено
12	Контрольная трубка	предусмотрено
13	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
14	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода

К таблице 15-02-003 Наружные инженерные сети газопровода из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка грунта с погрузкой в автотранспорт

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-02-003-01	1 130,50	60,53
15-02-003-02	1 483,96	79,46
15-02-003-03	1 656,76	88,71
15-02-003-04	1 353,32	72,46
15-02-003-05	1 706,78	91,39
15-02-003-06	1 879,59	100,64
15-02-003-07	2 112,00	113,09
15-02-003-08	2 465,46	132,01
15-02-003-09	2 637,55	141,23
15-02-003-10	2 822,05	151,11
15-02-003-11	3 175,52	170,03
15-02-003-12	3 349,30	179,34
15-02-003-13	3 352,98	179,53
15-02-003-14	3 706,10	198,44
15-02-003-15	3 879,35	207,72
15-02-003-16	5 052,85	270,55
15-02-003-17	5 406,34	289,48
15-02-003-18	5 579,13	298,73
15-02-003-19	6 320,22	338,41
15-02-003-20	6 668,86	357,08
15-02-003-21	6 846,45	366,59
15-02-003-22	7 778,20	416,48
15-02-003-23	8 131,66	435,40
15-02-003-24	8 357,07	447,47

Технические характеристики конструктивных решений и видов работ, учтенных в Показателях

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Устройство траншеи	открытым способом, без откосов крепление: при глубине заложения трубопровода 1,5 м – без креплений при глубине заложения трубопровода 2,0 и 2,5 м – инвентарными щитами
2	Вывоз излишнего грунта	на 1 км
3	Обратная засыпка	песком на 0,2 м выше трубопровода, остальное местным разрыхленным грунтом

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
II	Монтаж трубопровода	
4	Основание под трубопровод	песчаное, толщиной 0,1 м
5	Трубы	полиэтиленовые газопроводные ПЭ100 SDR17,6
6	Соединение труб	сварка (встык) нагревательным элементом при автоматическом управлении процессом сварки
7	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., соединение ПЭ-сталь - 3 шт., заглушка - 1 шт.
8	Запорная арматура	фланцевая стальная – 1 шт.
9	Ковер	предусмотрено
10	Сигнальная лента	предусмотрено
11	Столбики сигнальные	предусмотрено
12	Контрольная трубка	предусмотрено
13	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
14	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода

К таблице 15-02-004 Наружные инженерные сети газопровода из полиэтиленовых труб, при укладке одиночных труб в траншею, разработка грунта в отвал

Показатели стоимости строительства

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-02-004-01	811,11	43,43
15-02-004-02	1 030,03	55,15
15-02-004-03	1 194,21	63,94
15-02-004-04	1 059,41	56,73
15-02-004-05	1 280,38	68,56
15-02-004-06	1 446,90	77,47
15-02-004-07	1 829,22	97,94
15-02-004-08	2 052,47	109,90
15-02-004-09	2 221,12	118,93
15-02-004-10	2 561,22	137,14
15-02-004-11	2 786,31	149,19
15-02-004-12	2 955,92	158,27
15-02-004-13	3 122,54	167,19
15-02-004-14	3 349,82	179,36
15-02-004-15	3 522,53	188,61
15-02-004-16	4 886,64	261,65
15-02-004-17	5 116,79	273,98
15-02-004-18	5 292,44	283,38
15-02-004-19	6 201,91	332,08
15-02-004-20	6 410,11	343,23
15-02-004-21	6 587,58	352,73
15-02-004-22	7 674,21	410,91

Код показателя	Стоимость на 01.01.2020, тыс. руб.	
	строительства всего (на принятую единицу измерения 1 км)	в том числе проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации
15-02-004-23	7 908,10	423,43
15-02-004-24	8 087,58	433,04

**Технические характеристики конструктивных решений
и видов работ, учтенных в Показателях**

№ п.п.	Наименование конструктивных решений и видов работ	Краткие характеристики
I	Земляные работы	
1	Устройство траншеи	открытым способом, с откосами
2	Вывоз излишнего грунта	на 1 км
3	Обратная засыпка	песком на 0,2 м выше трубопровода, остальное местным разрыхленным грунтом
II	Монтаж трубопровода	
4	Основание под трубопровод	песчаное, толщиной 0,1 м
5	Трубы	полиэтиленовые газопроводные ПЭ100 SDR17,6
6	Соединение труб	сварка (встык) нагревательным элементом при автоматическом управлении процессом сварки
7	Фасонные части	отвод - 4 шт., тройник – 3 шт., соединение ПЭ-сталь - 3 шт., заглушка - 1 шт.
8	Запорная арматура	фланцевая стальная – 1 шт.
9	Ковер	предусмотрено
10	Сигнальная лента	предусмотрено
11	Столбики сигнальные	предусмотрено
12	Контрольная трубка	предусмотрено
13	Врезка в действующие газопроводы	предусмотрено
14	Испытание	пневматическое с предварительной очисткой воздухом полости трубопровода