

Тарифы на услуги по транспортировке газа утверждены Приказом Федеральной службы по тарифам России
 Источник официального опубликования: www.pravo.gov.ru

Специальная надбавка к тарифам для финансирования программы газификации утверждена Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 7 апреля 2015 г. №84

**ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА
 (без учета специальной надбавки и налоговой составляющей)
 ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ООО "СВГК" НА ТЕРРИТОРИИ
 САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ, ВВОДИМЫЕ В ДЕЙСТВИЕ С 01.01.2018 г.**

(без НДС)

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 куб. м) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. куб. м/год)								Тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке (руб./1000 куб. м)
свыше 500	от 100 до 500 включительно	от 10 до 100 включительно	от 1 до 10 включительно	от 0,1 до 1 включительно	от 0,01 до 0,1 включительно	до 0,01 включительно	население	
441,54	462,35	579,52	855,12	889,32	916,82	944,32	834,27	100,99

Примечание: к тарифу на транспортировку газа для всех групп потребителей, кроме населения, согласно Приказу Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области №84 от 07.04.2015 г. **дополнительно включается** специальная надбавка для финансирования Программы газификации, утвержденная с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. в размере 102,75 руб./1000 м³ газа, размер дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения спецнадбавки, составляет 25,69 руб./1000 м³ газа.

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности
ООО "СВГК" на 2018 год**

(наименование субъекта естественных монополий)

в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям

Наименование показателя	№ № пунктов	Ед. изм.	Всего
1	2	3	4
Объем транспортировки газа	01	тыс. м ³	6 993 004
Выручка от оказания регулируемых услуг	02	тыс. руб	4 432 812
Себестоимость оказания услуг	03	--	4 195 255
Материальные расходы	04	--	418 527
Заработная плата с отчислениями	05	--	1 886 400
Амортизация	06	--	397 836
Арендная плата	07	--	788 353
Капитальный ремонт	08	--	62 999
Диагностика	09	--	40 137
Прочие расходы	10	--	601 003
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	11	ед.	4 080
Протяженность трубопроводов	12	км.	15 764
Количество газорегуляторных пунктов [1]	13	ед.	4 293

[1] Информация раскрывается об основных средствах, находящихся в собственности или на иных законных основаниях субъекта естественной монополии, используемых при оказании услуг по транспортировке газа по состоянию на 1 января.

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества
ООО "Средневолжская газовая компания" на 2018 год
 (наименование субъекта естественных монополий)
в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам

Наименование показателя	№ № пунктов	Всего
1	2	3
Сведения о давлении (диапазоне давлений) газа на выходе из трубопроводов для различных их категорий	01	высокое 1 категории: св. 0,6 до 1,2 МПа, высокое 2 категории: св. 0,3 МПа до 0,6 Мпа, среднее св. 0,005 МПа до 0,3 Мпа, низкое до 0,005 МПа включительно
Сведения о соответствии качества оказанных услуг государственным и иным стандартам (при наличии)	02	в соответствии с техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления

Информация об инвестиционных программах ООО "Средневолжская газовая компания" на 2018 год

(наименование субъекта естественных монополий)

в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям

№ № пунктов	Наименование показателя	Сроки строительства, год		Стоимостная оценка инвестиций , тыс. руб.		Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
		начало	окончание	в целом по объекту	в отчетном периоде	протяженность линейной трубопроводов, км	диаметр (диапазон диаметров) трубопроводов, мм	количество газорегуляторных пунктов, ед
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	ПРОГРАММА газификации Самарской области, финансируемая за счет средств, полученных от применения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа ООО "СВГК" *							
1	Общая сумма инвестиций [2]				220 556			
2	Сведения о строительстве, реконструкции объектов капитального строительства							
	в том числе объекты капитального строительства (основные строения) [3]:							
2.1	новые объекты [4]				107 918	219,6		112
2.1.1.	Техническое перевооружение сети газоснабжения в границах г. Самара, Волжского района. Газопровод высокого давления от ул. Уральской до ул. Набережная реки Самары (район задвижек после дюзера через р. Самара)	нет данных	нет данных	10 018,0	10 000,0	5	-	-
2.1.2.	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Самара. Газопровод высокого давления по ул. Ерошевского от Московского шоссе (газорегуляторный пункт № 15) до газопровода высокого давления, продолженного по ул. Гая	2015	2018	29471,81	14 000,0	0,71	ст. 530	-
2.1.3.	Техническое перевооружение сети газоснабжения г. Самара. Шкафной регуляторный пункт по ул. Ерошевского	2015	2018	4 619,3	4 200,0	0	-	1
2.1.4.	Техническое перевооружение сети газоснабжения г.о. Тольятти. Газопровод высокого давления от места врезки в районе жилой застройки ООО ФСК «Велит» (Приморский бульвар), вдоль ул. Спортивной и Лесопаркового шоссе с установкой шкафного регуляторного пункта у пансионата «Звездный» (I этап, II этап, III этап)	2014	2020	44 603,3	13 892,5	4,93	п.эт. 325	-
2.1.5.	Техническое перевооружение газораспределительной сети г.о. Чапаевск. Газопроводы высокого и низкого давления, шкафной регуляторный пункт в пос. Владимирский (I этап, II этап)	2014	2017	26 235,2	3 900,0	12,84	ст.25-159 п.эт.32-160	1
2.1.6.	Техническое перевооружение сети газораспределения муниципального района Безенчукский. Газопроводы высокого и низкого давления, шкафной регуляторный пункт по ул. Крестьянской, д. 162 - д. 190, д. 153 - д. 181, ул. Фрунзе, д. 90 - д. 116, д. 105 - д. 129 в с. Екатериновка	2018	2019	6 410,8	3 900,0	2,1	ст.57-108 п.эт.32-110	1
2.1.7.	Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Газопровод высокого давления от проектируемого ГРПБ в п. П. Дубрава до с. Н. Семейкино	2015	2019	83 114,1	28 000,0	3,7	ст.108-325	1
2.1.8.	Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Газопровод высокого давления вблизи обводной дороги для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино	нет данных	нет данных	3 500,0	3 500,0	8	-	-
2.1.9.	Техническое перевооружение сети газоснабжения Красноярского района. Газопровод высокого давления вблизи дороги М-5 для закольцовки газовых сетей в п. Новосемейкино	2018	2020	19 503,0	13 000,0	5,66	ст.57-325	5
2.1.10	Техническое перевооружение сети газоснабжения Богатовского района. Газопроводы низкого давления в с. Богатое для газоснабжения многоквартирных жилых домов по адресам: ул. Чапаева, д. 2, 4, 6; ул. Комсомольская, д. 1, 3, 5; ул. Советская, д.18, 22	2016	2019	7 098,0	5 704,0	0,52	ст.32-159 п.эт.63-160	-
2.2	реконструируемые (модернизируемые) объекты			220 556	107 738			
2.2.1.	Техническое перевооружение сети газоснабжения г.о. Кинель. Газопровод низкого давления по ул. Чернышевского, ул. Астраханская, ул. С.Лазо, ул. Оспенко. Адрес (местоположение): Самарская область, г.о.Кинель.	2012	2018	7 703,00	7 600,00	0,6	Д110	
2.2.2.	Установка ШГРП и строительство газопроводов среднего, низкого давления по пер. Моховой, ул.Набережная, ул.Степная, г.Кинель	2011	2019	9 947,30	7 500,00	1,1	Д110	1 ШГРП
2.2.3.	Перекладка подземного газопровода среднего давления, г.Кинель по ул.Советской, ул.Ж.д. Советской.	2011	2021	6 605,20	3 000,00			
2.2.4	г. Самара. Техническое перевооружение газопровода низкого давления по ул. Подшипниковая от ул. Н.Панова до ГК у дома №23.	2010	2020	22 161,20	22 140,00	0,6	Д325, Д400	

№ № пунктов	Наименование показателя	Сроки строительства, год		Стоимостная оценка инвестиций , тыс. руб.		Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
		начало	окончание	в целом по объекту	в отчетном периоде	протяженность линейной трубопроводов, км	диаметр (диапазон диаметров) трубопроводов, мм	количество газорегуляторных пунктов, ед
2.2.5	Техническое перевооружение сети газоснабжения г.о. Самара. Газопровод среднего давления от газорегуляторного пункта СНТК им. Кузнецова до котельной санатория "Красная Глинка".	2011	2025	4 025,70	3 950,00	0,8	Д160	
2.2.6	Установка ГРПБ и участков трассы газопроводов высокого и среднего давления по территории с. Курумоч муниципального района Волжский Самарской области	2014	2019	3 571,30	2 788,20			1 ГРПБ
2.2.7	Техническое перевооружение сети газоснабжения Волжского района. Газопровод низкого давления по ул. Днепропетровская, Заречная, Конотопская, ШГРП, газопровод высокого давления в п.Спутник. Адрес (местоположение): Самарская область, Волжский район.	2015	2020	4 958,80	4 000,00	1,8	Д225	1 ШГРП
2.2.8	Проектирование и строительство газопровода высокого давления от автоматической газораспределительной станции № 31 до газорегуляторного пункта № 13 и шкафного регуляторного пункта по ул. Центральной. Проектирование и строительство газопровода низкого давления в пос. Горный	2011	2020	5 939,50	5 000,00	1	Д110, Д160	1 ШГРП
2.2.9	Перекладка газопровода высокого давления от места врезки в газовом колодце до ГРП № 26 в с. Бузаевка	2010	2022	8 400,00	8 000,00	1,5	Д110	
2.2.10	Проектирование и строительство блочного газорегуляторного пункта и газопроводов среднего, низкого давления в пос. Усть-Кинельский	2011	2019	4 832,40	3 000,00			1 ГРПБ
2.2.11	Установка ГРПБ со строительством участков газопроводов в с. Парфеновка, ул. Центральная	2010	2025	4 841,60	3 000,00			1 ГРПБ
2.2.12	Закольцовка газопровода низкого давления по ул. Крестьянской, ул. Алферова, ул. Право-Набережной от газопровода высокого давления по ул. Крестьянской с установкой ШГРП в с. Кинель-Черкассы	2010	2025	4 124,30	3 600,00	0,3	Д110	1 ШГРП
2.2.13	Реконструкция ГРП, ШГРП с истекшим сроком эксплуатации (1993-1999 г.). Техническое перевооружение сети газоснабжения городских и муниципальных округов с установкой ШГРП, ГРПБ	2 016	2 025	46 121,09	9 800,00			5 (ГРПБ-2шт; об. ГРП-3 шт)
3	Сведения о долгосрочных финансовых вложениях			-	-			
4	Сведения о приобретении внеоборотных активов				4 900,0			
	в том числе [3]:							
4.1.	Модернизация существующей автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП). Внедрение геоинформационной системы (ГИС)				500,0			
4.2.	Модернизация существующей автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП). Построение единой аварийно-диспетчерской службы (ЕДС)				2 000,0			
4.3.	Модернизация существующей автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП). Расширение зоны действия аварийной радиосвязи				400,0			
4.4.	Модернизация существующей автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП). Модернизация существующей системы ОПС и СОУЭ, системы видеонаблюдения				2 000,0			

Примечание:

[1] В случае если субъекты естественных монополий формируют несколько программ, в которые включены объекты инвестиций, то отдельно раскрывается информация по всем программам с указанием их наименований.

[2] Газораспределительные организации в составе информации об инвестиционных программах раскрывают сведения о программах газификации, финансируемых за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

[3] Расшифровывается по объектам, стоимость которых превышает 3% от общего размера инвестиций по соответствующему разделу, но составляет не менее 1% от общего размера инвестиций.

[4] Для основных строек, стоимость которых превышает 10% от общей стоимости строительства, приводится отдельно стоимость строительства газораспределительных сетей и газорегуляторных пунктов