



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
(ФСТ РОССИИ)**



**П Р И К А З** МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

от «27» октября 2011 г.

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО** № 254-э/4

г. Москва Регистрационный № 22443

от "29" ноября 2011 г.

**О внесении изменений и дополнений в Методические указания по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. № 412-э/8**

В соответствии с Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст. 1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831), Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175; 2002, № 21, ст. 2001; 2006, № 50, ст. 5354; 2007, № 23, ст. 2798; № 45, ст. 5504; 2008, № 50, ст. 5971; 2009, № 5, ст. 618; № 30, ст. 3842; 2010, № 49, ст. 6520; 2011, № 8, ст. 1109; № 35, ст. 5078), а также учитывая рассмотрение данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 27 октября 2011 года № 65-э), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести следующие изменения и дополнения в Методические указания по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 15 декабря 2009 г. № 412-э/8 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2010 г., регистрационный № 16159) (далее – Методические указания):

а) пункт 9 изложить в следующей редакции:

«9. При проведении расчета размера платы за снабженческо-сбытовые услуги учитывается обоснованный незапланированный убыток прошлых лет (незапланированная прибыль, кроме случаев, указанных в пункте 8 настоящих Методических указаний), полученный организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности, от регулируемого вида деятельности. При этом в целях обеспечения среднесрочной сбалансированности динамики изменения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги возможно покрытие незапланированного убытка прошлых лет (учета незапланированной прибыли) в течение нескольких лет.»;

б) дополнить пунктом 9.1. следующего содержания:

«9.1. Расходы по оплате комиссионных вознаграждений за услуги по приему платежей населения за газ не учитываются в структуре расходов организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, в случае если их исключение не приводит к увеличению общего уровня платежа населения за газ, включающего оплату указанных комиссионных вознаграждений. При этом указанные расходы не учитываются при определении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги только для случаев, в которых указанное условие выполняется.»

При исключении указанных расходов из расчета платы за снабженческо-сбытовые услуги целевым образом снижается расчетный размер ставки по группе «население». Сведения об исключении данных расходов из расчета платы за снабженческо-сбытовые услуги отражаются в приказе ФСТ России об утверждении платы за снабженческо-сбытовые услуги.»;

в) пункт 11 исключить;

г) в пункте 12:

- в абзаце втором слова «в случае если договор заключается с новым потребителем на неполный год» заменить словами «в случае если договор (дополнительное соглашение к договору) заключается на неполный год вследствие ввода в эксплуатацию нового газоиспользующего оборудования (далее – новый конечный потребитель)»;

- в абзаце шестом слова «не для проведения ремонтов, аварийных работ, осуществления переноса газопроводов» заменить словами «не для проведения ремонтов, аварийных работ, пуско-наладочных работ, осуществления переноса газопроводов, врезки, продувки и заполнения вновь построенных новых газопроводов и иных аналогичных работ, не предполагающих систематического проведения»;

д) пункт 12 дополнить абзацем следующего содержания:

«Если через одну точку подключения сетей конечных потребителей к газораспределительным и газотранспортным сетям газ поставляется одному конечному потребителю одновременно на введенное в рассматриваемом году в эксплуатацию газоиспользующее оборудование и на газоиспользующее оборудование, эксплуатируемое как минимум полный календарный год, то в целях отнесения такого конечного потребителя к группам, по которым дифференцируется размер платы за снабженческо-сбытовые услуги поставщика, используется суммарный объем поставки газа, определенный на основании приведенных выше в данном пункте методов.»;

е) в абзаце восьмом пункта 12 слова «в пункте 25» заменить словами «в пункте 20»;

ж) пункты 12 – 14 считать соответственно пунктами 11 – 13;

з) дополнить новым пунктом 14 следующего содержания:

«14. В случае увеличения зоны реализации газа на территории какого-либо субъекта Российской Федерации организацией, осуществляющей регулируемый вид деятельности, вследствие передачи функций по реализации газа от другой организации, что приводит при установлении территориально не дифференцированного размера платы за снабженческо-сбытовые услуги к дополнительному росту конечных цен на газ более чем на 3% для каких-либо конечных потребителей и (или) к невозможности соблюдения ограничений по росту стоимости жилищно-коммунальных услуг, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги для данной организации устанавливается дифференцированно для существовавшей ранее и новой зон обслуживания, при условии обеспечения расчетного объема выручки регулируемой организации. Впоследствии проводится поэтапное выравнивание размера платы за снабженческо-сбытовые услуги с учетом соблюдения ограничений по росту стоимости жилищно-коммунальных услуг.»;

и) главу III Методических указаний исключить;

к) абзац первый пункта 25 изложить в следующей редакции:

«25. В случае если соответствующий фактический объем поставки газа конечному потребителю (кроме поставки газа населению и новым потребителям не для разовых работ), за вычетом суммарных объемов перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией в течение года (но не более 10% от общего годового договорного объема поставки газа, а при наличии сведений о фактическом годовом объеме поставки – не более 10% от фактического годового объема поставки), выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен, указанный конечный потребитель относится к другой группе. Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания оказания услуг, а с меньшим порядковым номером - в месяц превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен конечный потребитель. В случае если прекращение оказания услуг имело место до окончания календарного года и сопровождалось отнесением конечного потребителя к другой группе с более высоким порядковым номером, но впоследствии было возобновлено (продлено) и фактический объем поставки газа вышел за объемные пределы группы, к которой он был отнесен при проведении корректировки, производится дополнительная корректировка отнесения конечного потребителя к группе. Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, применяемый к объему газа, поставляемого конечному потребителю в месяце проведения его отнесения к другой объемной группе, рассчитывается по следующей формуле:»;

л) последний абзац пункта 25 исключить;

м) пункт 26 изложить в следующей редакции:

«26. В случае если в течение календарного года после начала поставки газа вследствие заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа с конечным потребителем годовой договорной объем поставки газа за вычетом суммарных объемов перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией в течение года, определяемых на момент заключения дополнительного соглашения к договору поставки газа (но не более 10% от общего годового договорного объема поставки газа) по какой-либо точке подключения выходит за объемные пределы группы, к которой данный конечный потребитель был первоначально отнесен, осуществляется проведение отнесения данного конечного потребителя к другой группе с учетом алгоритма корректировки тарифов, изложенного в пункте 20 настоящих Методических указаний, если договором поставки газа предусмотрены объемные показатели по точкам подключения. Корректировка отнесения конечного потребителя к группе вследствие заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа не проводится, если это указано в договоре поставки.»;

н) абзац первый пункта 27 после слов «для указанного оборудования конечному потребителю» дополнить словами «(кроме населения)»;

о) в абзаце седьмом пункта 27 слова «в пункте 25» заменить словами «в пункте 20»;

п) последний абзац пункта 27 исключить;

р) пункты 20 – 27 считать соответственно пунктами 15 – 22;

с) главы IV – V считать соответственно главами III – IV;

т) дополнить новым пунктом следующего содержания:

«23. Для случаев, когда в течение календарного года происходит смена поставщика газа, на который распространяется государственное регулирование оптовых цен, правила отнесения конечных потребителей к группам, по которым дифференцируется плата за снабженческо-сбытовые услуги, определяются ниже в данном пункте.

В случае если договор поставки газа заключен с первым поставщиком на полный календарный год, то первоначальное отнесение конечного потребителя к группе последующим поставщиком производится исходя из объема поставки газа по данной точке подключения, указанного в договоре с первым поставщиком.

В случае если договоры поставки газа заключены к моменту начала поставки газа с обоими поставщиками на соответствующие периоды поставки газа, то первоначальное отнесение конечного потребителя к группе производится исходя из суммы объемов поставки газа по данной точке подключения, указанных в договорах с обоими поставщиками.

В случае если договор поставки газа заключен только с первым поставщиком на неполный календарный год, то первоначальное отнесение конечного потребителя к группе последующим поставщиком производится исходя из фактического объема поставки газа по данной точке подключения рассматриваемого конечного потребителя за полный предыдущий год (в случае отсутствия таких данных - договорного объема поставки газа по данной точке

подключения, пересчитанного на полный год с использованием метода, приведенного в пункте 11 настоящих Методических указаниях).

Определение необходимости проведения корректировки отнесения конечного потребителя к группе по окончании периода поставки газа первым поставщиком производится исходя из суммы фактического объема поставки газа первым поставщиком и договорного объема поставки газа вторым поставщиком по рассматриваемой точке подключения.

В случае если суммарный фактический объем поставки газа всеми поставщиками за календарный год по рассматриваемой точке подключения выходят за рамки объемных пределов формирования группы, к которой указанные потребители были отнесены, проводится отнесение конечного потребителя к другой группе.

Подходы формирования тарифов в случае проведения корректировки отнесения конечного потребителя к группе аналогичны указанным в пункте 20 настоящих Методических указаний.»;

у) примечание к таблице «Классификация групп конечных потребителей» в приложении 1 к Методическим указаниям изложить в следующей редакции:

«Коэффициент удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг для 8-й группы конечных потребителей (население) определяется как средневзвешенное значение соответствующих коэффициентов дифференциации розничной цены на газ для различных направлений использования газа (приводятся ниже) через объемы потребления газа по каждому из направлений его использования.»;

ф) в Приложении 1 к Методическим указаниям таблицу «Коэффициенты удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг для отдельных направлений использования газа населением» изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

х) Приложение 2 к Методическим указаниям изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

ц) Приложение 5 к Методическим указаниям изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной  
службы по тарифам



С. Новиков

приложение 1  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от «27» октября 2011 г. № 254-э/4

**Коэффициенты удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг для различных направлений (наборов направлений) использования газа населением**

	Направления использования газа населением	Коэффициенты удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6-12
2	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	3,5-5
3	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6 настоящего приложения)	2-2,5
4	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	2,5
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно	2,0
6	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	1,6

Для направлений использования газа, указанных в первом пункте таблицы настоящего приложения, выбираются идентичные коэффициенты удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг.

В случае появления наборов направлений использования газа населением, не поименованных в таблице, коэффициенты удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг для таких направлений определяются исходя из объемных характеристик потребления газа и соотношения последних с объемными характеристиками направлений использования газа, приведенными в таблице.

В случае установления розничных цен на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности жильцов многоквартирных домов, без дифференциации в зависимости от годового объема потребления газа коэффициент дифференциации розничной цены на газ принимается на уровне, принятом для отопления с одновременным использованием газа на другие цели (кроме потребления газа котельными всех типов и электрическими генераторами, находящимися в долевой собственности жильцов многоквартирных домов).

приложение 2  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от «27» октября 2011 г. № 254-э/4

Приложение 2  
к Методическим указаниям по  
регулированию размера платы за  
снабженческо-сбытовые услуги,  
оказываемые конечным потребителям  
поставщиками газа

**Расчет расходов** \_\_\_\_\_  
(наименование организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности)

**на оказание снабженческо-сбытовых услуг**

тыс. руб.

	Показатели	Отчет за год*	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
1.	Объем реализации газа всего, млн. м <sup>3</sup> , в том числе:			
1.1	Объем реализации газа промышленным потребителям млн. м <sup>3</sup> , в том числе:			
1.1.1	1-я группа, свыше 500 млн. м <sup>3</sup> в год			
1.1.2	2-я группа, от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
1.1.3.	3-я группа, от 10 до 100 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
1.1.4.	4-я группа, от 1 до 10 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
1.1.5.	5-я группа, от 0,1 до 1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
1.1.6.	6-я группа от 0,01 до 0,1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
1.1.7.	7-я группа, до 0,01 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
1.2.	Население (8-я группа), млн. м <sup>3</sup> , в том числе:			
1.2.1.	Исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы) для перепродажи населению			
1.2.2.	Котельные всех типов производства тепловой энергии для удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящиеся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах			
2.	Расходы на оказание снабженческо-сбытовых услуг по данным бухгалтерского учета, всего, ** в том числе:			
2.1	Фонд оплаты труда			
2.2.	Страховые взносы во внебюджетные фонды			
2.3.	Материальные затраты, в том числе:			
2.3.1.	транспортные расходы			
2.3.2	материалы			



	Показатели	Отчет за год*	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
2.3.3.	прочие			
2.4.	Амортизация основных средств			
2.5.	Прочие затраты, в том числе:			
2.5.1.	Аренда (лизинг), в том числе:			
2.5.1.1.	аренда (лизинг) здания			
2.5.1.2.	аренда (лизинг) транспорта			
2.5.1.3.	аренда АСКУГ			
2.5.1.4.	арендная плата (лизинг) за прочее имущество			
2.5.2.	Страховые платежи, в том числе:			
2.5.2.1.	добровольное медицинское страхование			
2.5.2.2.	страхование машин и оборудования			
2.5.2.3.	прочие			
2.5.3.	Налоги, в том числе:			
2.5.3.1.	налог на имущество			
2.5.3.2.	налог на загрязнение окружающей среды			
2.5.3.3.	единый транспортный налог			
2.5.3.4.	налог на землю			
2.5.4.	Услуги сторонних организаций, в том числе:			
2.5.4.1.	услуги средств связи, в том числе:			
2.5.4.1.1.	расходы на передачу данных АСКУГ			
2.5.4.2.	оплата вневедомственной охраны			
2.5.4.3.	информационно – вычислительные услуги			
2.5.4.4.	аудиторские услуги			
2.5.4.5.	нотариальные и юридические услуги			
2.5.4.6.	рекламные услуги			
2.5.4.7.	коммунальные услуги			
2.5.4.8.	прочие, в том числе:			
2.5.4.8.1.	услуги по работе с населением (агентские договоры)			
2.5.4.8.2.	услуги по сбору платежей			
2.5.4.8.3.	услуги по доставке квитанций			
2.5.4.8.4.	услуги по обслуживанию ИК УУГ и телеметрии			
2.5.4.8.5.	прочие услуги			
2.5.5.	Содержание зданий			
2.5.6.	Ремонт основных средств, в том числе:			
2.5.6.1.	капитальный			
2.5.6.2.	текущий			
2.5.7.	Другие затраты, в том числе:			
2.5.7.1.	представительские расходы			
2.5.7.2.	командировочные расходы			
2.5.7.3.	охрана труда			
2.5.7.4.	подготовка кадров			
2.5.7.5.	канцелярские и почтово-телеграфные расходы			
2.5.7.6.	прочие			

	Показатели	Отчет за год*	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
3.	Прочие доходы			
3.1.	Штрафы, пени, неустойки			
3.2.	Реализация основных средств			
3.2.	Прочие			
4.	Прочие расходы			
4.1.	Услуги банков			
4.2.	Проценты по краткосрочным кредитам			
4.3.	Соцразвитие и выплаты социального характера			
4.4.	Резерв по сомнительным долгам			
4.5.	Дебиторская задолженность, по которой истек срок исковой давности			
4.6.	Прочие			
<b>Расходы из прибыли</b>				
5.	Потребность в прибыли до налогообложения			
5.1.	Расходы из чистой прибыли			
5.1.1.	Выплата дивидендов			
5.1.2.	Обслуживание привлеченного на долгосрочной основе капитала			
5.1.3.	Потребность в капвложениях (за минусом амортизации и заемных средств), в том числе:			
5.1.3.1.	реализация программ по АСКУГ			
5.1.4.	Средства на создание резервного фонда			
5.1.5.	Средства, направляемые на покрытие убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности			
5.2.	Налог на прибыль			
	<b>Информация для расчета налога на прибыль</b>			
6.	Расходы по данным бухгалтерского учета			
7.	Расходы в целях налогообложения			
8.	Сальдо прочих доходов и расходов по данным бухгалтерского учета			
9.	Сальдо прочих доходов и расходов с корректировкой в целях налогообложения			
10.	<b>ВСЕГО РАСХОДОВ</b> на оказание снабженческо-сбытовых услуг			
<b>Справочная информация</b>				
11.	Количество договоров поставки, шт., в том числе:			
11.1.	Промышленные потребители			
11.2.	Население, в том числе:			
11.2.1.	Исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы), в том числе:			
11.2.1.1.	абонентов, имеющих приборы учета			
11.2.2.	абоненты по прямым договорам, в том числе:			

	Показатели	Отчет за год*	Ожидаемые показатели за текущий период	Расчетные показатели на плановый период регулирования
11.2.2.1.	абонентов, имеющих приборы учета			
11.2.3.	Потребность в установке приборов учета, шт.			
12	Количество точек подключения по группам потребителей:			
12.1.	1-я группа, свыше 500 млн. м <sup>3</sup> в год			
12.2.	2-я группа, от 100 млн. м <sup>3</sup> до 500 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
12.3.	3-я группа, от 10 до 100 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
12.4.	4-я группа, от 1 до 10 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
12.5.	5-я группа, от 0,1 до 1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
12.6.	6-я группа от 0,01 до 0,1 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
12.7.	7-я группа, до 0,01 млн. м <sup>3</sup> в год включительно			
13	Численность персонала всего, чел., в том числе:			
13.1.	абонентская служба по работе с населением			
14.	Средняя заработная плата, руб./мес.			
15.	Количество транспорта по регулируемому виду деятельности, ед.			

\* – указываются фактические данные за 2 предыдущих года.

\*\* – без учета покупной стоимости газа.

приложение 3  
к приказу Федеральной  
службы по тарифам  
от «27» октября 2011 г. № 254-э/4

Приложение 5  
к Методическим указаниям по  
регулированию размера платы за  
снабженческо-сбытовые услуги,  
оказываемые конечным потребителям  
поставщиками газа

**Расчет дифференцированного размера платы за снабженческо-сбытовые услуги**

(наименование организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности)

Группы конечных потребителей	Объем поставки газа (млн. куб. м/год)	Коэффициенты удельной сложности оказания снабженческо-сбытовых услуг, принимаемые для дифференциации платы за снабженческо-сбытовые услуги
1-я группа		
2-я группа		
3-я группа		
4-я группа		
5-я группа		
6-я группа		
7-я группа		
8-я группа «население»		

\*- приложение заполняется в случае наличия у регулируемой организации предложений по проведению дифференциации размера платы за снабженческо-сбытовые услуги