



ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

«17» 12 2021 г.

г. Грозный

№ 98-4

О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 30 декабря 2021 года № 132-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2021 год»

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Внести изменения в решение Правления от 30 декабря 2021 года № 132-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину для ООО «Газпром газораспределение Грозный» на 2021 год», изложив приложение № 2 согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Опубликовать настоящее решение Правления в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров

Приложение
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от « 17 » 12 2021 г. № 98-4



«Приложение № 2
к Решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «30» 12 2021 г. № 132-у

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Грозный» внутри границ земельного
участка заявителя на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления - C^{np}	руб.	3 305,36
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода - C^a		
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	343 582,25
2.1.1.	26-38 мм	руб./км	362 127,24
2.1.1.	39-45 мм	руб./км	384 879,80
2.1.1.	46-57 мм	руб./км	480 532,48
2.1.1.	58-76 мм	руб./км	790 147,38
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода		
2.2.1.	26-38 мм	руб./км	733 372,78
2.2.2.	39-45 мм	руб./км	776 851,01
2.2.1.	46-57 мм	руб./км	900 144,25
2.2.2.	58-76 мм	руб./км	1 142 188,24
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	235 642,11
2.3.2.	33-63 мм	руб./км	308 904,34
2.3.3.	64-90 мм	руб./км	455 837,74
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прэ}$		
3.1.	10 м ³ в час	руб.	10 624,16
3.2.	11 - 20 м ³ в час*	руб.	15 670,22
3.3.	21 - 31 м ³ в час	руб.	22 112,01
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств - C^{ou} мм	руб./шт.	1855,14

	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя - $C_{окс}^z$			
5.	Стальные			
	11 – 15 мм	руб./км	320 959,39	
	16 - 20 мм		326 591,28	
	21 - 25 мм		343 582,25	
	26 - 32 мм		362 127,24	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета газа) - C^{ny}		руб.	1 914,95

$$P_{mn}^z = C^{np} + C^z \times l^z + C^{npz} + C^{oy} \times n + C_{окс}^z \times l_{окс}^z + C^{ny}$$

где:

l^z - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}^z$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.)).