



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

15 декабря 2022 года

№ 645-Г

г. Новосибирск

#### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», на территории Новосибирской области на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 15.12.2022 № 56) департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), расположенным в пределах территории Новосибирской области:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики

и водоснабжения» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием Федеральным государственным унитарным предприятием «Управление энергетики и водоснабжения» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2023 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_1$ , руб. (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<b>1.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	12 668
1.1.2.	протяженность 101-500 м	38 004
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	93 560
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	187 119
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	311 865
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	436 611
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	561 357
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	686 102
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 848
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 119
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 799
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 597
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 662
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	549 727
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	706 792
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	863 857
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	22 875
2.1.2.	протяженность 101-500 м	68 627
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	110 337
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	296 689
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	494 481
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	692 273
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	890 066
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 087 859
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	24 626
2.2.2.	протяженность 101-500 м	80 380
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	184 691

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	369 382
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	615 636
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	861 891
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	1 084 588
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 273 257

---

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2023 год**

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры $C_2$ , руб./км (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 549 250
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 184 233
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 796 132
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 601 559
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 138 504
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 321 305
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 720 139
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	3 393 896
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	4 330 887
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 481 018
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 720 933
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 394 442
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 325 141
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 154 708

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2023 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры $C_3$ , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	2 303 892
2.	110-159 мм	2 670 643
3.	160-224 мм	3 673 333
4.	225-314 мм	4 491 850
5.	315-399 мм	6 283 646
6.	400 мм и выше	9 204 406



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных со строительством стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км на 2023 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры $C_4$ , руб./км (без учета НДС)
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 947 195
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 343 032
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 557 809
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 673 303
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 694 611



**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  на 2023 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 404
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 619
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	867
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	684

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> на 2023 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры $C_6$ , руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 548
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 997
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 470
4.	свыше 3 кВт	6 117

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2023 год**

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры $C_7$ , руб. (без учета НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$ , связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 910
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$ , связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
<b>2.1.</b>	<b><i>стальные газопроводы:</i></b>	
<b>2.1.1.</b>	<b><i>надземный (наземный) тип прокладки:</i></b>	
<b>2.1.1.1.</b>	<b><i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	31 507
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 727
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	44 143
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	48 290
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	57 439
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	57 439
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	94 764
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	104 743
<b>2.1.2.</b>	<b><i>подземный тип прокладки:</i></b>	

2.1.2.1.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	39 223
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	45 330
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	45 943
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	50 008
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	82 940
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	100 774
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	124 592
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	125 427
<b>2.2.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 748
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	13 424
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	18 247
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	31 423
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	41 818
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	41 818