



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

1 декабря 2020 года

№ 392-Г

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2021 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 01.12.2020 № 50)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости

выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 70 613,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 58 844,17 руб. (без учета НДС) для других случаев.

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

1) в размере 40 612,00 руб. (с учетом НДС) для случаев, когда Заявителями выступают физические лица;

2) в размере 33 843,33 руб. (без учета НДС) для других случаев.

3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), расположенным в пределах территории Новосибирской области, газоиспользующего оборудования, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя согласно приложению № 7.

4. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150) для определения размера платы за подключение (технологическое

присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на территории Новосибирской области согласно приложению № 8.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_1 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) на 2021 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_1 , руб. (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки:	
<i>1.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	11 896
1.1.2.	протяженность 101-500 м	35 687
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	89 217
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	178 433
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	297 389
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	416 344
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	535 299
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	654 255
<i>1.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	15 681
1.2.2.	протяженность 101-500 м	47 044
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	117 609
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	235 218
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	392 031
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	548 843
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	705 655
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	862 468
2.	Подземный тип прокладки:	
<i>2.1.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	16 231
2.1.2.	протяженность 101-500 м	48 694
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	121 736
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	243 471
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	405 785
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	568 099
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	730 413
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	892 727
<i>2.2.</i>	<i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	21 799
2.2.2.	протяженность 101-500 м	65 396
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	163 491

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	326 981
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	544 968
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	762 956
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	980 943
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 198 931

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_2 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км на 2021 год

№ п/п	Характеристики строящегося газопровода и способ (тип) его прокладки	Размеры C_2 , руб./км (без учета НДС)
1.	Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 396 222
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 102 591
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 771 806
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 926 500
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	5 322 195
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	6 407 789
2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 192 130
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 869 176
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 853 209
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 949 596
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 949 596
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 566 791
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 684 646
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	10 704 301

Приложение № 3
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 01.12.2020 № 392-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_3 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км на 2021 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры C_3 , руб./км (без учета НДС)
1.	109 мм и менее	1 644 094
2.	110-159 мм	1 890 960
3.	160-224 мм	3 518 198
4.	225-314 мм	4 106 034
5.	315-399 мм	5 989 748
6.	400 мм и выше	9 009 169

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_4 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 2021 год

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов и типы (категории) грунтов	Размеры C_4 , руб./км (без учета НДС)
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	2 827 498
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	3 207 258
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	3 413 312
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	3 303 330
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	4 463 636

Приложение № 5
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 01.12.2020 № 392-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м^3 на 2021 год

№ п/п	Пропускная способность	Размеры C_5 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 374
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 645
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	832
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	656

Приложение № 6
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 01.12.2020 № 392-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_6 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 на 2021 год

№ п/п	Выходная мощность	Размеры C_6 , руб./ м^3 (без учета НДС)
1.	до 1 кВт	4 364
2.	от 1 кВт до 2 кВт	4 794
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 248
4.	свыше 3 кВт	5 869

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на 2021 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	1 788
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7.2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 523
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 654
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 607
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 487
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	110 834
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	

2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	34 453
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 970
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 679
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	62 679
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	96 611
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	111 031
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 495
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 768
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 763
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	35 815
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	62 607
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	37 763
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	42 580
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	43 361
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	49 339
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	96 929
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	96 929
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	119 838
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	120 755
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
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	7 495
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	21 046
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	22 471
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	36 056
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	40 223
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	40 223
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	46 662
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	50 490
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	62 937
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	62 937
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	145 305
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	199 112

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» для определения размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час,^{<1>} на территории Новосибирской области на 2021 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, дифференцированных в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без учета НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С^{пр}):		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 977
1.2.	при использовании газа для иных нужд		21 197
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г):		
2.1.	стальные газопроводы наземного (наземного) типа прокладки:		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 317 190
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 317 190
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 317 190
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 317 190
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 983 577
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 682 193
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 803 277
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 995 316
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 497 222
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	882 149
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 551 032
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 551 032
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С^{прг}:		
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	руб./шт.	61 887
3.2.	пропускная способность 11-20 м ³ в час		123 774
3.3.	пропускная способность 21-31 м ³ в час		185 661
3.4.	пропускная способность 32-49 м ³ в час		247 549
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С^{оу <2>}	руб./шт.	1 941
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С^{г окс <3>}:		

5.1.	стальной газопровод:		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	1 317 190
5.2.	диаметр 16-20 мм		1 317 190
5.3.	диаметр 21-25 мм		1 317 190
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 317 190
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 317 190
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа $C^{пу}$^{<4>}	руб./шт.	1 623

Примечание.

<1> Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные в настоящем приложении, применяются при определении Акционерным обществом «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» размера платы за технологическое присоединение ($\Pi^3_{тп}$) в пределах границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», по следующей формуле:

$$\Pi^3_{тп} = C^{пп} + C^g * l^g + C^{прг} + C^{оу} * n + C^g_{окс} * l^g_{окс} + C^{пу}$$

где:

l^g - 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.;

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

<2> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^{оу}$ включены расходы на приобретение отключающего устройства.

<3> При определении размера стандартизированной тарифной ставки $C^g_{окс}$ включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> При определении стандартизированной тарифной ставки $C^{пу}$ расходы на приобретение прибора учета не включены.