



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

05.11.2019

№ 40/1

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ЦРП, ЦРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту

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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 05.11.2019 № 40 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ЦРП, ЦРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа в размере 2 465 164,83 руб. (без учета НДС) и 2 958 197,80 руб. (с учетом НДС) согласно приложению № 1.

2. Установить плату за технологическое присоединение, указанную в пункте 1 настоящего постановления, для ООО «СтройМастер», ООО «ЭнергоСтрой»,

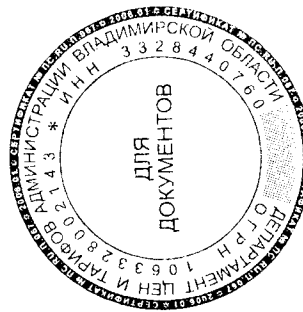
Комарова В.Ю., Шибанова А.А., Борискова Г.А., Сухoleyстера И.В., Миронова Н.С.
согласно приложениям №№ 2-8.

3. Плата, указанная в пунктах 1, 2 настоящего постановления, действует с 15 ноября 2019 года.

4. Поручить ЗАО «Радугазэнерго» представлять в департамент цен и тарифов администрации области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительной организации.

5. Настоящее постановление подлежит опубликованию в средствах массовой информации.

Директор
департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области

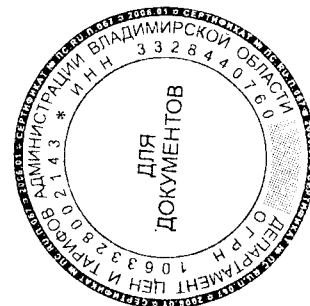


М.С.Новоселова

Приложение № 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	291 178,67
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 647 245,70
2.1.	Строительство стальных газопроводов	90 969,81
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	7 073,05
2.1.1.1.	158 мм и менее	1 807,02
2.1.1.1.	159-218 мм	5 266,02
2.1.2.	Подземная прокладка	83 896,76
2.1.2.1.	158 мм и менее	83 896,76
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	1 373 256,89
2.2.1.	109 мм и менее	424 588,33
2.2.2.	110 - 159 мм	212 423,20
2.2.3.	160 - 224 мм	736 245,36
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	161 019,00
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	161 019,00
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	22 000,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	6 967,50
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	26 740,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	493 032,97
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС)	2 465 164,83
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	493 032,97
9	ИТОГО (с учетом НДС)	2 958 197,80

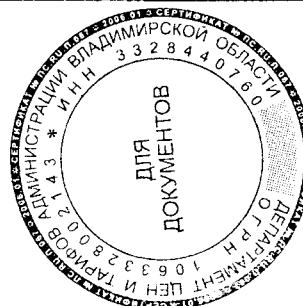


Приложение № 2
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ МПа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (без учета НДС)

(проектируемое производственное сооружение, ООО «СтройМастер»,
максимальный часовой расход газа – 64,2 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	116 471,47
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	658 898,28
2.1.	Строительство стальных газопроводов	36 387,92
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	2 829,22
2.1.1.1.	158 мм и менее	722,81
2.1.1.1.	159-218 мм	2 106,41
2.1.2.	Подземная прокладка	33 558,71
2.1.2.1.	158 мм и менее	33 558,71
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	549 302,76
2.2.1.	109 мм и менее	169 835,33
2.2.2.	110 - 159 мм	84 969,28
2.2.3.	160 - 224 мм	294 498,14
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	64 407,60
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	64 407,60
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	8 800,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	2 787,00
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	195 494,19
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	977 470,93
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	0,00
9	ИТОГО	977 470,93

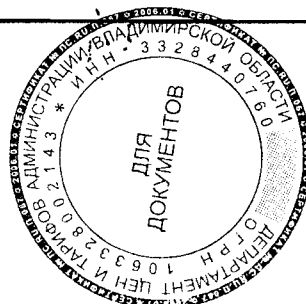


Приложение № 3
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (без учета НДС)

(административное здание МУП ВКТС и здание гаража, ООО «ЭнергоСтрой»,
максимальный часовой расход газа – 4,8 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	8 708,15
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	49 263,42
2.1.	Строительство стальных газопроводов	2 720,59
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	211,53
2.1.1.1.	158 мм и менее	54,04
2.1.1.1.	159-218 мм	157,49
2.1.2.	Подземная прокладка	2 509,06
2.1.2.1.	158 мм и менее	2 509,06
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	41 069,36
2.2.1.	109 мм и менее	12 697,97
2.2.2.	110 - 159 мм	6 352,84
2.2.3.	160 - 224 мм	22 018,55
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	4 815,52
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	4 815,52
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	657,94
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	208,37
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	15 499,99
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	77 499,93
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	0,00
9	ИТОГО	77 499,93

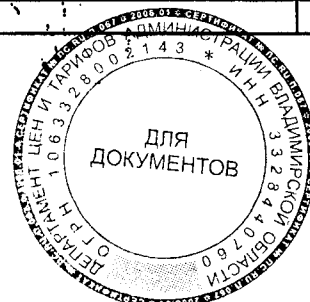


Приложение № 4
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугазэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (с учетом НДС)

(проектируемая производственная база и цех, Комаров В.Ю., максимальный часовой расход газа – 63,3 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	114 838,69
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	649 661,39
2.1.	Строительство стальных газопроводов	35 877,81
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	2 789,56
2.1.1.1.	158 мм и менее	712,68
2.1.1.1.	159-218 мм	2 076,88
2.1.2.	Подземная прокладка	33 088,26
2.1.2.1.	158 мм и менее	33 088,26
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	541 602,25
2.2.1.	109 мм и менее	167 454,46
2.2.2.	110 - 159 мм	83 778,12
2.2.3.	160 - 224 мм	290 369,67
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	63 504,69
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	63 504,69
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	8 676,64
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	2 747,93
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	192 767,00
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	963 835,01
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	192 767,00
9	ИТОГО	1 156 602,01

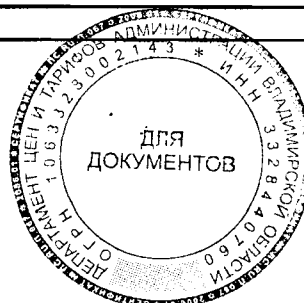


Приложение № 5
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугазэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (с учетом НДС)

(проектируемое лесоперерабатывающее производство, Шибанов А.А.,
максимальный часовой расход газа – 6,6 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	11 973,70
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	67 737,21
2.1.	Строительство стальных газопроводов	3 740,81
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	290,85
2.1.1.1.	158 мм и менее	74,31
2.1.1.1.	159-218 мм	216,55
2.1.2.	Подземная прокладка	3 449,96
2.1.2.1.	158 мм и менее	3 449,96
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	56 470,38
2.2.1.	109 мм и менее	17 459,71
2.2.2.	110 - 159 мм	8 735,16
2.2.3.	160 - 224 мм	30 275,51
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	6 621,34
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	6 621,34
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	904,67
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	286,51
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	20 954,36
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	104 771,78
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	20 954,36
9	ИТОГО	125 726,13



Приложение № 6
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугаэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (с учетом НДС)

(здание автосервиса, Борисков Г.А., максимальный часовой расход газа – 6,6 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	11 973,70
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	67 737,21
2.1.	Строительство стальных газопроводов	3 740,81
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	290,85
2.1.1.1.	158 мм и менее	74,31
2.1.1.1.	159-218 мм	216,55
2.1.2.	Подземная прокладка	3 449,96
2.1.2.1.	158 мм и менее	3 449,96
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	56 470,38
2.2.1.	109 мм и менее	17 459,71
2.2.2.	110 - 159 мм	8 735,16
2.2.3.	160 - 224 мм	30 275,51
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	6 621,34
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	6 621,34
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	904,67
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	286,51
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	20 954,36
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	104 771,78
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	20 954,36
9	ИТОГО	125 726,13



Приложение № 7
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугазэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (с учетом НДС)
(копильный цех, Сухолейстер И.В., максимальный часовой расход газа – 10,0 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	18 141,97
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	102 632,13
2.1.	Строительство стальных газопроводов	5 667,90
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	440,69
2.1.1.1.	158 мм и менее	112,59
2.1.1.1.	159-218 мм	328,10
2.1.2.	Подземная прокладка	5 227,21
2.1.2.1.	158 мм и менее	5 227,21
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	85 561,18
2.2.1.	109 мм и менее	26 454,10
2.2.2.	110 - 159 мм	13 235,09
2.2.3.	160 - 224 мм	45 871,99
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	10 032,34
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	10 032,34
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	1 370,72
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	434,11
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	31 257,05
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	156 285,27
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	31 257,05
9	ИТОГО	187 542,32



Приложение № 8
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 05.11.2019 № 40/1

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по объекту капитального строительства: «Газопровод высокого давления $P \leq 0,6$ Мпа до ШРП, ШРП и распределительный газопровод низкого давления для газоснабжения производственных потребителей в квартале 17 ЗАТО г. Радужный» к сети газораспределения ЗАО «Радугазэнерго» по индивидуальному проекту с максимальным расходом газа 160,50 куб. метров газа в час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа (с учетом НДС)
(пилорама, Миронов Н.С., максимальный часовой расход газа – 5,0 м³/час)

№ п/п	Показатели	Расходы, руб.
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	9 070,99
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	51 316,07
2.1.	Строительство стальных газопроводов	2 833,95
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	220,34
2.1.1.2.	158 мм и менее	56,29
2.1.1.1.	159-218 мм	164,05
2.1.2.	Подземная прокладка	2 613,61
2.1.2.1.	158 мм и менее	2 613,61
2.2.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	42 780,59
2.2.1.	109 мм и менее	13 227,05
2.2.2.	110 - 159 мм	6 617,55
2.2.3.	160 - 224 мм	22 935,99
2.3.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа	5 016,17
2.3.1.	400 - 999 куб. метров в час	5 016,17
2.4.	Государственная пошлина (в соответствии со ст. 333.33 Налогового Кодекса)	685,36
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	217,06
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	3 820,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20
6	Налог на прибыль	16 106,03
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	80 530,13
8	Налог на добавленную стоимость, 20%	16 106,03
9	ИТОГО	96 636,16

