



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «19» августа 2016 года

№ 16/117

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт, и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, и руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным

постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее – ПАО «МРСК Центра») на территории Костромской области на 2016 год:

- 1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;
- 2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2016 год согласно приложению № 4.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2015 года № 15/636 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 февраля 2016 года № 16/31 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 № 15/636»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 09 августа 2016 года № 16/110 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2015 № 15/636».

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 сентября 2016 года.

Директор департамента



И.Ю.Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «19» августа 2016 г. № 16/117

**Стандартизированные тарифные ставки
на 2016 год**

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
1	2	3
С1	Итоговая сумма	206,28
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	91,29
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	41,51
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	28,62
С1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	44,86

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С1) установлена в ценах периода регулирования.

2. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
1	2	3
C1	Итоговая сумма	177,66
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	91,29
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	41,51
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	44,86

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C1) установлена в ценах периода регулирования.

3. Стандартизированная тарифная ставка (C2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5
C2	СИП-4 2x16 мм2 (ответвление)	0,23 кВ	55 763,14	111 526,28
C2	СИП-4 2x16 мм2		135 945,79	271 891,58
C2	СИП-4 2x25 мм2		136 925,03	273 850,06
C2	СИП-4 4x16 мм2 (ответвление)	0,4 кВ	60 267,00	120 534,01
C2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм2		145 739,06	291 478,13
C2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 50 мм2		145 931,03	291 862,07
C2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 70 до 95 мм2		178 045,44	356 090,89
C2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 120 до 150 мм2		205 192,39	410 384,78
C2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил 50 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		56 552,23	113 104,47
C2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил от 70 до 150 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	87 367,97	174 735,94	
C2	СИП-3 сечением 50 мм2	6/10 кВ	194 019,08	388 038,17
C2	СИП-3 сечением 70 мм2		205 687,90	411 375,80
C2	СИП-3 сечением 95 мм2		212 041,08	424 082,16
C2	СИП-3 сечением 120 мм2		225 399,26	450 798,53
C2	СИП-3 сечением 150 мм2		233 768,77	467 537,54
C2	СИП-3 сечением 185 - 240 мм2		248 074,28	496 148,57

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C2) установлена в ценах 2001 года.

4. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5
Строительство кабельной линии открытым способом:				
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x25 мм ² в населенной местности	0,4 кВ	144 982,98	289 965,97
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x35 мм ² в населенной местности		146 693,34	293 386,68
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x50 мм ² в населенной местности		148 219,57	296 439,14
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x70 мм ² в населенной местности		152 733,28	305 466,56
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x95 мм ² в населенной местности		160 998,44	321 996,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности		180 161,24	360 322,49
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности		198 954,17	397 908,34
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности		210 822,94	421 645,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		232 592,41	465 184,83
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		288 233,56	576 467,13
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		330 444,07	660 888,14
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		357 102,38	714 204,76
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		405 998,47	811 996,94
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x25 мм ² в населенной местности		125 964,17	251 928,34
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x35 мм ² в населенной местности		129 789,80	259 579,61
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластиката с площадью поперечного сечения 4x50 мм ² в населенной местности		130 572,23	261 144,46

	населенной местности			
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x70 мм ² в населенной местности		133 083,48	266 166,96
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x95 мм ² в населенной местности		143 968,50	287 937,01
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности		153 926,36	307 852,72
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности		165 412,58	330 825,17
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности		190 957,78	381 915,57
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		211 744,00	423 488,01
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		238 952,30	477 904,60
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		265 711,52	531 423,04
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		349 312,59	698 625,19
С3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		391 715,61	783 431,23
Строительство кабельной линии способом горизонтального направленного бурения:				
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x25 мм ² в населенной местности	0,4 кВ	507 523,13	1 015 046,26
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x35 мм ² в населенной местности		509 291,26	1 018 582,53
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x50 мм ² в населенной местности		510 646,35	1 021 292,70
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x70 мм ² в населенной местности		516 050,96	1 032 101,92
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x95 мм ² в населенной местности		523 081,75	1 046 163,50
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности		538 930,04	1 077 860,09
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности		554 979,46	1 109 958,93
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности		564 789,94	1 129 579,89
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		583 015,95	1 166 031,90
С3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		654 018,51	1 308 037,02

C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		688 870,23	1 377 740,47
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		710 173,93	1 420 347,86
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		749 752,14	1 499 504,29
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x25 мм ² в населенной местности		488 135,10	976 270,21
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x35 мм ² в населенной местности		499 055,38	998 110,77
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x50 мм ² в населенной местности		499 843,25	999 686,51
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x70 мм ² в населенной местности		502 983,92	1 005 967,84
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x95 мм ² в населенной местности		512 869,44	1 025 738,88
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности		514 819,41	1 029 638,82
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности		526 512,73	1 053 025,46
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности		558 471,50	1 116 943,01
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности		574 892,86	1 149 785,73
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x120 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		568 322,84	1 136 645,68
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x150 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		592 073,52	1 184 147,04
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x185 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		656 985,98	1 313 971,97
C3	Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x240 мм ² в населенной местности (2 кабеля в траншее)		690 339,91	1 380 679,83
Строительство кабельной линии открытым способом:				
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм ²	6/10 кВ	244 594,68	489 189,36
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм ²		251 962,46	503 924,93
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²		255 241,86	510 483,73
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²		306 972,69	613 945,38
C3	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей		320 692,34	641 384,68

С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм ²		651 582,28	1 303 164,57
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм ²		668 439,33	1 336 878,66
С3	Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x240 мм ²		723 339,00	1 446 678,01

Примечание:

1) стандартизированная тарифная ставка (С3) установлена в ценах 2001 года;

2) в случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий в одной траншее к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,70 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее;

3) в случае строительства кабельной линии способом горизонтального направленного бурения в несколько линий в одном футляре к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,20 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в футляре.

5. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование	Класс напряжения (i)	Максимальная/ номинальная мощность оборудования	Размер, руб./кВт без НДС	
				не более 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
С4	Столбовая трансформаторная подстанция	6-10/0,4 кВ	25 кВА	1 352,52	2 705,05
			40 кВА	858,85	1 717,71
			63 кВА	615,12	1 230,24
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	100 кВА	392,20	784,40
			160 кВА	249,17	498,34
			250 кВА	207,54	415,08
			400 кВА	175,17	350,35
			630 кВА	149,83	299,67
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	250 кВА	849,32	1 698,64
			400 кВА	570,21	1 140,42
			630 кВА	478,55	957,10
			1000 кВА	333,75	667,50
С4	Комплектная трансформаторная подстанция	6-10/0,4 кВ	2*100 кВА	1 133,60	2 267,20
			2*160 кВА	763,95	1 527,90

	тупикового типа в металлической оболочке (двухтрансформаторная)		2*250 кВА	506,97	1 013,95
2*400 кВА			539,84	1 079,68	
2*630 кВА			480,11	960,22	
С4	Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*250 кВА	940,02	1 880,04
			2*400 кВА	637,97	1 275,95
			2*630 кВА	647,81	1 295,62
			2*1000 кВА	459,23	918,46
С4	Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (однотрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	250 кВА	2 298,16	4 596,32
			400 кВА	1 575,75	3 151,50
			630 кВА	1 089,97	2 179,95
			1000 кВА	743,77	1 487,54
С4	Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10/0,4 кВ	2*250 кВА	1 355,61	2 711,23
			2*400 кВА	933,91	1 867,83
			2*630 кВА	779,22	1 558,45
			2*1000 кВА	541,57	1 083,14
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	2 196,39	4 392,78
			2*630 кВА	1 447,16	2 894,32
			2*1000 кВА	950,91	1 901,82
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	2 403,92	4 807,84
			2*630 кВА	1 581,74	3 163,48
			2*1000 кВА	1 047,56	2 095,13
С4	Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке (двухтрансформаторная)	6-10 кВ	2*400 кВА	1 871,46	3 742,93
			2*630 кВА	1 215,91	2 431,82
			2*1000 кВА	787,52	1 575,05
С4	Пункт секционирования (распределительный пункт)	6-10 кВ	х	742,29	1 484,58

Примечание:

1) стандартизированная тарифная ставка (С4) установлена в ценах 2001 года;

2) стандартизированные тарифные ставки на строительство двухтрансформаторных подстанций установлены для определения платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, строящихся в целях обеспечения второй и (или) первой категории надежности;

3) стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций установлены за единицу мощности оборудования (трансформаторов).

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «19» августа 2016 г. №16/117

**Ставки за единицу максимальной мощности на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт
на 2016 год**

№п/п	Наименование мероприятий	Размер ставок, руб./кВт без НДС			
		0,23/0,4 кВ (i)		6/10 кВ (i)	
		до 150 кВт (включительно) (j)	от 150 кВт до 8 900 кВт (j)	до 150 кВт (включительно) (j)	от 150 кВт до 8 900 кВт (j)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	91,29			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	4 460,59	7 608,86	4 460,59	7 608,86
3.2.	строительство кабельных линий	3 212,71	14 076,37	3 212,71	14 076,37
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	5 551,95	8 937,17	5 551,95	8 937,17
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 496,68	9 507,98	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-

4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	41,51
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	28,62
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	44,86

Примечание:

1) ставки установлены для технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения в ценах периода регулирования;

2) в случае строительства кабельной линии в несколько кабельных линий в одной траншее к установленной ставке применяется коэффициент 1,45 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля.

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «19» августа 2016 г. №16/117

Формулы расчета платы за технологическое присоединение

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * N, \text{ где:}$$

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

1.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили»:

$$P = C1 * N + C2 * L2 * K_{\text{изм.ст}} + C3 * L3 * K_{\text{изм.ст}} + C4 * N * K_{\text{изм.ст}}$$

C1, C2, C3, C4 - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

L2 - протяженность воздушных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L3 - протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

$K_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на территории Костромской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

2. Формула для расчета платы по ставкам за единицу максимальной мощности:

2.1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P = C_{1ij} * N$, где:

C_{1ij} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили»:

$$P = C_{1ij} * N + C_{2ij} * N + C_{3ij} * N + C_{4ij} * N$$

C_{1ij} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

C_{2ij} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i - м уровне напряжения в диапазоне мощности j согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

C_{3ij} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в диапазоне мощности j согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

C_{4ij} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, строительство пунктов секционирования в диапазоне мощности j на i -м уровне напряжения согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

3. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний.

Приложение №4
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «19» августа 2016 г. №16/ 117

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2016 год

1) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности составляет для физических лиц 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) или 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость), не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2) В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений

(гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3) В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.