



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

---

от «27» декабря 2017 года

№ 17/ 554

**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 сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, 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, 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 сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 405,58 тыс. рублей без НДС.

4. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области, в размере 1,97 тыс. рублей без НДС.

5. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 190 898,40 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 176,20 тыс. рублей без НДС и на строительство объектов электросетевого

хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики - 190 722,20 тыс. рублей без НДС.

6. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 57 151,30 тыс. рублей без НДС.

7. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/398 «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 2017 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/399 «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 общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на территории Костромской области на 2017 год»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/407 «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 общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2017 год»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/408 «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 общества с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети» на территории Костромской области на 2017 год».

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/409 «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 открытого акционерного общества «РЖД» на территории Костромской области на 2017 год»;

6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/410 «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 акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2017 год».

8. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Директор департамента

И.Ю.Солдатова

Приложение № 1  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «27» декабря 2017 г. № 17/ 554

**Стандартизированные тарифные ставки**

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 подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
<b>С1</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>13 194,17</b>
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 837,92
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 356,25

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 подпункта «б») Методических указаний:

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
<b>С1</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>11 363,75</b>
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 837,92
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5 525,83

3. Стандартизированная тарифная ставка (С2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно	0,4/0,23 кВ	0,00	1 428 242,84
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	1 430 124,14
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	1 744 845,36
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	1 744 845,36
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	2 010 885,42
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно		0,00	1 341 865,29
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00	1 901 387,03
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	2 015 741,42
С2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	2 078 002,58

C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	2 290 933,95
C2	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв.мм.		0,00	2 431 127,99

4. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./км без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,4 кВ	0,00	1 463 703,66
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	1 517 249,31
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	1 546 430,04
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	1 672 914,03
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	1 922 094,24
C3	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм		0,00	2 460 465,34



СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	2 488 296,21
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	2 579 323,83
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	2 628 931,06
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	2 843 953,85
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	3 087 567,86
СЗ.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00	4 551 735,45
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно		0,00	5 672 129,92
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4 кВ	0,00	5 808 178,62
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	5 844 673,15

СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	0,00	5 959 542,89
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	0,00	6 118 077,92
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	0,00	6 680 255,09
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	6 806 555,90
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	6 969 814,35
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 013 607,78
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	7 151 451,47
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	0,00	6 879 894,30
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного	0,00	8 021 749,81

	бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)			
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00	2 781 981,73
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	2 838 026,10
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	2 907 019,38
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	3 651 392,11
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм		0,00	4 164 905,36
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	4 729 368,95
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	4 824 644,36
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	4 941 932,95
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	6 207 366,58
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00	7 080 339,10

Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00	6 542 318,49
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	6 606 593,01
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	6 943 823,07
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	7 571 386,15
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм		0,00	8 405 199,24
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	7 850 782,18
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	7 927 911,61
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	8 332 587,68
СЗ	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм		0,00	9 085 663,38

	включительно (два кабеля в траншее)			
C3	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00	10 086 239,09

Примечание:

1) 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;

2) 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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, руб./шт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
C4	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4(0,23)/6(10) кВ	0,00	17 135 318,48

6. Стандартизированная тарифная ставка (С5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	34 617,94
С5	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 включительно	0,00	9 228,85
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	5 884,31
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	3 738,38
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	2 628,21
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	2 248,02
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	17 007,78
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	7 606,31
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	8 099,40
С5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	7 203,25
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	12 742,63
С5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	8 555,05

C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	7 179,85
C5	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	5 007,36
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 103,43
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	9 571,75
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	9 719,31
C5	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	6 889,98
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	34 480,06
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	23 641,50
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	16 353,26
C5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	11 159,03
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	20 338,74
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	14 011,84
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	11 690,97
C5	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	8 125,36

7. Стандартизированная тарифная ставка (С6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	32 953,17
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	21 712,22
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	14 266,82
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	36 066,81
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	23 731,37
С6	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	15 716,97



Приложение № 2  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «27» декабря 2017 г. № 17/ 554

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)**

1. Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С1 (max N)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
<b>С1 (max N)</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>442,75</b>
С1.1 (max N)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	195,63
С1.2 (max N)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	247,12

2. Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С1 (maxN)) на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт 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 подпункта «б») Методических указаний:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
<b>С1 (maxN)</b>	<b>Итоговая сумма</b>	<b>381,26</b>
С1.1 (maxN)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	195,63
С1.2 (maxN)	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	185,63

3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (C2 (maxN)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно	0,4/0,23 кВ	0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно		0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00	7 450,67
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	1 087,69
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным		0,00	-

	проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно			
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	-
C2 (maxN)	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв.мм.		0,00	-

4. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (C3 (maxN)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
Строительство кабельных линий открытым способом:				
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,4 кВ	0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	5 876,72
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25		0,00	-

	кв. мм включительно (два кабеля в траншее)			
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	1 153,80
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00	1 303,02
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:				
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	0,4 кВ	0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-		0,00	-

	направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм			
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	4 412,89
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00	-
Строительство кабельных линий открытым способом:				
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00	3 605,97
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией		0,00	2 695,34

	сечением свыше 200 кв. мм		
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00 3 973,00
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00 2 740,11
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:			
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6/10 кВ	0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00 -
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00 -

C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)		0,00	-
C3 (maxN)	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)		0,00	-

Примечание: в случае строительства кабельной линии в несколько линий 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 1,45 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее.

5. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (C4 (maxN)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой регулирующим органом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
C4 (maxN)	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4(0,23)/6(10) кВ	0,00	1 592,21



6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (C5 (maxN)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
C5 (maxN)	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	0,00	34 617,94
C5 (maxN)	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 включительно	0,00	9 228,85
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	5 884,31
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	3 738,38
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	2 628,21
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	2 248,02
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	0,00	17 007,78
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	7 606,31
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	8 099,40
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	7 203,25
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	12 742,63
C5 (maxN)	Строительство комплектной	0,00	8 555,05

	однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно		
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	7 179,85
C5 (maxN)	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	5 007,36
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	14 103,43
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	9 571,75
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	9 719,31
C5 (maxN)	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	6 889,98
C5 (maxN)	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	34 480,06
C5 (maxN)	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	23 641,50
C5 (maxN)	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	16 353,26
C5 (maxN)	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	11 159,03
C5 (maxN)	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	0,00	20 338,74
C5 (maxN)	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	14 011,84
C5 (maxN)	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	11 690,97
C5 (maxN)	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	0,00	8 125,36

7. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С6 (maxN)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС	
		не более 150 кВт	более 150 кВт
С6 (maxN)	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	32 953,17
С6 (maxN)	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	21 712,22
С6 (maxN)	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	14 266,82
С6 (maxN)	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	0,00	36 066,81
С6 (maxN)	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	0,00	23 731,37
С6 (maxN)	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	15 716,97

### Формулы платы за технологическое присоединение

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1, \text{ где}$$

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

1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3, \text{ где}$$

C2, C3 - 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.

1.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C4 * n + C5 * Ni + C6 * Ni, \text{ где}$$

C4, C5, C6 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, шт.;

Ni - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2. Формула для расчета платы по ставкам за единицу максимальной мощности (руб./кВт):

2.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 (\max N) * Ni, \text{ где}$$

$C1 (\max N)$  – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

$Ni$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 (\max N) * Ni + C2 (\max N) * Ni + C3 (\max N) * Ni, \text{ где}$$

$C2 (\max N)$ ,  $C3 (\max N)$  - ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C1 (\max N) * Ni + C2 (\max N) * Ni + C3 (\max N) * Ni + C4 * Ni + C5 * Ni + C6 * Ni, \text{ где}$$

$C4 (\max N)$ ,  $C5 (\max N)$ ,  $C6 (\max N)$  – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на

соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

5. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

6. 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 Главой VI Методических указаний.

Приложение №4  
к постановлению департамента  
государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области  
от «27» декабря 2017 г. №17/ 554

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год**

1) Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет 550 рублей с НДС (для физических лиц) и 466,10 рублей без НДС (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей), при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 НДС, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

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

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства 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 НДС, 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 мощности 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 (погребя, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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.