

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

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «28» ноября 2022 года

№ 22/496

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул
платы за технологическое присоединение к распределительным
электрическим сетям сетевых организаций на территории
Костромской области на 2023 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», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», руководствуясь постановлением администрации

Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,
департамент государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2023 год:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3. Ставки и формулы, установленные в подпунктах 1-3 пункта 1 настоящего постановления, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2023.

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2021 года № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 марта 2022 года № 22/20 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 марта 2022 года № 22/28 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10 июня 2022 года № 22/101 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021

№ 21/472»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 июля 2022 года № 22/111 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

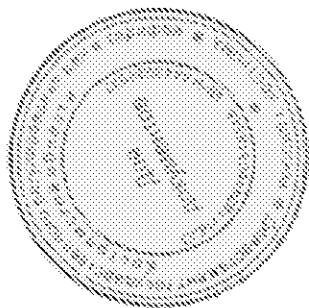
6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 июля 2022 года № 22/120 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

7) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 августа 2022 года № 22/129 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

8) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 октября 2022 года № 22/177 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области
от «28» ноября 2022 года № 22/496

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям
сетевых организаций на территории Костромской области**

без учета НДС

№ пп	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка		
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	16 281,73 ¹	14 022,97 ²	10 432,99 ³
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 204,04	7 204,04	7 204,04
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие	рублей за одно	х	х	3 228,95

		расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	присоединение			
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 077,69	6 818,93	x
2.3.1.3.1.1	C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 718 100,00		
	C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}		рублей/км	3 211 657,52		
2.3.1.3.2.1	C _{2.3.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 204 388,59		
	C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}		рублей/км	3 242 052,96		
2.3.1.3.2.2	C _{2.3.1.3.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 215 132,07		
	C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}		рублей/км	x		
2.3.1.3.3.1	C _{2.3.1.3.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 413 448,16		
	C _{2.3.1.3.3.1} ^{1-20 кВ}		рублей/км	x		

2.3.1.4.1.1	С ^{10,4 кВ и ниже} _{2.3.1.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 660 715,79
	С ^{1-20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}		рублей/км	х
3.1.2.1.1.1	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 333 014,80
3.1.2.1.1.2	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 544 613,49
3.1.2.1.2.1	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 611 287,00
3.1.2.1.2.2	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.2.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 130 263,36
3.1.2.1.3.1	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.3.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 997 138,47
3.1.2.1.3.2	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.3.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 825 909,41
3.1.2.1.4.1	С ^{10,4 кВ и выше} _{3.1.2.1.4.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 536 103,57

3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{10,4 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 428 497,43
3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{10,4 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 555 294,26
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{10,4 \text{ кВ и выше}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 437 444,93
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 118 281,15
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 345 338,12
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 051 047,58
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 092 790,06
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 076 031,13

3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{71-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 245 758,31
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 660 557,46
3.6.2.1.1.2	$C_{3.6.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 125 450,34
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 326 754,73
3.6.2.1.2.2	$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 669 465,68
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 276 604,40

3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{10,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 502 309,10
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{10,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 603 241,83
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{10,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21 208 540,12
3.6.2.1.4.3	$C_{3.6.2.1.4.3}^{10,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	34 244 577,15
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 441 127,02
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	8 229 690,19

		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 785 384,07
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 723 702,75
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 149 727,42
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 072 024,23
4.2.3	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	79 149,57
4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и выше}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 826 140,08
	$C_{4.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/шт	12 025 743,20

4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{10,4 \text{ кВ}} \text{ шт/мощ}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 826 140,08
4.5.1.1	$C_{4.5.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	6 208 544,67
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	44 989,32
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 050,41
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 093,00
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 689,99
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 374,66
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 668,30
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 668,30
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 071,45
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	46 950,07
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 696,07
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 247,01
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 462,79
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
6.2.4.2	$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные	рублей/кВт	20 439,83

		подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа		
6.2.5.2	$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
6.2.6.2	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
8.1.1	$C_{8.1.1}^{10,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 845,00
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 242,87
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учета	428 497,88
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32 993,45
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	446 341,81
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			

Примечание:

¹ Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в примечании²;

² Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13, 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 пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний;

³ Стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на технологическое присоединение объектов:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

2) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области
от «28» ноября 2022 года № 22/496

**Формулы платы
за технологическое присоединение с применением
стандартизированных тарифных ставок**

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

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

$$P = C1 + C8 \times q, \text{ где:}$$

C1, C8 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

q - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

$$P = C1 + C2 \times L_1 + C3 \times L_2 + C8 \times q, \text{ где:}$$

C2, C3, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

L₁ - протяженность воздушных и (или) 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:

$$P = C1 + C2 \times L_1 + C3 \times L_2 + C4 \times n + C5 \times N_1 + C6 \times N_2 + C8 \times q, \text{ где:}$$

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.;

N₁ - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) 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 (далее - Правила технологического присоединения), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \\ C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.$$

Данный пункт применяется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22.

3. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более 150 кВт с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения, стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на период до 31 декабря 2022 года рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)}, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)}, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)}, \\ C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)}, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)}, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}.$$

**Льготные ставки
за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей
совокупности мероприятий по технологическому присоединению к
электрическим сетям сетевых организаций на территории
Костромской области**

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области:

1) 3000 руб. за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 31.12.2022, 3192 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2023 по 30.06.2023 и 4256 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.07.2023 по 31.12.2023 для определения стоимости мероприятий в случаях технологического присоединения:

а) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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;

б) объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более

300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами восьмидесятым пункта 17 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.

Расчет платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей производится с учетом особенностей пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания);

2) 1000 руб. за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 31.12.2022, 1064 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2023 по 31.12.2023 для заявителей - физических лиц, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Костромской области, определенным в соответствии с Федеральным

законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

а) в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

б) в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в) в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

г) в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

д) в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

е) в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

ж) в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

з) в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Расчет платы за технологическое присоединение с применением льготных ставок осуществляется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний.

Приложение № 4
к постановлению департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области
от «28» ноября 2022 года № 22/496

**Выпадающие доходы
сетевых организаций от технологического присоединения
энергопринимающих устройств потребителей максимальной
мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВ включительно,
не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

№ пп	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей	
		До 15 кВт (включительно)	До 150 кВт (включительно)
1	ООО «Энергосервис»	689,386	1 087,175
2	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	761,667	507,009
3	ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	103 176,979	109 573,450