



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

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 28 » декабря 2021 года

№ 21/ 472

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 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», 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «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. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год:

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

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее 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 2022 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 522,60 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 18,17 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») - 446,62 тыс. рублей без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения - 57,81 тыс. рублей без НДС.

4. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 844,31 тыс. рублей без НДС.

5. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих

устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, в размере 585,66 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 18,17 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») - 567,49 тыс. рублей без НДС.

6. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, в размере 10,41 тыс. рублей без НДС.

7. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области, в размере 154 768,92 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 18 710,36 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») - 118 331,24 тыс. рублей без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения - 17 727,32 тыс. рублей без НДС.

8. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 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 «Россети Центр» на территории Костромской области, в размере 110 271,50 тыс. рублей без НДС.

9. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2020 года № 20/505 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и

менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 февраля 2021 года № 21/14 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/505»;

3) пункт 4 постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 августа 2021 года № 21/108 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

10. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

УТВЕРЖДЕНЫ
 постановлением департамента
 государственного регулирования цен и тарифов
 Костромской области
 от « 28 » декабря 2021 г. № 21/472

Стандартизированные тарифные ставки

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 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:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер
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 без НДС	15 360,12
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 без НДС	6 796,26
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение без НДС	-
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение без НДС	8 563,86

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 п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер
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 без НДС	13 229,21
				9 842,44*
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 без НДС	6 796,26
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение без НДС	3 046,18
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение без НДС	6 432,95

Примечание:

*стандартизированная тарифная ставка C_1 применяется в отношении:

-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;

- 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.

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	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	0,00	2 204 388,59
С2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	2 413 448,16
С2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		0,00	3 021 740,67
С2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	0,00	3 018 475,11
С2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	3 047 042,26

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

4. Стандартизированная тарифная ставка (СЗ) 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:				
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	2 816 859,46
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 323 405,61
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	3 595 779,52
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	5 101 971,27
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		0,00	5 555 294,26
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		0,00	6 990 079,82
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		0,00	6 820 374,00
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в		0,00	9 859 650,93

	траншее более четырех			
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
СЗ	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	0,4 кВ и ниже	0,00	34 244 577,15
Строительство кабельных линий открытым способом:				
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	0,00	3 118 281,15
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 345 338,12
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	4 092 790,06
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	5 687 074,79
СЗ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	8 245 758,31
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
СЗ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	0,00	7 441 127,02
СЗ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	8 229 690,19

СЗ	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		0,00	9 196 789,54
----	---	--	------	--------------

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

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
С4	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	0,4 кВ и ниже	0,00	2 656 146,69
С4	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	0,4 кВ и ниже	0,00	2 656 146,69
С4	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	1-20 кВ	0,00	11 302 390,23
С4	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	74 388,69

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

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	Класс напряжения (i)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
С5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10(6)/0,4	0,00	6 468,43
С5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		0,00	3 659,82
С5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		0,00	8 525,80
С5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа		0,00	9 462,79

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

7. Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	15 831,77
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	24 664,35
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	31 008,88
С8	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	402 723,57

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

УТВЕРЖДЕНЫ
 постановлением департамента
 государственного регулирования цен и тарифов
 Костромской области
 от «28» декабря 2021 г. № 21/ 472

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для
 определения платы за технологическое присоединение
 энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее
 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее 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:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер
1.1	C _{maxN1.1}	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт без НДС	227,74
1.2.1	C _{maxN1.2.1}	ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт без НДС	-
1.2.2	C _{maxN1.2.2}	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт без НДС	287,68

2. Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям мощностью 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее 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:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт без НДС	227,74
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт без НДС	102,33*
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт без НДС	216,11

Примечание:

*ставка за единицу максимальной мощности $C_{maxN1.2.1}$ применяется в отношении:

-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;

- 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.

3. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N2}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	0,00	4 106,79
$C_{\max N2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	1 571,86
$C_{\max N2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		0,00	183,14
$C_{\max N2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	0,00	8 351,35
$C_{\max N2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		0,00	1 407,77

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

4. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N3}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

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:				
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	0,00	6 587,12
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	2 830,09
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	1 343,72
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	1 517,49
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		0,00	1 114,77
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		0,00	3 093,65
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех		0,00	2 911,58
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
$C_{\max N3}$	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	0,4 кВ и ниже	0,00	1 717,96
Строительство кабельных линий открытым способом:				

$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	0,00	742,45
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	6 910,55
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		0,00	3 864,39
$C_{\max N3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,00	3 191,13
Строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения:				
$C_{\max N3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	0,00	2 066,98
$C_{\max N3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		0,00	8 284,92
$C_{\max N3}$	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		0,00	2 829,78

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

5. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N 4}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт. без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N 4}$	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	0,4 кВ и ниже	0,00	12 046,02
$C_{\max N 4}$	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	0,4 кВ и ниже	0,00	5 646,27
$C_{\max N 4}$	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	1-20 кВ	0,00	22 604,78
$C_{\max N 4}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	0,00	287,10

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

б. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N5}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, на планируемый период:

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС	
			не более 150 кВт	более 150 кВт
$C_{\max N5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10(6)/0,4	0,00	6 468,43
$C_{\max N5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		0,00	3 659,82
$C_{\max N5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		0,00	8 525,80

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

7. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ($C_{\max N8}$) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	2 089,70
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 749,81
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	502,55
$C_{\max N8}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	1 211,20

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от « 28 » декабря 2021 г. № 21/ 472

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

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

$$P = C_1 + C_8 * q, \text{ где}$$

C_1, C_8 - 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:

$$P = C_1 + C_2 * L_2 + C_3 * L_3 + C_8 * q, \text{ где}$$

C_2, C_3 , - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

L_2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L_3 - 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):

$$P = C_1 + C_2 * L_2 + C_3 * L_3 + C_4 * n + C_5 * N_i + C_8 * q, \text{ где}$$

C_4, C_5 – 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.;

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

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

Стандартизированные тарифные ставки С₂ и С₃ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. 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.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

3. 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.

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «28» декабря 2021 г. № 21/ 472

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год

1. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет 550 рублей с НДС (для физических лиц) и 458,33 рублей без НДС (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

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

2. В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей

с НДС или 458,33 рублей без НДС, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов 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. При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере 550 рублей с НДС в части расстояния 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 применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей с НДС или 458,33 рублей без НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, 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.