ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 декабря 2020 года г.Липецк **№ 51/2**

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 27 декабря 2004 года № 861 «Правилами 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетики и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 декабря 2020 года № 51/2 управление энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить и ввести в действие для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, кроме заявителей, указанных в постановлении управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2013 года № 49/6 «О плате за технологическое присоединение энергопринимающих устройств физических и юридических лиц к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области», с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года единые для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области:

1) стандартизированные тарифные ставки (приложение 1);
2) ставки платы за единицу мощности (приложение 2);
3) формулы платы за технологическое присоединение (приложение 3).

2. Установить для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год – **206 321,19 тыс. руб.** (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2021 год – **77 938,70 тыс. руб.** (без НДС).

3. Установить для АО «ЛГЭК»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год – **71 713,47 тыс. руб.** (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2021 год – **29 546,00 тыс. руб.** (без НДС).

4. Установить для ОАО «РЖД» в границах Липецкой области плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год – **32,16 тыс. руб**. (без НДС);

5. Установить для АО «ОЭЗ ППТ «Липецк» плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2021 год – **32,16 тыс. руб.** (без НДС).

6. Признать утратившими силу с 01 января 2021 года постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2019 года № 51/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2020 год» («Липецкая газета», 2019, 27 декабря), постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 3 июля 2020 года № 13 «О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2019 года № 51/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2020 год» («Липецкая газета», 2020, 7 июля), постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 26 августа 2020 года № 22 «О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2019 года № 51/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2020 год» («Липецкая газета», 2020, 28 августа).

Начальник управления В.В. Беребеня

Приложение 1
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок платы за единицу мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2021 год»

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(в ценах 2021 года без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
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
		по постоянной схеме электроснабжения	11 179,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	11 179,0	
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
		по постоянной схеме электроснабжения	4 927,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	4 927,0	
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		рублей за одно присоединение
		по постоянной схеме электроснабжения	6 252,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее	6 252,0	

		присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)		

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем $C_{1.2}$ не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;
- физических лицом 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
I. Для территорий городских населенных пунктов				
$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.3.1.4.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 329 740,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.1.4.1}$		1 869 777,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.1.4.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.1}$		-	
I.2.3.1.4.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 357 131,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.1.4.2}$		1 895 351,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.1.4.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.2}$		-	
I.2.3.1.4.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 536 149,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.1.4.3}$		1 803 827,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.1.4.3}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.3}$		-	
I.2.3.2.3.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 310 678,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.2.3.1}$		1 873 410,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.1}$		-	

	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.1}$		-	
I.2.3.2.3.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.3.2}$		1 328 179,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.2}$		-	
I.2.3.2.3.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.3.3}$		-	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.3}$		4 172 146,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.3}$		7 992 782,0	
I.2.3.2.3.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.3.4}$		-	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.4}$		4 172 146,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.4}$		7 992 782,0	
I.2.3.2.4.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	601 446,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.4.1}$		1 849 192,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.4.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.4.1}$		-	
$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.1.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1 - 20\ кВ}_{3.1.1.1.1}$		2 730 352,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.1}$		-	
I.3.1.1.1.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях	-	рублей/км

	$C^{город,\ 1\ -20\ кВ}_{3.1.1.1.2}$	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 763 164,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.2}$		-	
I.3.1.1.1.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.3}$		2 877 772,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.3}$		4 677 857,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.3}$		19 898 481,0	
I.3.1.1.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.4}$		2 925 540,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.4}$		4 677 857,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.4}$		19 898 481,0	
I.3.1.1.1.5	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.5}$		5 544 434,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.5}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.5}$		-	
I.3.1.2.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 755 099,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.1}$		2 126 263,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.1}$		-	
I.3.1.2.1.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 478 152,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.2}$		2 714 508,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2}$		-	
I.3.1.2.1.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях	2 430 316,0	рублей/км

	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.3}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 901 532,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.3}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3}$		-	
I.3.1.2.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 822 991,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.4}$		2 974 454,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.4}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.4}$		-	
I.3.5.1.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.1}$		2 730 352,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.1}$		-	
I.3.5.1.1.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.2}$		2 763 164,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.2}$		-	
I.3.5.1.1.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.3}$		2 877 772,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.3}$		4 677 857,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.3}$		19 898 481,0	
I.3.5.1.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.4}$		2 925 540,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.4}$		4 677 857,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.4}$		19 898 481,0	
I.3.5.1.1.5	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.5}$	кабельные линии в галереях и эстакадах	-	рублей/км

	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.5}$	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	5 544 434,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.5}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.5}$		-	
I.3.5.2.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 755 099,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.1}$		2 126 263,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.1}$		-	
I.3.5.2.1.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 478 152,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.2}$		2 714 508,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.2}$		-	
I.3.5.2.1.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 430 316,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.3}$		2 901 532,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.3}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.3}$		-	
I.3.5.2.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 822 991,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.4}$		2 974 454,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.4}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.4}$		-	
I.3.6.1.1.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.1.1.2}$		7 567 383,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.1.1.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.1.1.2}$		-	
I.3.6.1.1.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем	-	рублей/км

	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.1.1.3}$	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	8 595 689,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.1.1.3}$		13 266 455,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.1.1.3}$		22 248 495,0	
I.3.6.1.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.1.1.4}$		8 611 533,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.1.1.4}$		13 266 455,0	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.1.1.4}$		22 248 495,0	
I.3.6.2.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	6 982 029,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.1}$		7 042 161,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.1}$		-	
I.3.6.2.1.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 946 377,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.2}$		8 594 235,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.2}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.2}$		-	
I.3.6.2.1.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 112 236,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.3}$		8 573 505,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.3}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.3}$		-	
I.3.6.2.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	7 196 104,0	рублей/км
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.4}$		-	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.4}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.4}$		-	
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на				

строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП))				
I.4.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{4.1.4}$		1 480 774,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{4.1.4}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{4.1.4}$		-	
$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
I.5.1.1	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.1.1}$		-	
I.5.1.2	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.1.2}$		-	
I.5.1.3	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 130,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.1.3}$		-	
I.5.1.4	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 163,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.1.4}$		-	
I.5.1.5	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 706,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.1.5}$		-	
I.5.2.2	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	14 853,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.2.2}$		-	
I.5.2.3	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 763,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.2.3}$		-	
I.5.2.4	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 715,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.2.4}$		-	
I.5.2.5	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 912,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.2.5}$		-	

I.5.2.6	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	7 861,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{5.2.6}$		-	
*C*6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.6.1.5	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{6.1.5}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	8 039,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{6.1.5}$		-	
*C*7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
I.7.2	$C^{город,\ 35/6(10)\ кВ}_{7.2}$	двухтрансформаторные подстанции	21 646,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 110/6(10)\ кВ}_{7.2}$		44 785,0	
*C*8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{8.1.1}$		16 301,0	
	$C^{город,\ 1\text{-}20\ кВ}_{8.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{8.1.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{8.1.1}$		-	
I.8.2.1	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{8.2.1}$		24 741,0,0	
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{8.2.1}$		352 044,0	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{8.2.1}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.1}$		-	
I.8.2.2	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	31 728,0	рублей за точку учета
	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{8.2.2}$		-	
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{8.2.2}$		-	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{8.2.2}$		-	

	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.2}$		-	
I.8.2.3	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей за точку учета
	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{8.2.3}$		-	
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{8.2.3}$		181 948,0*	
			352 044,0**	
	$C^{город,\ 35\ кВ}_{8.2.3}$		-	
	$C^{город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3}$		-	

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ
** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи

II.2.3.1.4.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 329 740,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.1.4.1}$		1 869 777,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.1.4.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.1}$		-	
II.2.3.1.4.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 357 131,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.1.4.2}$		1 895 351,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.1.4.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.2}$		-	
II.2.3.1.4.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 536 149,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.1.4.3}$		1 803 827,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.1.4.3}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.1.4.3}$		-	
II.2.3.2.3.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 310 678,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{2.3.2.3.1}$		1 873 410,0	

	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.1}$		-	
II.2.3.2.3.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.3.2}$		1 328 179,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.2}$		-	
II.2.3.2.3.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.3.3}$		-	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.3}$		4 172 146,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.3}$		7 992 782,0	
II.2.3.2.3.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.4}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.3.4}$		-	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.3.4}$		4 172 146,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.3.4}$		7 992 782,0	
II.2.3.2.4.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	601 446,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1 - 20\ кВ}_{2.3.2.4.1}$		1 849 192,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{2.3.2.4.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{2.3.2.4.1}$		-	
$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
II.3.1.1.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1 - 20\ кВ}_{3.1.1.1.1}$		2 730 352,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.1}$		-	
II.3.1.1.1.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях	-	рублей/км

	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.2}$	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 763 164,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.2}$		-	
II.3.1.1.1.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.3}$		2 877 772,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.3}$		4 677 857,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.3}$		19 898 481,0	
II.3.1.1.1.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.4}$		2 925 540,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.4}$		4 677 857,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.4}$		19 898 481,0	
II.3.1.1.1.5	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.1.1.5}$		5 544 434,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.1.1.5}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.5}$		-	
II.3.1.2.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 755 099,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.1}$		2 126 263,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.1}$		-	
II.3.1.2.1.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 478 152,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.2}$		2 714 508,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.2}$		-	
II.3.1.2.1.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях	2 430 316,0	рублей/км

	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.3}$	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 901 532,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.3}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.3}$		-	
II.3.1.2.1.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 822 991,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.1.2.1.4}$		2 974 454,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.1.2.1.4}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.2.1.4}$		-	
II.3.5.1.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.1}$		2 730 352,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.1}$		-	
II.3.5.1.1.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.2}$		2 763 164,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.2}$		-	
II.3.5.1.1.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.3}$		2 877 772,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.3}$		4 677 857,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.3}$		19 898 481,0	
II.3.5.1.1.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.4}$		2 925 540,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.4}$		4 677 857,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.4}$		19 898 481,0	
II.3.5.1.1.5	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.1.1.5}$	кабельные линии в галереях и эстакадах	-	рублей/км

	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.1.1.5}$	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	5 554 434,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.1.1.5}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.1.1.5}$		-	
II.3.5.2.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 755 099,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.1}$		2 126 263,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.1}$		-	
II.3.5.2.1.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 478 152,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.2}$		2 714 508,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.2}$		-	
II.3.5.2.1.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 430 316,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.3}$		2 901 532,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.3}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.3}$		-	
II.3.5.2.1.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.5.2.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 822 991,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.5.2.1.4}$		2 974 454,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.5.2.1.4}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.5.2.1.4}$		-	
II.3.6.1.1.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.1.1.2}$		7 567 383,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.1.1.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.1.1.2}$		-	
II.3.6.1.1.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем	-	рублей/км

	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.1.1.3}$	горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	8 595 689,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.1.1.3}$		13 266 455,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.1.1.3}$		22 248 495,0	
II.3.6.1.1.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.1.1.4}$		8 611 533,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.1.1.4}$		13 266 455,0	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.1.1.4}$		22 248 495,0	
II.3.6.2.1.1	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	6 982 029,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.1}$		7 042 161,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.1}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.1}$		-	
II.3.6.2.1.2	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 946 377,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.2}$		8 594 235,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.2}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.2}$		-	
II.3.6.2.1.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	7 112 236,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.3}$		8 573 505,0	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.3}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.3}$		-	
II.3.6.2.1.4	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	7 196 104,0	рублей/км
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{3.6.2.1.4}$		-	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{3.6.2.1.4}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{3.6.2.1.4}$		-	
*C*4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП))				

II.4.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{4.1.4}$		1 480 774,0	
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{4.1.4}$		-	
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{4.1.4}$		-	
$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
II.5.1.1	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.1}$		-	
II.5.1.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.2}$		-	
II.5.1.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 130,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.3}$		-	
II.5.1.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 163,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.4}$		-	
II.5.1.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 706,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.1.5}$		-	
II.5.2.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	14 853,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.2}$		-	
II.5.2.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 763,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.3}$		-	
II.5.2.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 715,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.4}$		-	
II.5.2.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 912,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.5}$		-	
II.5.2.6	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более	7 861,0	рублей/кВт

	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	-	
$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.6.1.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.5}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	8 039,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.5}$		-	
$C7$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
II.7.2	$C^{\text{не город, 35/6(10) кВ}}_{7.2}$	двухтрансформаторные подстанции	21 646,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 110/6(10) кВ}}_{7.2}$		44 785,0	
$C8$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$		16 301,0	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{8.1.1}$		-	
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{8.1.1}$		-	
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{8.1.1}$		-	
II.8.2.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей за точку учета
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$		24 741,0	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.1}$		352 044,0	
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{8.2.1}$		-	
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{8.2.1}$		-	
II.8.2.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	31 728,0	рублей за точку учета
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.2}$		-	
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{8.2.2}$		-	
	$C^{\text{не город, 35 кВ}}_{8.2.2}$		-	
	$C^{\text{не город, 110 кВ и выше}}_{8.2.2}$		-	

II.8.2.3	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей за точку учета
	$C^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}_{8.2.3}$			
	$C^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{8.2.3}$		181 948,0*	
			352 044,0**	
	$C^{не\ город,\ 35\ кВ}_{8.2.3}$		-	
	$C^{не\ город,\ 110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3}$		-	

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ
** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

Начальник управления В.В. Беребеня

Приложение 2
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок платы за единицу мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2021 год»

Ставки платы за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области (максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее)
(в ценах 2021 года без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	$C_{\max N1}$	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/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения	519,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	519,0	
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:		рублей/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения	225,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	225,0	
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		рублей/кВт
		по постоянной схеме электроснабжения	294,0	
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	294,0	

Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем $C_{1.2}$ не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лицом 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
I. Для территорий городских населенных пунктов				
$C2$ - ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
I.2.3.1.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	4 251,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.1}$		4 148,0	
I.2.3.1.4.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 252,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.2}$		4 271,0	
I.2.3.1.4.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 240,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.3}$		4 053,0	
I.2.3.2.3.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 569,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$		3 853,0	
I.2.3.2.3.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.2}$		4 275,0	
I.2.3.2.4.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	3 087,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$		4 037,0	
$C3$ - ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
I.3.1.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.1}$		4 046,0	
I.3.1.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.2}$		4 081,0	

I.3.1.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.1.1.3}$		4 105,0	
I.3.1.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.1.1.4}$		4 112,0	
I.3.1.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 913,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.1.1}$		4 023,0	
I.3.1.2.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 939,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.1.2}$		4 120,0	
I.3.1.2.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 942,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.1.3}$		4 122,0	
I.3.1.2.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 917,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.1.2.1.4}$		4 122,0	
I.3.5.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.5.1.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.5.1.1.1}$		4 046,0	
I.3.5.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.5.1.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.5.1.1.2}$		4 081,0	
I.3.5.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.5.1.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.5.1.1.3}$		4 105,0	
I.3.5.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.5.1.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.5.1.1.4}$		4 112,0	
I.3.5.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.5.2.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 913,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.5.2.1.1}$		4 023,0	
I.3.5.2.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.5.2.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах	3 939,0	рублей/кВт

	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.2}$	многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 120,0	
I.3.5.2.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.2.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 942,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.3}$		4 122,0	
I.3.5.2.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.2.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 917,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.4}$		4 122,0	
I.3.6.1.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.1}$		6 869,0	
I.3.6.1.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.2}$		7 008,0	
I.3.6.1.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.3}$		6 998,0	
I.3.6.1.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.4}$		6 903,0	
I.3.6.2.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 879,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.1}$		6 252,0	
I.3.6.2.1.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 892,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.2}$		6 531,0	
I.3.6.2.1.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 977,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.3}$		7 044,0	
I.3.6.2.1.4	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 863,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.4}$		6 883,0	

C_4 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП))				
I.4.1.4	$C^{город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C^{город,\ 1\ -\ 20\ кВ}_{max\ N\ 4.1.4}$		4 938,0	
C_5 - ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.5.1.1	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.1}$		-	
I.5.1.2	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.2}$		-	
I.5.1.3	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 130,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.3}$		-	
I.5.1.4	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 163,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.4}$		-	
I.5.1.5	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 706,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.1.5}$		-	
I.5.2.2	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	14 853,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.2}$		-	
I.5.2.3	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 763,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.3}$		-	
I.5.2.4	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 715,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.4}$		-	
I.5.2.5	$C^{город,\ 6(10)/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 912,0	рублей/кВт
	$C^{город,\ 20/0,4\ кВ}_{max\ N\ 5.2.5}$		-	

I.5.2.6	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	7 861,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.6}$		-	
*C*5 - ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
I.6.1.5	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.5}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 А включительно	8 039,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.5}$		-	
*C*8 - ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
I.8.1.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.1.1}$		1 254,0	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 8.1.1}$		-	
I.8.2.1	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.1}$		817,0	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 8.2.1}$		1 550,0	
I.8.2.2	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	152,0	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.2}$		-	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 8.2.2}$		-	
I.8.2.3	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей/кВт
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.2.2}$		-	
	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 8.2.3}$		750,0*	
			1 550,0**	

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ
** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

*C*2 - ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи

II.2.3.1.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	4 251,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.1}$		4 148,0	
II.2.3.1.4.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 252,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.2}$		4 271,0	
II.2.3.1.4.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 240,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.1.4.3}$		4 053,0	
II.2.3.2.3.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 569,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.1}$		3 853,0	
II.2.3.2.3.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.3.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.3.2}$		4 275,0	
II.2.3.2.4.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	3 087,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,2.3.2.4.1}$		4 037,0	
*С*3 - ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
II.3.1.1.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.1}$		4 046,0	
II.3.1.1.1.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.2}$		4 081,0	
II.3.1.1.1.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.3}$		4 105,0	
II.3.1.1.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.1.1.4}$		4 112,0	
II.3.1.2.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 913,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.1}$		4 023,0	

II.3.1.2.1.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 939,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.2}$		4 120,0	
II.3.1.2.1.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 942,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.3}$		4 122,0	
II.3.1.2.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 917,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.1.2.1.4}$		4 122,0	
II.3.5.1.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.1.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.1.1.1}$		4 046,0	
II.3.5.1.1.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.1.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.1.1.2}$		4 081,0	
II.3.5.1.1.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.1.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.1.1.3}$		4 105,0	
II.3.5.1.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.1.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.1.1.4}$		4 112,0	
II.3.5.2.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.2.1.1}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 913,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.1}$		4 023,0	
II.3.5.2.1.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.2.1.2}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 939,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.2}$		4 120,0	
II.3.5.2.1.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.2.1.3}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 942,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.3}$		4 122,0	
II.3.5.2.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.5.2.1.4}$	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 917,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.5.2.1.4}$		4 122,0	
II.3.6.1.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.1}$		6 869,0	

		мм включительно		
II.3.6.1.1.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.2}$		7 008,0	
II.3.6.1.1.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.3}$		6 998,0	
II.3.6.1.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.1.1.4}$		6 903,0	
II.3.6.2.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 879,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.1}$		6 252,0	
II.3.6.2.1.2	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 892,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.2}$		6 531,0	
II.3.6.2.1.3	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 977,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.3}$		7 044,0	
II.3.6.2.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 863,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,3.6.2.1.4}$		6 883,0	
$C4$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП))				
II.4.1.4	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\,4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\,4.1.4}$		4 938,0	
$C5$ - ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.5.1.1	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 704,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.1}$		-	
II.5.1.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N\,5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции	5 704,0	рублей/кВт

	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.2}$	(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	
II.5.1.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 130,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.3}$		-	
II.5.1.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 163,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.4}$		-	
II.5.1.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 706,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.1.5}$		-	
II.5.2.2	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	14 853,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.2}$		-	
II.5.2.3	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 763,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.3}$		-	
II.5.2.4	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 715,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.4}$		-	
II.5.2.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 912,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.5}$		-	
II.5.2.6	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	7 861,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 5.2.6}$		-	
*С*6 - ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
II.6.1.5	$C^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.5}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	8 039,0	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 20/0,4 кВ}}_{\max N 6.1.5}$		-	
*С*8 - ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
II.8.1.1	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	рублей/кВт
	$C^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\max N 8.1.1}$		1 254,0	

	$C_{max\,N\,8.1.1}^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}$		-	
II.8.2.1	$C_{max\,N\,8.2.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		рублей/кВт
	$C_{max\,N\,8.2.1}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$		817,0	
	$C_{max\,N\,8.2.1}^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}$		1 550,0	
II.8.2.2	$C_{max\,N\,8.2.2}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	152,0	рублей/кВт
	$C_{max\,N\,8.2.2}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$		-	
	$C_{max\,N\,8.2.2}^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}$		-	
II.8.2.3	$C_{max\,N\,8.2.3}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	рублей/кВт
	$C_{max\,N\,8.2.3}^{не\ город,\ 0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$		-	
	$C_{max\,N\,8.2.3}^{не\ город,\ 1\ -\ 20\ кВ}$		750,0*	
			1 550,0**	

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ
** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

Начальник управления В.В. Беребеня

Приложение 3
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок, ставок платы за
единицу мощности и формул платы за
технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных
сетевых организаций, осуществляющих
свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2021 год»

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, рассчитывается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации мероприятий по выполнению технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (пункт 16 приказа ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания)), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как:

$P=C_1+C_8*q$, (руб.),

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q – количество точек учета;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено

согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q – количество точек учета;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum_{s,t}(C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t}(C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum_{s,t}(C_{4(s,t)} * p) + \sum_{s,t}(C_{5(s,t)} * N) + C_{6(s,t)} * N + C_{7(s,t)} * N + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L^{ВЛ}_{s,t}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L^{КЛ}_{s,t}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов) на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

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

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q – количество точек учета.

г) 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.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет:

$$P = 550 * n, \text{ (руб. с НДС)},$$

где:

n - 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет:

$$P = 550 * n, \text{ (руб. с НДС)},$$

где:

n - количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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.

Начальник управления В.В. Беребеня