



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

17.12.2020 г.

№ 53/1

г. Нижний Новгород

Г Об утверждении ставок за единицу Т
максимальной мощности и
стандартизированных тарифных ставок для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на
территории Нижегородской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения экспертного заключения рег. № в-1061 от 10 декабря 2020 г., дополнительного экспертного заключения рег. № в-1178 от 16 декабря 2020 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области № 53 от 17 декабря 2020 г.:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих

устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2021 год согласно Приложению к настоящему решению.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС), включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и расходы на обеспечение потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2021 год согласно Приложению к настоящему решению.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2021 год согласно Приложению к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Нижегородской области на 2021 год:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по «последней мили»:

$$P_1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{8.i} \times q_{i.p} \quad (1),$$

где:

- P_1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (рублей);

- $C_{1.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), (рублей за одно присоединение);

- $C_{1.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (рублей за одно присоединение);

- $C_{8.i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -том уровне напряжения, (рублей за точку учета);

- $q_{i,p}$ - количество средств коммерческого учета электрической энергии p -го типа на i -том уровне напряжения.

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

$$P_2 = P_1 + \sum C_{2,i} \times L_{2,i} + \sum C_{3,i} \times L_{3,i} \quad (2),$$

где:

- P_2 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

- P_1 – плата за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- $C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -том уровне напряжения (руб./км);

- $L_{2,i}$ – протяженность воздушных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i -том уровне напряжения (км);

- $C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -том уровне напряжения (руб./км);

- $L_{3,i}$ – протяженность кабельных линий электропередач, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя на i -том уровне напряжения (км).

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P_3 = P_2 + C_4 \times Q + C_5 \times N \quad (3),$$

где:

- P_3 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству пунктов секционирования (реклоузеров,

распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб.);

- P_2 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, включая плату по мероприятиям «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (руб.);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) на уровне напряжения 1-20 кВ (руб./шт.);

Q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

N - объем максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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, 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 C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2021 год, включающие расходы на строительство

объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, равны нулевым значениям.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2021 г. и действует до 31 декабря 2021 г.

Руководитель службы

Ю.Л.Алешина

N п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Ставки
ПЕРЕЧЕНЬ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК				
1	C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:	рублей за одно присоединение	5 848,37
1.1	C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	1 287,53
1.2	C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	4 560,84
I. Для территорий городских населенных пунктов				
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)				
I.2.3.1.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	рублей/км	228 305,82
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1		652 297,49
I.2.3.1.3.2	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2	рублей/км	705 422,77
I.2.3.1.3.3	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.3.3	рублей/км	1 217 574,38
I.2.3.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	рублей/км	966 234,47
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1		1 480 010,49
I.2.3.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	рублей/км	1 393 060,79
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2		1 683 304,06
I.2.3.1.4.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	рублей/км	1 591 561,07
	C	город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3		1 741 549,66

I.2.3.2.3.1	C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	834 038,72
I.2.3.2.3.2	C	город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 171 418,43
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)					
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		3 017 765,38
I.3.1.1.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 420 256,79
	C	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.2			3 598 730,46
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	3 939 980,04
	C	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3			3 999 527,65
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	2 585 682,82
	C	город, 1-20 кВ 3.1.1.1.4			4 224 473,25
I.3.1.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 438 191,68
I.3.1.1.2.2	C	город, 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 421 753,79
I.3.1.1.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 933 331,66
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	рублей/км	1 463 453,60
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	рублей/км	2 221 793,69
I.3.1.2.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 220 477,14
	C	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.3			2 300 551,91
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	рублей/км	3 591 683,67
	C	город, 1-20 кВ 3.1.2.1.4			2 314 469,37
I.3.1.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 381 564,67

	C	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.1			1 437 037,68
I.3.1.2.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 481 408,91
	C	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.2			2 944 087,16
I.3.1.2.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 902 664,16
	C	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.3			3 140 737,01
I.3.1.2.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 467 317,12
	C	город, 1-20 кВ 3.1.2.2.4			3 540 760,80
I.3.2.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.2.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	391 461,13
I.3.2.1.1.2	C	город, 1-20 кВ 3.2.1.1.2	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	650 480,19
I.3.3.2.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 767 731,14
I.3.3.2.1.4	C	город, 1-20 кВ 3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 239 649,52
I.3.6.1.1.2	C	город, 1-20 кВ 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	18 317 310,63
I.3.6.1.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 859 269,71
	C	город, 1-20 кВ 3.6.1.1.3			18 815 365,93
I.3.6.1.1.4	C	город, 1-20 кВ 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	18 855 447,86
I.3.6.1.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	11 811 682,19
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	рублей/км	10 183 055,37
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	рублей/км	10 292 922,14

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	рублей/км	13 642 084,73
	C	город, 1-20 кВ 3.6.2.1.3			10 216 792,38
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	рублей/км	14 164 200,78
	C	город, 1-20 кВ 3.6.2.1.4			10 501 501,05
I.3.6.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	10 062 156,32
	C	город, 1-20 кВ 3.6.2.2.1			11 255 645,71
I.3.6.2.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 520 675,29
	C	город, 1-20 кВ 3.6.2.2.2			13 827 529,42
I.3.6.2.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16 807 464,09
	C	город, 1-20 кВ 3.6.2.2.3			16 159 155,34
I.3.6.2.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	18 441 183,65
	C	город, 1-20 кВ 3.6.2.2.4			16 194 189,19
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)					
I.4.1.1	C	город, 1-20 кВ I.4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	919 591
I.4.1.2	C	город, 1-20 кВ I.4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	924 257
I.4.1.3	C	город, 1-20 кВ I.4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	934 096
I.4.1.4	C	город, 1-20 кВ I.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 743 367
I.4.2.1	C	город, 1-20 кВ I.4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	15 882 888,08
C5 Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
I.5.1.1	C	город, 10(6)/0,4 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 582,96

I.5.1.2	C	город, 10(6)/0,4 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 012,17
I.5.1.3	C	город, 10(6)/0,4 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 293,10
I.5.1.4	C	город, 10(6)/0,4 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 121,11
I.5.1.5	C	город, 10(6)/0,4 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 358,68
I.5.1.6	C	город, 10(6)/0,4 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 481,22
I.5.2.2	C	город, 10(6)/0,4 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 436,63
I.5.2.3	C	город, 10(6)/0,4 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 727,82
I.5.2.4	C	город, 10(6)/0,4 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 490,37
I.5.2.5	C	город, 10(6)/0,4 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 415,75
I.5.2.6	C	город, 10(6)/0,4 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 183,12
C8 Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку					
I.8.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 932,00
I.8.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 640,00
	C	город, 1-20 кВ 8.2.1			300 772,46
I.8.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	28 753,41
I.8.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	37 548,00
	C	город, 1-20 кВ 8.2.3			179 730,40
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)					
II.2.3.1.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	228 305,82

	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1			652 297,49
П.2.3.1.3.2	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	705 422,77
П.2.3.1.3.3	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 217 574,38
П.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	рублей/км	966 234,47
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1			1 480 010,49
П.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	рублей/км	1 393 060,79
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.2			1 683 304,06
П.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	рублей/км	1 591 561,07
	C	не город, 1-20 кВ 2.3.1.4.3			1 741 549,66
П.2.3.2.3.1	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	834 038,72
П.2.3.2.3.2	C	не город, 1-20 кВ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 171 418,43
C3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)					
П.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	3 017 765,38
П.3.1.1.1.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 420 256,79
	C	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.2			3 598 730,46
П.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	3 939 980,04
	C	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.3			3 999 527,65
П.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	2 585 682,82
	C	не город, 1-20 кВ 3.1.1.1.4			4 224 473,25

П.3.1.1.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 438 191,68
П.3.1.1.2.2	С	не город, 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 421 753,79
П.3.1.1.2.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 933 331,66
П.3.1.2.1.1	С	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	рублей/км	1 463 453,60
П.3.1.2.1.2	С	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	рублей/км	2 221 793,69
П.3.1.2.1.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 220 477,14
	С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.3			2 300 551,91
П.3.1.2.1.4	С	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	рублей/км	3 591 683,67
	С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.1.4			2 314 469,37
П.3.1.2.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 381 564,67
	С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.1			1 437 037,68
П.3.1.2.2.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 481 408,91
	С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.2			2 944 087,16
П.3.1.2.2.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 902 664,16
	С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.3			3 140 737,01
П.3.1.2.2.4	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 467 317,12
	С	не город, 1-20 кВ 3.1.2.2.4			3 540 760,80
П.3.2.1.1.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.2.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	391 461,13
П.3.2.1.1.2	С	не город, 1-20 кВ 3.2.1.1.2	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	650 480,19
П.3.3.2.1.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 767 731,14

П.3.3.2.1.4	С	не город, 1-20 кВ 3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 239 649,52
П.3.6.1.1.2	С	не город, 1-20 кВ 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	18 317 310,63
П.3.6.1.1.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 859 269,71
	С	не город, 1-20 кВ 3.6.1.1.3			18 815 365,93
П.3.6.1.1.4	С	не город, 1-20 кВ 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	18 855 447,86
П.3.6.1.2.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	11 811 682,19
П.3.6.2.1.1	С	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	рублей/км	10 183 055,37
П.3.6.2.1.2	С	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	рублей/км	10 292 922,14
П.3.6.2.1.3	С	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	рублей/км	13 642 084,73
	С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.1.3			10 216 792,38
П.3.6.2.1.4	С	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	рублей/км	14 164 200,78
	С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.1.4			10 501 501,05
П.3.6.2.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	10 062 156,32
	С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.2.1			11 255 645,71
П.3.6.2.2.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 520 675,29
	С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.2.2			13 827 529,42
П.3.6.2.2.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16 807 464,09
	С	не город, 1-20 кВ 3.6.2.2.3			16 159 155,34
П.3.6.2.2.4	С	не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	18 441 183,65

	C	не город, 1-20 кВ 3.6.2.2.4	провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		16 194 189,19
C4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)					
П.4.1.1	C	не город, 1-20 кВ I.4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	919 591
П.4.1.2	C	не город, 1-20 кВ I.4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	924 257
П.4.1.3	C	не город, 1-20 кВ I.4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	934 096
П.4.1.4	C	не город, 1-20 кВ I.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 743 367
П.4.2.1	C	не город, 1-20 кВ I.4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	15 882 888,08
C5 Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
П.5.1.1	C	не город, 10(6)/0,4 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 582,96
П.5.1.2	C	не город, 10(6)/0,4 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 012,17
П.5.1.3	C	не город, 10(6)/0,4 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 293,10
П.5.1.4	C	не город, 10(6)/0,4 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 121,11
П.5.1.5	C	не город, 10(6)/0,4 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 358,68
П.5.1.6	C	не город, 10(6)/0,4 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 481,22
П.5.2.2	C	не город, 10(6)/0,4 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 436,63
П.5.2.3	C	не город, 10(6)/0,4 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 727,82
П.5.2.4	C	не город, 10(6)/0,4 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 490,37
П.5.2.5	C	не город, 10(6)/0,4 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 415,75
П.5.2.6	C	не город, 10(6)/0,4 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 183,12
C8 Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета руб/точку					
П.8.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 932,00

П.8.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 640,00
	C	не город, 1-20 кВ 8.2.1			300 772,46
П.8.2.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 753,41
П.8.2.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	37 548,00
	C	не город, 1-20 кВ 8.2.3			179 730,40
Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности					
1	CmaxN1		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:	рублей/кВт	343,69
1.1	CmaxN1.1		Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	65,55
1.2	CmaxN1.2		Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей/кВт	278,14
I. Для территорий городских населенных пунктов					
C2 Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)					
I.2.3.1.3.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 529,65
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.3.1			1 175,90
I.2.3.1.3.2	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 780,25
I.2.3.1.4.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 075,61
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1			3 076,51
I.2.3.1.4.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 995,64
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2			3 162,32
I.2.3.1.4.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 881,16
	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 173,71

I.2.3.2.3.1	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 173,71
I.2.3.2.3.2	C	город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 173,71
C3 Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)					
I.3.1.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 360,08
I.3.1.1.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 378,38
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.1.1.2			3 092,66
I.3.1.1.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 983,34
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.1.1.3			2 641,25
I.3.1.1.1.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 490,67
I.3.1.1.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 643,42
I.3.1.1.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 945,12
I.3.1.2.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 414,33
I.3.1.2.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 410,76
I.3.1.2.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 265,77
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.1.3			1 656,40
I.3.1.2.1.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 114,39
I.3.1.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 344,69
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.1			2 857,06
I.3.1.2.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 395,00
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.2			2 824,03

I.3.1.2.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 407,23
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.3			2 867,36
I.3.1.2.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 404,26
	C	город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.4			2 730,43
I.3.2.1.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.2.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 348,77
I.3.3.2.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.2.1.maxN3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 521,28
I.3.6.1.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 278,65
	C	город, 1-20 кВ maxN3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 870,88
I.3.6.2.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 312,49
I.3.6.2.1.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 301,94
I.3.6.2.1.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.maxN3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 280,59
	C	город, 1-20 кВ maxN3.6.2.1.maxN3			4 561,73
I.3.6.2.1.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 281,45
I.3.6.2.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 216,61
	C	город, 1-20 кВ и ниже maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 870,88
I.3.6.2.2.2	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 231,08
	C	город, 1-20 кВ maxN3.6.2.2.2			4 868,94
I.3.6.2.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/кВт	5 327,73

	C	город, 1-20 кВ maxN3.6.2.2.3	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		4 687,88
I.3.6.2.2.4	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 233,40
	C	город, 1-20 кВ maxN3.6.2.2.4			4 598,04
C4 Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)					
I.4.1.1	C	город, 1-20 кВ maxN1.4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 044
C5 Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
I.5.1.1	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 582,96
I.5.1.2	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 012,17
I.5.1.3	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 293,10
I.5.1.4	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 121,11
I.5.1.5	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 358,68
I.5.2.2	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 436,63
I.5.2.3	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 727,82
I.5.2.4	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 490,37
I.5.2.5	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 415,75
I.5.2.6	C	город, 10(6)/0,4 maxN5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 183,12
C8 Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)					
I.8.1.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 430,48
I.8.2.1	C	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 557,21
	C	город, 1-20 кВ maxN8.2.1			771,21
I.8.2.2	C	город, 0,4 кВ и нижеТ maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей/кВт	286,36

I.8.2.3	C	город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	158,65
	C	город, 1-20 кВ maxN8.2.3			577,91
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
C2 Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)					
II.2.3.1.3.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 529,65
	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.3.1			1 175,90
II.2.3.1.3.2	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 780,25
II.2.3.1.4.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 075,61
	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.1			3 076,51
II.2.3.1.4.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 995,64
	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.2			3 162,32
II.2.3.1.4.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 881,16
	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 173,71
II.2.3.2.3.1	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 173,71
II.2.3.2.3.2	C	не город, 1-20 кВ maxN2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 173,71
C3 Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)					
II.3.1.1.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 360,08
II.3.1.1.1.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 378,38
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.1.1.2			3 092,66
II.3.1.1.1.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/кВт	2 983,34

	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.1.1.3	включительно		2 641,25
П.3.1.1.1.4	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 490,67
П.3.1.1.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 643,42
П.3.1.1.2.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 945,12
П.3.1.2.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 414,33
П.3.1.2.1.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 410,76
П.3.1.2.1.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 265,77
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.1.3			1 656,40
П.3.1.2.1.4	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 114,39
П.3.1.2.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 344,69
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.1			2 857,06
П.3.1.2.2.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 395,00
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.2			2 824,03
П.3.1.2.2.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 407,23
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.3			2 867,36
П.3.1.2.2.4	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 404,26
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.1.2.2.4			2 730,43
П.3.2.1.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.2.1.1.1	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 348,77
П.3.3.2.1.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.3.2.1.3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 521,28
П.3.6.1.1.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 278,65

	C	не город, 1-20 кВ и ниже maxN3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 870,88
П.3.6.2.1.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 312,49
П.3.6.2.1.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 301,94
П.3.6.2.1.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 280,59
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.6.2.1.3			4 561,73
П.3.6.2.1.4	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 281,45
П.3.6.2.2.1	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 216,61
	C	не город, 1-20 кВ и ниже maxN3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 870,88
П.3.6.2.2.2	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 231,08
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.6.2.2.2			4 868,94
П.3.6.2.2.3	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 327,73
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.6.2.2.3			4 687,88
П.3.6.2.2.4	C	не город, 0,4 кВ и ниже maxN3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 233,40
	C	не город, 1-20 кВ maxN3.6.2.2.4			4 598,04
C4 Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)					
П.4.1.1	C	не город, 1-20 кВ maxN1.4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	2 044
C5 Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)					
П.5.1.1	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 582,96
П.5.1.2	C	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 012,17

П.5.1.3	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 293,10
П.5.1.4	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 121,11
П.5.1.5	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 358,68
П.5.2.2	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 436,63
П.5.2.3	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 727,82
П.5.2.4	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 490,37
П.5.2.5	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 415,75
П.5.2.6	С	не город, 10(6)/0,4 maxN5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 183,12
С8 Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов коммерческого учета (руб/кВт)					
П.8.1.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 430,48
П.8.2.1	С	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 557,21
	С	не город, 1-20 кВ maxN8.2.1			771,21
П.8.2.2	С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	286,36
П.8.2.3	С	не город, 0,4 кВ и ниже maxN8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	158,65
	С	не город, 1-20 кВ maxN8.2.3			577,91