

О ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2021г.

Тариф	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	201 802,09	201 801,95
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	155,80	164,98
Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,76020	2,64884

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020г. № 38/6 (приложение № 5).

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям установлен Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020г. № 38/6 (приложение № 1)

Постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020г. № 38 /6 опубликовано:

1. В сетевом издании «Сборник правовых актов Тульской области и иной официальной информации» на сайте правительства Тульской области:
<http://npatula.ru/>;
2. На официальном сайте комитета Тульской области по тарифам:
<http://tarif.tularegion.ru/>.

Стандартизированные тарифные ставки на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение 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 для постоянной схемы электроснабжения	27 902,95	рублей за одно присоединение (без НДС)
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	8 892,34	
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для постоянной схемы электроснабжения	19 010,61	
2	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым	27 902,95	

		организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для временной схемы электроснабжения		
2.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы электроснабжения	8 892,34	
2.2	C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для временной схемы электроснабжения	19 010,61	
Для территорий городских населенных пунктов				
3	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	973 674,75	рублей/км (без НДС)
4	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах	1 075 669,62	
5	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 686 827,82	
6	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах	1 432 423,06	
7	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 131 495,05	
8	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	1 273 765,33	рублей/км (без НДС)
9	C _{город, 1–20 кВ} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 228 447,56	
10	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	1 313 626,09	

11	С _{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	1 349 063,47
12	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.1.3		1 563 410,43
13	С _{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	1 651 390,69
14	С _{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	1 385 872,69
15	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.1		1 723 679,68
16	С _{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	2 070 108,25
17	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.2		1 902 107,51
18	С _{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	2 242 512,07
19	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.3		2 411 098,46
20	С _{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	2 455 337,01
21	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.4		3 032 175,16
22	С _{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	4 598 657,97
23	С _{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	4 730 980,00

24	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 532 658,57	рублей/кВт (без НДС)
25	С _{город, 1-20 кВ} 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	5 098 935,58	
26	С _{город, 1-20 кВ} 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	5 971 402,07	
27	С _{город, 1-20 кВ} 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	6 659 799,86	
28	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	15 507,09	
29	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 831,07	
30	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 151,08	
31	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 551,65	
32	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 745,49	

33	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	17 796,52	рублей за точку учета (без НДС)
34	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	12 162,56	
35	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 031,38	
36	С _{город,0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	18 005,63	
37	С _{город,0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26 529,31	
38	С _{город,1-20 кВ} 8.2.1		386 317,64	
39	С _{город,0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 623,50	
40	С _{город,1-20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	189 720,41	

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей/кВт (без НДС)
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 для постоянной схемы электроснабжения	1 333,94
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	425,11
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для постоянной схемы электроснабжения	908,83
2	$C_{\max N1}$	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 для временной схемы электроснабжения	1 333,94
2.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы	425,11

		электроснабжения	
2.2	$C_{\text{max N1.2}}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для временной схемы электроснабжения	908,83
Для территорий городских населенных пунктов			
3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	7 664,48
4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.1}}$		3 624,01
5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	12 124,59
6	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N2.3.1.4.2}}$		9 547,00
7	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 880,41
8	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.1.1}}$		542,08
9	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 406,67
10	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 421,96
11	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.1.3}}$		7 246,32
12	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.1.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 029,61
13	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 309,79
14	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.1}}$		3 636,87
15	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 257,10
16	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.2}}$		3 875,69
17	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 139,85
18	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.3}}$		13 000,59
19	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже max N3.1.2.2.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	2 466,30

20	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.4	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	7 693,68
21	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 726,65
22	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 271,90
23	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 178,72
24	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 772,02
25	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 252,40
26	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.3		21 652,35
27	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 880,41
28	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	15 507,09
29	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 831,07
30	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 151,08
31	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 551,65
32	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 745,49
33	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	17 796,52

		мощностью от 100 до 250 кВА включительно	
34	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	12 162,56
35	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 031,38
36	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таб N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 002,31
37	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таб N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2 196,38
38	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таб N 8.2.1	трехфазные прямого включения	2 630,38
39	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таб N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	643,31
40	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таб N 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	798,82