

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах на технологическое присоединение**  
**на 2023 год**

Публичное акционерное общество "Россети Центр"  
(филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго")

**I. Информация об организации**

Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр"  
(филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго")

Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" -  
"Тверьэнерго")

Место нахождения 119017, г. Москва, ул. Малая Ордынка, ул., д. 15

Фактический адрес 170006, г. Тверь, ул. Бебеля, д. 1

ИНН 6901067107

КПП 695002001

Ф.И.О. руководителя Шитиков Максим Валерьевич

Адрес электронной почты [tverenergo@mrsk-1.ru](mailto:tverenergo@mrsk-1.ru)

Контактный телефон 4822 336-560

Факс 4822 347-415

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной**  
**мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (2019-2021) (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (2019-2021) (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	8 001,75	3 188,67
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	60 643,01	7 576,70
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о фактических средних данных о длине линий электропередачи**  
**и об объемах максимальной мощности построенных объектов**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 (2019-2021) года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 (2019-2021) года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 (2019-2021) года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	4 616,79	1,72	2 708,43
1—20 кВ	76 237,63	15,56	11 006,57
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	97 792,67	85,35	11 938,60
1—20 кВ	62 471,62	36,75	4 286,33
35 кВ	0,00	0,00	0,00

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2023 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	3 880	21		54 209,84	296,00		19 215,24	95,75	
в том числе льготная категория *	3 338	17		46 925,71	241,00		1 529,91	7,79	
2. От 15 до 150 кВт - всего	99	80		5 599,92	10 308,00		7 298,29	8 438,12	
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	4		1 178,00	1 376,09		50 415,42	80 115,67	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего		4			8 211,00			38 668,39	
в том числе по индивидуальному проекту									

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

## ИНФОРМАЦИЯ

### о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2023 года

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	5 542	75		76 524,71	1 031,67	
	в том числе льготная категория *	2 938	16		41 332,80	235,00	
2.	От 15 до 150 кВт - всего	206	121		14 199,77	14 614,80	
	в том числе льготная категория **						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	17	39		5 463,30	15 377,40	
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего	4	23	7	15 360,00	42 768,80	80 600,00
	в том числе по индивидуальному проекту						

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

\*\* Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

### РАСХОДЫ

**на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго")**

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи</b>	<b>2019</b>				
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)					
1.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах люминиевым изолированным проводом сечением до 50 квадратных мм.включительно одноцепные	2019	0,4 и ниже	18 979,00	3 106	25 393,71
1.3.1.4.2.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм.включительно одноцепные	2019	0,4 и ниже	13 962,00	2 930	21 125,07
1.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 квадратных мм.включительно одноцепные	2019	1-20	28 787	5 838	44 149,39
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
2.1.2.	Многожильные (k = 2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.1.1.1.	Количество кабелей в траншее (один (n = 1))					
2.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 019	0,4 и ниже	318	2 477	1 472,35
2.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 019	0,4 и ниже	527	17 683	2 066,94
2.1.2.1.4.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 019	0,4 и ниже	870	7 222	2 897,94
2.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	1-20	462	173	898,42
2.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	1-20	3 301	1 830	11 874,94
2.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий в траншее с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 019	1-20	13 342	19 147	53 218,19
2.1.2.1.4.1	Строительство кабельных линий в траншее с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2019	1-20	3 541	2 833,4	17 841,71
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
<b>3.1</b>	<b>Реклоузеры (j = 1)</b>					

3.1.4	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4),					
	Количество ячеек в распределительном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
3.1.4	Реклоузер 10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 019	1-20	3	552	5 007,31
<b>3.5</b>	<b>Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5),</b>					
3.5.4	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4),					
3.5.4.1	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2019	1-20	10	20 824	16 954,32
<b>4</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.1	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 кВА до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10),					
4.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
<b>4.1</b>	<b>Однотрансформаторные подстанции</b>					
4.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 019	10-6/0,4	6	90	1 810,14
4.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 019	10-6/0,4	54	1 720	22 716,37
4.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2 019	10-6/0,4	16	1 289	10 406,17
4.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2 019	10-6/0,4	2	180	2 369,04
<b>4.2</b>	<b>Двухтрансформаторные подстанции</b>					
4.2.3.2	Двухтрансформаторная подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2 019	10-6/0,4	1	300	1 549,23
4.2.4.3	Двухтрансформаторная подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	2 019	10-6/0,4	1	720	3 671,72
4.2.5.2	Двухтрансформаторная подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2 019	10-6/0,4	1	300	1 315,22
4.2.6.3	Двухтрансформаторная подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	2 019	10-6/0,4	1	1 500	8 355,12
4.2.8.3	Двухтрансформаторная подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	2 019	10-6/0,4	1	2 447,2	11 119,05

### РАСХОДЫ

**на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго")**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи</b>	<b>2020</b>				
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)					
1.3.1.4.1.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепная	2020	0,4 и ниже	63,54	9 647,5	75 692,31
1.3.1.4.2.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2020	0,4 и ниже	32,73	5 062	38 792,23
1.3.1.4.4.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм <sup>2</sup> включительно, одноцепная	2020	0,4 и ниже	31,17	4 419	50 747,00
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах 0=3), в туннелях и коллекторах 0=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6), подводная прокладка 0=7)					
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)					
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5)					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)					
2.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода до 50 квадратных мм <sup>2</sup> включительно с одним кабелем в траншее	2020	0,4 и ниже	0,04	100	145,93
2.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	0,4 и ниже	0,85	303	1 214,19
2.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	0,4 и ниже	0,62	1 477	1 314,17
2.1.2.1.4.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	0,4 и ниже	0,06	449	117,58
2.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода до 50 квадратных мм с одним кабелем в траншее	2020	1-20	7,56	1 995	22 510,42
2.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	1-20	0,58	200	2 646,67



2.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий в траншее в трубе с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2020	1-20	0,06	21	223,75
2.6.2.1.2.2	Строительство кабельных линий, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине	2020	1-20	0,07	149	746,41
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
<b>3.j</b>	<b>Реклоузеры (j = 1)</b>					
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4).					
3.j.k.1	Количество ячеек в распределительном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)					-
3.1.4.1	Реклоузер 10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2020	1-20	4	1 408	5 622,03
<b>3.5</b>	<b>Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5).</b>					
3.5.4	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4).					
3.5.4.1	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2020	1-20	2	2 300	7 120,55
<b>4</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.1	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 кВА до 1000 кВА включительно (l = 6)), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10).					
4.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
<b>4.1</b>	<b>Однотрансформаторные подстанции</b>					
4.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	2020	10-6/0,4	8	101	2 653,46
4.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2020	10-6/0,4	50	2506	23 627,43
4.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции 10-6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2020	10-6/0,4	12	907	10 918,32
<b>4.2</b>	<b>Двухтрансформаторные подстанции до 35 кВ</b>	<b>2020</b>	<b>10-6/0,4</b>			
4.2.3.2	Двухтрансформаторная подстанции 10-6/0,4 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2020	10-6/0,4	4	658	9 495,32
4.2.5.2	Двухтрансформаторная подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2020	10-6/0,4	1	900	3 470,32
4.2.10.3	Двухтрансформаторная подстанции 10/0,4 кВ мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	2020	10-6/0,4	1	2300	14 383,70
<b>7</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учёта учёта электроэнергии (мощности)</b>	<b>2020</b>				
7.j	Однофазный (j = 1), трёхфазный (j * 2)					
7.j.k	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
7.1.1	Средства коммерческого учета электроэнергии однофазные прямого включения	2020	0,4 и ниже	5	30	41,26
7.2.1	Средства коммерческого учета электроэнергии трехфазный прямого включения	2020	0,4 и ниже	5	75	69,61

### РАСХОДЫ

**на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Тверьэнерго")**

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи</b>	<b>2021</b>				
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Количество цепей (одноцепная (n=1))					
1.3.1.4.1.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепная	2021	0,4 и ниже	8,061	1 723	8 809,17
1.3.1.4.2.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные	2021	0,4 и ниже	35,353	10955	54 127,12
1.3.2.3.1.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	1-20	3,358	120	2 554,35
1.3.1.4.1.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм одноцепные	2021	1-20	13,752	8277	23 094,64
1.3.1.4.2.1	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепная	2021	1-20	0,028	2920	518,45
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), горизонтально наклонное бурение (j = 6))					
2.1.2	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)					
2.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1),					
2.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5))					
2.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
2.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4 и ниже	0,373	167	246,16
2.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4 и ниже	0,01	190	14,12
2.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4 и ниже	0,247	440	2 506,80
2.1.2.1.4.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4 и ниже	0,105	300	274,19
2.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий в траншее многожильным кабелем с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением кабеля от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4 и ниже	0,148	1000	691,00

2.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	1-20	4,311	2040	15 346,74
2.1.2.1.4.1	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	1-20	15,231	31900	77 587,65
2.6.2.1.2.2	Строительство кабельных линий, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения с многожильным кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2021	1-20	0,728	150	7 301,24
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	<b>2021</b>				
<b>3.1</b>	<b>Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5),</b>					
3.1.4	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4),					
	Количество ячеек в распределительном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
<b>3.1</b>	<b>Реклоузеры (j = 1)</b>	<b>2021</b>				
3.1.4	Реклоузер 10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2021	1-20	7	3939	12 706,86
3.4.4.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500А до 1000А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	2021	1-20	1	5000	21 445,78
/3.5	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5),					
3.5.4	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4),					
<b>3.5</b>	<b>Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (линейные ячейки на ПС)</b>					
3.5.4.1	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2021	1-20	11	36370	26 188,36
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.1	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 кВА до 1000 кВА включительно (l = 6)), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10),					
4.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)					
<b>4.1</b>	<b>Однотрансформаторные подстанции</b>	<b>2021</b>	<b>10-6/0,4</b>			
4.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10-6/0,4	2	30	695,54
4.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10-6/0,4	23	908	12 160,36
4.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа	2021	10-6/0,4	13	3380	15 981,41
<b>7</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учёта учёта электроэнергии (мощности)</b>	<b>2021</b>				
7.j	Однофазный (j = 1), трёхфазный (j * 2)					
7.j.k	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
7.1.1	Средства коммерческого учета электроэнергии однофазные прямого включения	2021	0,4 и ниже	78	801	1 224,01
7.2.1	Средства коммерческого учета электроэнергии трехфазный прямого включения	2021	0,4 и ниже	262	3962,5	6 211,16
7.2.2	Средства коммерческого учета электроэнергии трехфазные полукосвенного включения	2021	0,4 и ниже	6	630	229,64
7.2.3	Средства коммерческого учета электроэнергии трехфазные косвенного включения	2021	1-20	4	1500	1 426,96

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	47 082 299	4 586	79 708	10 266,53
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	51 005 822	4 586	79 708	11 122,07
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	38 041 153	3 455	65 295	11 010,46
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 134 778	216	3 274	5 253,60
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	34 304 105	3 239	62 021	10 590,96

\*- по строке 2.1. указана информация для количества исполненных договоров, заявки по которым поданы с 01.07.2020 - даты вступления в силу Постановления Правительства от 10.03.2020 №262, внесшего изменения в п. 18 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	45 458 526	4 193	86 974	10 841,53
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	23 585 545	3 110	43 613	7 583,78
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	32 786 080	1 083	43 361	30 273,39