

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2021 год  
(расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая  
компания Центра"/Филиал ПАО "МРСК Центра"- "Воронежэнерго"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### I. Информация об организации

Филиал публичного акционерного общества "Межрегиональная  
распределительная сетевая компания Центра"- "Воронежэнерго"

Полное наименование Филиал ПАО "МРСК Центра"- "Воронежэнерго"

Сокращенное наименование Филиал ПАО "МРСК Центра"- "Воронежэнерго"

Место нахождения г.Воронеж, ул. Арзамасская,2

Фактический адрес г.Воронеж, ул. Арзамасская,2

ИНН 6901067107

КПП 366302001

Ф.И.О. руководителя Антонов Вячеслав Алексеевич

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

Контактный телефон (473) 222-23-01

Факс (473) 222-23-40

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**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 (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	6 005.9	1 074.8
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	62 501.8	5 118.6
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

**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 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	3 381.9	0.9	805.0
1 - 20 кВ	66 743.7	15.5	11 262.7
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	45 243.9	38.7	4 613.3
1 - 20 кВ	43 186.3	35.7	4 767.4
35 кВ			

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам,**  
**заключенным за 8 месяцев 2020 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	2686	7		29591	61.5		4140.0	63.3	
в том числе льготная категория *	2279	2		26784	10		1060.1	0.9	
2. От 15 до 150 кВт - всего	107	55		9179.2	6377.6		3049.6	1838.3	
в том числе льготная категория **	2	2		216	300		80.5	111.7	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	5	7	1	1578	3421	550	25697	16698	15.5
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего	2	10	2	3307.8	20866	49067	68307	108024	30.9
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.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ****о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2020 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	3530	18	0	39 735.9	185.5	-
в том числе льготная категория *	2624	8	0	30 978.2	67.0	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	169	83	0	14 436.4	9 190.9	-
в том числе льготная категория **	2	2	0	216.0	300.0	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	15	36	1	5 094.9	12 944.8	665.0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	12	35	3	18 612.5	91 934.0	30 280.0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	-	-	-

\* 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)**  
**Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Воронежэнерго"**  
**(территории городских населенных пунктов)**

2017 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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</b>					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0.4	2602	438.4	2 957.2
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		10	183	12	307.1
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	10001	860	12 166.5
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	4362	626	6 844.0
1.3.2.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		10	10	67	141.1
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))					
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10	6158	500	37 437.8
2.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	1461	600	3 520.7
2.6.1.1.4	кабельные линии горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10	360	500	3 599.5
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
3.j	Реклоуэры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)					
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), свыше 1 000 А (k=5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), мачтовые (j=4), встроенные (j=5)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)					
4.j.k.l	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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.1	Однотрансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно		10	x	15	504.73980
4.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция мощностью 25 до 100 кВА включительно		10	x	867	12 539.29331
4.1.1.3	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно		10	x	20	1 098.33400

**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)**  
**Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Воронежэнерго"**  
**(территории городских населенных пунктов)**

2018 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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</b>					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0.4	221	238	516.5
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	221	85.1	649.3
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))					
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	191	15	606.0
2.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	263	70	787.9
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), мачтовые (j=4), встроенные (j=5)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)					
4.j.k.l	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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция мощностью 25 до 100 кВА включительно		10	x	153	1 170.7

**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)**  
**Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Воронежэнерго"**  
**(территории городских населенных пунктов)**

2019 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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</b>					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0.4	286	704	642.3
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	2 433	335	2 987.5
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	252	50	382.6
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10	60	1000	154.0
2.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	6 511	5091	20 552.3
2.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		10	4 724	940	16 092.0
2.6.2.1.2	кабельные линии горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	674	1523.3	8 785.7
2.6.2.1.3	кабельные линии горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		10	380	0.38	6 878.7
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), матчевые (j=4), встроенные (j=5)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	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 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция мощностью 25 до 100 кВА включительно			x	245	1 902.1
4.1.1.3	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно			x	447	1 864.6
4.1.2.4	Двухтрансформаторная подстанция мощностью 250 до 400 кВА включительно			x	376	2 648.4
4.1.2.6	Двухтрансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА			x	1097.2	5 827.1



**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) Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Воронежэнерго" (территории не относящиеся к городским населенным пунктам)**

2017 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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</b>					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0.4	2728	1536.4	5 496.07
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	30180	2096.2	30 190.83
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		10	587	575.3	976.19
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	9271	1006.5	14 071.18
1.3.2.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		10	1316	15	1 691.53
1.3.2.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	700	162	1 086.23
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))					
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 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	2418	5715	23 657.93
2.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		10	714	500	1 676.92
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)					
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), свыше 1 000 А (k=5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1	Строительство реклоузера		0.4	x	2600	8 037.72
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), мачтовые (j=4), встроенные (j=5)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)					
4.j.k.l	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 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.1	Однотрансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно			x	30	820.64
4.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция мощностью 25 до 100 кВА включительно			x	1787.5	34 633.26
4.1.1.3	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно			x	387	8 314.99
4.1.1.4	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 400 кВА включительно			x	15	543.00
4.1.1.5	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 420 до 1000 кВА включительно			x	585	969.73

**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) Филиал "ПАО МРСК Центра"- "Воронежэнерго" (территории не относящиеся к городским населенным пунктам)**

2018 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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</b>					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0.4	3850	3.85	8 245.9
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	29233	3001.2	31 421.9
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		10	20	214	45.9
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	49773	6054	48 402.6
1.3.2.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	5366	327	6 463.9
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0.4	475	335	2 216.4
2.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0.4	193	455	559.6
2.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	1030	912	2 394.9
2.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		10	4881	4930	13 045.1
2.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		10	1299	1673	3 110.7
2.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10	9326	5428.5	40 494.5
2.6.1.1.2	кабельные линии горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	50	75	381.0
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
3.j	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)					
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), свыше 1 000 А (k = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.1	Строительство реклоузера		10	x	390.6	1 952.00000
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), мачтовые (j=4), встроенные (j=5)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	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 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2	Однотрансформаторная подстанция мощностью 25 до 100 кВА включительно		10	x	2618.2	39 462.66
4.1.1.3	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно		10	x	1603	9 642.73104
4.1.1.4	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 400 кВА включительно		10	x	870.75	3 854.66949
4.1.2.6	Двухтрансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА		10	x	1500	10 206.60734

**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) Филиал "ПАО МРСК Центра" - "Воронежэнерго" (территории не относящиеся к городским населенным пунктам)**

2019 год

№	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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</b>					
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))					
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))					
1.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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пробъектная расшивка>					
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		0,4	1712	2122,5	5 622,4
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4	32 574	2419,26	34 835,3
1.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		10	564	1726	2 904,9
1.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	34 776	3467,5	46 241,0
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий</b>					
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))					
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 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пробъектная расшивка>					
2.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		10	726	300	2 190,9
2.1.1.1.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	640	15	1 387,4
2.1.1.1.3.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		10	3035	2200	8 031,2
2.1.1.1.4.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10	435	150	861,9
2.1.2.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	1306	765	4 030,3
2.6.1.1.4.	кабельные линии горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		10	115	150	685,1
2.6.2.1.2.	кабельные линии горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		10	42	750	474,6
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
3.j	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)					
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), свыше 1 000 А (k = 5)					
...	<пробъектная расшивка>					
3.1	Строительство реклоузера		10	x	1759	10 059,7
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>					
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j = 1), юнковые (j = 2), кирпичные (j = 3), мачтовые (j = 4), встроенные (j = 5)					
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.j.k.l	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 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
...	<пробъектная расшивка>					
4.1.1.2.	Однотрансформаторная подстанция мощностью 25 до 100 кВА включительно		10	x	1954	42 665,3
4.1.1.3.	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно		10	x	782	7 862,2
4.1.1.4.	Однотрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 400 кВА		10	x	3	974,5

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			6.1.	6.2.	6.3.
		3.1. 2017	3.2. 2018	3.3. 2019	4.1. 2017	4.2. 2018	4.3. 2019	5.1. 2017	5.2. 2018	5.3. 2019			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12 209 594.53	11 313 154.49	10 836 224.36	5 393.00	4 134.00	4 772.00	129 434.79	103 945.49	84 369.71	2 263.97	2 736.61	2 270.79
1.1.	заявители менее 670 кВт 20 кВ и ниже*	12 155 259.23	11 263 895.48	10 802 162.46	5 369.00	4 116.00	4 757.00	73 227.00	65 246.00	66 684.00	2 263.97	2 736.61	2 270.79
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	20 905 660.51	19 370 747.04	18 554 131.91	5 393.00	4 134.00	4 772.00	129 434.79	103 945.49	84 369.71	3 876.44	4 685.72	3 888.12
2.1.	заявители менее 670 кВт 20 кВ и ниже*	20 812 625.86	19 286 404.16	18 495 810.04	5 369.00	4 116.00	4 757.00	73 227.00	65 246.00	66 684.00	3 876.44	4 685.72	3 888.12