

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

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» / Филиал  
ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая  
компания Центра» - «Тамбовэнерго»

Полное наименование	компания Центра» - «Тамбовэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"
Место нахождения	127018, Россия, Москва, ул. 2-я Ямская, д.4
Фактический адрес	392680, г.Тамбов, Моршанское шоссе, д.23
ИНН	6901067107
КПП	692902001
Ф.И.О. руководителя	Николай Валериевич Богомолов
Адрес электронной почты	<a href="mailto:tambov@mrsk-1.ru">tambov@mrsk-1.ru</a>
Контактный телефон	(4752)56-96-85 (приемная)
Факс	(4752)56-94-48

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"**  
(для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)  
**2016 год**

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, 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))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм включительно	2016	до 1 кВ	8 010	1 051	7 911
1.3.2.3.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 кв. мм включительно	2016	до 1 кВ	84	10	70
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2016	до 1 кВ	27 238	2 537	29 997
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2016	6	58	85	212
1.3.2.3.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2016	6	510	15	588
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2016	10	6 468	699	10 550
1.3.2.3.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2016	10	34 478	16 841	77 115
<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))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2016	до 1 кВ	1 327	331	1 429
2.1.2.1.4.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	2016	до 1 кВ	724	417	1 024
2.6.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2016	до 1 кВ	134	40	814
2.1.1.1.2.	Строительство одножильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2016	10	429	51	924
2.1.1.1.3.	Строительство одножильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2016	10	4 056	24 455	19 102
2.1.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2016	10	4 342	4 200	10 547
2.6.1.1.3.	Строительство одножильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2016	10	1 348	5 845	32 050

2.6.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2016	10	110	54	926
2.6.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2016	10	29	28	502
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (ПИ) (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)	-	-	-	-	-
<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.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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
4.4.1.1.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа , с трансформаторной мощностью до 25кВА	2016	10/0,4	-	36	571
4.4.1.2.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа , с трансформаторной мощностью от 25кВА до 100кВА	2016	6/0,4	-	85	424
4.4.1.2.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа , с трансформаторной мощностью от 25кВА до 100кВА	2016	10/0,4	-	487	8 419
4.2.1.3.	Строительство однотрансформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 100кВА до 250кВА	2016	10/0,4	-	549	2 712
4.2.1.4.	Строительство однотрансформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 250кВА до 500кВА	2016	10/0,4	-	173	1 039

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал ПАО "МРСК Центра"- "Тамбовэнерго"**

(для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

**2017 год**

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, 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))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм включительно	2017	до 1 кВ	16 417,50	2 633,02	19 132,31
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2017	до 1 кВ	19 044,50	2 007,10	22 526,25
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2017	6	875,00	164,00	1 349,73
1.3.2.3.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 кв. мм включительно	2017	10	520,00	535,00	749,14
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2017	10	7 028,00	1 689,00	10 334,97
1.3.2.3.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2017	10	4 594,00	2 033,82	5 721,92
<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))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2017	до 1 кВ	480	50	588,35
2.1.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2017	до 1 кВ	400	15	360,86
2.6.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2017	до 1 кВ	76	75	312,33
2.6.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2017	до 1 кВ	65	15	346,95
2.1.1.1.2.	Строительство одножильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2017	10	1 920	1 146	3 387,20
2.6.1.1.2.	Строительство одножильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2017	6	7 077	5 500	39 314,80
2.6.1.1.2.	Строительство одножильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2017	10	310	1 220	1 615,01
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (ПП) (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)	-	-	-	-	-
3.3.3.	Строительство переключательных пунктов, с номинальным током от 250 до 500А включительно	2017	1-10 кв	0	5 813	5 987,89
<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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
4.4.1.1.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа, с трансформаторной мощностью до 25кВА	2017	10,0,4	0	128	2 143,87
4.4.1.2.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа, с трансформаторной мощностью от 25кВА до 100кВА	2017	10,0,4	0	458	6 986,84

4.4.1.2.	Строительство одностранформаторных подстанций мачтового типа , с трансформаторной мощностью от 25кВА до 100кВА	2017	6/0,4	0	15	202,46
4.2.1.3.	Строительство одностранформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 100кВА до 250кВА	2017	10/0,4	0	394	1 992,79
4.2.1.4.	Строительство одностранформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 250кВА до 500кВА	2017	10/0,4	0	352	909,63
4.2.2.6.	Строительство двухтранформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью свыше 1000кВА	2017	10/0,4	0	556	2 671,81

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации Филиал ПАО "МРСК Центра"-Тамбовэнерго"**

(для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)  
2018 год

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, 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))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм включительно	2018	до 1 кВ	4 982	1 090	5 929
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2018	до 1 кВ	28 595	4 233	30 050
1.3.1.4.3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм включительно	2018	до 1 кВ	786	1 227	943
1.3.2.3.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 кв. мм включительно	2018	6	10	145	40
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2018	6	934	1 224	1 811
1.3.2.3.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	6	5	149	33
1.3.1.4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм включительно	2018	10	37 999	6 538	43 533
1.3.2.3.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением до 50 кв. мм включительно	2018	10	10	13	24
1.3.2.3.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	34	160	162
<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))	-	-	-	-	-
2.1.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	до 1 кВ	607	357	679
2.1.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2018	до 1 кВ	42	145	70
2.6.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	до 1 кВ	51	15	250
2.6.2.1.4.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	2018	до 1 кВ	128	338	1 058
2.1.1.1.2.	Строительство одножильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	6	71	135	119
2.1.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	6	565	700	748
2.1.2.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажно изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	6	127	149	141
2.6.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	6	30	350	225
2.6.2.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажно изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	6	100	149	630
2.6.2.2.3.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2018	6	974	7 520	10 209
2.1.1.2.2.	Строительство одножильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	428	910	875
2.1.2.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажно изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	605	553	991
2.1.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	1 241	2 449	2 307
2.6.1.1.2.	Строительство одножильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	20	145	180
2.6.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	94	15	550
2.6.2.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажно изоляцией сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	2018	10	294	1 384	2 021
<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)	-	-	-	-	-
3.3.3.	Строительство переключательных пунктов, с номинальным током от 250 до 500А включительно	2018	1-10 кв	-	8 239	6 961
4.	<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.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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	-	-	-	-	-
4.4.1.1.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа , с трансформаторной мощностью до 25кВА	2018	10/0,4		257	4 816
4.4.1.2.	Строительство однотрансформаторных подстанций мачтового типа , с трансформаторной мощностью от 25кВА до 100кВА	2018	10/0,4		605	8 145
4.2.1.3.	Строительство однотрансформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 100кВА до 250кВА	2018	10/0,4		1 841	7 263
4.2.1.4.	Строительство однотрансформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 250кВА до 500кВА	2018	10/0,4		250	1 511
4.2.1.5.	Строительство однотрансформаторных подстанций комплектного типа , с трансформаторной мощностью от 500кВА до 900кВА	2018	10/0,4		145	1 190

Приложение № 3

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

**ИНФОРМАЦИЯ**

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию  
Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"**

№ п/п	Наименование мероприятия*	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 напряжении, фактически построенных за последние 3 года* (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года* (кВт)
		Суммарно за 3 года	Суммарно за 3 года	Суммарно за 3 года
<b>1.</b>	<b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>	<b>83 144</b>	<b>23</b>	<b>28 455</b>
1.1.	0,4 кВ	6 933	4	1 798
1.2.	1 - 20 кВ	76 210	19	26 658
1.3.	35 кВ			
<b>2.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>	<b>195 212</b>	<b>168</b>	<b>28 778</b>
2.1.	0,4 кВ	116 558	105	14 787
2.2.	1 - 20 кВ	78 654	62	13 990
2.3.	35 кВ	-	-	-

\*с учетом строительства объектов последней мили в целях исполнения договоров ТП



**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**  
**Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года* (кВт)
		Суммарно за 3 года	Суммарно за 3 года
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных, мачтовых, столбовых трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	56 724,91	14 455,32
	в том числе трансформаторных подстанций 6-10/0,4 кВ с номинальной мощностью трансформаторов:		
2.1.	менее 25 кВА	2 025,99	144,76
2.2.	25 кВА	5 504,71	540,50
2.3.	40 кВА	2 418,09	225,60
2.4.	63 кВА	15 946,91	3 138,66
2.5.	100 кВА	10 750,34	2 820,00
2.6.	160 кВА	9 741,85	3 008,00
2.7.	250 кВА	2 225,80	705,00
2.8.	400 кВА	3 459,83	1 504,00
2.9.	630 кВА	1 979,58	1 184,40
2.10.	2 x 250 кВА	-	-
2.11.	2 x 630 кВА	2 671,81	1 184,40
2.12.	2 x 1000 кВА	-	-
2.14.	2 x 1600 кВА	-	-
2.15.	2 x 2500 кВА	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	
3.1.	в том числе подстанций 110/10 кВ	252 393,06	28 480,00

\* указаны данные о вводе номинальной трансформаторной мощности подстанций с применением коэффициента 0,94 для ТП 6-10/0,4 кВ и 0,89 для ПС 110 кВ (без учета фактических данных о присоединенных объемах максимальной мощности потребителей за три предыдущих года)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний  
за 2016-2018 годы**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C <sub>1</sub>									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
		3.1. 2016	3.2. 2017	3.3. 2018	4.1. 2016	4.2. 2017	4.3. 2018	5.1. 2016	5.2. 2017	5.3. 2018	6.1. 2016	6.2. 2017	6.3. 2018
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	24 659 534	18 333 450	20 630 154	1 372	1 326	1 310	56 408	43 534	36 873	17 973,42	13 826,13	15 748,21
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	11 819 066	8 787 038	9 887 825	1 372	1 326	1 310	56 408	43 534	36 873	8 614,48	6 626,73	7 547,96

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2019**  
**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	1 030,00	7,00		9 367,17	81,00		2 213,10	16,25	
в том числе									
льготная категория *	799,00	6,00		8 310,73	76,00		366,21	2,75	
2. От 15 до 150 кВт - всего	93,00	17,00		8 429,10	1 768,19		2 628,21	553,98	
в том числе									
льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3,00	3,00		653,00	1 160,00		2 858,13	24 567,31	
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		3,00			5 350,00			4 365,23	
в том числе									
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего			2,00			19 700,00			63 055,03
в том числе									
по индивидуальному проекту			2,00			19 700,00			63 055,03
6. Объекты генерации									

\* 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.

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за 8 месяцев 2019 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	1 145,00	10,00	-	10 470,69	94,90	-
	в том числе						
	льготная категория *	818,00	7,00	-	8 526,83	79,90	-
2.	От 15 до 150 кВт -	109,00	28,00	-	9 939,05	3 239,51	-
	в том числе						
	льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт	12,00	16,00	-	3 389,10	6 046,00	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту		-			-	
4.	От 670 кВт	4,00	13,00	-	5 850,17	17 324,26	-
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	1,00	1,00	-	10 000,00	28 800,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту			1,00			28 800,00
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

\* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не

\*\* 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.