

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)

ООО "Мордовская сетевая компания" за 2019 год

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	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
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	10	100	99,89976
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 10 кВ г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, д.14	2019	0,38	153	150	494,98245
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.7В	2019	0,38	218,37	25	144,69928
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода до 50 мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					

1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. 1-я Промышленная	2019	0,38	2	100	43,07822
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода до 50 мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17Д	2019	0,38	109,9	140	186,78259
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода От 50 до 100 мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий 6 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	500	100	2647,89442
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	-	-	-	-	-
2.j.k	многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) <пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий 10 кВ г. Саранск, ул. 1-я Промышленная	2019	0,38	20	100	216,19694
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	-	-	-	-	-
2.j.k	многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
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>					
4	Строительство трансформаторных подстанций г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17 (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2019	0,38	-	100	977,40292
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l=4) <пообъектная расшифровка>					
4	Строительство трансформаторных подстанций г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, д.14 (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2019	0,38	-	150	785,24209
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (l=3) <пообъектная расшифровка>					

1	2	3	4	5	6	7
4	Строительство трансформаторных подстанций г. Саранск, ул. 1-я Промышленная (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2019	0,38	-	100	808,64771
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1)	-	-	-	-	-
4.j.k.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА (l=3) <пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.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 400 кВА (l=4), от 420 до 1000 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6) <пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2) <пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)					
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3) <пообъектная расшифровка>					

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)

ООО "Мордовская сетевая компания" за 2019 год (село)

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	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
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромданово, ул. Верхняя	2019	0,38	177,8	15	123,08394
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромданово, ул. Верхняя, д. 5	2019	0,38	60	10	90,67956
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Лямбиль, ул. Октябрьская	2019	0,38	74	3	141,87462
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Дубенки, ул. С. Бурнаева	2019	0,38	454	102	345,40793
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) <пообъектная расшифровка>					
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Лямбиль, ул. Вознесенская	2019	0,38	85	15	119,81182
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1),	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1) <пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
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>					

1	2	3	4	5	6	7
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
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>					
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
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>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	-	-	-	-	-
5.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>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
7.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
	<пообъектная расшифровка>					

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**

(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	10	100
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 10 кВ г. Саранск, ул. 2-я Промышленная, д.14	2019	0,38	153	150
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.7В	2019	0,38	218,37	25
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадрат- ных мм включительно (m=1), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. 1-я Промышленная	2019	0,38	2	100
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50квadrat- ных мм включительно (m=1), <пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17Д	2019	0,38	109,9	140
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50квadrat- ных мм включительно (m=1), <пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий 6 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	500	100
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	-	-	-	-
2.j.k	Многожильные (k=2)	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пласт- массовой изоляцией (l=1),	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3) <пообъектная расшифровка>				

1	2	3	4	5	6
2.	Строительство кабельных линий 6 кВ г. Саранск, ул. Лодыгина, д.17	2019	0,38	20	100
2.j	Способ прокладки кабельных линий горизонтальное наклонное бурение (j=6)	-	-	-	-
2.j.k	Многожильные (k=2)	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1),	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)				
	<пообъектная расшифровка>				
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
3.j.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом
присоединении энергопринимающих устройств максимальной
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее**
(заполняется отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских
населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных
пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	177,8	15
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	60	10
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	—	—	—	—
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1)	—	—	—	—
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	—	—	—	—
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	74	3
1.j	Материал опоры				

1	2	3	4	5	6
	железобетонные (j=3)	–	–	–	–
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	454	102
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	–	–	–	–
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))				
	<пообъектная расшифровка>				
1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ Ромоданово, ул. Верхняя	2019	0,38	85	15
1.j	Материал опоры железобетонные (j=3)	–	–	–	–
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1))	–	–	–	–
1.j.k.l	Материал провода алюминиевый (l=4)	–	–	–	–
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))				
	<пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий	–	–	–	–
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>				

1	2	3	4	5	6
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
3.j.	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)				
3.j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)				

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2017 год**

№ 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)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	50 077,44	14	216,00	3 576,96
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	95 638,32	14	216,00	6 831,31

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2018 год**

№ 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)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических ус- ловий Заявителю	130 399,43	17	411,30	7 670,55
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	190 206,97	17	411,30	11 188,65

**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 C_1			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	217 248,82	36	893,00	6 034,69
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	323 319,26	36	893,00	8 981,09

Расчет
х расходов ООО "Мордовская сетевая компания" на выполнение мероприятий по технол
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2017-2019 год
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в»
пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регули- рования (n-2)	Данные за год (n-3), предшес- твующий преды- дущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшеству- ющий году (n-3)
		2019 год	2018 год	2017 год
1	2	3	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	540,57	320,61	145,70
	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний	217,25	130,50	50,10
1.1.	Вспомогательные материалы	21,16	16,79	4,80
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ППП	133,24	53,74	25,40
1.4.	Отчисления на страховые взносы	40,50	16,23	7,70
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	22,35	43,74	12,20
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	— работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	22,35	43,74	12,20
1.5.3.1.	услуги связи	5,79	2,43	1,50
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	2,10
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2,31	2,08	2,00
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	9,32	35,10	4,60

1	2	3	4	5
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	4,92	4,13	2,00
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний	323,32	190,11	95,60
1.1.	Вспомогательные материалы	31,49	24,46	9,20
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00
1.3.	Оплата труда ИПИ	198,29	78,29	48,40
1.4.	Отчисления на страховые взносы	60,28	23,65	14,70
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	33,26	63,71	23,30
1.5.1.	— работы и услуги производственного характера	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	— налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	— работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	33,26	63,71	23,30
1.5.3.1.	услуги связи	8,61	3,54	2,80
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00	4,10
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	3,45	3,03	3,80
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	13,88	51,13	8,70
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	7,32	6,01	3,90
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00
1.6.1.	— расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00
1.6.2.	— % за пользование кредитом	0,00	0,00	0,00
1.6.3.	— прочие обоснованные расходы	0,00	0,00	0,00
1.6.4.	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00
		0,00	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ

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

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)			Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)		
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	869,23	675,89	0	100	160	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 9 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	13	0	0	124	0	0
	в том числе льготная категория*	13	0	0	124	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	14	0	0	940	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	5	0	0	1710	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	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.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 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 в том числе льготная категория*	12			135			5,5155		
		12	0	0	135	0	0	5,5155	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	8	1		540	150		271,4447	16,36498	
		0	0	0	0	0	0	0	0,00	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуаль- ному проекту	0	0		0	0		0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуаль- ному проекту	0	0		0	0		0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуаль- ному проекту	0	0		0	0		0	0	0
		0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0		0	0		0	0	0
		0	0	0	0	0	0	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.