

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

период 2018-2020 гг

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	1,319	319	1349,317
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))	-	-	-	-	-

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.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.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 14 ТП-3216А до ВРУ бани по адресу: Нижегородская область, Вачский район, с. Казаково, ул. Новая Линия в 81 м. на северо-запад от д. №41	2018	0,4	0,065	7	44,358
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ф.1 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 для технологического присоединения заявителя ООО "Газпром межрегионгаз" ГРПБ № 8 по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н 600 СПК "Дмитриевское", северная часть поля II-I-I, в ста метрах на восток от д. Овечкино.	2018	0,4	0,13	1	206,239
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до границ участка заявителя ПАО "МТС" по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский район, п. Пруды, вблизи ул. Привокзальная, д. №2а	2019	0,4	0,09	6	98,91

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ТП-3416А до границ участка заявителя ООО "Линк Девелопмент", по адресу: Нижегородская область, Вачский р-н, с. Филинское, ул.Больничная.	2019	0,4	0,128	15	181,46
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от присоединения № 2 в РУ 0,4 кВ ТП 302А до клеммной коробки, установленной на наружной стене отдельностоящего здания бытовых помещений, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зеленхозовская, д.4 «А».	2019	0,4	0,46	150	220,67
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ТП-4 до границ участка заявителя Немцева Э.В. по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул.Центральная, 50 метров на запад от д. 1.	2019	0,4	0,052	5	71,86
1.3.1.4.3.1	Строительство ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 491 до границ участка заявителя Пухова А.И., по адресу: г. Н. Новгород, ул. Живописная, в районе д.7-9	2020	0,4	0,147	100	360,1
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры 13 ф.1 ВЛ 0,4кВ ТП 1 до границ земельного участка заявителя Дмитриевское МУП ЖКХ по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, р.п. Ветлужский, пер. Заводской	2020	0,4	0,04	15	35,18
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры №3 ф.1 ТП 2108 до границ земельного участка заявителя Бендина А.А. по адресу: Нижегородская область, Бутурлинский р-н, р.п. Бутурлино, пос. Сельхозтехника, 5Б	2020	0,4	0,05	15	32,11
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры №7 ф.3 ЗТП 2311 до границ земельного участка заявителя Рассадина А.А. по адресу: Нижегородская область, с. Сеченово, ул. Филатова, 8	2020	0,4	0,157	5	98,43
2.	Строительство кабельных линий	-	-	0,517	302,46	1935,67

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
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.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
<пообъектная расшифровка>						
2.1.2.1.2.5	Строительство КЛ 0,4 кВ г.Н.Новгород, ул. Юлиуса Фучика, у дома 36	2018	0,4	0,141	150	836,51
2.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-13 (дисп. Наименование ТП-4017) до ВРУ-0,4 кВ детского дошкольного учреждения на 280 м по адресу: г. Н. Новгород, пр. Гагарина	2020	0,4	0,376	152,46	1099,16
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)					

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
3.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (1 = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (1 = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (1 = 3), свыше 15 ячеек (1 = 4))					
	<пообъектная расшифровка> нет					
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 (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					
...	<пообъектная расшифровка> нет					
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 (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					
...	<пообъектная расшифровка> нет					
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)					

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)					
...	<пообъектная расшифровка> нет					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	6	64	93,8
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.2.1	Установка счетчика трехфазного прямого включения в РУ-0,4 кВ ТП-785 пр.8 по адресу: г. Н. Новгород, ул. Лоскутова, 12	2020	0,4	1	25	15,64
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Вачский р-он, р.п. Вача ул. 1Мая, около д. 5А	2020	0,4	1	5	13,44
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., р.п. Бутурлино, пос. Сельхозтехника, д. 4	2020	0,4	1	15	18,92
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул. Железнодорожная, д. 2	2020	0,4	1	7	13,44

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Краснобаковский район, п. Пруды, ул. Кержацкая, д.10	2020	0,4	1	7	18,92
7.1.1	Установка счетчика однофазного прямого включения на опоре ВЛ-0,4 кВ по адресу: Нижегородская обл., Большемурашкинский р-он, р.п. Б. Мурашкино, ул. Садовая, д. 14	2020	0,4	1	5	13,44

Приложение N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

**Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний
ООО "Электросети"**

за 2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Расходы на одно присоедине ние (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количес тво технологич еских присоеди ний (шт.)	Объем максимальн ой мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 308 428,81	179	4 604,5	7 309,66
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 017 666,85	179	4 604,5	5 685,29
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 017 666,85	179	4604,5	5 685,29

за 2019 год

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)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	1 322 647,32	187	4 414,8	7 072,98
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1 028 725,70	187	4 414,8	5 501,21
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 028 725,70	187	4414,8	5 501,21

за 2020 год

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)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	523 834,20	340,00	7 170,6	1 540,69
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1 785 786,11	340,00	7 170,59	5 252,31
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	126 055,49	24	700,0	5 252,31
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 659 730,62	316	6470,6	5 252,31

Приложение N 5
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое
присоединение
к электрическим сетям

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

период 2018-2020 гг

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжен ия, кВ	Протяжен ность (для линий электропе редачи), км	Присоеди ненная максимал ьная мощность , кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий	-	-	1,319	319
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))	-	-	-	-

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Присоединенная максимальная мощность, кВт
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 включительно (m = 6)				
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)				
1.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)				
<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 14 ТП-3216А до ВРУ бани по адресу: Нижегородская область, Вачский район, с. Казаково, ул. Новая Линия в 81 м. на северо-запад от д. №41	2018	0,4	0,065	7
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ф.1 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-2 для технологического присоединения заявителя ООО "Газпром межрегионгаз" ГРПБ № 8 по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н 600 СПК "Дмитриевское", северная часть поля II-I-I, в ста метрах на восток от д. Овечкино.	2018	0,4	0,13	1
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до границ участка заявителя ПАО "МТС" по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский район, п. Пруды, вблизи ул. Привокзальная, д. №2а	2019	0,4	0,09	6
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 11 ТП-3416А до границ участка заявителя ООО "Линк Девелопмент", по адресу: Нижегородская область, Вачский р-н, с. Филинское, ул.Больничная.	2019	0,4	0,128	15
1.3.1.4.2.1	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от присоединения № 2 в РУ 0,4 кВ ТП 302А до клеммной коробки, установленной на наружной стене отдельностоящего здания бытовых помещений, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Зеленхозовская, д.4 «А».	2019	0,4	0,46	150
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,22 кВ от опоры № 14 ТП-4 до границ участка заявителя Немцева Э.В. по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, п. Пруды, ул.Центральная, 50 метров на запад от д. 1.	2019	0,4	0,052	5

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1.3.1.4.3.1	Строительство ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП 491 до границ участка заявителя Пухова А.И., по адресу: г. Н. Новгород, ул. Живописная, в районе д.7-9	2020	0,4	0,147	100
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от опоры 13 ф.1 ВЛ 0,4кВ ТП 1 до границ земельного участка заявителя Дмитриевское МУП ЖКХ по адресу: Нижегородская область, Краснобаковский р-н, р.п. Ветлужский, пер. Заводской	2020	0,4	0,04	15
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры №3 ф.1 ТП 2108 до границ земельного участка заявителя Бендина А.А. по адресу: Нижегородская область, Бутурлинский р-н, р.п. Бутурлино, пос. Сельхозтехника, 5Б	2020	0,4	0,05	15
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП-0,4 кВ от опоры №7 ф.3 ЗТП 2311 до границ земельного участка заявителя Рассадина А.А. по адресу: Нижегородская область, с. Сеченово, ул. Филатова, 8	2020	0,4	0,157	5
2.	Строительство кабельных линий	-	-	0,517	302,46
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 включительно (m = 6)				
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)				
	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.2.5	Строительство КЛ 0,4 кВ г.Н.Новгород, ул. Юлиуса Фучика, у дома 36	2018	0,4	0,141	150

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Присоединенная максимальная мощность, кВт
2.1.2.1.4.2	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-13 (дисп. Наименование ТП-4017) до ВРУ-0,4 кВ детского дошкольного учреждения на 280 м по адресу: г. Н. Новгород, пр. Гагарина	2020	0,4	0,376	152,46
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)				
3.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)				
	<пообъектная расшифровка>				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
4.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)				
4.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)				