

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)

ЗАО "Нерюнгринские районные электрические сети", 2021 год

N	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.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	2021	0,4	j=1 - 790	220 / 65 (подключено)	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	2021	0,4	k=1 - 790	220 / 65 (подключено)	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	2021	0,4	l=4 - 790	220 / 65 (подключено)	-
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))	2021	0,4	m=1 - 475 m=2 - 315	220 / 65 (подключено)	-
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
	ВЛИ-0,4кВ от опоры №5 АВ-1КТПН-137(КТПн630/10/0,4) до ЗУ кад.№14:19:102021:191	2021	0,4	330	15	1181,613
	ВЛЗ-10 кВ от опоры №55 ф.20 Комарово до ЗУ кад№14:19:206006:606-609	2021	0,4	460	50	1946,497
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), подводная прокладка(j=7))	2021	10; 0,4	j=2 (2 КЛ по 25м) j=1 (4 КЛ по 661м) j=1 (2 КЛ по 200м) j=2 (1 КЛ по 26м)	1374,94	-
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	2021	10; 0,4	k=2 (2 КЛ по 25м) k=2 (4 КЛ по 661м) k=2 (2 КЛ по 200м) k=2 (1 КЛ по 26м)	1374,94	-

2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	2021	10; 0,4	l=2 (2 КЛ по 25м) l=2 (4 КЛ по 661м) l=2 (2 КЛ по 200м) l=2 (1 КЛ по 26м)	1374,94	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)	2021	10; 0,4	m=1 (2 КЛ по 25м) m=2 (4 КЛ по 648,5м) m=2 (2 КЛ по 200м) m=1 (1 КЛ по 26м)	1374,94	-
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)	2021	10; 0,4	n=2 (2 КЛ по 25м) n=4 (4 КЛ по 661м) n=2 (2 КЛ по 200м) n=1 (1 КЛ по 26м)	1374,94	-
...	<пообъектная расшифровка>					
	КЛ -10кВ от РП-5 до "2КТПБМ-630-10-0,4-УХЛ1	2021	10	4 КЛ по 661м	1224,94	6204,985
	КЛ-0,4кВ от 2КТПБМ-630-10-0,4-УХЛ1	2021	0,4	2 КЛ по 200м		928,49
	КТПН-250-10-0,4 .460м на юго-запад от Пиковой котельной	2021	0,4	1 КЛ по 26м		50
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)					
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)					
3.4.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.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10(10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)	2021	10/0,4	j=2 - 3шт	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	2021 2021	10/0,4 10/0,4	k=1 - 1шт k=1 - 2шт	-	-

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 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)	2021	10/0,4	l=2 - 2шт l=5 - 1шт	2x250/100 2x630/250 250/50	-
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	2021	10/0,4	m=2 - 2шт m=3 - 1шт	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
	2-х трансформаторная КТПн-10/160кВА зав.№1616	2021	10/0,4		2x250/100	2 672,65
	2КТПБМ-630-10-0,4-УХЛ1	2021	10/0,4		2x630/250	6 291,04
	КТПН-250-10-0,4 .460м на юго-запад от Пиковой котельной	2021	10/0,4		250/50	943,92
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 400 до 630 кВА включительно (l=5), от 630 до 1000 кВА включительно (l=6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=11), свыше 3150 кВА (l=12)	-	-	-	-	-
5.j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
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)					
6.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=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>					