

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.6.2.2.2.3	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	7 862 219,87
3.6.2.2.3.1	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	8 594 154,96
3.6.2.2.3.2	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	44 078 278,83
3.6.2.2.3.3	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	45 004 440,30
3.6.2.2.3.4	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	руб./км	22 547 968,16
3.6.2.2.4.2	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	45 572 736,80
3.6.2.2.4.5	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	16 923 907,74
С4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
4.1.3	1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	1 943 083,43
4.1.4	1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 898 602,97
4.2.1	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	113 325,15
4.2.2	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	100 786,04
4.2.3	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	79 540,21
4.2.4	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	14 000,79
4.3.3	0,4 кВ и ниже	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	23 695,74
4.4.1.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	20 063,18
4.4.3.1	1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	48 230 667,76
4.4.4.1	1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 606 803,36

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
4.4.4.2	1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	10 848 058,37
4.4.4.3	1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	79 300 592,76
4.5.2.1	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	42 375,83
4.5.2.1	1 - 20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	355 069,48
4.5.3.1	1 - 20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	5 466 886,86
4.5.4.1	1 - 20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	2 518 615,08
4.6.2.1	1 - 20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 359 088,14
4.6.3.1	1 - 20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством до 5 включительно	руб./шт.	1 667 064,65
4.6.2.1	110 кВ и выше	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	53 531 012,38

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
4.6.4.1	0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством до 5 включительно	руб./шт.	363 213,28
C5		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	20 871,64
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	22 461,77
5.1.1.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	39 985,67
5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	31 474,75
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 826,37
5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 332,53
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	11 416,22

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 277,34
5.1.2.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	41 679,13
5.1.2.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	35 798,62
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 563,90
5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	5 949,18
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 291,38
5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 458,74
5.1.3.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	19 432,45
5.1.3.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 991,30
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 388,39

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 902,25
5.1.4.2	6/10/(10/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 581,74
5.1.4.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	20 592,57
5.1.4.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 928,50
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 335,87
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 451,85
5.1.5.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 916,38
5.1.6.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 608,82
5.1.6.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 608,82

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.1.6.2	6/10/(10/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 658,39
5.1.6.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 622,54
5.1.6.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 622,54
5.1.7.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 202,19
5.1.8.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 828,18
5.1.10.2	6/10/(10/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 708,55
5.2.2.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	22 986,29
5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	27 186,87
5.2.3.1	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 056,02

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.2.3.1	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 270,29
5.2.3.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 607,17
5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 053,59
5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	35 733,22
5.2.3.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	33 259,03
5.2.4.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 453,95
5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 772,74
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	27 200,83

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	23 091,64
5.2.5.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 029,59
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12 372,50
5.2.5.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 429,41
5.2.6.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 037,30
5.2.6.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 328,31
5.2.6.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	28 340,71
5.2.6.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 656,71
5.2.7.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 788,86

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.2.7.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 251,45
5.2.8.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 650,14
5.2.8.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	25 047,52
5.2.8.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 894,83
5.2.9.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 520,73
С6		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.2.6.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	24 834,14
6.2.7.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	40 416,80
6.2.10.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	36 498,99
С7		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания		
7.2.1.1	110/6 (10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	125 602,49
7.2.2.1	35/6 (10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	14 385,81

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
7.2.2.1	110/6 (10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	74 994,98
7.2.3.1	110/6 (10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	48 006,75
7.2.4.1	110/6 (10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	45 791,12
7.2.5.1	110/6 (10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	11 492,22
С8		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 414,43
8.1.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	21 540,39
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	36 274,62
8.2.1	1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	252 966,01
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	46 082,30
8.2.3	1 - 10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	301 341,17
8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	7 841 956,73

Приложение № 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27.11.2024. № 89/3

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

№ строки	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
1	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_{\text{тп}} = C_1 + C_8 \times q$
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_8 \times q$
4	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$
5	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен)

	$T_{\text{тп}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_i}{2} + \frac{C_3 \times L_i}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_i}{2} + \frac{C_6 \times N_i}{2} + \frac{C_7 \times N_i}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_i \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_i \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$	
6	где:	
7	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
8	C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
9	C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
10	L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)
11	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
12	C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
13	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
14	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
15	C_8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)
16	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
17	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке

		на технологическое присоединение (кВт)
18	q	Количество точек учета (штук)
19	z ₁	Прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен)
20		<p>В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в пунктах 4, 8 настоящего постановления, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(соц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:</p> $P(\text{соц}) = \min \{ P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{соц}} \times N \}$
21	где:	
22	P _{станд.ст.}	стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.
23	P _{соц}	льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным пунктах 4, 8 настоящего постановления, руб./кВт

24	N	запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт
25	<p>В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4, 8 настоящего постановления, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(несоц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:</p> $P(\text{несоц}) = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\}$	
26	где:	
27	$P_{\text{несоц}}$	<p>льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пунктах 4, 8 настоящего постановления, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт</p>

28	<p>В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$) определяется по формуле:</p> $P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{несоц}} \times N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$	
29	$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$	<p>плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю</p>

Приложение № 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27.11.2024 № 89/3

Территориальные сетевые организации Челябинской области

№ п/ п	Полное наименование организации	ИНН	КПП	Адрес официального сайта в сети Интернет	Выделенный абонентский номер для обращений потребителей
А	1	2	3	4	5
1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Урал»-«Челябэнерго» (Филиал ПАО «Россети Урал»- «Челябэнерго»)	6671163413	668501001	www.rosseti-ural.ru	8 800 2200 220
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)	7704726225	667243001	www.oboronenergo.su	8-800-222-32-20, 8 (343) 389-12-52
3.	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	7456038645	745601001	www.gesmgn.ru	8 (3519) 29-30-88, 8 (3519) 33-00-31
4.	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)	7415018382	741501001	www.mup-guk.ru	8 (3513) 25-52-72; 8 (3513) 26-49-67
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно- Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»))	7708503727	770801001	www.rzd.ru	8 (351) 268-53-02

№ п/ п	Полное наименование организации	ИНН	КПП	Адрес официального сайта в сети Интернет	Выделенный абонентский номер для обращений потребителей
А	1	2	3	4	5
6.	Общество с ограниченной ответственностью «ТМК ЭнергоРесурс» (ООО «ТМК ЭНР»)	7453299712	744901001	www.enr-katav.ru	8 (351-47) 2-92-70 8 (351) 255-71-78 8 (904) 805-40-46
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк» (ООО «ЭКМ»)	7449137109	745201001	www.ekm174.ru	8-800-222-08-37
8.	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)	7414003633	745501001	www.mmk.ru	8 (3519) 24-79-81, 8 (3519) 24-08-86
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» г. Екатеринбург (ООО «ЭСК»)	6672303536	745301001	www.esk-ekat-kusa.ru	8-800-5500-465