

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

**в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение
на 2027 год**

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861

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)

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.
2.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	-	-	-	-	-
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	-	-	-	-	-
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 цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2025	0,4 кВ и ниже	0,63		1 038,00
		2024	0,4 кВ и ниже	0,75		1 583,31
2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4 кВ и ниже	1,236		1 237,20
		2024	0,4 кВ и ниже	0,250		347,67
		2025	0,4 кВ и ниже	0,970		1 087,00
2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2024	0,4 кВ и ниже	2,300		3 989,27
		2025	0,4 кВ и ниже	3,470		4 647,00
2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4 кВ и ниже	1,582		1 956,33
		2023	1-20 кВ	1,08		2 040,74
2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4 кВ и ниже	1,5		1 258,39
3.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.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))	-	-	-	-	-
3.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-

3.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)	-	-	-	-	-
3.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)	-	-	-	-	-
3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	1-10 кВ	0,643		2 889,30
3.1.1.1.5.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2024	15-20 кВ	17,985		33 658,06
3.1.1.1.6.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2024	1-10 кВ	0,24		1 202,55
		2025	15-20 кВ	19,97		325 209,80
3.1.1.1.7.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2025	1-10 кВ	3,22		54 949,52
3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	1-10 кВ	0,40		1 421,60
3.1.1.2.8.5	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2023	15-20 кВ	5,23		10 516,52
3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	0,043		196,83
3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	0,281		130,86
3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2023	0,4 кВ и ниже	1,308		3 045,58
3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2025	0,4 кВ и ниже	0,66		4 324,00
3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2025	1-10 кВ	0,05		21,24
3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	0,134		6 503,85
		2023	1-10 кВ	30,478		190 948,50
		2023	15-20 кВ	25,364		122 619,11
		2025	0,4 кВ и ниже	7,466		124 822,00
3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2023	1-10 кВ	0,282		12 055,09
		2023	0,4 кВ и ниже	0,282		62,82
3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2023	0,4 кВ и ниже	0,6		4 534,34

3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2023	0,4 кВ и ниже	2,90		6 221,27
3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2023	1-10 кВ	1,279		17 614,00
		2024	1-10 кВ	18,876		190 276,25
		2025	1-10 кВ	3,72		38 242,00
3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	0,05		138,34
3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	2025	1-10 кВ	2,734		55 964,00
3.6.2.2.3.1	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	2025	1-10 кВ	0,933		7 682,00
3.6.2.2.3.2	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	2025	1-10 кВ	0,064		527,00
3.6.2.2.4.2	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	2025	1-10 кВ	0,4		6 746,00
3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	3,5		7 135,46
		2024	1-10 кВ	0,171		1 391,43
3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2024	1-10кВ	12,834		65 222,16
		2025	0,4 кВ и ниже	0,83		2 424,70
		2025	1-10 кВ	12,99		42 998,00
3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2024	0,4 кВ и ниже	2,056		5 153,60
		2024	1-10 кВ	6,304		51 097,43
4.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.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)					
4.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)					
4.4.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)	-	-	-	-	-
4.4.3.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2025	1-20 кВ	1		14 830,00
4.5.2.2	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2025	1-20 кВ	1		9 524,00

4.4.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	2025	1-20 кВ	1		13 023,00
4.4.3.1	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	2024	1-20 кВ	1		5 282,28
4.4.4.3	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	2023	1-20 кВ	2		24 084,81
		2024	1-20 кВ	5		75 550,91
4.5.1.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2023	1-20 кВ	1		36,68
4.5.2.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2023	1-20 кВ	2		6 340,20
		2025	1-20 кВ	1		2 786,40
5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.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)	-	-	-	-	-
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), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=12), свыше 4000 кВА (l=13)	-	-	-	-	-
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроенного типа (m=4)	-	-	-	-	-
5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 542,00
5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1	225	3 727,80
5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	2025	10/0,4 кВ	1	950	9 004,00
5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	2025	10/0,4 кВ	1	200	11 511,61
5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2025	10/0,4 кВ	1	256	6 566,70
5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	1	233	1 253,24
		2024	10/0,4 кВ	2	159	8 478,49
5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	2023	20/0,4 кВ	2	2 976	36 439,74
5.1.11.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 кВА до 3150 кВА включительно блочного типа	2023	20/0,4 кВ	1	2 930	56 559,62
5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	2023	10/0,4 кВ	1	586	8 567,96
		2024	10/0,4 кВ	2	1 256	12 407,32
		2025	10/0,4 кВ	1	334	5 489,30

5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2023	10/0,4 кВ	1	930	3 499,10
5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	2023	10/0,4 кВ	1	736	7 658,48
		2024	10/0,4 кВ	3	1 661	24 411,22
		2025	10/0,4 кВ	2	2 693	13 038,30
5.2.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	2023	10/0,4 кВ	4	1 136	34 851,05
		2023	20/0,4 кВ	1	4 650	18 347,94
		2025	10/0,4 кВ	1	950	9 004,00
5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	2023	10/0,4 кВ	2	2 976	17 832,20
		2025	10/0,4 кВ	2	2 000	20 270,00
5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	2024	10/0,4 кВ	1	1 437	13 876,16
		2025	10/0,4 кВ	2	2 506	22 155,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТПП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТПП)	-	-	-	-	-
6.j.k	Однотрансформаторные (k=1),	-	-	-	-	-
	двухтрансформаторные и более(k=2)					
6.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)	-	-	-	-	-
6.j.k.l.m	Открытого типа (m=1), закрытого типа (m=2)					
6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	2024	6(10)/0,4 кВ	1	1000	15 149,38
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					
7.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)					
7.j.k.l	Открытого типа (l=1), закрытого типа (l=2)	-	-	-	-	-
7.2.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	2025	35/6(10) кВ	1	8200	119 475,03
...	<пообъектная расшифровка>					
8.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.j	Однофазный (j=1), трехфазный (j=2)	-	-	-	-	-
8.j.k	Прямого включения (k= 1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	-	-	-	-	-
8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2023	0,4 кВ и ниже	116		1 032,66
		2024	0,4 кВ и ниже	776		8 670,01
		2025	0,4 кВ и ниже	294		4 399,59
8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2023	0,4 кВ и ниже	402	-	7 131,30
		2024	0,4 кВ и ниже	850		31 601,31
		2025	0,4 кВ и ниже	862		16 478,02

8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2023	0,4 кВ и ниже	11		111,39
		2024	0,4 кВ и ниже	2		35,83
		2025	0,4 кВ и ниже	1		33,05
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2023	1-10 кВ	5	-	112,83
		2025	1-10 кВ	2		251,73
8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2024	35 кВ	1	-	672,65

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2023 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	3 479 115	953	101 103	3 651
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	3 730 935	727	21 236	5 132
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 865 467	727	14 309	2 566
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 865 467	727	6 609	2 566

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2024 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	3 884 114	1 345	100 104	2 888
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	4 165 348	1 110	100 104	3 753
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 082 674	1 110	100 104	1 876
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 082 674	1 110	100 104	1 876

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2025 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	6 890 628	908	74 884	7 588,80
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	7 389 472	1 007	74 051	7 338,11
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 694 736	1 007	74 051	3 669,05
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 694 736	1 007	74 051	3 669,05

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

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	50486,09	-
2.	Строительство комплектных трансформа- торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	120 546,87	10 976,12
3.	Строительство центров питания и подстан- ций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	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 напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	5 714,72 680,25	4,23 0,36	- -
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	53 386,43 412 595,30	6,50 54,01	- -

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год¹

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*	280	-	-	1 580,99	-	-	7 763,15	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория*	209	1	-	4 924,85	15	-	28 817,80	17,36	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	23	1	-	6 709,40	300,00	-	609 434,18	17,36	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	22	6	-	64 128,00	13 555,92	-	2 073 024,60	46 966,61	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Льготная категория заявителей, оплачивающих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств, в размере в соответствии с приказом ДГРТ КК от 29.11.2024 № 27/2024-Э.

Примечание компании:

¹ Все договоры заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 7 месяцев 2026 г.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год¹

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 в том числе льготная категория*	259	-	-	1443,97	-	-
		-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория*	190	3	-	4709,85	45	-
		-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	34	1	-	10945,37	300	
		-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	25	7	-	68155,35	17502,92	-
		-	-	-	-	-	-

* Льготная категория заявителей, оплачивающих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств, в размере в соответствии с приказом ДГРТ КК от 29.11.2024 № 27/2024-Э.

Примечание компании:

¹ Все договоры заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 7 месяцев 2026 г.