

ООО "Югстрой-Электросеть"

**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.
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
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))	-	-	-	-	-
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.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	-	-	-	-	-
...	<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), подводная прокладка (j=7))	-	-	-	-	-
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 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))	-	-	-	-	-
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))	-	-	-	-	-
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-32 - ТП-33	2020	10	260	-	498,76
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-33 - ТП-34	2020	10	270	-	446,51
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-34 до ВРУ Литер 12 (ул. Александра Печерского, 11)	2020	0,4	584	-	611,64
2.1.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-42 до ВРУ Литер 18 (ул. Мусоргского, 53)	2020	0,4	524	-	706,31
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-21 - ТП-42	2020	10	676	-	1 218,17
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ РП-5 - ТП-38	2020	10	440	-	810,24
2.1.2.1.3.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-38 до ВРУ Литер 7 (пер. Андреева, 7/1)	2020	0,4	2030	-	1 562,46
2.1.2.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-29 до ВРУ Литер 32	2021	0,4	1016	-	1 842,07
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-34 - ТП-35	2021	10	360	-	762,65
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-11 - ТП-45	2021	10	546	-	1 889,01
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-45 до ВРУ магазин	2021	0,4	356	-	571,36
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ РП-4 - БРТП-1	2021	10	4334	-	11 253,49
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-37 - ТП-38	2021	10	228	-	519,27
2.1.1.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-41 до ВРУ Литер 35	2021	0,4	620	-	1 152,90
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-40 - ТП-41	2021	10	334	-	1 064,31
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-29 - ТП-41	2021	10	374	-	848,55
2.1.1.1.4.5	КЛ-0,4 кВ от ТП-40 до ВРУ Литер 34	2021	0,4	1938	-	3 633,74
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-18 до ВРУ ДДУ на 190 мест	2021	0,4	272	-	1 558,95
2.1.1.1.4.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-41 до границы участка ВРУ подстанции СМП	2021	0,4	740	-	1 739,07
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ ПС Р-40 - РП-5	2021	10	20732	-	103 359,95
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-41 до ВРУ Литера 36	2022	0,4	1120	-	2 119,13
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ РП-2 с торону ПС "Р-40" 2КЛ-10 кВ РП-2 с торону РП-1	2022	10	1500	-	10 500,62
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ РП-5 до РП-6	2022	10	2394	-	13 420,91
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-35 до ТП-36 2КЛ-10 кВ ТП-36 до ТП-37	2022	10	1120	-	3 009,85
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-48 до расщетки 2КЛ-10 кВ ТП-18 до ТП-21	2022	10	864	-	7 990,22
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ РП-6 до ТП-50	2022	10	464	-	1 771,92

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.
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-22 до ВРУ ДДУ на 280 мест	2023	0,4	320	-	912,72
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ РП-7 до ТП-62	2023	10	840	-	2 629,54
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ РП-6 до РП-7	2023	10	964	-	7 036,58
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-45 до гран. з/у кн:13118	2023	0,4	171	-	1 341,21
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ ТП-52 до ТП-53	2023	10	620	-	2 049,12
2.1.1.2.4.4	4КЛ-10 кВ от ТП-6 до проектированной 2БКТП	2024	10	408	-	1 935,76
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ от ПС "Р-40" до РП-1	2024	10	29536	-	62 705,63
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-51 до гран. з/у кн:20052	2024	0,4	183	-	1 008,42
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-45 до гран. з/у кн:13118	2024	0,4	171	-	1 341,21
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от ТП-32а до ТП-32б	2024	10	1820	-	5 662,23
2.1.1.2.4.4	4КЛ-10 кВ от рассечки КЛ-10 кВ до ТП-63	2024	10	223	-	1 018,13
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-63 до гран. з/у СОШ 1340 мест	2024	0,4	339	-	729,28
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от ТП-8в до ТП-8г	2024	10	420	-	1 310,37
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-50 до гран. з/у кн:20049	2024	0,4	176	-	1 902,78
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от 4БРТП-32а до гран. з/у кн:21618	2024	0,4	500	-	1 336,53
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от РП-6 до гран. з/у кн:20047	2024	0,4	200	-	1 119,72
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-61 до гран. з/у кн:21172	2024	0,4	296	-	569,15
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от ТП-32б до ТП-32в	2025	10	680	-	1 917,34
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-15 до ВРУ-0,4 кВ ДДУ 320 мест.	2025	0,4	151	-	813,03
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от РП-3 до гран. з/у СОШ 1200 мест	2025	0,4	1584	-	4 877,46
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от РП-8 до ТП-65	2025	10	1362	-	5 658,06
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-32б и ТП-32в до гран. з/у СОШ 1340 мест	2025	0,4	1376	-	3 518,04
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ от РП-7 до РП-8	2025	10	2270	-	9 251,11
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-72	2025	10	342	-	6 270,61
2.1.1.1.3.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-8г до гран. з/у ДДУ 280 мест	2025	0,4	360	-	918,47
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от ТП-45 до ТП-14	2025	10	1070	-	9 253,39
2.1.2.1.7.5	2КЛ-10 кВ от РП-5 до РП-3	2025	10	7959	-	34 582,78
2.1.1.2.4.2	2КЛ-10 кВ от опоры до КТП-630 КВА	2025	10	569	-	2 639,30
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 (РТТП) 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)	-	-	-	-	-
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 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)	-	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3), встроеного типа (m=4)	-	-	-	-	-
4.2.2.5.3	ТП-33	2020	10/0,4		2000	4 033,48
4.2.2.5.3	ТП-34	2020	10/0,4		2000	4 025,31
4.2.2.5.3	ТП-42	2020	10/0,4		2000	4 524,92
4.2.2.5.3	ТП-38	2020	10/0,4		2000	4 036,37
4.1.2.6	ТП-35	2021	10/0,4		2500	5 677,71

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.
4.2.2.6	ТП-45	2021	10/0,4		1260	4 813,72
4.3.2.6	ТП-37	2021	10/0,4		2000	5 077,87
4.4.2.6	ТП-41	2021	10/0,4		2000	5 317,41
4.4.2.6	ТП-36	2022	10/0,4		2500	5 303,44
4.4.2.6	ТП-48	2022	10/0,4		3200	8 381,23
4.4.2.6	ТП-50	2022	10/0,4		2500	6 721,92
4.4.2.6	ТП-43	2023	10/0,4		2500	6 762,17
4.2.2.6.3	ТП-62	2023	10/0,4		2000	6 640,38
4.2.2.6.3	ТП-53	2023	10/0,4		2000	7 148,53
4.2.2.4.3	ТП-44	2024	10/0,4		800	6 052,97
4.2.2.7.3	ТП-32б	2024	10/0,4		2500	9 324,64
4.2.2.6.3	ТП-63	2024	10/0,4		2000	9 409,84
4.2.2.6.3	ТП-8г	2024	10/0,4		2000	9 255,17
4.2.2.6.3	ТП-8а	2024	10/0,4		2000	9 368,66
4.2.2.7.3	ТП-32в (ТП-58)	2025	10/0,4		2500	9 546,41
4.2.2.5.3	ТП-20 (установка вакуумных выключателей 2шт.)	2025	10/0,4		2000	2 372,08
4.2.2.5.3	ТП-41 (установка вакуумных выключателей 2шт.)	2025	10/0,4		2000	2 372,08
4.2.2.5.3	ТП-33 (установка вакуумных выключателей 2шт.)	2025	10/0,4		2000	2 372,08
4.2.2.7.3	ТП-65	2025	10/0,4		2500	8 488,51
4.2.2.6.3	ТП-72	2025	10/0,4		2000	10 109,37
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)					
5.1.2.6	РП-5	2021	10/0,4		2000	11 505,88
5.1.2.6	РП-6	2022	10/0,4		2000	12 352,28
5.1.2.6	РП-7	2023	10/0,4		3200	16 470,71
5.1.2.6	РП-8	2025	10/0,4		3200	22 335,98
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>					

Приложение N 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
(рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за
2023 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	659 377,61	233	6 417,40	2 829,95
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	355 049,48	180	4 347,40	1 972,50
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	177 524,74	180	4 347,40	986,25
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	177 524,74	180	4 347,40	986,25

Приложение N 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
(рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за
2024 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	1 988 731	458	12 009	4 342
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 070 855	423	5 041	2 532
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	535 428	423	5 041	1 266
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	535 428	423	5 041	1 266

Приложение N 2
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
(рекомендуемый образец)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за
2025 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки			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	3 973 555	570	7 652	6 971
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	2 139 606	564	7 568	3 794
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	1 069 803	564	7 568	1 897
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	1 069 803	564	7 568	1 897

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)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформа- торных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	33 074,295	9 600,000
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	6 796,006 51 306,655 -	1,942 16,361 -	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	- - -	- - -	- - -

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	223	-	-	574	-	-	8 606,28	-	-
в том числе льготная категория*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего	3	-	-	160	-	-	2 838,91	-	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	2	-	-	486,00	-	-	5 084,52	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего	0	-	-	0,00	-	-	0,00	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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*	197	-	-	441	-	-
		-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	9	-	-	695,1	-	-
		-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	2	-	-	451	-	-
		-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	-	-	0	-	-
		-	-	-	-	-	-

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.