

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2023 год

I. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие городского поселения - город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области «Городские электрические сети»
Сокращенное наименование	МУП г. Россошь «ГЭС»
Место нахождения	396650, Воронежская область, г. Россошь, ул. Пролетарская, 72
Фактический адрес	396650, Воронежская область, г. Россошь, ул. Пролетарская, 72
ИНН	3627022658
КПП	362701001
Ф.И.О. руководителя	Синчин Дмитрий Иванович
Адрес электронной почты	mupgesrossosh@yandex.ru
Контактный телефон	(47396) 2-19-44
Факс	(47396) 2-19-44

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1442,002	240
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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	0	0	0
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	317,6	1,23	236
	1 - 20 кВ	0	0	0
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 2022 год

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	142	×	×	1189	×	×	831,54	×	×
	в том числе льготная категория <*>	94	×	×	801	×	×	53,801	×	×
2.	От 15 до 150 кВт - всего									
	в том числе льготная категория <***>	15	×	×	902,95	×	×	621,2	×	×
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	×	×	142,55	×	×	153,56	×	×
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего	×	×	×	×	×	×	×	×	×
	в том числе по индивидуальному проекту	×	×	×	×	×	×	×	×	×

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2022 год

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	173	×	×	1649,5	×	×
	в том числе льготная категория <*>	105	×	×	1093	×	×
2.	От 15 до 150 кВт - всего						
	в том числе льготная категория <**>	13	×	×	670	×	×
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	×	×	×	×	×	×
	в том числе по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего	×	×	×	×	×	×
	в том числе по индивидуальному проекту	×	×	×	×	×	×

**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))	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Р.Люксембург	2020	0,4	0,260	121,00	103,880

1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Р.Люксембург	2020	0,4	0,480	121,00	480,150
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Достоевского	2020	0,4	0,380	121,00	332,902
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Менделеева	2020	0,4	0,510	121,00	190,650
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Транспортная	2020	0,4	0,570	121,00	274,410
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ пер.Павлова	2020	0,4	0,810	121,00	389,315
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Р.Люксембург	2020	0,4	0,296	121,00	372,391
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Пятилетки	2020	0,4	0,478	121,00	365,486
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Р.Люксембург	2020	0,4	0,494	121,00	182,845
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Пятилетки	2020	0,4	0,622	121,00	254,201
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Маршака	2020	0,4	0,550	121,00	453,175
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Маршака	2020	0,4	0,205	121,00	113,674
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Маршака	2020	0,4	0,320	121,00	143,182
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Полевая к инв №181	2020	0,4	0,310	121,00	315,182
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ пер Сосновый	2020	0,4	0,295	121,00	130,049
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Курчатова	2020	0,4	0,542	121,00	235,331
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Макарова	2020	0,4	0,265	121,00	150,098
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Феоктистова к инв №186	2020	0,4	0,420	121,00	241,841
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Гоголя	2020	0,4	0,490	121,00	229,247
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.К.Маркса	2020	0,4	0,380	121,00	167,683
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Пролетарская	2020	0,4	0,200	121,00	96,108
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Маяковского	2020	0,4	0,390	121,00	158,477

1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Малиновского	2020	0,4	0,360	121,00	169,816
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВа пер.Лесной	2020	0,4	0,185	121,00	106,088
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Василевского	2020	0,4	0,110	121,00	53,351
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Юбилейная	2020	0,4	0,390	121,00	143,087
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Василевского	2020	0,4	0,560	121,00	208,326
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Панфилова	2020	0,4	0,440	121,00	366,389
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Чапаева	2020	0,4	0,480	121,00	417,996
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия от ТП-31 до ул.Кирпичная	2020	0,4	0,350	121,00	158,971
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия от ТП-31 до ул.Кирпичная	2020	0,4	0,350	121,00	142,010
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Толбухина	2020	0,4	0,525	121,00	200,876
1.3.1.4.1.1	Воздушная линия 0,4 кВ ул.Феоктистова к инв №186	2020	0,4	0,379	121,00	264,118
1.3.1.4.2.1	Работы по строительству ВЛЗ-6 кВ для производственной базы расположенной по адресу: г. Россошь, пер. Попова, 14/1	2020	6	0,340	1 350,00	226,295
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Р. Люксембург (135-155) от ТП-17	2021	0,4	0,685	121	433,632
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Пятилетки (74-90) от ТП-17	2021	0,4	0,415	121	244,860
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Менделеева (65-81) от ТП-17	2021	0,4	0,310	121	133,858
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Транспортная (43-77) от ТП-17	2021	0,4	0,430	121	163,216
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул.Толбухина (12-46) от ТП-26	2021	0,4	0,414	121	272,910
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Р. Люксембург (95,121-133) от ТП-237	2021	0,4	0,420	121	373,147

1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Менделеева (25,47-63) от ТП-237	2021	0,4	0,240	121	159,084
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Пятилетки (40,60-72) от ТП-237	2021	0,4	0,230	121	211,842
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. М. Горького (224-268) от ТП-238	2021	0,4	0,440	121	216,274
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул.М. Горького (272-298) от ТП-238	2021	0,4	0,415	121	170,972
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по пер. Лесной (2а-6) от ТП-238	2021	0,4	0,210	121	130,855
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул.Пролетарская (88-96) от ТП-37	2021	0,4	0,270	121	120,799
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Пролетарская (98-102) от ТП-37	2021	0,4	0,120	121	103,928
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Рябцева (1,3,3а) от ТП-97	2021	0,4	0,080	121	139,526
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Советская (43а-57) от ТП-179	2021	0,4	0,320	121	184,630
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Советская (23а-43) от ТП-179	2021	0,4	0,565	121	217,288
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Зеленая (43-69) от ТП-179	2021	0,4	0,370	121	135,070
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Зеленая (15-41) от ТП-179	2021	0,4	0,420	121	196,913
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Январская (82-114) от ТП-179	2021	0,4	0,487	121	287,472
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Январская (56а-80) от ТП-179	2021	0,4	0,330	121	124,463
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Чкалова (18-42) от ТП-171	2021	0,4	0,118	121	132,133
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. 2 проезд Чкалова (1-11) от ТП-171	2021	0,4	0,170	121	114,300

1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Черкасская (12-40) от ТП-171	2021	0,4	0,465	121	277,334
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Дёповская (60-86) от ТП-103	2021	0,4	0,270	121	197,191
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. М. Горького (300-344) от ТП-236	2021	0,4	0,450	121	175,296
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. М. Горького (346-390) от ТП-236	2021	0,4	0,525	121	191,318
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Дёповская (112-156а) от ТП-82	2021	0,4	0,798	121	303,226
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Дёповская (90-110) от ТП-82	2021	0,4	0,330	121	187,044
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Пролетарская (148в, 148г, 148е) от ТП-30	2021	0,4	0,320	121	192,960
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Л. Толстого (79Б-95) от ТП-114	2021	0,4	0,350	121	176,959
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. М. Горького (168-222) от ТП-36	2021	0,4	0,570	121	244,837
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Малашенкова (1-15) от ТП-181	2021	0,4	0,342	121	145,499
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Подгорная (17-33) от ТП-181	2021	0,4	0,320	121	169,865
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛ-10 от оп. №ЖЗ ф.№7-10 кВ "ПТФ" до ТП-238	2021	10	0,450	136	649,393
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 10 кВ от оп.№МЗ ф.№7-10 кВ "ПТФ" до ТП-237	2021	10	0,392	136	593,429
1.3.1.4.1.1	Строительство ЛЭП совместной подвески проводов ВЛ 0,38; 6 кВ от оп.№97 ф.№22-6 кВ до ТП-181	2021	6	0,655	136	681,751
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Фурманова (61-75) от ТП-223	2022	0,4	0,250	121	395,485

1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Мира (108,110, 134, 136,139, 149) от ТП-223	2022	0,4	0,185	121	288,485
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Ломоносова (80-98) от ТП-74	2022	0,4	0,225	121	157,860
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по пл. Октябрьская (90-102, 76д, 76г) от ТП-123	2022	0,4	0,443	121	346,304
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Достоевского (3-53) от проектируемой ТП	2022	0,4	0,590	121	500,909
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по ул. Достоевского (55-97) от проектируемой ТП	2022	0,4	0,564	121	540,005
1.3.1.4.1.1	Устройство ВЛЗ-6 кВ от опоры №78 Ф.№22 ПС "Россошь"	2022	6	0,200	1100	555,702
1.3.1.4.3.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.№10 ПС "Россошь" (оп.№1р-оп.№26)	2022	6	1,400	2000	2107,100
1.3.1.4.3.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.№10 ПС "Россошь" (оп.№27-оп.№41)	2022	6	0,800	2000	1411,864
1.3.1.4.3.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.№10 ПС "Россошь" (оп.№47-оп.№71)	2022	6	1,400	2000	2167,373
1.3.1.4.3.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.№10 ПС "Россошь" (оп.№41-оп.№47, оп.№66-оп.№А9)	2022	6	0,900	2000	1335,989
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф.№22 ПС «Россошь» на участках от оп. №65 до оп. №68, от оп. №68 до оп. №77, от оп. №77 до оп. №81 расположенных по следующим адресам: г. Россошь, пер. Острогжский, ул. Воровского, ул. Малашенкова	2022	6	0,570	1100	483,256
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (о = 1), на многогранных опорах (о = 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)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
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, КРУП) (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)	-	-	-	-	-
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), встроенного типа (m = 4)	-	-	-	-	-
4.1.1.2.1	Устройство КТПМ 100/6/0,4 с трансформатором ТМГ 100 кВА по ул. Достоевского в г. Россошь	2022	6/0,4	100 кВА	94	489,270
...	<пообъектная расшифровка>					
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.1	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)	-	-	-	-	-
7.1.1	однофазный прямого включения	2020	0,4	599	-	2874,601
7.2.1	трехфазный прямого включения	2020	0,4	70	-	542,52
7.2.2	трехфазный полукосвенного включения	2020	0,4	10	-	77,78
7.1.1	однофазный прямого включения	2021	0,4	580	-	2733,041
7.2.1	трехфазный прямого включения	2021	0,4	177	-	1677,189
7.2.2	трехфазный полукосвенного включения	2021	0,4	10	-	79,75
7.1.1	однофазный прямого включения	2022	0,4	129	-	461,910
7.2.1	трехфазный прямого включения	2022	0,4	24	-	288,671
7.2.2	трехфазный полукосвенного включения	2022	0,4	8	-	95,435
для целей технологического присоединения						
7.1.1	однофазный прямого включения	2021	0,4	53	-	245,125

7.2.1	трехфазный прямого включения	2021	0,4	76	-	636,956
7.2.2	трехфазный полукосвенного включения	2021	0,4	7	-	55,825
7.1.1	однофазный прямого включения	2022	0,4	112	-	749,704
7.2.1	трехфазный прямого включения	2022	0,4	55	-	781,821
7.2.2	трехфазный полукосвенного включения	2022	0,4	22	-	262,255

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 по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2020 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 мероприят ию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	689 988,31	157	3667,4	4394,83
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
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	-	-	-	-
2.2	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	-	-	-	-

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 по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2021 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 мероприяти ю (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимально й мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1 023 568,00	185	3127,5	5532,80
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
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	-	-	-	-
2.2	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	-	-	-	-

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 по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2022 год**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединен ие (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприят ию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	879 715,20	159	2173,55	5532,80
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
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	180 412,32	47	359	3838,56
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	404 256,16	112	1814,55	3609,43