

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше
(3 квартал 2020 года)**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 2020 г.) (МВт)		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	ПС 110кВ Керамзитовая	110/10	10,000	10,000				0,001	0,001	0,001
2	ПС 110 кВ Центральная	110/35/6	40,000	40,000				11,930	11,930	11,930
3	ПС 110 кВ Листвяжная	110/6	10,000	10,000				3,400	3,400	3,400
4	Подстанция №20	110/6	10,000	10,000				1,878	1,648	1,648
5	Подстанция №37	110/35/6	40,000	40,000				5,293	3,597	3,693
6	Подстанция №1	35/6/0,4/0,23	10,000	16,000	16,000			9,422	9,422	9,422
7	Подстанция №2	35/6/0,4	10,000	6,300				3,738	3,738	3,738
8	Подстанция №5	35/6/0,23	15,000	16,000				6,978	3,548	3,548
9	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				0,735	0,735	0,735
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			1,442	1,442	1,442
11	Подстанция №14	35/6/0,4/0,23	10,000	10,000				7,275	7,275	7,275
12	Подстанция №15	35/6	16,000	16,000				10,020	10,020	11,460
13	Подстанция №19	35/6	10,000	10,000				4,186	4,186	4,186
14	Подстанция №31	35/6	15,000	15,000				9,200	9,200	9,200
15	Подстанция №34	35/6	10,000	10,000				0,000	0,000	0,000
16	Подстанция №41	35/6	10,000	10,000				4,875	0,375	0,375
17	Подстанция №42	35/6	10,000		10,000			4,540	4,540	4,540
18	ПС 35/6/6,6 кВ Лутугинская	35/6/6,6	16,000	16,000				0,000	0,000	0,000
19	ПС 35 кВ Танай	35/10	2,500	2,500				0,422	0,000	0,000
20	ПС 35/6 кВ Шурапская	35/6	16,000	16,000				1,750	1,750	1,750
21	ПС 35 кВ Горная	35/6	10,000	10,000				0,508	0,508	0,508
21	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				0,000	0,000	0,000
23	ПС 35 кВ ОГР	35/6	10,000					0,000	0,000	0,000

**Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и
распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения
(3 квартал 2020 года)**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера лето 2019 г.) (МВт)		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
1	Подстанция №3	6/0,4				0,560		0,280	0,280	0,280
2	Подстанция №3	6/0,23		0,180				0,165	0,165	0,165
3	Подстанция №8	6/0,4-0,23			0,630			0,000	0,000	0,000
4	Подстанция №8	6/0,23		0,100				0,000	0,000	0,000
5	Подстанция №9	6/0,4		0,180				0,110	0,110	0,110
6	Подстанция №9	6/0,23			0,180	0,100		0,000	0,000	0,000
7	Подстанция №11	6/0,4-0,23	0,630	1,000				0,000	0,000	0,000
8	Подстанция №17	6/0,4	1,000	0,560				0,425	0,270	0,270
9	Подстанция №22	6/0,4-0,23	1,000	0,560	0,560			0,246	0,246	0,246
10	Подстанция №24	6/0,4			1,000		0,560	0,000	0,000	0,000
11	Подстанция №24	6/0,4-0,23	0,160	0,160				0,000	0,000	0,000
12	Подстанция №25	6/0,4-0,23	0,560	0,560	1,000			0,000	0,000	0,000
13	Подстанция №26	6/0,4	0,560	0,560	0,560			0,653	0,653	0,653
14	Подстанция №26	6/0,4-0,23				0,180	0,100	0,070	0,070	0,070
15	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,400	0,400	0,400
16	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000		0,000	0,000	0,000
17	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,130	0,130	0,130
18	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,920	0,920	0,920
19	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180					0,000	0,000	0,000
20	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,130	0,130	0,130
21	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250					0,000	0,000	0,000
22	ТП 10 кВ Чайка	10/0,4-0,23	0,630					0,312	0,312	0,312
23	ТП 10 кВ Новосафоново	10/0,4-0,23	0,250					0,100	0,100	0,100
24	ТП 10 кВ Ключи	10/0,4-0,23	0,160					0,050	0,050	0,050
25	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630				0,078	0,078	0,078
26	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,000	0,000	0,000
27	ТП Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,000	0,000	0,000
28	ТП 6 кВ Глинкарьер	10/0,4-0,23	0,100					0,000	0,000	0,000
29	КТП-780П	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
30	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера лето 2019 г.) (МВт)		Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) (МВт)
			1Т	2Т	3Т	4Т	5Т	с учетом присоединенных потребителей	с учетом выданных технических условий	
31	КТП-10/0,4кВ	10/0,4-0,23	0,630					0,382	0,382	0,382
32	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400					0,000	0,000	0,000
33	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400					0,000	0,000	0,000
34	КТП 10 кВ №033П	10/0,4-0,23	0,630					0,057	0,057	0,057
35	МТП 63 кВА АЗС	6/0,4-0,23	0,063					0,009	0,009	0,009
36	ТП 30А 2×1000кВА	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,120	0,120	0,120
37	КТП 100 кВА ПС20	6/0,4-0,23	0,100					0,034	0,034	0,034
38	ТП-3	10/0,4-0,23	0,160	0,160				0,014	0,014	0,014
39	ТП-5	10/0,4-0,23	0,250					0,128	0,128	0,128
40	ТП-7	10/0,4-0,23	0,630	0,630				0,055	0,055	0,055