

**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 2019 года)**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 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	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			9,922	9,922	9,922
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	5,098	5,098
9	Подстанция №6	35/6	10,000	10,000				0,735	0,735	0,735
10	Подстанция №10	35/6		10,000	10,000			1,592	1,592	1,592
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				0,175	0,175	0,175
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
22	ПС 35 кВ Весенняя	35/6	16,000	16,000				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 2019 года)**

№ п/п	Наименование подстанции	Уровни напряжения	Установленная мощность существующих трансформаторов (МВА)					Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (по результатам контрольного замера зима 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			0,320	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			0,396	0,396	0,396
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 №30	6/0,4-0,23	1,000					0,000	0,000	0,000
16	Подстанция №32	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,400	0,400	0,400
17	Подстанция №32	6/0,4			1,000	1,000		0,000	0,000	0,000
18	Подстанция №33	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,130	0,130	0,130
19	Подстанция №36	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,920	0,920	0,920
20	Подстанция №38	6/0,4-0,23	0,180					0,000	0,000	0,000
21	Подстанция №40	6/0,4-0,23	0,250	0,250				0,130	0,130	0,130
22	ТП 250кВА	6/0,4-0,23	0,250					0,000	0,000	0,000
23	ТП 6 кВ "Чайка"	10/0,4-0,23	0,630					0,312	0,312	0,312
24	ТП 10 кВ "Новосафоново"	10/0,4-0,23	0,250					0,100	0,100	0,100
25	ТП 6 кВ "Ключи"	10/0,4-0,23	0,160					0,050	0,050	0,050
26	Трансформаторная подстанция	6/0,4-0,23	0,560	0,630				0,078	0,078	0,078
27	КТП 2×630 Прокопьевскэнерго	6/0,4-0,23	0,630	0,630				0,000	0,000	0,000
28	ТП "Прокопьевскэнерго"	6/0,4-0,23	0,400	0,040	0,040	0,400		0,000	0,000	0,000
29	ТП 6 кВ "Глинкарьер"	10/0,4-0,23	0,100					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 зима 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	
30	КТП-780П	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
31	ТП-284П	10/0,4-0,23	0,630					0,000	0,000	0,000
32	ТП-137П	10/0,4-0,23	0,160					0,000	0,000	0,000
33	ТП-169П	10/0,4-0,23	0,400					0,000	0,000	0,000
34	ТП-300П	10/0,4-0,23	0,400					0,000	0,000	0,000
35	КТП 10 кВ №033П	10/0,4-0,23	0,630					0,057	0,057	0,057
36	МТП 63 кВА АЗС	6/0,4-0,23	0,063					0,009	0,009	0,009
37	ТП 6 кВ 30А	6/0,4-0,23	1,000	1,000				0,120	0,120	0,120
38	ТП 6 кВ ПС20	6/0,4-0,23	0,100					0,034	0,034	0,034