

Информация о наличии объема свободной (резервируемой максимальной) для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения и информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением 35 кВ по состоянию на 01.01.2018г.

№ п/п	Наименование ПС	наименование присоединения (диспетчерское наименование)	Класс напряжения, кВ	Установленная мощность, тр-р, Sном	Пропускная способность с учетом критерия n-1, Sпс	Загрузка трансформатора по замерам, Sзам МВА	Загрузка трансформатора по замерам, %	Фактический резерв мощности, МВА	Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей, заключенных доворов ТП и поданных заявок на ТП, без учета возможности разгрузки подстанции по сети 0,38кВ*, МВт	Подано заявок, МВА	Заключено договоров ТП, МВА
1	2	3	4	6	7	8	9		11	12	13
1	Гатч.ЭС	ТП-4П	6,0	0,250	0,263	0,242	92,19	0,021	0,021		
				0,250	0,263	0,000	0,00	0,263			
2	ПС-354 РП-1А яч.1, 38	ТП-13	6,0	0,400	0,420	0,224	53,33	0,196	0,196		
				0,400	0,420	0,000	0,00	0,420			
3	ПС-354 РП-6 яч.6, 25	ТП-19	6,0	0,400	0,420	0,128	30,48	0,292	0,292		
				0,400	0,420	0,000	0,00	0,420			
4	Гатч.ЭС	ТП-20	6,0	0,250	0,263	0,128	48,76	0,135	0,263		
				0,250	0,263	0,000	0,00	0,263			
5	Гатч.ЭС	ТП-20А	6,0	0,160	0,168	0,087	51,79	0,081	0,081		
6	ПС-354 яч.33, 67	ТП-21	6,0	1,250	1,313	0,286	21,79	1,027	1,027		
	ПС-354 яч.33, 67	ТП-21	6,0	1,250	1,313	0,000	0,00	1,313			
7	ПС-354 яч.33, 67	ТП-21А	6,0	0,630	0,662	0,229	34,62	0,433	0,433		
8	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26	6,0	0,100	0,105	0,033	31,43	0,072	0,118		
				0,063	0,066	0,020	30,54	0,046			
9	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26А	6,0	0,400	0,420	0,176	41,90	0,244	0,315		
				0,400	0,420	0,169	40,24	0,251			
10	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/1	6,0	0,630	0,662	0,286	43,24	0,376	0,361	0,015	0,015
11	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/2	6,0	0,250	0,263	0,187	71,24	0,076	0,076		
12	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/3	6,0	0,400	0,420	0,154	36,67	0,266	0,151	0,115	0,115
13	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/4	6,0	0,160	0,168	0,044	26,19	0,124	0,094	0,030	0,030
14	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/5	6,0	0,400	0,420	0,296	70,48	0,124	0,124		
15	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/6	6,0	0,100	0,105	0,100	95,24	0,005	0,005		
16	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/7	6,0	0,160	0,168	0,098	58,33	0,070	0,070		
17	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/9	6,0	0,630	0,662	0,578	87,38	0,084	0,084		

18	яч.2 и яч.7 ГРУ-6кВ ПАО "БФ "Коммунар"	ТП-27	6,0	0,250	0,263	0,099	37,71	0,164	0,200	0,120	0,120
				0,250	0,263	0,106	40,38	0,157			
19	ПС-354 яч.33, 67	ТП-28	6,0	0,630	0,662	0,396	59,86	0,266	0,266		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
20	ПС-354 яч.33, 67	ТП-29	6,0	0,630	0,662	0,286	43,24	0,376	0,376		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
21	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-30	6,0	0,250	0,263	0,182	69,33	0,081	0,081		
				0,250	0,263	0,195	74,29	0,068			
22	ПС-354 РП-4 яч.15, 20 (Покровское)	ТП-30А	6,0	0,1600	0,168	0,059	35,06	0,109	0,109		
23	ПС-354 РП-4 яч.15, 20 (Покровское)	ТП-30Б	6,0	0,2500	0,263	0,056	21,18	0,207	0,207		
24	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-30В	6,0	0,160	0,168	0,020	11,90	0,148	0,148		
25	ПС-354 яч. 10,77	ТП-31	6,0	0,630	0,662	0,188	28,42	0,474	0,474		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
26	ПС-354 яч. 10,77	ТП-32	6,0	0,630	0,662	0,011	1,66	0,651	0,651		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
27	ПС-354 яч. 10,77	ТП-33	6,0	0,160	0,168	0,002	1,19	0,166	0,166		
				0,160	0,168	0,000	0,00	0,168			
28	ОРУ-35 кВ ПАО "БФ "Коммунар"	Т-1 ПС "Коммунар"	35,0	10,0000	10,500	5,223	49,74	5,277	5,277		
29	ОРУ-35 кВ ПАО "БФ "Коммунар"	В том числе ТП- 6	6,0	0,8000	0,840	0,735	87,50	0,105	0,105		
30	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/10	6,0	0,0630	0,066	0,038	57,45	0,028	0,028		
31	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-26/11	6,0	0,250	0,263	0,190	72,38	0,073	0,073		
32	ПС-354 РП-4 яч.15, 20	ТП-30Г	6,0	0,250	0,263	0,170	64,76	0,093	0,093		
33	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-34	6,0	0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	0,112		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
34	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-35 плановая	6,0	0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	0,112	1,5	1,5
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
35	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-36 плановая	6,0	0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	0,112		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			

36	ПС-354 яч. 27,42	ТП-37 плановая	6,0	1,000	1,050	0,000	0,00	1,050	0,000		
				1,000	1,050	0,000	0,00	1,050			
37	ПС-354 яч. 27,42	ТП-38 плановая	6,0	1,000	1,050	0,000	0,00	1,050	0,000	3,00	3,00
				1,000	1,050	0,000	0,00	1,050			
38	ПС-354 яч. 27,42	ТП-39 плановая	6,0	1,000	1,050	0,000	0,00	1,050	0,000		
				1,000	1,050	0,000	0,00	1,050			
39	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-40 плановая	6,0	0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	0,049	1,150	1,150
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
40	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-41 плановая	6,0	0,630	0,662	0,000	0,00	0,662	0,049		
				0,630	0,662	0,000	0,00	0,662			
41	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-42 плановая	6,0	0,400	0,420	0,000	0,00	0,420	0,013		
				0,400	0,420	0,000	0,00	0,420			
42	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-43 плановая	6,0	0,250	0,263	0,000	0,00	0,263	0,043	0,770	0,770
				0,250	0,263	0,000	0,00	0,263			
43	ПС-354 яч. 9, 57	ТП-44 плановая	6,0	0,250	0,263	0,000	0,00	0,263	0,043		
				0,250	0,263	0,000	0,00	0,263			
Увеличение разрешенной мощности от ПАО "Ленэнерго"									6,600		
ИТОГО				42,38	44,49	11,42	25,67	33,07	19,09	6,700	6,700

Главный инженер



А.А. Бойко