

### Баланс мощности энергосистемы г. Лермонтова на 01.12.2021

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт
1	Отпуск в сеть от ТЭЦ, (РМ ТЭЦ - СН ТЭЦ - ОШ ТЭЦ)	МВт.	21,20
	Располагаемая (рабочая) мощность (РМ ТЭЦ)	МВт.	22,00
	- Собственные нужды ТЭЦ (СН ТЭЦ)	МВт.	0,80
2	Максимальный переток из ЕНЭС	МВт.	6,5
3	Располагаемая мощность энергосистемы (РМЭС), (Отпуск в сеть от ТЭЦ + Допустимый переток из ЕНЭС)	МВт.	27,70
4	Потери в сети (ПСЕТИ)	МВт.	1,07
5	Потребная мощность энергосистемы (ПОТРМ)	МВт.	26,46*
6	Объем свободной мощности, (РМЭС - ПСЕТИ - ПОТРМ)	МВт.	0,16

\* ПОТРМ по факту замера режимного дня

Загрузка центров питания электрических сетей  
филиал ЗАО "Южная энергетическая копания"

	Наименование объекта центра питания	Класс напряжения	Установленная мощность трансформаторной подстанции, МВА	Максимально допустимая нагрузка трансформаторной мощности, МВт	Загруженная мощность по актам об осуществлении ТП, МВт	Загруженная мощность по факту замера режимного дня, МВт
1	ПС – 6	6	0,32	0,256	0,23	0,224
2	ПС – 8	35	12,6	8,82	6,12	5,8
3	ПС – 9	35	17,6	12,32	7,6	4,68
4	ПС – 10	35	12,6	8,82	5,1	3,88
5	ПС – 11	6	0,8	0,56	0,56	0,56
6	ПС – 12	6	0,32	0,256	0,25	0,245
7	ПС – 15	35	0,16	0,112	0,052	0,04
				0	0	0
8	ПС – 20	6	1,26	0,882	0,71	0,3
9	ПС – 23	6	1,26	0,882	0,74	0,56
10	ТП – 20	6	0,25	0,18	0,115	0,09
11	ТП – 22	6	0,18	0,144	0,102	0,08
12	ТП – 23	6	0,4	0,32	0,12	0,095
13	ТП – 24	6	0,18	0,144	0,106	0,08
14	ТП – 25	6	0,32	0,256	0,19	0,12
15	ТП – 26	6	0,8	0,64	0,34	0,28
16	ТП – 27	6	0,25	0,2	0,135	0,085
17	ТП – 28	6	0,25	0,2	0,116	0,09
18	ТП – 29	6	0,65	0,52	0,44	0,35
19	ТП – 30	6	0,5	0,4	0,22	0,18
10	ТП – 31	6	0,32	0,256	0,175	0,12
			0,18	0,144	0	0
11	ТП – 32	6	0,43	0,2	0,178	0,14
12	ТП – 33	6	1,26	1,134	0,548	0,47
13	ТП – 34а	6	0,25	0,2	0,094	0,05
14	ТП – 35	6	0,18	0,144	0,068	0,045
15	ТП – 36	6	0,8	0,72	0,085	0,06
16	ТП – 37	6	0,36	0,252	0,095	0,07
17	ТП – 38	6	0,18	0,144	0,075	0,065
			0,32	0,256	0	0
18	ТП – 39	6	0,36	0,252	0,245	0,24
19	ТП – 40	6	0,63	0,504	0,42	0,36
20	ТП – 41	6	1,03	0,567	0,34	0,23
21	ТП – 42	6	0,18	0,144	0,096	0,075
22	ТП – 43	6	0,5	0,4	0,38	0,32
23	ТП – 44	6	0,5	0,4	0,37	0,36
24	ТП – 45	6	0,72	0,504	0,36	0,28
25	ТП – 46	6	0,5	0,45	0,175	0,075
26	ТП – 47	6	0,25	0,2	0,098	0,08
27	ТП – 54	6	1,26	0,882	0,81	0,72
28	ТП – 57	6	0,32	0,256	0,21	0,16
29	ТП – 58	6	0,25	0,2	0,11	0,08
30	ТП – 59	6	0,4	0,32	0,26	0,18

31	ТП – 60	6	0,8	0,72	0,48	0,42
32	ТП – 62	6	0,8	0,72	0,26	0,17
33	ТП – 65	6	0,4	0,32	0,06	0,04
34	ТП – 66	6	0,25	0,2	0,16	0,12
35	ТП – 67	6	0,4	0,32	0,14	0,095
36	ТП – 68	6	0,4	0,32	0,26	0,24
37	ТП – 69	6	0,25	0,2	0,12	0,09
38	ТП – 75	6	0,4	0,32	0,13	0,07
39	ТП – 77	6	0,25	0,2	0,055	0,025
40	ТП – 81	6	1,26	0,882	0,41	0,34
41	ТП – 83	6	0,8	0,56	0,16	0,11
42	ТП – 86	6	1,26	0,882	0,62	0,57
43	ТП – 91	6	0,8	0,56	0,115	0,08
44	ТП – 93	6	1,26	0,882	0,44	0,32
45	ТП – 94	6	1,26	0,882	0,58	0,32
46	ТП – 95	6	0,5	0,45	0,2	0,17
47	ТП – 98	6	0,8	0,56	0,29	0,21
48	ТП – 103	6	0,4	0,36	0,28	0,11
49	ПТ – 104	6	0,25	0,2	0,18	0,1
50	ТП – 120	6	0,25	0,2	0,11	0,08
51	ТП – 124	6	0,4	0,32	0,27	0,15
52	ТП – 125	6	2	1,4	1,15	0,46
53	ТП – 128	6	0,1	0,08	0,072	0,065
54	ТП – 154	6	0,16	0,128	0,025	0,02
55	КТПН – 3	6	0,32	0,256	0,15	0,135
56	КТПН – 112	6	0,18	0,144	0,04	0,035

26,464