

ООО "ЭНЕРГОЦЕНТР"

Адрес г. Егорьевск, ул. Меланжистов, д. 3"б"

Ведомственная принадлежность

г. Егорьевск, ул. П. Коммуны, д. 1"б"

Абонент

15502112

Питающий центр

пс № 51

Фидер №

9А, 9Б, 21 - 6 кВ

10, 12А, 12Б, 13А, 13Б, 20 - 6 кВ

ТП №

1,2,4,5,6,7 - 6 кВ

2,3,4,5,6,8,9,10,11,12,14,16,17 - 6 кВ

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычислений нагрузок и косинусов "фи" за 20 декабря 2017 г.

по ООО "ЭНЕРГОЦЕНТР"

I. Результаты замеров

Час	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность, кВА	Мощность включенных компенс. устройств, квар
	активный, кВт·ч	реактивный, квар·ч				
15502112					15502112	
№ абонента					№ абонента	
0 - 1	1368	612	0,45	0,91	1499	
1 - 2	1176	576	0,49	0,90	1309	
2 - 3	1140	504	0,44	0,91	1246	
3 - 4	1176	576	0,49	0,90	1309	
4 - 5	1140	468	0,41	0,93	1232	
5 - 6	1356	624	0,46	0,91	1493	
6 - 7	1464	576	0,39	0,93	1573	
7 - 8	1764	876	0,50	0,90	1970	
8 - 9	2532	1164	0,46	0,91	2787	
9 - 10	2796	1164	0,42	0,92	3029	
10 - 11	2772	1272	0,46	0,91	3050	
11 - 12	2748	1152	0,42	0,92	2980	
12 - 13	2652	1128	0,43	0,92	2882	
13 - 14	2688	1272	0,47	0,90	2974	
14 - 15	2868	1272	0,44	0,91	3137	
15 - 16	2676	1200	0,45	0,91	2933	
16 - 17	2676	1236	0,46	0,91	2948	
17 - 18	2484	1020	0,41	0,93	2685	
18 - 19	2256	1056	0,47	0,91	2491	
19 - 20	1920	876	0,46	0,91	2110	
20 - 21	1596	756	0,47	0,90	1766	
21 - 22	1512	696	0,46	0,91	1664	
22 - 23	1440	684	0,48	0,90	1594	
23 - 24	1332	648	0,49	0,90	1481	
Сут. расход	47532	21408	0,45	0,91	2172	

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активная, кВт·ч	реактивная, квар·ч	активная, кВт	реактивная, квар	полная, кВА	
с 0 до 8 часов	10584	4812	1323	602	1453	0,91
с 8 до 16 часов	21732	9624	2717	1203	2971	0,91
с 16 до 24 часов	15216	6972	1902	872	2092	0,91
с 0 до 24 часов	47532	21408	1980	892	2172	0,91

Зам. ген. директора
по эл. энергетике

В. С. Макаров

подпись

Начальник электроцеха

В.Н.Барковский

подпись

УКАЗАНИЕ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ВЕДОМОСТИ:

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдается резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл.счетчиков с десятными и сотыми долями.
2. Где нет нагрузки за час или за несколько часов (см. П. 1), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не представлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных двигателях

1. Трансформаторы*

№ пп	№ трансформаторного помещения		Мощность, кВА	Номинальное напряжение	Включ. на ответвл., кВ	Назначение трансформатора	Примечание
1	ТП № 2	тр-ор № 2	1600	6,0±2×2,5%	6,0	смешанный	вкл.
2	ТП № 2	тр-ор № 17	1600	6,0±2×2,5%	6,0	смешанный	откл.
3	ТП № 2	тр-ор № 25	320	6,0±5%	6,0	смешанный	вкл.
4	ТП № 3	тр-ор № 12	400	6,0±2×2,5%	6,0	смешанный	вкл.
5	ТП № 3	тр-ор № 13	400	6,0±2×2,5%	6,0	смешанный	откл.
6	ТП № 4	тр-ор № 9	320	6,0±5	6,0	смешанный	вкл.
7	ТП № 4	тр-ор № 19	180	6,0±5	6,0	смешанный	вкл.
8	ТП № 5	тр-ор № 8	630	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
9	ТП № 6	тр-ор № 14	320	6,0±5	6,0	смешанный	вкл.
10	ТП № 6	тр-ор № 27	320	6,0±5	6,0	смешанный	вкл.
11	ТП № 8	тр-ор № 15	320	6,0±5	6,0	смешанный	откл.
12	ТП № 8	тр-ор № 26	320	6,0±5	6,0	смешанный	откл.
13	ТП № 9	тр-ор № 31	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
14	ТП № 9	тр-ор № 32	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
15	ТП № 10	тр-ор № 33	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
16	ТП № 10	тр-ор № 34	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
17	ТП № 11	тр-ор № 35	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
18	ТП № 11	тр-ор № 36	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
19	ТП № 12	тр-ор № 37	630	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
20	ТП № 14	тр-ор № 38	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
21	ТП № 14	тр-ор № 39	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
22	ТП № 14	тр-ор № 40	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
23	ТП № 16	тр-ор № 44	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
24	ТП № 16	тр-ор № 43	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
25	ТП № 17	тр-ор № 45	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
26	ТП № 17	тр-ор № 46	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
27	ТП № 1	тр-ор № 3	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
28	ТП № 1	тр-ор № 4	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
29	ТП № 4	тр-ор № 8	400	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
30	ТП № 4	тр-ор № 9	320	6,0±5	6,0	смешанный	вкл.
31	ТП № 5	тр-ор № 10	400	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
32	ТП № 5	тр-ор № 11	400	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.
33	ТП № 5	тр-ор № 12	400	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
34	ТП № 5	тр-ор № 13	400	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
35	ТП № 6	тр-ор № 14	630	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	откл.
36	ТП № 6	тр-ор № 16	1000	6,0±(2×2,5)	6,0	смешанный	вкл.

2. Высоковольтные двигатели*

№ пп	№ трансформаторного помещения		Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность	Номинальное напряжение	Примечание
~	~	~	~	~	~	~

*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

Тип установки		Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счетчик	Время вкл. и откл. установ-ки за сутки	Примечание