

ООО "ТСО "Энергосервис"

Наименование предприятия, адрес

ГРАФИК ПОТРЕБЛЕНИЯ АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ В РАБОЧИЙ (РЕЖИМНЫЙ) ДЕНЬ

за 21 июня 2018 года

число, месяц, год

1. Активная нагрузка в кВт

	14023:										
Часы			1	2	3	4	5	6	7	8	
Нагрузка	():		3600	1200	1200	2400	1200	2400	3600	3600	
Часы	9	10	11	12	13	14	15	16			
Нагрузка	4800	6000	4800	3600	7200	4800	6000	3600			
Часы	17	18	19	20	21	22	23	24			
Нагрузка	6000	4800	3600	7200	3600	4800	3600	3600			
Суточный расход, кВтч	97200										

$Kз = P_{ср} / P_{max} = 0,34$

$P_{ср} = A_{сут} / 24 = 4050$

2. Реактивная нагрузка в кВар

Мощность подключенных компенсирующих устройств составила, кВар:

Часы	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка	1200	0	0	2400	0	0	1200	2400	2400	3600	2400	2400
Часы	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка	4800	3600	3600	3600	2400	3600	2400	1200	3600	2400	2400	2400

Начальник цеха _____ **Р.Н. Гиматдинов**

ПОЯСНЕНИЕ
по предоставлению данных об электрических нагрузках для нужд предприятия

1. Данные об электрических нагрузках составляются зимой и летом для дней, указанных АО "Татэнергосбыт".
2. Данные высылаются в филиал АО "Татэнергосбыт" не позднее чем через пять дней после установленного дня записи.
3. Часовая нагрузка определяется, как разница между показаниями счетчика на начало и на конец часа, умноженная на коэффициенты трансформации, при наличии нескольких счетчиков нагрузки суммируются.
4. Данные учитывают нагрузку нужд предприятия без коммунальных бытовых нужд.
5. Если предприятие, объединение, имеет в своем составе несколько отдельно расположенных объектов, данные о нагрузках составляются как по отдельным объектам так и в целом по предприятию.
6. Нагрузки записываются в кВт (кВар) в целых числах и в строго отведенной для данного часа клетке.
7. Суточный расход в кВтч (Асут) определяется как сумма часовых нагрузок за сутки и записывается в строго отведенной клетке.
8. Определить коэффициент заполнения суточного графика $Kз$
9. Все цифры должны быть записаны четко и разборчиво, т.к. будут использованы для машинной обработки.
10. P_{max} определяется, как максимальное значение в плановые часы пиковых нагрузок



POZIS

Since 1898

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
«ЗАВОД ИМЕНИ СЕРГО»

ул. Привокзальная, д. 4, г. Зеленодольск,
Республика Татарстан, Россия, 422546
тел.: (84371) 542-41, 222-37
факс: (84371) 538-60, 580-18

<http://www.pozis.ru>; e-mail: pozis@pozis.ru
ОКПО 07503307, ОГРН 1111673003276
ИНН/КПП 1648032420/168150001

Главному инженеру филиала
ОАО «Сетевая компания»
Приволжские электрические сети
Халилову Р.Г.

420108, г. Казань, ул. Магистральная, д.23

21.06.2018 № 45/014

На № _____ от _____

На Ваше письмо №201-11/2467 от 14.06.2018г направляю почасовое потребление активной и реактивной мощности на ГПП Серго-1 **20.06.2018г.** и фактические нагрузки фидеров, подключенных к АЧР в часы контрольных замеров на ГПП АО «ПОЗИС»:

1. Данные активной и реактивной мощности на ГПП Серго-1

Часы	Активная нагрузка, кВт	Реактивная нагрузка, кВар
1	3753	749
2	3708	710
3	3666	699
4	3626	677
5	3777	676
6	3827	648
7	4028	670
8	4709	1124
9	5198	1480
10	5339	1599
11	5332	1667
12	5015	1296
13	5005	1473
14	5034	1497
15	5148	1524
16	4648	1260
17	4335	1044
18	4118	1022
19	4100	972
20	4039	932
21	4043	921
22	4061	936
23	4032	975
24	3903	899

0342

2. Фактические нагрузки фидеров, подключенных к АЧР на ГПП АО «ПОЗиС»:

№ п/п	Наименование фидеров	3-4 час (МВт)	9-10 (МВт)	20-21 (МВт)
1.	Фидер 8	0,648	0,720	0,504
2.	Фидер Тр-1 ТП-30	0,036	0,024	0,024
3.	Фидер 36	-	0,840	0,240
4.	Фидер Тр-2 ТП-24	2,304	0,216	0,144
5.	Фидер 1	0,072	0,144	0,108
6.	Фидер 2	0,720	1,440	1,080
7.	Фидер Тр-1 ТП-12	-	-	-
Всего		3,78	3,384	2,1

Зам. главного инженера –
Главный энергетик



Д.Н. Першин