

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ПЕРДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПС №157 "ОЛЕНЬ" ЗА ДЕКАБРЬ 2014 г.

№ яч.	Счетчик активной эл. эн.				Счетчик реактивной эл. эн.			
	Коэф.	Начало	Конец	Расход	Коэф.	Начало	Конец	Расход
36	18000	6470.0202	6554.0725	1512941.400	18000	2309.91	2329.36	350100
46	18000	5534.4828	5601.7945	1211610.600	18000	1789.79	1810.48	372420
34	1	18790.4760	19974.2760	1183.800				
40	3600	2466.8118	2633.9695	601767.720	3600	831.57	876.39	161352
48	3600	74.5006	214.3867	503589.960	3600	21.99	61.32	141588
44	3600	3545.9656	3592.6862	168194.160	3600	2295.19	2303.92	31428
11	3600	560.4543	583.4814	82897.560	3600	202.97	213.41	37584
49	3600	1819.8463	1819.8475	4.320	3600	95.80	95.80	0
50	3600	504.1983	526.9920	82057.320	3600	104.42	106.65	8028

Число часов присоединения трансформатора к электросети:

T1 = 744.0 ч.

T2 = 744.0 ч.

Число часов работы трансформатора под нагрузкой:

T1 = 744.0 ч.

T2 = 744.0 ч.

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №1:

dЭа1 = 18 544 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №2:

dЭа2 = 16 887 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе СН:

dЭаСН = 90 кВт.ч

Суммарные потери: **35 521** кВт.ч

ООО "Стальная линия инвест"

Акт. - 82 061.640 кВт.ч tg φ = 0.10

Реакт. - 8 028.000 кВАр.ч

ЗАО "Искусственный мех"

Акт. - 251 091.720 кВт.ч tg φ = 0.27

Реакт. - 69 012.000 кВАр.ч

ОАО "МРСК Цип" ф."Тулэнерго"

Акт. - 1 105 357.680 кВт.ч tg φ = 0.27

Реакт. - 302 940.000 кВАр.ч

ОАО "Киреевский ЗЛМК"

Акт. - 1 322 745.760 кВт.ч tg φ = 0.26

Реакт. - 342 540.000 кВАр.ч