

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ ПЕРДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПС №157 "ОЛЕНЬ" ЗА ФЕВРАЛЬ 2015 г.

№ яч.	Счетчик активной эл. эн.				Счетчик реактивной эл. эн.			
	Коэф.	Начало	Конец	Расход	Коэф.	Начало	Конец	Расход
36	18000	6630.4359	6703.0925	1307818.800	18000	2346.17	2365.65	350640
46	18000	5664.0953	5722.1021	1044122.400	18000	1827.59	1845.49	322200
34	1	21086.4860	22020.6060	934.120				
40	3600	2798.9916	2941.9226	514551.600	3600	922.21	964.48	152172
48	3600	356.2218	480.1810	446253.120	3600	101.57	138.52	133020
44	3600	3624.0197	3659.2526	126838.440	3600	2313.34	2324.78	41184
11	3600	597.9845	616.4607	66514.320	3600	219.64	227.69	28980
49	3600	1819.8517	1819.8548	11.160	3600	95.80	95.80	0
50	3600	546.6717	562.7985	58056.480	3600	107.67	108.04	1332

Число часов присоединения трансформатора к электросети:

T1 = 672.0 ч.

T2 = 672.0 ч.

Число часов работы трансформатора под нагрузкой:

T1 = 672.0 ч.

T2 = 672.0 ч.

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №1:

dЭа1 = 16 680 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе №2:

dЭа2 = 15 187 кВт.ч

Потери активной эл. эн. в трансформаторе СН:

dЭаСН = 90 кВт.ч

Суммарные потери: **31 957** кВт.ч

ООО "Стальная линия инвест"

Акт. - 58 067.640 кВт.ч tg φ = 0.02

Реакт. - 1 332.000 кВАр.ч

ЗАО "Искусственный мех"

Акт. - 193 352.760 кВт.ч tg φ = 0.36

Реакт. - 70 164.000 кВАр.ч

ОАО "МРСК Циг" ф."Тулэнерго"

Акт. - 960 804.720 кВт.ч tg φ = 0.30

Реакт. - 285 192.000 кВАр.ч

ОАО "Киреевский ЗЛМК"

Акт. - 1 172 607.200 кВт.ч tg φ = 0.27

Реакт. - 316 152.000 кВАр.ч