

Цех № 13

Главному энергетiku
А.В. Савинкину

25.02.13г. № 13-11/130

Справка по сетям

Справка
о техническом состоянии сетей
по итогам 2012 г. и по плану на 2013 г.

1. Аварийных и внеплановых отключений (с нарушением электроснабжения) объектов электросетевого хозяйства сторонних потребителей на границах передачи электрической энергии, входящих в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» за 2012 год не допущено.

2. Сводные данные о наличии объема трансформаторной мощности, свободной для технологического присоединения потребителей по центрам питания 110/35 кВ – ГПП-1, 2, 3 указаны в прилагаемой карте с учетом пропускной способности электрической сети, ремонтного резерва мощности, оперативного резерва (с учетом АВР) и на основании контрольных замеров нагрузки в «режимный день» 19, 20, 21 декабря 2012 г.

3. Вывод в ремонт оборудования входящего в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» по отношению к сторонним потребителям по передаче электорэнергии производится в соответствии с нормативными, руководящими документами и на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта (2012 год и план 2013 года).

3.1. Февраль 2013 г.:

- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 11 – РП «Фидерная-1» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 22 – ТП 104 МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 29 – РП «Фидерная-4» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 32 – РП «Фидерная-4» МП «Горэлектросеть»;
- ТП-20 КРУ-6 кВ – СХП «Старт-Энерго».

3.2. Апрель 2013 г.

- ТП-20 КРУ-6 кВ яч. 10 – ТП «Русская охота»;
- ТП-20 ОРУ-35 кВ, КРУ-6 кВ – СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-16 – СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-21 – СХП «Старт-Энерго»

*Воскресено по АТ
25.02.13*

*259/28
25.02.13*

3.3. Май 2013 г.

- ТП-18 КРУН-6 кВ яч. 10 – ТП «Лесокомбинат № 1»;
- ТП-18 КРУН-6 кВ яч. 11 – ТП «Лесокомбинат № 2»;
- ГПП-2 Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители.

3.4. Июнь 2013 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 22 – РП «Фидерная-2» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 2, 8 – ТП КНС «УХО»;
- ТП-6 - СХП «Старт-Энерго».

3.5. Июль 2013 г.

- ГПП-3 ОРУ-110 кВ яч. 1, 2 («Новая-1,2») – сторонние потребители;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 30, 32 – ТП КНС «УХО»;
- ТП-42 - СХП «Старт-Энерго».

3.6. Август 2013 г.

- ГПП-1 ОРУ-35 кВ яч. 2, 3; Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ТП-15 РУ-6 кВ, трансформаторы № 1, 2 – СХП «Старт-Энерго»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.19, 36 – ТП-7 СХП «Старт-Энерго»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.34 – ТП-6 СХП «Старт-Энерго»
- ТП-7– СХП «Старт-Энерго».

3.7. Сентябрь 2013 г.

- ГПП-2 КРУН-6 кВ яч.1, 2 – РП «Фидерная-1» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-2 КРУН-6 кВ яч. 24 – РП «Фидерная-2» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.30, 31 – ТП-8 СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-8 – СХП «Старт-Энерго».

3.8. Октябрь 2013 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 18 – РП «Фидерная-5» МП «Горэлектросеть»;
- ЦРП-5 КРУ-6 кВ яч. 19 – ТП-163 МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.14, 33 - ЦРП-5 СХП «Старт-Энерго»;
- ЦРП-5 – СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-22 - СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-23 - СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-23 А- СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-24 - СХП «Старт-Энерго»;
- ТП-24 А - СХП «Старт-Энерго»

3.9. Ноябрь 2013 г.

- ТП-58 трансформаторы № 1, 2 - СХП «Старт-Энерго».

3.10. Декабрь 2013 г.

- ТП-«Насосная» РУ-6 кВ №2 – СХП «Старт-Энерго»;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 10, 28 – ЦРП-7 НИКИРЭТ;
- ЦРП-7, ТП-1, ТП-3, ТП-4 (зд. 738) – НИКИРЭТ.

Приложение: Карта трансформаторной мощности.

Начальник отделения электроснабжения



Н.С. Лапаев

Р.В. Назаров

70-33



Карта трансформаторной мощности
ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»,
ГПП-1, 2, 3 (центры питания для потребителей).

Сведения о трансформаторной мощности на 01. 01. 2013 г.

№ п/п.	Показатели	Точки поставки					
		ГПП-1		ГПП-2		ГПП-3	
		Тр-р №1	Тр-р №2	Тр-р №1	Тр-р №2	Тр-р №1	Тр-р №2
1.	Номинальная мощность силовых трансформаторов.	10000 кВА $I_n - 160 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_n - 160 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_n - 50,2 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_n - 50,2 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	25000 кВА $I_n - 125 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	25000 кВА $I_n - 125 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$
2.	Контрольные замеры передаваемой мощности «Режимный день 19, 20, 21. 12. 1012 г.).	3300 кВт $I - 55 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	6963 кВт $I - 115 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	2854 кВт $I - 15 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	9895 кВт $I - 52 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	14272 кВт $I - 75 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	13321 кВт $I - 70 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$
3.	Суммарная мощность при аварийных режимах (выход из строя одного из трансформаторов).	10293 кВт $I - 170 \text{ A}$		12750 кВт $I - 67 \text{ A}$		27593 кВт $I - 145 \text{ A}$	
4.	Ремонтный резерв мощности.	6670 кВт	3037 кВт	7146 кВт	105 кВт	10728 кВт	11679 кВт
5.	Оперативный резерв мощности (с учетом АВР).	334 кВт	152 кВт	357 кВт	5 кВт	536 кВт	584 кВт
6.	Объем свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей с учетом выданных ТУ	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует	Отсутствует

1. Контрольные замеры передаваемой мощности – «Режимный день» - контрольные измерения значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения на объектах электроэнергетики, производимые всеми субъектами электроэнергетики не реже 2 раз в год, в третью среду июня и

декабря («Правила оперативно-диспетчерского управления в энергетике», утверждены Постановлением Правительства РФ № 854 от 27. 12. 2004 г.).

2. Ремонтный резерв мощности – резерв мощности, необходимый для возмещения мощности оборудования, выводимого в ремонт.

3. Оперативный резерв мощности (с учетом АВР) – резерв мощности, предназначенный для компенсации небаланса, вызванного отказами, аварийным снижением рабочей мощности или непредвиденным увеличением нагрузки потребителей.