

СПРАВКА
о техническом состоянии электрических сетей
по итогам 2014 года и по плану на 2015 год

1. Аварийных и внеплановых отключений, связанных с полным ограничением электроснабжения объектов электросетевых хозяйств на границах передачи электрической энергии (мощности), входящих в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» за 2014 год не допущено.

2. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии (мощности) не зарегистрирован.

3. Сводные данные о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 110/35/6 кВ ПС ГПП-1,2,3 указаны в прилагаемой карте трансформаторной мощности ПС ГПП-1,2,3 (Приложение № 1).

4. Вывод в ремонт и ввод из ремонта оборудования, входящего в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» и являющегося центром питания электросетевых объектов, производится в соответствии руководящих документов на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта 2014 года и плана 2015 года (Приложение № 2).

5. В 2014 году принято 3 обращения от заявителей по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств, увеличения мощности, изменения точек присоединения (на величину 30000 кВА). Договора об осуществлении технологических присоединений к электрическим сетям находятся в стадии разработки, выполнение присоединений и присоединение мощности в 2014 году не осуществлялось.

6. Сведения о результатах контрольных замеров электрических параметров потребления электрической энергии, мощности объектами электросетевых хозяйств в точках поставки указаны в прилагаемой ведомости замеров (Приложение № 3).

7. Порядок выполнения технологических, технических мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» определяется требованиями Постановления Правительства РФ от 27. 02. 2004 № 861 с изменениями в редакции Постановления Правительства РФ от 20. 02. 2014 № 130.

8. Заявители, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, отсутствуют.

9. Инвестиционная программа отсутствует в связи с отсутствием ранее (2013 год) поданных заявок по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств, увеличения мощности и т.п.

Приложение № 1: Карта трансформаторной мощности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» ГПП-1,2,3;

Приложение № 2: Сводная информация о выводе в ремонт и ввод из ремонта электросетевых объектов;

Приложение № 3: Ведомость замеров потребления электрической энергии (мощности) по каждой точке поставки.

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

Сведения о трансформаторной мощности по состоянию на 01. 01. 2015 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 $I_H - 160 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_H - 160 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_H - 50,2 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_H - 50,2 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	25000 кВА $I_H - 125 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	25000 кВА $I_H - 125 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$
2.	Контрольные замеры передаваемой мощности «Режимный день 19, 20, 21. 12. 1014 г.).	2213,4 кВт	5449,5 кВт	951,5 кВт	5887,2 кВт	13321 кВт	10466,5 кВт
		$I - 36,5 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	$I - 90 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	$I - 5 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	$I - 31 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	$I - 70 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	$I - 55 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$
3.	Суммарная мощность при аварийных режимах (выход из строя одного из трансформаторов).	7662,9 кВт $I - 126,5 \text{ A}$		6838,7 кВт $I - 36 \text{ A}$		23787,5 кВт $I - 125 \text{ A}$	
4.	Оперативный резерв мощности (с учетом АВР).	2337,1 кВт		3161,3 кВт		1212,5 кВт	
5.	Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности.	0 кВт		2022,9 кВт		7632,9 кВт	
6.	Объем свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей без учета разрешенной мощности и выданных ТУ	1636 кВт		2213 кВт		849 кВт	

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. Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности – объем мощности по отношению к разрешенной (договорной) мощности, определенной Актом разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон.

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

Вывод в ремонт оборудования входящего в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» по отношению к сторонним потребителям по передаче электротенергии производится в соответствии с нормативными, руководящими документами и на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта (2014 год и план 2015 года).

3.1. Февраль 2015 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 – ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.2. Апрель 2015 г.

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

3.3. Май 2015 г.

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

3.4. Июнь 2015 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 - ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.5. Июль 2015 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 - ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.6. Август 2015 г.

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

- ТП-7– ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.7. Сентябрь 2015 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 ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ТП-8 – ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.8. Октябрь 2015 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 ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ЦРП-5 – ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ТП-22 - ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ТП-23 - ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ТП-23 А- ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ТП-24 - ООО «ЭнергоПромРесурс»;
- ТП-24 А - ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.9. Ноябрь 2015 г.

- ТП-58 трансформаторы № 1, 2 - ООО «ЭнергоПромРесурс».

3.10. Декабрь 2013 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 10, 28 – ЦРП-7 НИКИРЭТ;
- ЦРП-7, ТП-1, ТП-3, ТП-4 (зд. 738) – НИКИРЭТ.

Ведомость замеров потребления электрической энергии (мощности) ФГУП ФНПЦ «ЛЮ «Старт» им. М.В. Проценко»
по каждой точке поставки за характерные часы суток
19 декабря 2014 г.

Потребитель	Центр питания	Наименование присоединения	Величина		Величина	Максимальная мощность потребления в течении суток по каждой точке поставки
			Величина	на		
1		2	3		4	5
			Аварийная броне, кВт			
			Технологическая броне, кВт		6	7
			18.00			
			9.00		18.00	8
			5			
			0		0	0
			312,96			
			0		0	0
			0			
			0		0	0
			0			
			0		0,72	0,72
			0			
			2521,44		60419,52	3270,24
			170,88			
			679,2		14786,4	813,6
			824,4			
			1310,4		23652,0	1587,6
			1310,4			

МП «Горэлектросеть»	ГПП-3 ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №33			585,6	1368,0	27360,0	1411,2
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №35			468,0	628,8	12074,4	696,0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №37			0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №41			1508,4	2228,4	38151,0	2401,2
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №34			1344,0	1872,0	34149,6	1886,4
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №36			691,2	1363,2	27936,0	1461,6
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №38			2556,0	3355,2	61102,8	3456,0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №40			0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №44			2786,4	3070,8	60469,2	3312,0
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №2			0	0	0	0
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №8			12,48	0,48	40,8	16,68
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №30			16,8	15,36	376,08	18,24
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №32			11,52	16,8	344,64	18,72
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №5			9,12	12,72	272,64	12,96
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №14			254,52	283,32	5695,92	283,32
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №19			706,08	693,12	16654,08	706,08
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №21			84,0	85,2	2054,4	88,08
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №30			282,72	259,68	6272,16	300,48
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №31			785,76	712,32	17514,24	798,72

«ЭнергоПромРесурс» ООО	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №33		365,76	339,84	8532,0	384,48
«ЭнергоПромРесурс» ООО	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №34		113,28	108,72	2402,4	144,96
«ЭнергоПромРесурс» ООО	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №36		828,96	826,56	19659,36	845,28
«ЭнергоПромРесурс» ООО	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №21		0	0	0	0
«ЭнергоПромРесурс» ООО	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №3		393,12	479,16	10560,24	479,16
«ЭнергоПромРесурс» ООО	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №15		836,28	852,48	19301,4	898,2

Зам. начальника цеха №13
(Ответственное лицо)


(Подпись)

Н.С. Лапаев
(Ф.И.О.)