

## СПРАВКА

### о техническом состоянии электрических сетей по итогам 2015 года и по плану на 2016 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 2015 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 2015 года и плана 2016 года (Приложение № 2).

5. В 2015 году принято 2 обращения от заявителей по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств, увеличения мощности, изменение точек присоединения на величину 8 МВт. Договора об осуществлении технологических присоединений к электрическим сетям находятся в стадии разработки, фактическое выполнение присоединений и присоединение мощности в 2015 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 г. № 861 с изменениями в редакции Постановления Правительства РФ от 20. 02. 2014 г. № 130.

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

9. Инвестиционная программа на основании поданных заявок по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей в связи с увеличением мощности находится в стадии оформления.

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.

Главный энергетик



А.В. Савинкин

**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 «режимный день»  
16. 12. 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 <sub>н</sub> – 160 А U – 35 кВ	10000 кВА I <sub>н</sub> – 160 А U – 35 кВ	10000 кВА I <sub>н</sub> – 50,2 А U – 110 кВ	10000 кВА I <sub>н</sub> – 50,2 А U – 110 кВ	25000 кВА I <sub>н</sub> – 125 А U – 110 кВ	25000 кВА I <sub>н</sub> – 125 А U – 110 кВ
2.	Контрольные замеры передаваемой мощности в «режимный день»	2121,7 кВт I – 35 А U – 35 кВ	4849,7 кВт I – 80 А U – 35 кВ	951,5 кВт I – 5 А U – 110 кВ	7239,9 кВт I – 38 А U – 110 кВ	12384,2 кВт I – 65 А U – 110 кВ	9526,3 кВт I – 50 А U – 110 кВ
3.	Суммарная мощность при аварийных режимах (выход из строя одного из трансформаторов).	6971,4 кВт I – 115 А		8191,4 кВт I – 43 А		21910,5 кВт I – 115 А	
4.	Оперативный резерв мощности (с учетом АВР).	3028,6 кВт		1808,6 кВт		3089,5 кВт	
5.	Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности	0 кВт		670,2 кВт		9509,9 кВт	
6.	Объем свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей без учета разрешенной мощности и выданных ТУ	2120 кВт		1266 кВт		2162,7 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 разграничение балансовой принадлежности сетей 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 (2015 год и план 2016 года).

Февраль 2016 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»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 12 – ТП-190 МП «Горэлектросеть».

Май 2016 г.

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

Июнь 2016 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 22 – РП «Фидерная-2» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 2, 8 – ТП КНС «УХО»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 21 – ТП-6 яч. 1 ООО «ЭнергоПромРесурс».

Июль 2016 г.

- ГПП-3 Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 30, 32 – ТП КНС «УХО»;

Август 2016 г.

- ГПП-1 ОРУ-35 кВ ячейки ВЛ-35 кВ; Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 5, 19, 36, 34 – ТП - 6, 7, 15 РУ-6 кВ ООО «ЭнергоПромРесурс».

Сентябрь 2016 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»;

Октябрь 2016 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 18 – РП «Фидерная-5» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.14, 33 - ЦРП-5 ООО «ЭнергопромРесурс».

Ноябрь 2016 г.

- ТП-58 трансформаторы № 1, 2 – объекты ООО «ЭнергопромРесурс».

Декабрь 2016 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ - ячейки энергообъектов ООО «ЭнергопромРесурс».

Ведомость замеров потребления электрической энергии (мощности) ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» по каждой точке поставки за характерные часы суток 16 декабря 2015 г.


Потребитель	Центр питания	Наименование присоединения	Величина на		Величина			Максимальная мощность потребления в течении суток по каждой точке поставки
			3	4	5	6	7	
			Аварийная Броня, кВт	Технологическая Броня, кВт	9,00	18,00		
I		2			5	6		
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №11			0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №29			0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №22			145,92	212,16	3046,56	225,6
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №32			0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №1			0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №2			0	0	0	0

МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №24		2738,88	3160,08	64275,84	3528,0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №18		313,92	263,52	5841,6	417,6
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №22		594,0	642,0	11606,4	676,8
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №31		1026,0	923,4	19990,8	1335,6
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №33		788,4	694,8	23209,2	1346,4
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №35		908,4	790,8	17071,2	1096,8
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		1569,6	2259,0	37245,6	2318,4
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №34		1120,8	1318,8	26503,2	1430,4
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №36		913,2	1011,6	25185,6	1574,4
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №38		2673,0	3587,4	61678,8	3610,8
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		2397,6	2973,6	51548,4	3070,8
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №2		18,4	17,52	430,08	21,12
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №8		0,72	0,48	18,0	9,12
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №30		0	0	0	0
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №32		15,84	15,6	334,08	19,2
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №5		10,32	10,56	379,2	52,32
ООО	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №14		299,88	245,16	6174,0	306,72



«ЭнергоПромРесурс»														
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №19		28,32	36,48	610,08						37,44		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №21		168,0	132,48	3398,88						174,2		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №30		1060,8	1049,76	24925,44						1086,72		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №31		930,72	888,0	21097,92						955,2		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №33		150,72	201,7	4521,6						246,72		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №34		62,4	50,16	1264,56						62,88		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №36		104,64	86,88	2475,84						132,48		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №21		0	0	0						0		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №3		321,12	345,6	8347,68						440,64		
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №15		803,52	774,72	18191,16						859,68		

Зам. начальника цеха №13  
(Ответственное лицо)

  
(Подпись)

Н.С. Лапаев  
(Ф.И.О.)