

**СПРАВКА**  
**о техническом состоянии электрических сетей**  
**по итогам 2017 года и по плану на 2018 год.**

1. Аварийных и внеплановых отключений, связанных с частичным или 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 2017 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 2017 года и плана 2018 года (Приложение № 2).

5. В 2017 обращения от заявителей по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств отсутствуют.

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 последующими изменениями в редакции Постановлений Правительства РФ.

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

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»  
 20. 12. 2017 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»	1818,6 кВт	5759,1 кВт	2286,3 кВт	7240,0 кВт	11812,6 кВт	11431,5 кВт
		I – 30 А U – 35 кВ	I – 95 А U – 35 кВ	I – 12 А U – 110 кВ	I – 38 А U – 110 кВ	I – 62 А U – 110 кВ	I – 60 А U – 110 кВ
3.	Суммарная мощность при аварийных режимах (выход из строя одного из трансформаторов).	2577,7 кВт I – 125 А		9526,3 кВт I – 50 А		23244,1 кВт I – 122 А	
4.	Оперативный резерв мощности (с учетом АВР).	2422,3 кВт		473,7 кВт		1755,9 кВт	
5.	Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности	0 кВт		0 кВт		8176,3 кВт	
6.	Объем свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей без учета разрешенной мощности и выданных ТУ	1695,6 кВт		331,6 кВт		1229,1 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 электроэнергии производится в соответствии с нормативными, руководящими документами и на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта (2017 год и план 2018 года).

Февраль 2018 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 2018 г.

- ГПП-2 Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ТП-18 КРУН-6 кВ яч. 7, 8 – ТП ООО «НИИГрафит».

Июнь 2018 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 2018 г.

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

Август 2018 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 2018 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 2018 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 2018 г.

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

Декабрь 2018 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  
20 декабря 2017 г.

Потребитель	Центр питания	Наименование присоединения	Величина		Величина				Максимальная мощность потребления в течении суток по каждой точке поставки
			Величина	на	Аварийная броне, кВт	Технологическая броне, кВт	Потребляемой электрической энергии за характерный час по каждой точке поставки	Потребление электроэнергии за сутки суммарно по каждой точке поставки	
1			2	3	4	5	6	7	8
ПО «Старт»	ПС «Селикса» 110/35/10 кВ	Ячейка №1				2095,8	1953,0	46718,7	2158,8
ПО «Старт»	ПС «Селикса» 110/35/10 кВ	Ячейка №2				0	0	0	0
ПО «Старт»	ПС «Маяк» 110/10/6 кВ	Ячейка №4				5139,2	4945,6	99963,6	5350,4
ПО «Старт»	ПС «Кижеватово» 110/35/6 кВ	Ячейка №4				10379,6	7990,4	185537,0	10846,0
ПО «Старт»	ПС «Кижеватово» 110/35/6 кВ	Ячейка №6				10832,8	11088,0	217641,6	11268,4

кВт

кВт.ч

кВт.ч


МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №11	0	0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №29	0	0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №22	93,12	151,68	2211,84	164,16	
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	2805,12	3077,28	62557,92	3179,52	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №18	544,32	399,36	8387,52	651,84	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №22	777,6	823,2	16238,4	871,2	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №31	1112,4	709,2	17686,8	1216,8	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №33	852,0	734,4	17610,0	967,2	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №35	664,8	652,8	14182,8	796,8	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №37	0	0	1,92	0,96	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №41	1504,8	2221,2	36448,2	2221,2	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №34	1461,6	1533,6	31418,4	1656,0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №36	1053,6	948,0	23553,6	1255,2	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №38	2869,2	3538,8	61714,8	3538,8	
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	2599,2	2890,8	52304,4	2890,8	

В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №2	13,44	12,48	294,72	18,24
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №8	0	0,48	26,88	10,56
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	17,76	16,8	344,4	23,52
МК «Лером»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №6	417,6	244,8	10280,4	626,4
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №5	21,84	9,12	443,52	50,64
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №14	228,96	239,4	5065,92	241,2
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №19	722,4	724,8	17171,04	411,36
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №21	86,4	85,68	1893,36	88,56
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №30	1008,96	863,04	22682,4	1037,28
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №31	852,96	844,8	19545,12	881,76
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №33	191,04	177,12	4688,64	223,2
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №34	78,0	73,44	1533,13	85,2
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №36	128,16	124,32	3047,04	138,72
ООО	ПС 110/35/6 кВ	Ячейка №21	0	0	0	0



«ЭнергоПромРесурс»	ГПП-2							
НИИ «Графит»	ПС 35/6 кВ ТП-18	Ячейка №7						
НИИ «Графит»	ПС 35/6 кВ ТП-18	Ячейка №8	43,68	15,36	626,88			46,08
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №3	27,84	21,6	632,16			39,36
			92,16	148,32	3373,56			148,32
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №15	595,8	629,64	12873,24			642,96

Зам. начальника цеха №13  
(Ответственное лицо)

  
(Подпись)

Н.С. Лапаев  
(Ф.И.О.)