

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в Июне 2017 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ПС ШУМКОВО - 0				
ЗТ	13	04.06.17	16.06.17	ТР, АГ-4ч
В-4 КЛТ-5	8	16.06.17	23.06.17	КР, АГ-48ч
ПС ШУМКОВО - 1				
МСВ-1	5	05.06.17	09.06.17	ТР, АГ-4ч
С1Т	11	13.06.17	23.06.17	ТР, АГ-7ч
1 сек. 110 кВ	5	13.06.17	17.06.17	ТР, АГ-7ч
ЛР ВЛС-111А	1	06.06.17	06.06.17	ТР, АГ-4ч
В ВЛС-123	2	15.06.17	16.06.17	ПВ, АГ-7ч
ПС ШУМКОВО - ЦРП				
ОВ-110 кВ	25	23.05.17	16.06.17	КР, АГ-8ч.
МШВ-110 кВ	18	16.06.17	30.06.17	КР, АГ-8ч.
ПС ШУМКОВО - 9				
С1Т	30	01.06.17	30.06.17	ТР, АГ-3ч
ВЛ ШУМКОВО				
С-111	5	05.06.17	09.06.17	ТР, АГ-4ч
С-3	5	19.06.17	23.06.17	ТР, АГ-4ч
С-4	5	26.06.17	30.06.17	ТР, АГ-4ч

1	1	80,5*****	38,12**	42,38*	19,125	23,255***
1.1.	1		0		0,0	
1.2.	1		13,0		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	1		4,14		4,5	
1.4.	1		2,85		0,275	
1.5.	1				11,35	
2	2	79,2*****	14,8**	64,4*	19,125	45,275***
2.1.	1		14		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	1		0		4,5	
2.3.	1		0,8		0,275	
2.4.	1				11,35	
3	3	70*****				
3.1.	1		6,48	9,52	6	3,52
3.2.	1		6,16	9,84		7,12
3.3.	1		1,68	4,62	4,56	0,08

1
1
1

1
1

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям ниже 35кВ на 2 квартал 2017г.

№	Наименование ЦП ФГУП "ГХК"	Разрешенный отбор мощности для ФГУП "ГХК" МВт	Существующая мощность** МВт	Текущий резерв (+) дефицит (-) мощности на 2 узла МВт	Планируемая к подключению мощность по договорам и заявкам на технологическое присоединение и собственных нагрузок МВт	Планируемый Дефицит (-). Резерв (+) мощности для технологического присоединения, МВт (на стороне 6кВ)
1.1.	РУ-6кВ подстанции П-0	159,7	18,13	106,78	4,0	89,38
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		27,0		3,9	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		4,14		9,0	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		3,65		0,5	
1.5.	Подстанция 110/6кВ 2 ×16000кВА П-6		6,48	9,52	6	3,52
1.6.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		6,16	9,84	0	9,84
1.7.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		1,68	4,62	4,56	0,08

Примечание:

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 21.06. 2017г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 2 квартала 2017г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение сторонним организациям и собственным потребителям (ОДЦ, "сухое" хранилище, МОКС)

***** - разрешенные максимальные перетоки мощности от узлов энергосистем в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности. По пункту 3 (70МВт) разрешенная мощность указана с учетом подстанций 110кВ АО «КрасЭКо», и "Химзавода"

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.06.2017г.-30.06.2017г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт	Номер и дата выдачи технических условий
1	2	3	4	5	6
1	нет	нет	нет	нет	нет

**Перечень выполненных технологических присоединений
и объема присоединенной мощности за период с 01.06.2017г.- 30.06.2017г**

№п/п	Дата технологического присоединения	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Присоединенная мощность, кВт	Стоимость тех. присоединения по договору	№ договора технологического присоединения
1	2	3	4	5	6	7
1	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Аннулированные заявки за период с 01.06.2017г.-30.06.2017г.

№п/п	Дата	№ заявки	Дата аннулирования заявки, причина	Полное наименование и адрес заявителя
	нет	нет	нет	нет

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за апрель - июнь 2017 года**

Название энергообъекта/месяц	Аварии		Инциденты		Недоотпуск по авариям и		Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	в том числе с ошибками персонала	Всего	в том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	тепл.энергии, Гкал	
ФГУП "ГХК"							
апрель	0	0	0	0	0	0	0
май	0	0	1	0	0	0	0
июнь	0	0	1	0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	0	0	0,00	0	0,000

Таблица результатов контрольных замеров нагрузок подстанций ФГУП "ГХК" за 21.06.2017г.

№	ПС, трансформатор	Сном, МВА	Уном, кВ	01ч.					07ч.					10ч.					18ч.					
				P	Q	U	Потери	РПН	P	Q	U	Потери	РПН	P	Q	U	Потери	РПН	P	Q	U	Потери	РПН	
				МВт	МВАр	кВ	МВАр		МВт	МВАр	кВ	МВАр		МВт	МВАр	кВ	МВАр		МВт	МВАр	кВ	МВАр		МВт
1	П-0 (Шумково-0)																							
1.1	1Т, ВЛ С-3 (Кр. ТЭЦ-1)	25,00	115	6,66	2,007	116,30	0,207	7	8,94	3,369	114,60	0,489	8	11,16	4,315	113,00	0,715	8	7,92	2,926	115,00	0,406	7	
			38,5	3,78	0,000	37,00		3	2,10	0,000	38,00		3	2,52	0,000	37,60		3	2,52	0,000	37,80		3	
			6,6	2,88	1,800	6,20			6,84	2,880	6,20			8,64	3,600	6,20			5,40	2,520	6,20			
1.2	2Т, ВЛ С-4 (Кр. ТЭЦ-1)	31,50	115	8,52	4,210	117,20	0,670	5	13,08	6,548	115,30	1,028	6	15,90	7,631	114,00	1,331	6	10,44	3,482	116,50	0,782	5	
			38,5	6,72	2,100	38,00		3	8,40	3,360	38,00		3	10,50	3,780	37,00		3	7,56	1,260	37,00		3	
			6,3	1,80	1,440	6,20			4,68	2,160	6,20			5,40	2,520	6,20			2,88	1,440	6,20			
1.3	3Т, ВЛ С-3 (Кр. ТЭЦ-1)	25,00	115	2,10	1,218	116,30	0,138	7	3,60	1,984	114,60	0,184	8	4,32	2,377	113,00	0,217	8	2,88	1,599	115,00	0,159	7	
			38,5	0,00	0,000	0,00			0,00	0,000	0,00			0,00	0,000	0,00			0,00	0,000	0,00			
			6,6	2,10	1,080	6,60			3,60	1,800	6,10			4,32	2,160	6,10			2,88	1,440	6,30			
2	П-1 (Шумково-1)																							
2.1	С1Т, ВЛ С-123 (ПС Камала-1)	40	115	0,00	0,00	0,00	0,000		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,000		0,00	0,00	0,000	0,000		
			6,6	0,00	0,000	0,00			0,00	0,000	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,000	0,000			
2.2	С2Т, ВЛ С-122 (ПС Камала-1)	40	115	4,00	7,339	117	0,339	6	6,00	2,285	112	0,285	6	8,00	2,363	112	0,363	6	7,00	2,309	117	0,309	6	
			6,6	4,00	7,000	2			6,00	2,000	6,2			8,00	2,000	6,2			7,00	2,000	6,3			6
2.3	С3Т, ВЛ С-123 (ПС Камала-1)	40	115	7,00	2,306	118	0,306	8	8,00	2,361	112	0,361	8	7,00	2,306	118	0,306	9	7,00	2,309	117	0,309	8	
			6,6	7,00	2,000	6,3			8,00	2,000	6,3			7,00	2,000	6,4			7,00	2,000	6,3			8
2.4	С4Т, ВЛ С-4 (Кр. ТЭЦ-1)	40	115	2,00	1,000	116,30	0,000	5	2,00	0,000	114,60	0,000	6	2,00	0,000	113,00	0,000	5	2,00	0,000	115,00	0,000	5	
			6,6	2,00	1,000	6,3			2,00	0,000	6,3			2,00	0,000	6,2			2,00	0,000	6,3			5
3	П-5 (Шумково-5)																							
3.1	1Т (ПС КАМАЛА-1)	16	115	0,500	0,593	117	0,093	6	0,700	0,696	112	0,096	6	0,700	0,696	112	0,096	6	0,600	0,694	117	0,094	6	
			38,5	0,000	0,000	37			0,000	0,000	37			0,000	0,000	37			0,000	0,000	37			
			6,6	0,500	0,500	6,1			0,700	0,600	6,1			0,700	0,600	6,1			0,600	0,600	6,14			
3.2	2Т (Кр. ТЭЦ-1)	16	115,0	2,110	1,930	116,30	0,140	7	2,095	1,711	114,60	0,136	7	1,560	1,673	113,00	0,123	7	1,700	1,880	115,00	0,130	7	
			38,5	1,610	1,190	37			1,295	0,875	37			1,160	0,950	37			1,400	1,450	37			
			6,6	0,500	0,600	6,2			0,800	0,700	6,2			0,400	0,600	6,2			0,300	0,300	6,2			
3.3	3Т (ПС КАМАЛА-1)	6,3	115	0,200	0,252	117	0,052	6	0,200	0,253	112	0,053	7	0,200	0,253	112	0,053	7	0,200	0,252	117	0,052	6	
			6,6	0,200	0,200	6,2			0,200	0,200	6,2			0,200	0,200	6,3			0,200	0,200	6,3			6
3.4	4Т (Кр. ТЭЦ-1)	6,3	115	0,200	0,353	116,30	0,053	5	0,200	0,253	114,60	0,053	7	0,300	0,354	113,00	0,054	7	0,200	0,353	115,00	0,053	6	
			6,6	0,200	0,300	6,2			0,200	0,200	6,2			0,300	0,300	6,3			0,200	0,300	6,1			6
4	П-9 (Шумково-9)																							
4.1	1Т (ПС КАМАЛА-1)	25	115	0,000	0,000	0	0,000		0	0,000	0	0,000		0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,0	0,000		
			6,3/6,3	0,000	0,000	0			0	0	0			0	0,000	0			0,000	0,000	0			
4.2	2Т (Кр. ТЭЦ-1)	25	115	3,24	2,23	116,30	0,25	9	3,60	2,81	114,60	0,29	11	4,14	3,22	113,00	0,34	11	3,60	2,81	115,00	0,29	10	
			6,3/6,3	3,24	1,98	6,30			3,60	2,52	6,30			4,14	2,88	6,30			3,60	2,52	6,30			10
ВСЕГО				36,530	22,44		2,25		48,42	22,27		2,97		55,28	25,19		3,24		43,54	18,61		2,58		
Всего Крас. ТЭЦ-1				24,83	12,945				33,52	16,673				39,38	19,572				28,74	13,047				
Всего КАМАЛА-1				11,70	10,491				14,90	5,594				15,90	5,617				14,80	5,564				

Резервируемая максимальная мощность потребителей электрической энергии на границах балансовой принадлежности с ФГУП "ГХК"

№ п/п	Центр питания	Заявленная максимальная мощность, МВт	Фактическая мощность, МВт	Резервируемая мощность, МВт
	Наименование потребителя			
1	2	3	4	5
	нет	нет	нет	нет

Учет резервируемой максимальной мощности вести не требуется в связи с отсутствием договоров на передачу электрической энергии с потребителями электрической энергии на границах балансовой принадлежности с ФГУП "ГХК"