

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в ИЮНЕ 2016 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ПС ШУМКОВО-0				
В ВЛ С-3	12	30.05.16	10.06.16	КР В, Проверка РЗиА АГ -72 час.
ПС ШУМКОВО-1				
МСВ-1	12	20.06.16	01.07.16	КР В, АГ -48 час
ВЛ ШУМКОВО				
ВЛ С-3	12	30.05.16	10.06.16	ТР линии, ЛР АГ -2 час.
ВЛ С112	5	13.06.16	17.06.16	ТР линии, ЛР АГ -3 час.
ВЛ С111	5	20.06.16	24.06.16	ТР линии, ЛР АГ -3 час.

Перечень заявок на технологическое подключение за период с 01.06.2016г.-30 06.2016г.

№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					

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.06.2016г.-30.06.2016г.

N п/п	Сетевая организация	Наименование ЦП-110 кВ	Сведения по заявке				Заключенный договор			
			Тип заявителя	Полное наименование и адрес заявителя	Класс напряжения, кВ	Величина присоединяемой максимальной мощности, кВт	№	Дата	Стоимость мероприятий, руб.	Срок выполнения мероприятий по договору
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Аннулированные заявки за период с 01.06.2016г.-30.06.2016г.

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

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям ниже 35кВ на 2 квартал 2016г.

№	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		15,12	11,86	4,0	94,46
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		26,14		3,9	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		3,78		9,0	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		2,6		0,5	
1.5.	Подстанция 110/6кВ 2 ×16000кВА П-6		6,24	9,76	6	0
1.6.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		8,88	7,12	0	7,12
1.7.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		1,8	4,5	2,56	1,94

Примечание:

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 15.06. 2016г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 2 квартала 2016г. 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"

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за апрель - июнь 2016 года**

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

5/17

Перечень выполненных технологических присоединений
и объема присоединенной мощности за период с 01.06.2016г.- 30.06.2016г

№ 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	27.06.2016г.	вх. от 20.10.2013г.	Иванов Юлий Вячеславович, г. Железногорск, проспект Ленинградский, д. 111, кв. 39	90	17977,53 руб.	№101 ТП-14 от 02.04.2014г

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 30.06.2016г.

№	Наименование ЦП ФГУП "ГХК"	Пропускная способность ЦП ФГУП "ГХК" МВт	Существующая мощность МВт	Текущий резерв (+) дефицит (-) мощности МВт	Планируемая к подключению мощность по договорам и заявкам на технологическое присоединение и собственных нагрузок МВт	Планируемый Дефицит (-). Резерв (+) мощности для технологического присоединения, МВт
1	Центр питания энергосистемы "Красноярская ТЭЦ-1" питание ФГУП "ГХК" и ЗАТО г.Железногорск по линиям 110кВ С-3, С-4	80,5*****	30,86**	49,64*	19,125	30,515***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА П-0		15,12 (по 6кВ)		0,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		14,14		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		0		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		1,6		0,275	
1.5.	ЦРП-110кВ				11,35	
2	Центр питания энергосистемы "Камала-1" питание ФГУП ГХК по линиям 110кВ С-122, С-123	79,2*****	19,68**	59,52*	19,125	40,395***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2×40500кВА +1×40000кВА П-1		12		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		3,78		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		3,9		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				11,35	
3	Центр питания энергосистемы ПС "Узловая" питание ФГУП ГХК и ЗАТО г.Железногорск по линиям 110кВ С-289, С-290	70*****				
3.1.	Подстанция 110/6кВ 2 ×16000кВА П-6		6,24	9,76	6	0***
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		8,88	7,12		7,12
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,4	4,5	2,56	1,94

Примечание:

* - суммарный текущий резерв мощности по центру питания "Красноярская ТЭЦ-1" и "Камала-1" без детализации по подстанциям

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 15.06. 2016г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на 30.06.2016г. 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 ООО "КРЭК" и "Химзавода"

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

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"

805

Таблица результатов контрольных замеров нагрузок подстанций Ф. . . . "ГХК" за 15.06.2016г.

№	ПС, трансформатор	Сном, МВА	Уном, кВ	5ч.					11ч.					14ч.					22ч.				
				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	
1	П-0 (Шумково-0)																						
1.1	1Т, ВЛ С-3 (Кр. ТЭЦ-1)	25,00	115	2,52	1,954	117,30	0,154	7	6,84	6,961	116,29	0,481	8	5,04	2,765	116,43	0,245	9	5,40	3,146	117,54	0,266	7
			38,5	0,00	0,000	38,87			0,00	0,000				0,00	0,000				0,00	0,000			
			6,6	2,52	1,800	6,60			6,84	6,480	6,15			5,04	2,520	6,20			5,40	2,880	6,20		
1.2	2Т, ВЛ С-4 (Кр. ТЭЦ-1)	31,50	115	8,40	2,334	118,38	0,654	4	5,20	3,029	117,54	0,529	5	5,88	2,222	117,47	0,542	5	7,98	2,312	118,38	0,632	4
			38,5	8,40	1,680	38,00		3	5,20	2,500	38,02		3	5,88	1,680	37,60		3	7,98	1,680	37,93		3
			6,3	0,00	0,000	6,40			0,00	0,000	6,00			0,00	0,000	6,00			0,00	0,000	6,20		
1.3	3Т, ВЛ С-3 (Кр. ТЭЦ-1)	25,00	115	10,02	3,989	117,30	0,569	7	13,22	7,678	116,29	1,018	8	11,92	4,847	118,43	0,767	8	12,60	5,710	117,54	0,850	7
			38,5	4,62	1,260	38,87		3	4,94	1,260	38,27		3	4,36	1,200	37,38		3	5,04	1,260	37,80		3
			6,6	5,40	2,160	6,60			6,28	5,400	6,10			7,56	2,880	6,10			7,56	3,600	6,30		
2	П-1 (Шумково-1)																						
2.1	С1Т, ВЛ С-123 (ПС Камала-1)	40	115	4,00	0,053	118	0,053	5	4,00	0,053	118	0,053	5	4,00	0,054	118	0,054	5	3,00	1,038	118	0,038	5
			6,6	4,00	0,000	6,3			4,00	0,000	6,3			4,00	0,000	6,3			3,00	1,000	6,3		
2.2	С2Т, ВЛ С-122 (ПС Камала-1)	40	115	4,00	2,224	117	0,224	5	4,00	2,224	117	0,224	5	4,00	2,224	117	0,224	5	4,00	2,224	117	0,224	5
			6,6	4,00	2,000	6,3			4,00	2,000	6,3			4,00	2,000	6,4			4,00	2,000	6,3		
2.3	С3Т, ВЛ С-123 (ПС Камала-1)	40,5	115	4,00	1,219	118	0,219	5	4,00	1,219	118	0,219	5	4,00	1,219	118	0,219	5	4,00	1,219	118	0,219	5
			6,6	4,00	1,000	6,3			4,00	1,000	6,3			4,00	1,000	6,4			4,00	1,000	6,3		
2.4	С4Т, ВЛ С-4 (Кр. ТЭЦ-1)	40	115	4,00	1,218	116,30	0,218	4	4,00	1,219	115,59	0,219	4	4,00	1,219	115,13	0,219	4	4,00	1,219	115,94	0,219	4
			6,6	4,00	1,000	6,3			4,00	1,000	6,3			4,00	1,000	6,2			4,00	1,000	6,3		
3	П-5 (Шумково-5)																						
3.1	1Т (ПС КАМАЛА-1)	16	115	1,000	1,407	118	0,107	7	1,300	1,615	118	0,115	7	1,100	1,714	118	0,114	7	0,300	0,391	118	0,091	7
			38,5	0,000	0,000	37			0,000	0,000	37			0,000	0,000	37			0,000	0,000	37		
			6,6	1,000	1,300	6,3			1,300	1,500	6,3			1,100	1,600	6,3			0,300	0,300	6,3		
3.2	2Т (Кр. ТЭЦ-1)	16	115,0	1,580	1,703	116,30	0,123	7	3,805	2,714	115,19	0,229	7	2,510	1,939	115,13	0,154	7	2,210	1,510	115,94	0,135	7
			38,5	0,980	0,980	37			2,905	1,785	37			1,610	1,085	37			1,610	0,875	37		
3.3	3Т (ПС КАМАЛА-1)	6,3	115	0,300	0,253	118	0,053	8	0,300	0,354	118	0,054	8	0,300	0,253	118	0,053	8	0,000	0,051	118	0,051	8
			6,6	0,300	0,200	6,2			0,300	0,300	6,2			0,300	0,200	6,3			0,000	0,000	6,3		
3.4	4Т (Кр. ТЭЦ-1)	6,3	115	0,200	0,252	116,30	0,052	8	0,100	0,252	115,19	0,052	8	0,200	0,152	115,13	0,052	8	0,100	0,151	115,94	0,051	8
			6,6	0,200	0,200	6,2			0,100	0,200	6,2			0,200	0,100	6,3			0,100	0,100	6,1		
4	П-9 (Шумково-9)																						
4.1	1Т (ПС КАМАЛА-1)	25	115	0,000	0,000	0	0,000	7	0	0,000	0	0,000	7	0	0,000	0	0,000	7	0,000	0,00	0	0,000	7
			6,3/6,3	0,000	0,000	0			0	0	0			0	0	0			0,000	0,00	0		
4.2	2Т (Кр. ТЭЦ-1)	25	115	3,24	2,23	116,30	0,25	7,00	3,78	2,82	115,19	0,30	7,00	3,78	2,44	115,13	0,28	7,00	3,60	2,80	115,94	0,28	8
			6,3/6,3	3,24	1,98	6,2			3,78	2,52	6,2			3,78	2,16	6,2			3,60	2,52	6,1		
ВСЕГО				43,260	17,61		2,67		50,55	30,13		3,49		46,73	21,05		2,93		47,19	21,77		3,06	

105

Об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

Договора с производителями эл.энергии (мощности) не заключались.