

## Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в ИЮНЕ 2015 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
<b>ПС ШУМКОВО-1</b>				
<b>В МСВ-1</b>	5	29.05.15	02.06.15	Тек. ремонт. АГ-3час.
<b>В ВЛ-С111</b>	4	15.06.15	19.06.15	Тек. ремонт. АГ-4 час.
<b>В ВЛ- С112</b>	5	29.06.15	03.07.15	Тек. ремонт, АГ-4час.
<b>ПС Шумково-ЦРП</b>				
<b>В ВЛ-С111</b>	5	15.06.15	19.06.15	ТР. АГ-4час.
<b>ШПРОС ВЛ-С111</b>	5	15.06.15	19.06.15	ТР. АГ-4час
<b>В ВЛ-С112</b>	5	29.06.15	03.07.15	ТР. АГ-4час
<b>ШПРОС ВЛ-С112</b>	5	29.06.15	03.07.15	ТР. АГ-4час
<b>ОВ 110 кВ</b>	5	22.06.15	26.06.15	ТР. АГ-4час
<b>ПС ШУМКОВО-0</b>				
<b>ЛР ВЛ-С111</b>	5	15.06.15	19.06.15	Тек. ремонт АГ- 8 час
<b>В ВЛ-С111</b>	12	15.06.15	26.06.15	Кап.ремонт. АГ-8час.
<b>В ВЛ-С112</b>	12	29.06.15	10.07.15	Кап.ремонт. АГ-8час
<b>ЛР ВЛ-С112</b>	5	29.06.15	03.07.15	Тек. ремонт АГ- 3 час
<b>ПС ШУМКОВО - 5</b>				
<b>8 секция 6 кВ</b>	8	03.06.15	10.06.15	Кап. ремонт. АГ-12час.
<b>7 секция 6 кВ</b>	5	29.06.15	03.07.15	Кап.ремонт. АГ-8час.
<b>ВЛ ШУМКОВО</b>				
<b>ВЛ-С111</b>	5	15.06.15	19.06.15	Тек. ремонтАГ-8 час.
<b>ВЛ-С112</b>	5	29.06.15	03.07.15	Тек. ремонт АГ -4 час.





## ВЕДОМОСТЬ

суточной нагрузки предприятий (ФГУП "ГХК", ОАО "ИСС", ОАО "ЗПК"), бытовой нагрузки (АО "Красноярская региональная энергетическая компания") и нагрузки сельхозрайона за 17.06.2015г.

Часы	ГХК, ИСС, ЗПК (пром.)		ООО "КРЭК" (бытовая)		Сельхозрайон (Ш-0539)	
	активная	реактив.	активная	реактив.	активная	реактив.
	кВт	кВар	кВт	кВар	кВт	кВар
0	35216	15564	23510	7580	945	630
1	40689	17964	20409	7650	1260	1050
2	38815	16927	18375	7604	1050	1050
3	39583	19047	18740	8637	1365	1470
4	39168	17280	18942	7528	1785	735
5	39503	17731	18900	7539	1470	1050
6	37371	16611	22101	7354	1260	1050
7	39047	16791	21606	7143	1470	630
8	38919	14207	24494	7826	1470	630
9	41530	17673	36366	11053	1155	525
10	40923	17561	32179	8511	1260	1155
11	42985	17738	33131	8820	1470	840
12	41900	16562	34633	9935	1050	735
13	43420	18975	34313	10081	1575	945
14	43312	18149	33743	10384	1575	945
15	43263	19343	33352	9234	1155	840
16	46637	19051	33102	9469	1365	945
17	45167	19731	33278	11755	1155	840
18	44562	17936	32256	8781	1365	945
19	42615	17711	27299	7774	1470	1050
20	43706	17828	32996	10286	1575	840
21	40565	17046	28806	8520	1365	1050
22	41742	16801	31107	8889	1470	840
23	38936	15834	29010	8688	1470	945
24	37469	15461	24020	7871	1470	945

$P_{\max} = 46637,0$  кВт

$P_{\text{сред}} = 41081,7$  ;

0,880882561

Суточное потребление:

- промпотребители 1027043 кВт\*час;

- бытовые потреби 696668 кВт\*час;

Коэффициент заполнения графика промпотребителей по активной мощности: 0,898

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 2 квартал 2015г.

№	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*****	33,420**	47,08*	32,075	15,005***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА +1×40000кВА П-О		17,808 (по 6кВ)		4,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		14		1,95	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		5,58		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		1,68 +1,191 (ЛТ50)		0,275	
1.5.	ЦРП-110кВ				9,35+7,0+5,0=21,35	
2	Центр питания энергосистемы "Камала-1" питание ФГУП ГХК по линиям 110кВ С-122, С-123	79,2*****	18,2**	61,0*	28,075	32,925***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2×40500кВА +1×40000кВА П-1		14		1,95	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		0		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		2,16+0,14 (ЛТ-7)		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				9,35+7,0+5,0=21,35	
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		10	0	6	0****
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		10	0		6
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,3	4	2,56	1,44

Примечание:

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

\*\* - максимальная мощность по контрольным замерам за 17.06. 2015г.

\*\*\* - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 2 квартала 2015г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение строю организациям и собственным потребителям (ОДЦ, "сухое" хранилище, МОКС)

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

ІННИМ

ЄСТИ И

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.06.2015г.-30.06.2015г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя
1	2	3	4





Аннулированные заявки за период с 01.06.2015г.-30.06.2015г.

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

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".  
за апрель - июнь 2015 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	
<b>ФГУП "ГХК"</b>							
апрель	0	0	1	0	0	0	0
май	0	0	0	0	0	0	0
июнь	0	0	1	0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>