

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в ДЕКАБРЕ 2014 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
Работы не производились				

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.12.2013г.-31.12.2013г.

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

Заявки на технологическое присоединение в декабре не поступали

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.12.2013г.-31.12.2013г.

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			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1									
2									

Заявки на технологическое присоединение в декабре не поступали

Срок выполнения мероприятий по договору
11

Аннулированные заявки за период с 01.12.2013г.-31.12.2013г.

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

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за октябрь - декабрь 2013 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"							
октябрь	0	0	0	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	0	0	0,00	0	0,000

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 4 квартал 2013г.

№	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.Железнодорожск по линиям 110кВ С-3, С-4	80,5*****	45,504**	34,996*	19,125	15,874***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2х25000кВА +1х31500кВА +1х40000кВА П-О		23,004 (по 6кВ)		0,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1х40000кВА + 2х31500кВА П-1		17		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1х25000кВА П-9		2,52		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1х16000кВА +1х6300кВА П-5		2,98		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*****	21,14**	58,06*	19,125	38,935***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2х40500кВА +1х40000кВА П-1		14		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1х25000кВА П-9		4,68		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1х16000кВА +1х6300кВА П-5		2,46(С ЛТ-7)		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				11,35	
3	Центр питания энергосистемы ПС "Узловая" питание ФГУП ГХК и ЗАТО г.Железнодорожск по линиям 110кВ С-289, С-290	70*****				
3.1.	Подстанция 110/6кВ 2 х16000кВА П-6		10	0	6	0***
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2х16000кВА П-8		10	0		6
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2х6300кВА П-30		2,4	3,9	2,56	1,34

Примечание:

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

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 18.12. 2013г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 4 квартала 2013г. 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"

ВЕДОМОСТЬ

суточной нагрузки предприятий (ФГУП "ГХК", ОАО "ИСС", ОАО "ЗПК", ОАО «Бурягэсстрой»), бытовой нагрузки (ОАО "Красноярская региональная энергетическая компания") и нагрузки сельхозрайона за 18.12.2013г.

Время, час (время Красн.)	ГХК, ИСС, ЗПК (пром.)		ОАО "КРЭК" (бытовая)		Сельхозрайон (Ш0539)	
	активная кВт	реактив. кВар	активная кВт	реактив. кВар	активная кВт	реактив. кВар
0	51614	22814	26642	8489	126	18
1	50564	22491	23938	9034	126	36
2	51853	25957	26121	9838	126	18
3	48881	22125	27127	7616	126	18
4	54018	24446	28783	8981	126	36
5	56538	27310	32132	8360	126	18
6	57302	25652	32296	8935	126	36
7	61011	28053	38335	9493	144	36
8	54863	26694	37258	10221	126	18
9	58086	27657	37073	9454	144	39
10	59189	30698	41802	11210	126	36
11	59030	28742	40406	10773	144	18
12	57381	25879	39563	9404	126	36
13	60552	28393	38628	10223	144	18
14	54441	25804	43822	11505	144	36
15	56280	24877	42418	10686	144	36
16	56896	28349	42987	10829	180	36
17	54188	24970	43331	11217	126	18
18	55396	26994	39817	9759	126	36
19	55244	26474	40456	10214	126	36
20	55024	28138	36788	8963	126	36
21	53072	25123	40476	10742	108	18
22	52096	25141	37637	9688	126	18
23	53130	25538	34608	9646	126	36
24	52870	23886	32125	9321	126	36

$P_{\max} = 61011$ кВт

$P_{\text{сред}} = 55180,76$ кВт

Суточное потребление:

- промпотребители: 1379519 кВт ч

- бытовые потребители: 904569 кВт ч

Коэффициент заполнения графика промпотребителей по активной мощности: 0,908

Руководитель группы ОГЭ ФГУП ГХК

С.А. Крашенинников