

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в ДЕКАБРЕ 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-3 КЛ Т-5	15	09.12.16	23.12.16	КР, АГ-48ч
ПС ШУМКОВО-5				
ВЛ Т-7	2	01.12.16	02.12.16	ТР, АГ-10ч
ПС ШУМКОВО-6				
С1Т	5	05.12.16	09.12.16	ПВ РЗиА, АГ-2ч
1 сек. 6 кВ	1	20.12.16	20.12.16	ПВ РЗиА, АГ-1ч
2 сек. 6 кВ	1	27.12.16	27.12.16	ПВ РЗиА, АГ-1ч

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за октябрь - декабрь 2016 года**

Название энергообъекта/месяц	Аварии		Инциденты		Недоотпуск по авариям и инцидентам	Экономический ущерб, тыс. руб.
	Всего	в том числе с ошибками персонала	Всего	в том числе с ошибками персонала	эл.энергии, тыс.кВтч.	
ФГУП "ГХК"						
октябрь	0	0	0	0	0	0
ноябрь	0	0	0	0	0	0
декабрь	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:	0	0	0	0	0,00	0,000

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.12.2016г.-31.12.2016г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1				

Перечень выполненных технологических присоединений

и объема присоединенной мощности за период с 01.12.2016г.- 31.12.2016г

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Присоединенная мощность, кВт
1	2	3	4	5

Технологические присоединения по действующим договорам в декабре не выполнялись

Аннулированные заявки за период с 01.12.2016г.-31.12.2016г.

№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 4 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		23,4	96,58	4,0	79,18
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		29,82		3,9	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		5,9		9,0	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		4		0,5	
1.5.	Подстанция 110/6кВ 2 ×16000кВА П-6		8,624	7,376	6	1,376
1.6.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		7,725	8,276	0	8,276
1.7.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,04	4,3	2,56	1,74

Примечание:

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 21.12. 2016г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 4 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"

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 4 квартал 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****	46,185**	34,315*	32,075	2,24***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА +1×40000кВА П-О		23,4 (по 6кВ)		4,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		14,82		1,95	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		3		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		2,2 + 2,765(ЛТ50, ЛТ-8)		0,275	
1.5.	ЦРП-110кВ				11,15	
2	Центр питания энергосистемы "Камала-1" питание ФГУП ГХК по линиям 110кВ С-122, С-123	79,2****	19,7**	59,5*	17,875	41,462****
2.1.	Подстанция 110/6кВ 1×40500кВА + 2×40000кВА П-1		15,0		1,95	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		2,9		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		1,8 (6кВ)		0,275	
2.4.	ЦРП-110кВ				11,15	
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	0	6	0***
3.2.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		10,0	0		6
3.3.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,04	4,3	2,56	1,74

Примечание:

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

** - максимальная мощность по контрольным замерам за 21.12. 2016г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 4 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 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"