

## Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в СЕНТЯБРЕ 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>ЛР ВЛ-С123</b>	3	30.09.15	02.10.15	ТР, АГ- 2 ч.
<b>ПС «ШУМКОВО- 30»</b>				
<b>Трансформатор Ш1ТН</b>	1	16.09.15	16.09.15	Поверка ТН, АГ- 1 ч
<b>ПС «ШУМКОВО-8»</b>				
<b>Трансформатор С2Т</b>	5	14.09.15	18.09.15	ТР, АГ-6ч
<b>ПС «ШУМКОВО-0»</b>				
<b>СВ Ш00-14</b>	2	21.09.15	22.09.15	ТР, АГ-4ч
<b>СВ Ш00-29</b>	2	23.09.15	24.09.15	ТР, АГ-4ч
<b>Ш00-09</b>	2	30.09.15	01.10.15	Поверка ТТ, АГ- 2 ч.
<b>Ш00-21</b>	2	30.09.15	01.10.15	Поверка ТТ, АГ- 2 ч.
<b>Ш00-26</b>	2	30.09.15	01.10.15	Поверка ТТ, АГ- 2 ч.
<b>Ш00-38</b>	1	14.09.15	14.09.15	Поверка ТТ, АГ- 1 ч
<b>Ш00-16</b>	1	14.09.15	14.09.15	Поверка ТТ, АГ- 1 ч
<b>ВЛ 110 кВ</b>				
<b>ВЛ-122</b>	5	21.09.15	25.09.15	ТР, АГ-4ч
<b>ВЛ-123</b>	3	30.09.15	02.10.15	ТР, АГ-4ч

Аннулированные заявки за период с 01.09.2015г.-30.09.2015г.

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

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.09.2015г.-30.09.2015г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1	17.09.2015г.	Входящий регистрационный номер №3298	Акционерное общество "Информационные спутниковые системы" им. академика М.Ф. Решетнева	250 кВт, дополнительно к существующей мощности 7850кВт

Заявителю, АО "ИСС", направлено уведомление о предоставлении недостающих документов, указанных в пунктах 9, 10 Правил тех. присоединения

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.09.2015г.-30.09.2015г.

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
1										
2										

Договора на технологическое присоединение в сентябре не заключались

**Перечень выполненных технологических присоединений**

**и объема присоединенной мощности за период с 01.09.2015г.-30.09.2015г**

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

Технологические присоединения по действующим договорам в сентябре не выполнялись

**Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям ниже 35кВ на 3 квартал 2015г.**

№	Наименование ЦП ФГУП "ГХК"	Разрешенный отбор мощности для 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 (на стороне 6кВ)
1.1.	РУ-6кВ подстанции П-0		17,808	59,7	4,0	41,4
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		27		3,9	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		5,58		9,0	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		5		0,5	
1.5.	Подстанция 110/6кВ 2 ×16000кВА П-6		10	6	6	0
1.6.	Подстанция 110/35/6кВ 2×16000кВА П-8		10	6	0	6
1.7.	Подстанция 110/35/6кВ 2×6300кВА П-30		2,3	4	2,56	1,44

Примечание:

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

\*\*\* - планируемый резерв (дефицит) мощности на конец 3 квартала 2015г. с учетом выданных технических условий на тех присоединение сторонним

\*\*\*\*\* - 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 3 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 (на стороне 6кВ)
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, ЛТ-8)		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 3 квартала 2015г. 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 по центрам питания 35кВ и выше за 3 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 (на стороне 6кВ)
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		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, ЛТ-8)		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 3 квартала 2015г. 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"

**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"

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК" и объеме  
недоставленной эл.энергии за июль-сентябрь 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>							
июль	0	0	2	0	0	0	0
август	0	0	1	0	0	0	0
сентябрь	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,000</b>