

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.11.2014г.-30.11.2014г.

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

Заявок на технологическое присоединение в период с 01.11.2014г.-30.11.2014г. не поступало

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.11.2014г.-30.11.2014г.

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 техприсоединение не заключались

Аннулированные заявки за период с 01.11.2014г.-30.11.2014г.

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

аннулированных заявок нет

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 30.11.2014г.

№	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*****	45,504**	34,996*	19,125	15,874***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА +1×40000кВА П-0		23,004 (по 6кВ)		0,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		17		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		2,52		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА 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 2×40500кВА +1×40000кВА П-1		14		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		4,68		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА 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.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		2,4	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 18.06. 2014г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на 30.11.2014г. 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"

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП ФЯО «ГХК» в НОЯБРЕ 2014 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ПС «ШУМКОВО- 1»				
3 секция 6 кВ	4	11.11.14	14.11.14	КР. Проф. контроль ДЗШ. АГ -7 час..