

Опубликовано 17.01.2016

Ремонт ЛЭП и оборудования ФГУП «ГХК» в ДЕКАБРЕ 2015 года

Наименование объекта диспетчеризации (ЛЭП, подстанция ПС, оборудование)	Срок ремонта			Вид ремонта, аварийная готовность
	Кол-во дней	Начало (дата)	Окончание (дата)	
ВЛ 110 кВ				
Ремонт не производился				
ПС «ШУМКОВО- 1»				
Ремонт не производился				
ПС «ШУМКОВО- 0»				
Ремонт не производился				

15

Перечень заявок на технологическое присоединение за период с 01.12.2015г.-31.12.2015г.

№п/п	Дата	№ заявки	Полное наименование и адрес заявителя	Заявленная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1	29.12.2015г.	вх. №01-01/4956 от 29.12.2015г.	Федеральное государственное унитарное предприятие "Главное управление специального строительства по территории Сибири при Федеральном агентстве специального строительства" (ФГУП "ГУССТ №9 при Спецстрое России")	300

Информация о заключенных договорах на технологическое присоединению за период с 01.12.2015г.-31.12.2015г.

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	ФГУП "ГХК"	Подстанция 110/6кВ П-30	Юридическое лицо	Федеральное государственное унитарное предприятие "Национальный оператор по обращению с радиоактивными отходами" (ФГУП "НО РАО") 119017, г.Москва, Пятницкая улица, д.49	0,23	2,5	108ТП-15	04.12.2015г.	399,38	04.05.2016г.
2										

Аннулированные заявки за период с 01.12.2015г.-31.12.2015г.

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

**Отчет о технологических нарушениях на ФГУП "ГХК".
за октябрь - декабрь 2015 года**

Название энергообъекта/месяц	Аварии		Инциденты		Недоотпуск по авариям и инцидентам эл.энергии, тыс.кВтч.	Экономический ущерб, тыс.руб.
	Всего	в том числе с ошибками персонала	Всего	в том числе с ошибками персонала		
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

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности на 31.12.2015г.

№	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*****	52,38**	28,12*	19,125	9,995***
1.1.	Подстанция 110/35/6кВ 2×25000кВА +1×31500кВА +1×40000кВА П-О		27,36 (по 6кВ)		0,0	
1.2.	Подстанция 110/6кВ 1×40000кВА + 2×31500кВА П-1		17,76		1,85 + 1,15=3,0	
1.3.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		2,34		4,5	
1.4.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		4,92		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*****	19,08**	59,7*	19,125	40,575***
2.1.	Подстанция 110/6кВ 2×40500кВА +1×40000кВА П-1		13		1,85 + 1,15=3,0	
2.2.	Подстанция 110/6кВ 1×25000кВА П-9		3,78		4,5	
2.3.	Подстанция 110/35/6кВ 1×16000кВА +1×6300кВА П-5		2,3		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 16.12. 2015г.

*** - планируемый резерв (дефицит) мощности на 31.12.2015г. 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 ООО "КРЭК" и "Химзавода"

10

Таблица результатов контрольных замеров нагрузок подстанций ФГУП "ГХК" за 16.12.2015г.

№	ПС, трансформатор	Сном, МВА	Уном, кВ	5ч.					10ч.				
				Р	Q	U	Потери	РПН	Р	Q	U	Потери	РПН
				МВт	МВАр	кВ	МВАр		МВт	МВАр	кВ	МВАр	
1	П-0 (Шумково-0)												
1.1	1Т, ВЛ С-3 (Кр. ТЭЦ-1)	25,00	115	5,04	3,131	117,30	0,251	7	11,16	5,813	116,29	0,773	8
			38,5	0,00	0,000	38,87			0,00	0,000			
			6,6	5,04	2,880	6,60			11,16	5,040	6,15		
1.2	2Т, ВЛ С-4 (Кр. ТЭЦ-1)	31,50	115	9,84	5,909	118,38	0,809	4	15,90	4,688	117,54	1,268	5
			38,5	5,88	2,940	38,00		3	7,98	1,260	38,02		3
			6,3	3,96	2,160	6,40			7,92	2,160	6,00		
1.3	3Т, ВЛ С-3 (Кр. ТЭЦ-1)	25,00	115	7,02	5,800	117,30	1,000	7	12,06	6,610	116,29	0,850	8
			38,5	3,78	3,360	38,87		3	3,78	2,520	38,27		3
			6,6	3,24	1,440	6,60			8,28	3,240	6,10		
2	П-1 (Шумково-1)												
2.1	С1Т, ВЛ С-123 (ПС Камала-1)	40	115	7,20	2,181	118	0,181	5	7,00	2,181	118	0,181	5
			6,6	7,20	2,000	6,3			7,00	2,000	6,3		
2.2	С2Т, ВЛ С-122(ПС Камала-1)	40	115	7,10	2,711	117	0,711	5	6,00	3,685	117	0,685	5
			6,6	7,10	2,000	6,3			6,00	3,000	6,3		
2.3	С3Т, ВЛ С-123(ПС Камала-1)	40,5	115	0,00	0,000	118	0,000	5	0,00	0,000	118	0,000	5
			6,6	0,00	0,000	6,3			0,00	0,000	6,3		
2.4	С4Т, ВЛ С-4 (Кр. ТЭЦ-1)	40	115	6,30	0,000	116,30	0,000	4	6,00	0,000	115,59	0,000	4
			6,6	6,30	0,000	6,3			6,00	0,000	6,3		
3	П-5 (Шумково-5)												
3.1	1Т(ПС КАМАЛА-1)	16	115	1,300	1,513	118	0,113	7	1,700	1,622	148	0,122	7
			38,5	0,000	0,000	37			0,000	0,000	37		
			6,6	1,300	1,400	6,3			1,700	1,500	6,3		
3.2	2Т(Кр. ТЭЦ-1)	16	115,0	4,095	2,222	116,30	0,227	7	3,620	2,130	115,19	0,209	7
			38,5	3,395	1,295	37			2,220	1,330	37		
			6,6	1,300	0,700	6,2			1,400	0,800	6,2		
3.3	3Т(ПС КАМАЛА-1)	6,3	115	0,500	0,500	118	0,000	8	0,600	0,500	118	0,000	8
			6,6	0,500	0,500	6,2			0,600	0,500	6,2		
3.4	4Т(Кр. ТЭЦ-1)	6,3	115	1,200	1,407	116,30	0,107	8	1,300	1,413	115,19	0,113	8
			6,6	1,200	1,300	6,2			1,300	1,300	6,2		
4	П-9 (Шумково-9)												
4.1	1Т(ПС КАМАЛА-1)	25	115	3,420	2,417	118	0,257	7	3,78	2,439	117	0,279	7
			6,3/6,3	3,420	2,160	6,1			3,78	2,16	6,1		
4.2	2Т(Кр. ТЭЦ-1)	25	115	2,16	1,077	116,30	0,177	7	2,34	1,267	115,19	0,187	7
			6,3/6,3	2,16	0,9	6,2			2,34	1,08	6,2		
ВСЕГО				55,175	28,87		3,83		71,46	32,348		4,46	
Всего Крас. ТЭЦ-1				35,655	19,546				52,380	21,921			
Всего КАМАЛА-1				19,520	9,322				19,080	10,427			

Сведения о свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности по подстанциям ниже 35кВ на 4 квартал 2015г.

№	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		27,36		4,0	
1.2.	РУ-6кВ подстанции П-1		30,76		3,9	
1.3.	РУ-6кВ подстанции П-9		6,12		9,0	
1.4.	РУ-6кВ подстанции П-5		7,22	88,24	0,5	70,84
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 16.12. 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"

ff

Перечень выполненных технологических присоединений

и объема присоединенной мощности за период с 01.12.2015г.- 31.12.2015г

№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

О намерениях перераспределения максимальной мощности за период с 01.12.2015г. по 31.12.2015г.

Наименование Субъекта Российской Федерации	Наименование сетевой организации	Наименование юридического лица перераспределяющего о максимальную мощность	Объем планируемый к перераспределению максимальной мощности кВт	Наименование и место нахождения центра питания
1	2	3	4	5
ЗАО г.Железногорск, Красноярский край	Федеральное государственное унитарное предприятие "Горно-химический комбинат"	Акционерное общество "Информационные спутниковые системы, им. М.Ф.	300	Подстанция 110/6кВ П-6 ЗАО г.Железногорск, ул. Восточная, 20

Промышленность - для промышленности
 в состав - урикович 13831
 от 23.11.15.
 28.12.15



25
 В. Шервуд
 Главный инженер



Акционерное общество
«ИНФОРМАЦИОННЫЕ СПУТНИКОВЫЕ СИСТЕМЫ»
 имени академика М.Ф. Решетнёва

ул. Ленина, д. 52, г. Железногорск, ЗАТО Железногорск,
 Красноярский край, Российская Федерация, 662972
 тел. (3919) 76-40-02, 72-24-39, факс (3919) 72-26-35, 75-61-46
 e-mail: office@iss-reshetnev.ru, http://www.iss-reshetnev.ru
 ОГРН 1082452000290, ИНН 2452034898

Главному инженеру
 ФГУП «ГХК»
 А.А. Устинову

ул. Ленина, д. 53,
 г. Железногорск, ЗАТО Железногорск, Крас-
 ноярский край, 662972

от 28.12.2015 исх № 805-2/193
 на № _____ от _____

В. Шервуд
 28.12.15

Уведомление о перераспределении мощности

В связи с заключением между АО «ИСС» и ФГУП «ГУССТ №9 при Спецстрое России» соглашения о временном перераспределении мощности и в соответствии с п. 34 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств...», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, направляем в Ваш адрес настоящее уведомление и сообщаем следующее:

Центр питания, к которому осуществлено присоеди- нение энергопринимающих устройств пере- распределяющего лица (АО «ИСС»)	Подстанция 110/6 кВ ФГУП «ГХК» П-6
Местонахождение энергопринимающих устройств перераспределяющего лица (АО «ИСС»)	Красноярский край, ЗАТО Железногорск, г. Железногорск, ул. Молодежная, 22
Местонахождение энергопринимающих устройств лица получающего перераспределение (ФГУП «ГУССТ № 9 при Спецстрое России»)	Красноярский край, ЗАТО Железногорск, г. Железногорск, ул. Молодежная, 22
Объем перераспределяемой мощности	300 кВт

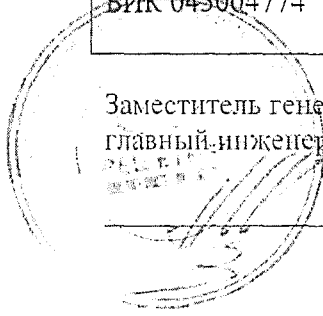
Наименование и реквизиты перераспределяюще- го лица	Наименование и реквизиты лица получающе- го перераспределение
Акционерное общество «Информационные спут- никовые системы» имени академика М.Ф. Ре- шетнёва» (АО «ИСС») 662972, Российская Федерация, Красноярский край, ЗАТО Железногорск, г. Железногорск, ул. Ленина, 52 ИНН 2452034898 КПП 997850001 ОГРН 1082452000290 р/с № 40702810723290000524 в ФИЛИАЛЕ «НОВОСИБИРСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК» г. НОВОСИБИРСК к/с 3010181060000000774 БИК 045004774	Федеральное государственное унитарное предприятие «Главное управление специаль- ного строительства по территории Сибири при Федеральном агентстве специального строительства» 662972 Красноярский край, ЗАТО Железногорск, г. Железногорск, ул. Штефана, 1 ИНН 2452026745 КПП 246750001 ОГРН 1022401421350 Филиал «Газпромбанк» (АО) г. Красноярск р/с 40502810300340000004 корр/с 30101810100000000877 БИК 040407877

Заместитель генерального директора –
 главный инженер АО «ИСС»

В.Ф. Шервуд

Первый заместитель /начальника ФГУП
 «ГУССТ №9 при Спецстрое России»

С.С. Батукаев



72 ГХК
 2015

С.С. Батукаев

Об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

Договора с производителями эл.энергии (мощности) не заключались.