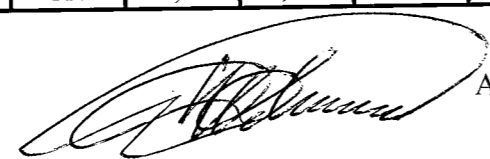


Ведомость
контрольных измерений активной и реактивной мощности, напряжения, положения анцапфного переключателя и потерь реактивной мощности
на головных трансформаторах ГПП-1, 2, 3 АО "Красмаш" за 15.06.2022

№	ПС. трансформатор	Сном МВА	Уном. кВ	5ч.					11ч.					19ч.					22ч.				
				P	Q	U	Потери	РПН	P	Q	U	Потери	РПН	P	Q	U	Потери	РПН	P	Q	U	Потери	РПН
1. ПС №11 "ГПП-1 Красмаш"																							
1.1	(С-1) ТРДН 25000/110	25	110	2,232	1,230		0,006		4,008	2,026		0,010		4,008	2,219		0,011		2,616	1,303		0,007	8
	Ввод 1 ТРДН 25000/110		6	1,488	0,768	6,3		8	2,568	1,224	6,30		9	2,616	1,296	6,32		9	1,728	0,792	6,3		
	Ввод 2 ТРДН 25000/110		6	0,744	0,456	6,3			1,440	0,792	6,30			1,392	0,912	6,32			0,888	0,504	6,3		
1.2	(С-2) ТРДН 20000/110	20	110	2,112	1,223		0,023		3,504	1,932		0,036		3,816	2,372		0,044		2,184	1,125		0,021	1
	Ввод 4 ТРДН 20000/110		6	2,112	1,200	6,3		1	3,504	1,896	6,33		2	3,816	2,328	6,34		2	2,184	1,104	6,3		
2. ПС №11а "ГПП-2 Красмаш"																							
2.1	С-1 ТРДН 20000/110	20	110	1,080	0,835		0,019		1,896	1,154		0,026		1,584	1,276		0,028		1,224	0,908		0,020	1
	Ввод 1 ТРДН 20000/110		6	1,080	0,816	6,29		1	1,896	1,128	6,26		1	1,584	1,248	6,3		1	1,224	0,888	6,29		
2.2	С-2 ТРДН 20000/110	20	110	1,080	0,763		0,019		2,496	1,108		0,028		3,360	1,452		0,036		1,296	0,492		0,012	1
	Ввод 2 ТРДН 20000/110		6	1,080	0,744	6,28		1	2,496	1,080	6,25		1	3,360	1,416	6,3		1	1,296	0,480	6,28		
3. ПС №163 "ЦРП-110 Красмаш"																							
3.1	С-2 ТРДН 40000/110	40	110	0,000	0,000		0,000		0,000	0,000		0,000		0,000	0,000		0,000		0,000	0,000		0,000	8
	Ввод 1 ТРДН 40000/110		6	0,000	0,000	0		8	0,000	0,000	0		8	0,000	0,000	0		8	0,000	0,000	0		
	Ввод 2 ТРДН 40000/110		6	0,000	0,000	0			0,000	0,000	0			0,000	0,000	0			0,000	0,000	0		
3.2	С-204 ТРДН 40000/110	40	110	3,600	1,918		0,010		6,912	3,726		0,018		7,056	3,980		0,020		4,500	2,749		0,013	9
	Ввод 3 ТРДН 40000/110		6	1,224	0,648	6,29		9	2,520	1,152	6,25		9	2,736	1,260	6,26		9	1,332	0,720	6,29		
	Ввод 4 ТРДН 40000/110		6	2,376	1,260	6,29			4,392	2,556	6,25			4,320	2,700	6,26			3,168	2,016	6,29		
Всего			110	10,104	5,968		0,076		18,816	9,946		0,118		19,824	11,300		0,140		11,820	6,577		0,073	

Главный энергетик



А.Ю. Невожнов

Приложение 2

к письму АО "Красмаш"

от 20.06.2022 № 505-106/118-2022

Сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматики частотной разгрузки и иных видов

протитаварийной автоматики

по данным контрольных и внеочередных замеров 15.06.2022

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Наименование организации, предоставляющей сведения: АО "Красмаш"

Почтовый адрес: 660123, Красноярский край, г. Красноярск, проспект имени газеты Красноярский рабочий, д. 29

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее - ЧАПВ)

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
Потребление	МВт	-
в том числе:		
потребление собственных нужд (далее - СН) тепловой электрической станции	МВт	-
Спецочередь АЧР (далее - САЧР)	МВт	-
Процент САЧР от потребления	%	-
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	-
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	-
АЧР-2 несовершенная	МВт	-
Процент АЧР-2 несовершенная от потребления	%	-
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовершенная)	МВт	-
Процент АЧР от потребления	%	-
Процент АЧР в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	-
Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	-
АЧР-2 совершенная	МВт	-
Процент АЧР-2 совершенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	-
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	-
Процент ДАР от потребления	%	-
Всего ЧАПВ	МВт	-
Процент ЧАПВ от суммы АЧР	%	-

Раздел 3. Настройка АЧР

Объект	Присоединение	АЧР-1				АЧР-2				ЧАТПЗ				Нагрузка ¹ , МВт	
		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		уставки				
			с	Гц		с	Гц		с	Гц	5:00	11:00	14:00		21:00
ПС 110кВ ТПП-1 Красмаш	фид. 6кВ №3	13	0,2	46,6	15	60	48,7	—	—	—	—	0,54	0,91	0,91	0,9
		фид. 6кВ №9	13	0,2	46,6	15	60	48,7	2	15	49,4	0	0	0,01	0
		фид. 6кВ №22	13	0,2	46,6	15	60	48,7	—	—	—	0,04	0,17	0,22	0,06
		фид. 6кВ №29	13	0,2	46,6	15	60	48,7	2	15	49,4	0,5	0,6	0,56	0,49
ПС 110кВ ТПП-3 Красмаш	фид. 6кВ №86	13	0,2	46,6	15	60	48,7	2	15	49,4	0,13	0,37	0,36	0,22	
		фид. 6кВ №89	13	0,2	46,6	15	60	48,7	2	15	49,4	0,02	0,04	0,04	0,03
	фид. 6кВ №148	13	0,2	46,6	15	60	48,7	2	15	49,4	0,13	0,17	0,15	0,07	

¹ Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 4. Объем и состав воздействий на отключение нагрузки от иных видов противаварийной автоматики (далее - ПА)

Наименование подстанции (электростанции), класс напряжения	Отключаемые присоединения, класс напряжения	Наименование устройства ПА, установленного на подстанции (электростанции), формирующего и реализующего воздействие	Высокочастотный присемник, диспетчерское наименование, номер команды	Мощность, введенная под воздействие ПА ¹ , МВт						
				5:00	11:00	14:00	21:00			
ПС 110кВ ТПП-1 Красмаш	фид. 6кВ №9	АОСН	—	0	0	0,007	0			
				фид. 6кВ №22	АОСН	—	0,038	0,173	0,221	0,058
				фид. 6кВ №29	АОСН	—	0,499	0,605	0,562	0,49
ПС 110кВ ТПП-3 Красмаш	фид. 6кВ №89	АОСН	—	0,13	0,374	0,36	0,216			
				фид. 6кВ №148	АОСН	—	0,13	0,173	0,151	0,072
ИТОГО по подстанции (электростанции):				0,797	1,325	1,301	0,836			

¹ Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Адрес электронной почты
Лицо, ответственное за электрохозяйство организации	Невошкинов Антон Юрьевич	Главный энергетик	(391) 264-65-40	NevoшкиnovAU@krasmash.m.spm
Лицо, ответственное за заполнение формы	Матвеев Александр Сергеевич	И. О. начальника электрогенераторного бюро	(391) 264-65-40	Gatibov@krasmash.com

Главный энергетик
(подпись)



Невошкинов Антон Юрьевич
(Фамилия, имя, отчество (при наличии))