



А К Ц И О Н Е Р Н О Е О Б Щ Е С Т В О  
«КРАСНОЯРСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД»

660123, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск,  
проспект имени газеты Красноярский рабочий, д. 29

Тел. (391) 264-66-01

E-mail: kras@krasmail.ru

Факс: (391) 264-48-91, (391) 264-66-36

Web-site: <http://www.krasm.com>

№ 106/1184 « 17 » 12 2020 г.

На Ваш № P27-62-1-2-19-4049 от 10.12.2020

Первому заместителю директора -  
главному диспетчеру  
АО «Системный оператор единой  
энергетической системы» филиал  
АО «СО ЕЭС» «Региональное  
диспетчерское управление  
энергосистемы Красноярского края и  
республики Тыва»  
А.М. Артеменкову

660020, г. Красноярск,  
ул. Петра Подзолкова д. 3г  
тел: 8(391)290-43-15

E-mail: [ktv@krsk.so-ups.ru](mailto:ktv@krsk.so-ups.ru)

[pindyurovvs@krsk.so-ups.ru](mailto:pindyurovvs@krsk.so-ups.ru)

[CIV@krsk.so-ups.ru](mailto:CIV@krsk.so-ups.ru)

О контрольных измерениях

Направляю Вам результаты контрольных измерений  
потокораспределения активной и реактивной мощности, нагрузок и  
уровней напряжения, фактической мощности нагрузки потребителей,  
подключенной к АЧР, ЧАПВ и АОСН, а также фазных токов  
(по С-204) за 16.12.2020г. по подстанциям АО «Красмаш».

Приложение: результаты контрольных измерений на 4 л. в 1 экз.

С уважением,

Главный инженер

П.И. Колесников

О.В. Гартлиб  
8 (391) 264-65-40

## 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 16.12.2020

№	ПС. трансформатор	Сном МВА	Уном. кВ	5ч.					10ч.					18ч.					22ч.				
				Р	Q	U	Потери	РПН	Р	Q	U	Потери	РПН	Р	Q	U	Потери	РПН	Р	Q	U	Потери	РПН
				МВт	Мвар	кВ	Мвар		МВт	Мвар	кВ	Мвар		МВт	Мвар	кВ	Мвар		МВт	Мвар	кВ	Мвар	
1.ПС №11 "ГПП-1 Красмаш"																							
1.1	(С-1) ТРДН 25000/110	25	110	1,761	0,675		0,003	7	4,367	1,616		0,008	7	2,630	0,916		0,004	7	2,220	0,868		0,004	7
	Ввод 1 ТРДН 25000/110		6	1,200	0,312	6,3			3,000	0,696	6,3			1,896	0,408	6,3			1,632	0,456	6,27		
	Ввод 2 ТРДН 25000/110		6	0,552	0,360	6,3			1,344	0,912	6,3			0,720	0,504	6,3			0,576	0,408	6,27		
1.2	(С-2) ТРДН 20000/110	20	110	3,179	1,590		0,030	1	5,282	2,543		0,047	1	3,913	1,883		0,035	1	3,302	1,590		0,030	
	Ввод 4 ТРДН 20000/110		6	3,120	1,560	6,3			5,184	2,496	6,3			3,840	1,848	6,3			3,240	1,560	6,3		
2.ПС №11а "ГПП-2 Красмаш"																							
2.1	С-1 ТРДН 20000/110	20	110	1,522	1,105		0,025	1	3,485	1,914		0,042	1	1,816	1,252		0,028	1	1,571	1,006		0,022	1
	Ввод 1 ТРДН 20000/110		6	1,488	1,080	6,3			3,408	1,872	6,3			1,776	1,224	6,3			1,536	0,984	6,3		
2.2	С-2 ТРДН 20000/110	20	110	1,871	1,157		0,029	1	3,643	2,363		0,059	1	2,388	1,428		0,036	1	2,092	1,305		0,033	1
	Ввод 2 ТРДН 20000/110		6	1,824	1,128	6,3			3,552	2,304	6,3			2,328	1,392	6,3			2,040	1,272	6,3		
3.ПС №163 "ЦРП-110 Красмаш"																							
3.1	С-2 ТРДН 40000/110	40	110	3,006	1,159		0,007	7	5,361	2,463		0,015	7	3,767	1,521		0,009	7	3,043	1,231		0,007	7
	Ввод 1 ТРДН 40000/110		6	0,792	0,288	6,3			1,836	0,684	6,3			1,152	0,216	6,3			0,792	0,108	6,3		
	Ввод 2 ТРДН 40000/110		6	2,196	0,864	6,3			3,492	1,764	6,3			2,592	1,296	6,3			2,232	1,116	6,3		
3.2	С-204 ТРДН 40000/110	40	110	2,425	0,941		0,005	7	4,597	1,918		0,010	7	3,330	1,557		0,009	8	3,112	1,773		0,009	8
	Ввод 3 ТРДН 40000/110		6	0,972	0,324	6,3			2,196	0,720	6,3			1,584	0,828	6,3			1,152	0,684	6,3		
	Ввод 4 ТРДН 40000/110		6	1,440	0,612	6,3			2,376	1,188	6,3			1,728	0,720	6,3			1,944	1,080	6,3		
Всего			110	13,764	6,626		0,098		26,736	12,818		0,182		17,844	8,557		0,121		15,339	7,774		0,106	

Главный энергетик

А.Ю. Невокшенов

Ведомость  
 контрольных измерений по потребителям АО «Красмаш»,  
 включенных в графики АЧР и ЧАПВ за 16.12.2020

Наименование объектов, класс напряжения	Отключаемые присоединения	Класс напряжения	АЧР-1			АЧР-2с			ЧАПВ			Отключаемая мощность, МВт			
			№ очереди	f, Гц	t, с	№ очереди	f, Гц	t, с	№ очереди	f, Гц	t, с	Часы			
												5	10	18	22
ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	ГПП-1 ф.3	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	-	-	-	0,326	0,494	0,643	0,461
КМУП «Горэлектротранс»	ГПП-1 ф.9	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	2	49.4	15	0,014	0,007	0,014	0,014
РП-3	ГПП-1 Ф. 22	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	-	-	-	0,125	0,350	0,158	0,101
РП-9	ГПП-1 Ф. 29	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	2	49.4	15	0,960	1,469	1,118	1,066
Итого по ГПП-1											0,451	0,845	0,802	0,562	
РП-22	ГПП-3 Ф. 86	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	2	49.4	15	0,346	0,526	0,374	0,353
РП-40	ГПП-3 Ф. 89	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	2	49.4	15	0,029	0,043	0,029	0,029
РП-68	ГПП-3 Ф. 148	6кВ	13	46.6	0.2	15	48.7	60	2	49.4	15	0,194	0,374	0,158	0,137
Итого по ГПП-3											0,540	0,900	0,533	0,490	
ИТОГО:											1,994	3,264	2,496	2,160	

Главный энергетик

А.Ю. Невокшенов

Ведомость  
 контрольных измерений по потребителям АО "Красмаш" включенных в карту АОСН  
 за 16.12.2020

Наименование объектов.	Отключаемые присоединения	Класс напряжения	Время t, с	Отключаемая мощность, МВт				
				По карте	Часы			
					5	10	18	22
КМУП «Горэлектротранс»	ГПП-1 ф.9	4.5кВ	20	-	0,014	0,007	0,014	0,014
РП-3	ГПП-1 Ф. 22	4.5кВ	20	-	0,125	0,350	0,158	0,101
РП-9	ГПП-1 Ф. 29	4.5кВ	20	-	0,960	1,469	1,118	1,066
Итого по ГПП-1				1,0	1,099	1,826	1,291	1,181
РП-22	ГПП-3 Ф. 86	4.5кВ	20	-	0,346	0,526	0,374	0,353
РП-68	ГПП-3 Ф. 148	4.5кВ	20	-	0,194	0,374	0,158	0,137
Итого по ГПП-3				2,5	0,540	0,900	0,533	0,490
ИТОГО:				3,5	1,639	2,726	1,824	1,670

Главный энергетик

А.Ю. Невокшенов