



НЕПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**Вишневогорский
горно-обогатительный**

комбинат

456825, Челябинская область,
Каслинский район,
п. Вишневогорск, ул. Ленина, 61
телефоны: приёмная (351-49)3-41-22,
отдел снабжения (351-49) 3-41-70,
тел/факс (351-49) 3-41-37, 3-41-38, 3-42-47.
E-mail: gok74@mail.ru
ОКПО 00193861, ОГРН 1027400728552
ИНН/КПП 7409000147/745901001

**ОАО «МРСК Урала»
филиал «Челябэнерго»**

**Заместителю
директора – главному инженеру**

В.А. Болотину

**454091, г. Челябинск,
пл. Революции, 5**

09.01.2018. № 03-11

На № ЧЭ/01/24/6815 от 20.11.2017 г.

На ваш запрос № ЧЭ/01/24/6815 от 20.11.2017 г. направляем результаты замеров проведенных 20.12.2017 г. за каждый час суток, начиная с 0 часов местного времени, согласно следующим приложениям:

1. Приложение №1 к письму ЧЭ/01/24/6815 от 20.11.2017 г. – 2л., 1экз.
2. Приложение №2 к письму ЧЭ/01/24/6815 от 20.11.2017 г. – 1л., 1экз.
3. Приложение №4 к письму ЧЭ/01/24/6815 от 20.11.2017 г. – 1л., 1экз.

Главный энергетик



М.В. Черкасов

Контрольный замер нагрузок по п/ст АО "Вишневогорский ГОК"

20 декабря 2017 г.

Трансформаторы	Наименован. номер, мощн. МВа	Полож. анцапф	Класс напряж. кВ	Время 00-00 час			Время 01-00 час			Время 02-00 час			Время 03-00 час			Время 04-00 час			Время 05-00 час		
				I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q
				A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар
ИТОГО:				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ЛЭП	Наименование, номер.	Класс напряж. кВ	Время 00-00 час			Время 01-00 час			Время 02-00 час			Время 03-00 час			Время 04-00 час			Время 05-00 час			
			I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	
			A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	
	ГПП-1 ф.4	10	33	0.6	0.2	34	0.6	0.2	34	0.6	0.2	33	0.6	0.2	35	0.6	0.2	34	0.6	0.2	
	ГПП-1 ф.6	10	5	0.1	0	5	0.1	0.01	5	0.1	0	7	0.1	0.01	7	0.1	0.01	7	0.1	0	
	ГПП-1 ф.10	10	23	0.45	0.3	23	0.3	0.3	25	0.3	0.15	22	0.3	0.3	24	0.3	0.15	24	0.45	0.3	
	ГПП-1 ф.14	10	40	0.6	0.6	42	0.6	0.4	36	0.6	0.6	40	0.6	0.4	40	0.6	0.4	42	0.6	0.4	
	ГПП-1 ф.17	10	21	0.4	0.2	19	0.4	0.2	20	0.4	0.2	20	0.4	0.2	21	0.4	0.2	21	0.4	0.2	
	ГПП-1 ф.29	10	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	
	ГПП-1 ф.30	10	15	0.21	0.06	13	0.18	0.12	13	0.24	0.09	15	0.21	0.09	13	0.21	0.06	14	0.24	0.09	
	ГПП-1 ф.31	10	21	0.3	0.15	20	0.3	0.3	20	0.3	0.15	19	0.15	0.3	19	0.15	0.15	21	0.3	0.3	

Трансформаторы	Наименован. номер, мощн. МВа	Полож. анцапф	Класс напряж. кВ	Время 06-00 час			Время 07-00 час			Время 08-00 час			Время 09-00 час			Время 10-00 час			Время 11-00 час		
				I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q
				A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар
ИТОГО:				X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
ЛЭП	Наименование, номер.	Класс напряж. кВ	Время 06-00 час			Время 07-00 час			Время 08-00 час			Время 09-00 час			Время 10-00 час			Время 11-00 час			
			I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	
			A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	A	МВт	МВар	
	ГПП-1 ф.4	10	33	0.6	0.2	33	0.6	0.2	34	0.6	0.2	34	0.6	0.2	33	0.6	0.2	33	0.4	0.1	
	ГПП-1 ф.6	10	7	0.1	0.01	7	0.1	0	7	0.05	0.01	7	0.05	0.01	5	0.1	0.01	5	0.2	0.01	
	ГПП-1 ф.10	10	23	0.3	0.3	25	0.3	0.15	23	0.3	0.3	24	0.3	0.15	24	0.3	0.3	24	0.3	0.15	
	ГПП-1 ф.14	10	42	0.6	0.6	47	0.6	0.4	42	1.6	0.6	43	0.4	0.4	38	0.6	0.4	37	0.4	0.2	
	ГПП-1 ф.17	10	21	0.4	0.2	24	0.4	0.2	20	0.4	0.2	20	0.2	0.2	21	0.4	0.2	21	0.4	0.2	
	ГПП-1 ф.29	10	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03	8	0.05	0.05	
	ГПП-1 ф.30	10	15	0.18	0.09	13	0.21	0.06	15	0.33	0.12	15	0.24	0.06	15	0.24	0.09	15	0.18	0.06	
	ГПП-1 ф.31	10	20	0.3	0.3	25	0.3	0.15	18	0.3	0.3	18	0.3	0.15	18	0.15	0.3	18	0.15	0.15	

Трансформаторы	Наименован. номер, мощн. МВа	Полож. анцапф	Класс напряж. кВ	Время 12-00 час			Время 13-00 час			Время 14-00 час			Время 15-00 час			Время 16-00 час			Время 17-00 час		
				I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q
				А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар
ИТОГО:																					

ЛЭП	Наименование, номер.	Класс напряж. кВ	Время 12-00 час			Время 13-00 час			Время 14-00 час			Время 15-00 час			Время 16-00 час			Время 17-00 час		
			I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q
			А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар
П	ГПП-1 ф.4	10	35	0.6	0.1	38	0.8	0.2	38	0.6	0.05	37	0.4	0.2	34	0.6	0.05	34	0.6	0.2
и	ГПП-1 ф.6	10	5	0.05	0.01	5	0.05	0.01	5	0.1	0.01	5	0.1	0.01	5	0.1	0.01	5	0.1	0.01
и	ГПП-1 ф.10	10	25	0.3	0.3	25	0.3	0.3	27	0.45	0.15	25	0.3	0.15	27	0.3	0.3	26	0.3	0.3
и	ГПП-1 ф.14	10	38	0.4	0.4	37	0.4	0.4	37	0.6	0.6	37	0.4	0.2	35	0.6	0.4	37	0.4	0.4
ф	ГПП-1 ф. 17	10	21	0.2	0.2	21	0.4	0.2	19	0.2	0.2	20	0.2	0.4	19	0.2	0.4	20	0.2	0.2
и	ГПП-1 ф. 29	10	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03	8	0.05	0.03
д	ГПП-1 ф. 30	10	15	0.21	0.09	15	0.21	0.12	15	0.24	0.06	15	0.24	0.06	13	0.21	0.09	13	0.21	0.09
е	ГПП-1 ф.31	10	18	0.15	0.3	18	0.3	0.15	18	0.15	0.3	18	0.3	0.3	17	0.15	0.15	17	0.15	0.15

Трансформаторы	Наименован. номер, мощн. МВа	Полож. анцапф	Класс напряж. кВ	Время 18-00 час			Время 19-00 час			Время 20-00 час			Время 21-00 час			Время 22-00 час			Время 23-00 час		
				I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q
				А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар
ИТОГО:																					

ЛЭП	Наименование, номер.	Класс напряж. кВ	Время 18-00 час			Время 19-00 час			Время 20-00 час			Время 21-00 час			Время 22-00 час			Время 23-00 час		
			I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q	I	P	Q
			А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар
П	ГПП-1 ф.4	10	37	0.6	0.2	38	0.6	0.2	38	0.6	0.2	36	0.6	0.2	33	0.6	0.2	34	0.6	0.2
и	ГПП-1 ф.6	10	5	0.1	0.01	5	0.05	0.01	5	0.05	0.01	5	0.05	0.01	5	0.05	0.01	5	0.1	0.01
и	ГПП-1 ф.10	10	26	0.3	0.15	27	0.3	0.3	24	0.45	0.3	25	0.3	0.15	25	0.3	0.15	24	0.3	0.3
и	ГПП-1 ф.14	10	43	0.6	0.4	44	0.4	0.4	40	0.6	0.6	38	0.6	0.4	37	0.6	0.4	42	0.6	0.6
ф	ГПП-1 ф. 17	10	21	0.4	0.2	21	0.2	0.2	20	0.4	0.2	20	0.4	0.05	20	0.4	0.2	21	0.4	0.2
и	ГПП-1 ф. 29	10	8	0.05	0.03	8	0.05	0.07	8	0.05	0.08	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05	8	0.05	0.05
д	ГПП-1 ф. 30	10	18	0.27	0.09	18	0.12	0.09	18	0.18	0.09	15	0.24	0.09	15	0.21	0.09	15	0.21	0.09
е	ГПП-1 ф.31	10	23	0.3	0.3	24	0.3	0.3	23	0.3	0.3	19	0.3	0.3	21	0.3	0.3	20	0.15	0.15

Примечание: + направление потока к шинам п/ст.
 - направление потока от шин п/ст.

Замеры провел:

Главный энергетик

Дата: 20.12.2017 г.

М.В. Черкасов



Форма для заполнения данных по присоединениям, подключенным под действие АЧР

Наименование ПС	Диспетчерское наименование присоединения	Номинальное напряжение, кВ	Уставки АЧР																															
			АЧР-1		АЧР-2		ЧАПВ		АЧР-1		АЧР-2		ЧАПВ																					
			Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек	Гц	сек										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
ПП-1	Ф. №4		47.5	0.3					0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	
ПП-1	Ф. №6		47.5	0.3					0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	
ПП-1	Ф. №10		47.5	0.3					0.45	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
ПП-1	Ф. №14		47.5	0.3					0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6
ПП-1	Ф. №17		47.5	0.3					0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
ПП-1	Ф. №29		47.5	0.3					0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05
ПП-1	Ф. №30		47.5	0.3					0.21	0.18	0.24	0.21	0.21	0.24	0.18	0.21	0.33	0.24	0.24	0.18	0.21	0.33	0.24	0.24	0.24	0.21	0.21	0.27	0.12	0.18	0.24	0.21	0.21	
ПП-1	Ф. №31		47.5	0.3					0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
Итого заведено под действие АЧР:			-	-	-	-	-	-	2.7	2.5	2.6	2.4	2.4	2.7	2.5	2.6	3.6	2.1	2.4	2.1	2.0	2.5	2.4	2.0	2.2	2.0	2.6	2.0	2.6	2.5	2.5	2.4		
Полное потребление предприятия:			-	-	-	-	-	-	6.4	7	7.1	6.7	6.3	7.2	6.3	6	6.9	5.8	5.6	6.7	6.3	6.5	6.9	6.4	6.1	7.2	7.3	6.7	6.7	7.6	6.2	6.2		

М.В. Черкасов

Главный энергетик АО "Вишневогорский ГОК"



Контрольный замер нагрузки, включенной в график временного отключения потребления

№ п/п	Наименование ПС	Наименование присоединения	Кем выполняется отключение	Время откл. присоединения, мин.	Отключаемая нагрузка, МВт														
					Часы. Время местное														
					00-00	01-00	02-00	03-00	04-00	05-00	06-00	07-00	08-00	09-00	10-00	11-00			
1.	ГПП-2	фидер № 3	ОП	30	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12	0,12	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2.	ГПП-2	фидер № 31	ОП	30	0,24	0,12	0,12	0,24	0,12	0,12	0,24	0,12	0,12	0,12	0,24	0,12	0,24	0,12	0,24
3.	ГПП-2	фидер № 34	ОП	5	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	ГПП-2	фидер № 22	ОП	5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62
Итого по предприятию:					0,32	0,20	0,20	0,31	0,25	0,25	0,37	0,25	0,19	0,31	0,19	0,31	0,19	0,38	0,26

№ п/п	Наименование ПС	Наименование присоединения	Кем выполняется отключение	Время откл. присоединения, мин.	Отключаемая нагрузка, МВт														
					Часы. Время местное														
					12-00	13-00	14-00	15-00	16-00	17-00	18-00	19-00	20-00	21-00	22-00	23-00			
1.	ГПП-2	фидер № 3	ОП	30	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,12	0,12	0,12
2.	ГПП-2	фидер № 31	ОП	30	0,12	0,24	0,12	0,24	0,12	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,12
3.	ГПП-2	фидер № 34	ОП	5	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	ГПП-2	фидер № 22	ОП	5	0,86	0,29	0,67	0,84	0,60	0,34	0,46	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по предприятию:					1,05	0,60	0,86	1,16	0,80	0,66	0,78	0,82	0,26	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,26



Главный энергетик АО «Вишневогорский ГОЭС» М.В. Черкасов