СОГЛАСОВАНО
Начальник Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
_____ Е.М. Мазанова
"____" _____ 2018г.

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель директора-главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Вологодское РДУ
_____ В.Р. Богуславский
"21" 08 2018г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель Генерального директора-директор филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"
_____ В.Е. Луцкович
"30" 08 2018г.

ГРАФИК № 3
Временного отключения потребления на 2018/2019 гг.
по Филиалу ПАО "ФСК ЕЭС" Вологодское ПМЭС

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Наименование отключаемых линий, фидеров	Способ ввода откл. по графику	Время отключения мин.	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. МВт	Очередь ограничения, МВт I, IV кв./II, III кв.									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	**Для ликвидации превышения максимально-допустимого перетока в сечении "РПП-1 - Шексна", включающий нагрузку потребителей транзита 110 кВ РПП-1 Шексна-Вологда-Южная произвести отключение:**																
			II ОЧЕРЕДЬ														
1	СХПК Комбинат "Тепличный"	с.71-52-44 89211239755	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.Тепличный-1, 2	ф.Тепличный-1 или Тепличный-2	ДУ	5	0 0	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	1,90 0,60	
2	ООО "Городская электросетевая компания"	71-54-66 71-61-83	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.РТП-25, БМЗ-1, 2	ф.БМЗ-2, РТП-25	ДУ	5	0 0	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	0,68 0,40	
3	ООО "Электротранс"	53-01-53	ПС 220 кВ Вологда-Южная ф.Тролейб.-1, 2	ф.Тролейб.-1, 2	ДУ	5	0 0	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	0,10 0,08	
			ИТОГО по II ОЧЕРЕДИ:		**ДУ**	**5**		**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	**2,68 1,08**	

№ п/п	Потребитель	Номера телефонов	Наименование подстанции, фидера	Наименование отключаемых линий, фидеров	Способ ввода откл. по графику	Время отключения мин.	Авар. бронь I, IV кв. II, III кв. МВт	Очередь ограничения, МВт I, IV кв./II, III кв.									
								I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

VIII ОЧЕРЕДЬ

ООО "Русэнергосбыт"

ф.(495) 280-04-50

Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго
Северная дирекция по энергообеспечению

1	Вол.дистанция	79-31-86	ПС 110 кВ Туфаново (Т внутр.фид.	ОП	40	0,2									3,00	3,00	3,00
	электроснабжения	79-36-48	РУ-27,5 кВ			0,2									3,00	3,00	3,00
	Вол.отд. СЖД	8-921-716-90-48	ф.ДПР-1, 2														
			ИТОГО по VIII ОЧЕРЕДИ:	**ОП**	**40**										**3,00**	**3,00**	**3,00**
															3,00	**3,00**	**3,00**
			ИТОГО по I - X ОЧЕРЕДЯМ:		до 5 мин.		2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
							1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
					до 20 мин.		2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
							1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
					ВСЕГО:		**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**2,68**	**5,68**	**5,68**	**5,68**
							1,08	**1,08**	**1,08**	**1,08**	**1,08**	**1,08**	**4,08**	**4,08**	**4,08**
					Всего по ДУ:		2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
							1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Примечание: Величины потребления электрической мощности (энергии) потребителей, указанные в графиках, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-32°С).

Директор Филиала ПАО "ФСК ЕЭС" Вологодское ПМЭС И.В. Суровицын