Приложение 1

Выписка верна

Первый заместитель директора - главный инженер

филиала ПАО "Ленэнерго" "СПбВС"

_____ П.В. Батанов

_____ 2019г.

Выписка из ГРАФИКА
временного отключения потребления на 2019/2020гг.
по ПАО "Ленэнерго" на территории г.Санкт-Петербурга
ЗАО "Колпинская сетевая компания"

№ п/п в граф.13, размещенном на сайте http://www.lenenergo.ru во вкладке Раскрытие информации	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения (мин)	Очередь отключения, МВт									
						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
Филиал "СПб высоковольтные электрические сети"															
ЗАО "Колпинская сетевая компания"															
961	ЗАО "Ижора - ДВК"	РП-55 (ПС 110 кВ ГПП-6 Ижорский завод (ПС 346))	ф. ТП-55/6 Т-1 (РП-55 РУ-10 кВ яч.5)	ОП	20			1,49							
962	ООО "СВЕЛЕН"	РП-32 (ПС 310) (ПС 110 кВ ГПП-4 Ижорский завод (ПС 310))	ф. ТП-32/1 Т-1, ф. ТП-32/1 Т-2, ф. КТП-32/2 Т-1, ф. КТП-32/2 Т-2 (РП-32 РУ-6 кВ яч.3	ОП	20									3,44	
963	ЗАО "Ижорский трубный завод", производственный цех	ТП-55/4 Т-1 (ПС 110 кВ ГПП-6 Ижорский завод (ПС 346))	РТП-55 РУ-10кВ яч. 10	ОП	20						0,25				
964	ЗАО "Ижорский трубный завод", производственный цех	ТП-55/4 Т-2 (ПС 110 кВ ГПП-6 Ижорский завод (ПС 346))	РТП-55 РУ-10кВ яч. 24	ОП	20						1,20				
965	ЗАО "Ижорский трубный завод", производственный цех	ТП-55/5 (ПС 110 кВ ГПП-6 Ижорский завод (ПС 346))	РТП-55 РУ-10кВ яч. 23	ОП	20							0,08			
966	ЗАО "ГЛОБАЛ КОЛОРС"	ТП-44/1 (ПС-310) (ПС 110 кВ ГПП-4 Ижорский завод (ПС 310))	ф. ТП-44/1 Т-1, ф. ТП-44/1 Т-2 (РП-44 РУ-6 кВ яч.9, яч.13)	ОП	20			0,93							
ИТОГО по ЗАО "Колпинская сетевая компания":				до 5мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				от 5 до 20мин.		0,00	0,00	2,42	2,42	2,42	3,87	3,95	3,95	7,39	7,39
				от 20 до 60мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
				всего		0,00	0,00	2,42	2,42	2,42	3,87	3,95	3,95	7,39	7,39
				всего по ДУ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-24,9° С)