

Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления.

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО- договор оказания услуг) : 12-ЮР
Дата: 15.06.2022 г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "ВВЭЖ"
1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2021/2022 г.г.

N п/п	Потребитель	Наименование питающего центра энергосистемы, с которого выполняется отключение	Номер отключаемой линии	Время отключен на мин.	Нагрузка линий , МВт																								
					1 ч.	2 ч.	3 ч.	4 ч.	5 ч.	6 ч.	7 ч.	8 ч.	9 ч.	10 ч.	11 ч.	12 ч.	13 ч.	14 ч.	15 ч.	16 ч.	17 ч.	18 ч.	19 ч.	20 ч.	21 ч.	22 ч.	23 ч.	24 ч.	
1	АО "Верхне-Волжская энергетическая компания" (ВПК) ИКЕЯ МОС	ПС 220 Нагорная ЛЭП Нагорная-ГАС Т, 140	ГПП-ГАС Т2, ф.1017, ф.1004	5	1.50	1.52	1.52	1.53	1.46	1.45	1.65	2.02	2.80	3.21	3.62	3.69	3.70	3.71	3.73	3.71	3.70	3.68	3.53	3.44	3.41	3.53	2.60	2.34	
2	ЖС "Времена года"	ПС 220 Нагорная ЛЭП Нагорная - ГАС Т №140	ГПП-ГАС Т2, ф.1003, ф.1016	5	0.27	0.26	0.24	0.23	0.22	0.24	0.25	0.31	0.34	0.36	0.39	0.38	0.39	0.38	0.39	0.39	0.40	0.42	0.44	0.44	0.44	0.42	0.43	0.39	0.32
3	ТП-1, ТП-2	ПС 220 Нагорная ЛЭП Нагорная - ГАС Т №140	ГПП-ГАС Т2, ф.1002, ф.1015, ф.1005, ф. 1018	5	0.21	0.2012	0.1732	0.1932	0.2	0.178	0.2048	0.2612	0.3	0.3792	0.366	0.3408	0.432	0.3456	0.352	0.3456	0.3188	0.2888	0.3016	0.2656	0.2016	0.2128	0.2084	0.1852	
4	МКД УК ж/л. Фонд г. Кстово	ПС Восточная	Ф-603, Ф-605, Ф-606, Ф-608	2	1.34	1.25	1.21	1.12	1.14	1.33	1.47	1.69	1.83	1.94	1.93	1.87	1.93	1.94	1.88	1.84	1.87	1.91	1.91	1.95	1.93	1.96	1.78	1.51	
5	МКД УК ж/л. Фонд г. Кстово	ПС Западная	Фидер 623, 610, РП-47	5	0.4296	0.3979	0.3763	0.3432	0.3379	0.3619	0.491	0.5155	0.5064	0.5256	0.5386	0.5295	0.5659	0.5568	0.5582	0.5539	0.5683	0.5899	0.6384	0.6826	0.709	0.6989	0.6134	0.5074	
6	Жил. Фонд г. Окский, п. Досево	ПС Буревестник	РП-15 Ф-1504	5	0.876	0.8132	0.7976	0.72	0.7332	0.8348	0.9716	1.1912	1.4144	1.5436	1.61	1.6448	1.5356	1.6152	1.6516	1.5284	1.4536	1.5008	1.4856	1.4	1.3896	1.2356	1.0264		
7	Жил. Фонд г. Богородск	ПС Кожеваная	РП-14 Ф-1403, Ф-1404	5	0.5717	0.5162	0.4795	0.4453	0.455	0.4748	0.5159	0.6163	0.7168	0.846	0.8941	0.8003	0.8154	0.7808	0.7859	0.7942	0.8104	0.842	0.8852	0.8651	0.7373	0.6149			

2. Расстановка автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2021/2022г.г.

N п/п	Уставка срабатывания АЧР-1		Уставка срабатывания АЧР-2		Место установки	Нагрузка линий, МВт		
	частота, Гц	время, сек.	частота, Гц	время, сек.		3 ч.	9 ч.	18 ч.
1	47.3	0.3	48.8	40	ПС 110кВ ГАС Т-2	0.24	0.34	0.42
2	47.3	0.3	48.8	40	ПС 110кВ ГАС Т-2	1.52	2.80	3.68

Номера подключаемых к АЧР линий, трансформаторов

ф. 1003(ф. 103), ф. 1016(ф. 405)ЖК "Времена года"
ф. 1004(ф. 204), ф. 1017(ф. 304) (ООО "ИКЕА-МОС)

Главный инженер  О.В. Петров тел. 2-65-31-82