

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/35/6 кВ

Дата: 18.12.2024 г.

Наименование (потребитель/ТСО): ПАО "Заволжский моторный завод"

№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) : №16-15/38-юр от 25.12.2015г

Наименование потребителя/ ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижковоэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижковоэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линии электросредии; —сператора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25С) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии распеленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного обозначения "—"	Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройо переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной	Номинальное напряжение сети, кВ	0:00:00			1:00:00			2:00:00			3:00:00			4:00:00			5:00:00					
									P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ					
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-1	161	ТРДН-32000	ВН	110	1,32	1,19	13,58	1,21	1,17	13,10	1,22	1,24	12,89	1,30	1,24	13,33	1,37	1,20	12,03	1,29	1,21	12,77			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-1	847	ТРДН-32000	СН	10	0,47	0,34	98,04	0,44	0,34	97,40	0,31	0,35	87,55	0,32	0,36	88,69	0,41	0,34	75,65	0,46	0,36	89,97			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-1	847	ТРДН-32000	СН	10	0,85	0,84	50,67	0,76	0,83	46,10	0,91	0,88	53,61	0,98	0,89	57,30	0,96	0,86	56,09	0,83	0,85	49,85			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-1		ТРДН-32000	РПН	-	5			5			5			5			5			5					
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-2	201	ТРДН-40000	ВН	110	1,43	1,31	11,49	1,57	1,40	12,42	1,64	1,47	13,20	1,52	1,42	12,49	1,45	1,41	12,08	1,60	1,37	12,41			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-2	1100	ТРДН-40000	СН	10	1,02	0,87	72,89	1,16	0,96	78,64	1,23	1,03	83,40	1,11	0,98	78,15	1,04	0,97	74,12	1,19	0,92	80,20			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-2	1100	ТРДН-40000	СН	10	0,41	0,44	52,92	0,41	0,44	57,33	0,41	0,44	61,15	0,41	0,44	58,66	0,41	0,43	58,16	0,42	0,44	55,77			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-2		ТРДН-40000	РПН	-	10			10			10			10			10			10					
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-1	T-1	201	ТРДН-40000	ВН	110	2,99	1,46	15,79	2,60	1,44	13,90	2,31	1,31	12,53	2,32	1,36	12,61	2,14	1,40	11,72	2,41	1,51	12,87			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-1	1100	ТРДН-40000	СН	10	0,59	0,08	40,30	0,50	0,07	36,81	0,42	0,05	33,26	0,39	0,01	32,27	0,40	0,04	32,64	0,58	0,07	40,31			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-1	1100	ТРДН-40000	СН	10	2,41	1,38	132,65	2,09	1,37	115,38	1,89	1,26	103,96	1,92	1,34	105,87	1,74	1,36	95,73	1,83	1,45	100,65			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-1		ТРДН-40000	РПН	-	10			10			10			10			10			10					
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-2	201	ТРДН-40000	ВН	110	2,84	1,25	17,93	3,02	1,20	18,38	2,84	1,30	17,43	3,06	1,29	18,46	2,57	1,10	16,23	3,08	1,19	18,66			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-2	1100	ТРДН-40000	СН	10	1,12	0,51	97,67	1,30	0,43	104,09	1,28	0,60	98,92	1,48	0,55	110,11	1,25	0,43	101,77	1,51	0,41	115,08			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-2	1100	ТРДН-40000	СН	10	1,72	0,74	98,74	1,71	0,77	97,18	1,56	0,70	91,97	1,58	0,74	92,03	1,31	0,67	75,98	1,57	0,78	89,30			
ПАО "ЗМЗ"	Балашихинский	Балашихинский	ПС 110/10кВ ЗМЗ ГПП-2	T-2		ТРДН-40000	РПН	-	10			10			10			10			10			10					

6:00:00			7:00:00			8:00:00			9:00:00			10:00:00			11:00:00			12:00:00			13:00:00			14:00:00					
P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А			
Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ					
2,12	1,23	15,76	5,15	1,67	30,28	6,17	2,29	37,31	5,73	2,26	35,58	5,49	2,03	34,06	5,04	1,78	31,68	6,04	2,37	36,73	5,46	2,03	34,09	5,19	1,74	31,91			
1,14	0,36	115,44	3,60	0,03	246,50	4,01	0,03	280,75	3,78	0,09	282,28	3,62	0,04	270,08	3,32	0,01	252,59	3,81	0,04	279,52	3,47	0,00	263,33	3,52	0,00	257,43			
0,98	0,98	57,13	1,55	1,64	118,84	2,16	2,26	118,84	1,95	2,17	107,41	1,87	1,99	102,92	1,71	1,77	94,36	2,23	2,33	122,75	2,00	2,03	109,99	1,67	1,74	92,10			
5			5			5			5			5			5			5			5			5			5		
2,12	1,95	17,17	3,41	3,49	28,62	4,10	4,43	35,72	3,42	3,87	30,86	3,36	3,66	28,85	3,19	3,44	27,95	3,88	4,39	35,19	3,50	3,75	30,51	2,90	3,15	25,29			
1,60	1,46	103,02	2,57	2,51	167,86	3,02	3,16	207,39	2,46	2,70	180,33	2,28	2,49	166,42	2,31	2,50	160,36	2,79	3,18	200,36	2,54	2,65	178,93	2,10	2,16	149,89			
0,52	0,50	85,09	0,84	0,98	145,62	1,08	1,27	183,86	0,97	1,17	157,66	1,08	1,17	149,56	0,87	0,94	145,73	1,09	1,21	185,09	0,95	1,09	155,27	0,80	0,98	127,08			
10			10			10			10			10			10			10			10			10			10		
2,91	1,67	15,27	3,86	2,56	21,82	4,99	3,76	29,91	5,27	3,82	30,57	5,52	3,87	31,86	4,94	3,02	27,25	4,66	3,75	28,05	4,51	3,26	25,92	4,03	2,63	22,58			
0,98	0,23	60,61	1,81	1,01	113,47	2,56	1,92	157,44	2,46	1,83	149,95	2,47	1,93	150,58	2,14	1,29	128,50	2,30	1,83	142,86	2,15	1,40	132,79	1,85	0,99	115,07			
1,92	1,45	106,63	2,04	1,55	125,49	2,43	1,84	170,17	2,81	1,98	184,89	3,04	1,94	198,39	2,81	1,73	169,97	2,36	1,92	164,33	2,36	1,86	151,15	2,19	1,65	132,20			
10			10			10			10			10			10			10			10			10			10		
3,05	1,37	19,29	4,21	2,25	24,93	4,93	2,97	29,53	4,93	2,88	30,12	4,66	2,76	28,84	4,81	2,33	28,14	4,92	2,81	29,74	5,79	2,63	32,55	5,83	2,19	31,79			
1,29	0,71	106,83	1,55	0,78	120,72	1,52	0,78	131,54	1,47	0,64	135,83	1,36	0,63	130,54	1,64	0,54	131,43	1,56	0,75	136,51	2,49	0,67	171,25	2,75	0,47	176,63			
1,76	0,65	104,50	2,66	1,47	152,37	3,41	2,22	191,90	3,47	2,25	194,10	3,31	2,13	185,32	3,17	1,79	176,77	3,36	2,08	189,23	3,30	1,96	185,23	3,08	1,73	171,50			
10			10			10			10			10			10			10			10			10			10		

15:00:00			16:00:00			17:00:00			18:00:00			19:00:00			20:00:00			21:00:00			22:00:00			23:00:00					
P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А	P, МВт	Q, Мвар	I, А			
Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ					
3,58	1,27	23,80	3,17	1,11	21,33	2,95	1,12	21,82	2,85	1,10	21,85	2,88	1,10	20,20	2,82	1,01	19,57	2,75	0,94	20,00	2,47	0,94	18,36	2,18	0,96	16,48			
2,30	0,00	190,40	2,14	0,00	177,02	1,84	0,00	177,84	1,68	0,00	174,82	1,73	0,00	157,62	1,78	0,00	157,20	1,83	0,00	168,77	1,65	0,00	156,04	1,35	0,06	134,67			
1,28	1,27	70,27	1,03	1,11	56,59	1,11	1,12	61,13	1,17	1,10	64,49	1,16	1,10	63,64	1,04	1,01	57,09	0,91	0,94	50,26	0,82	0,94	45,09	0,83	0,91	45,83			
5			5			5			5			5			5			5			5			5			5		
2,02	1,90	16,84	1,89	1,76	15,71	1,64	1,61	14,41	1,74	1,63	14,63	1,60	1,45	13,71	1,59	1,53	13,64	1,58	1,45	13,22	1,26	1,22	11,15	1,23	1,19	10,68			
1,49	1,28	108,07	1,39	1,25	98,10	1,21	1,14	90,88	1,26	1,14	92,19	1,24	1,01	91,23	1,22	1,07	87,15	1,24	1,02	85,87	0,96	0,82	73,85	0,88	0,79	69,51			
0,52	0,62	76,32	0,50	0,51	73,96	0,43	0,47	66,93	0,48	0,49	68,04	0,36	0,44	58,97	0,37	0,47	62,19	0,34	0,43	58,92	0,30	0,39	48,22	0,35	0,40	47,49			
10																													

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Дата: 18.12.2024 г. Наименование (потребитель/ТСО): ПАО "Заволжский моторный завод"

	пс ГПП-1 фид. №2	пс ГПП-1 фид. №24	пс ГПП-1 фид. №21	пс ГПП-1 фид. №43	пс ГПП-1 фид. №ТСН	пс ГПП-2 фид. №22	пс ГПП-2 фид. №1	пс ГПП-2 фид. №58	пс ГПП-2 фид. №35	пс ГПП-2 фид. №ТСН	Итого			Итого, с учетом сторонних (сумма колонок (11+12+13))	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей (14-15)
											по напряжению ВН	по напряжению СН1	по напряжению СН2			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
0:00:00	1,561	1,522	2,448	2,494	0,027	1,511	3,171	1,565	3,118	0,040	8,087			8,087		8,087
1:00:00	1,545	1,516	2,661	2,539	0,027	1,347	3,106	1,564	3,040	0,040	8,182			8,182		8,182
2:00:00	1,536	1,507	2,775	2,471	0,027	1,283	3,136	1,622	3,098	0,040	7,518			7,518		7,518
3:00:00	1,535	1,505	2,112	2,352	0,028	1,284	3,017	1,497	2,854	0,040	7,747			7,747		7,747
4:00:00	1,535	1,508	2,376	2,350	0,027	1,282	3,034	1,453	2,696	0,040	7,070			7,070		7,070
5:00:00	1,558	1,545	2,469	2,399	0,028	1,357	4,190	1,463	2,906	0,040	8,014			8,014		8,014
6:00:00	1,897	1,736	5,185	2,585	0,028	1,780	4,478	1,513	3,510	0,041	9,436			9,436		9,436
7:00:00	3,665	2,312	8,015	3,304	0,027	3,485	4,169	2,689	4,897	0,041	15,077			15,077		15,077
8:00:00	5,914	1,983	7,866	3,976	0,027	5,185	4,901	4,252	6,452	0,040	18,357			18,357		18,357
9:00:00	5,641	1,873	7,983	3,779	0,027	4,642	5,099	4,720	7,260	0,041	17,651			17,651		17,651
10:00:00	5,822	2,093	7,956	3,570	0,027	4,298	5,071	4,711	7,250	0,040	17,320			17,320		17,320
11:00:00	5,151	1,517	7,740	3,319	0,027	3,807	4,818	3,914	6,560	0,040	16,433			16,433		16,433
12:00:00	6,038	2,346	8,741	3,926	0,027	4,217	5,183	4,604	7,078	0,041	17,593			17,593		17,593
13:00:00	5,657	2,031	8,097	3,348	0,027	4,144	4,797	4,436	7,034	0,041	17,822			17,822		17,822
14:00:00	4,901	1,562	7,262	3,471	0,027	3,855	5,006	3,451	6,106	0,041	16,411			16,411		16,411
15:00:00	2,054	2,131	6,755	2,756	0,027	2,887	4,084	2,287	5,173	0,040	12,454			12,454		12,454
16:00:00	2,222	1,991	6,187	2,729	0,029	1,996	4,133	2,105	4,785	0,040	10,825			10,825		10,825
17:00:00	2,183	1,984	5,889	2,674	0,028	1,912	3,949	2,276	5,143	0,041	11,107			11,107		11,107
18:00:00	2,013	1,888	5,951	2,431	0,028	1,841	3,790	2,326	5,038	0,041	10,869			10,869		10,869
19:00:00	1,598	1,558	5,940	2,200	0,028	1,852	3,791	2,227	4,675	0,041	10,045			10,045		10,045
20:00:00	1,575	1,544	3,677	2,577	0,028	1,742	3,946	2,229	4,817	0,040	10,417			10,417		10,417
21:00:00	1,570	1,544	3,485	2,534	0,028	1,693	4,075	2,422	4,845	0,040	10,813			10,813		10,813
22:00:00	1,554	1,534	3,482	2,403	0,027	1,580	3,558	2,522	4,618	0,040	9,558			9,558		9,558
23:00:00	1,562	1,543	3,696	2,349	0,027	1,562	3,505	2,285	4,224	0,041	8,407			8,407		8,407
Всего	70,287	42,273	128,748	68,536	0,658	60,542	98,007	64,133	117,177	0,973	287,214			287,214		287,214

Начальник цеха электроснабжения ПАО "ЗМЗ" _____ И.А.Кузнецов

А.М. Аркатов тел. 8 (831-61) 6-63-80

Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления, в расстановке АЧР и ЧАПВ

Наименование (потребитель/ТСО): ПАО "Энелжексский моторный завод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО, договор оказания услуг) : №16-1533-вр от 25.12.2015г.

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2024/2025г										#####																				
График временного отключения потребления электрической энергии на период 2024/2025г																														
№ п/п	Потребитель	Наименование линии электропередачи	Номер опускательной линии с электро	Номер энергоучастка	Время отключения, мин	Период отключения																								
						08:00	10:00	12:00	14:00	16:00	18:00	20:00	22:00	24:00	26:00	28:00														
1	ПАО "ЭМЗ"	ПВБ1	РУ-6кВ ТП-101	5	20	0,930	0,913	0,929	0,904	0,918	0,930	1,047	1,252	1,178	1,106	1,102	0,998	1,113	1,072	1,224	1,243	1,201	1,290	1,228	1,018	1,021	1,001	0,972	0,948	
2	ООО "ЭМЗ"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-111	5	20	0,108	0,167	0,108	0,168	0,108	0,178	0,188	0,188	0,187	0,190	0,194	0,190	0,187	0,184	0,184	0,189	0,183	0,174	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,169
3	МП "ТВБ"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-104	5	20	0,237	0,240	0,240	0,237	0,237	0,237	0,241	0,244	0,240	0,247	0,245	0,242	0,236	0,236	0,234	0,234	0,243	0,246	0,244	0,238	0,243	0,239	0,238	0,243	
4	ООО "Ленин"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-114	5	20	0,218	0,133	0,145	0,163	0,115	0,130	0,178	0,210	0,257	0,234	0,250	0,250	0,250	0,250	0,263	0,249	0,236	0,227	0,224	0,222	0,216	0,214	0,213	0,213	
5	ООО "ЭМЗ"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-9	5	20	1,174	1,056	1,044	1,049	0,955	1,053	1,196	1,722	2,247	2,324	2,416	2,271	2,428	2,380	2,274	1,819	1,894	2,107	2,038	1,975	2,036	1,980	1,839	1,844	
6	ООО "Волгуш"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-102	5	20	0,082	0,145	0,149	0,112	0,127	0,110	0,136	0,095	0,146	0,191	0,170	0,197	0,113	0,192	0,210	0,184	0,194	0,136	0,175	0,168	0,142	0,146	0,134	0,136	
7	ООО "Волгуш"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-103	5	20	0,093	0,062	0,063	0,062	0,063	0,062	0,063	0,066	0,070	0,069	0,070	0,071	0,069	0,076	0,078	0,077	0,074	0,072	0,065	0,065	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	ООО "Стройинвест ПМС"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,263	0,193	0,187	0,179	0,166	0,177	0,270	0,564	0,650	0,643	0,716	0,639	0,693	0,676	0,672	0,609	0,488	0,495	0,479	0,485	0,345	0,377	0,362	0,318	
9	ИП Букина Н.Б.	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,036	0,031	0,036	0,031	0,035	0,044	0,047	0,053	0,054	0,051	0,051	0,047	0,045	0,048	0,042	0,036	0,040	0,032	0,034	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
10	ООО "МСС"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-104	5	20	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
11	ООО "Павлов Пласт"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	
12	СНТ им. Пашова	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	
13	ООО "Полонезов"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
14	ООО "ЭМЗ"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	
15	ФБУ "МЗ"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	
16	ООО "Партнер Стрим"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
17	ООО "ЭКОСПАС"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
18	ГЭС Пашова	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
19	ГЭС Букина	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
20	ГЭС Сады	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
21	ГЭС Мушкетера	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
22	СНТ "Учумлык"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	
23	СНТ "Зеленая поляна"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
24	СНТ "Белые горы"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	
25	ООО "Проминвест"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,094	0,092	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	
26	ООО "Дарьин"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,094	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	
27	ООО "ЭМЗ"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,485	0,488	0,507	0,413	0,444	0,513	0,518	0,455	0,452	0,466	0,411	0,550	0,545	0,546	0,529	0,499	0,458	0,478	0,396	0,417	0,370	0,377	0,386	0,387	
28	ООО "Лепра"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,674	1,062	0,999	0,976	1,098	1,118	1,078	1,052	1,073	1,068	0,945	1,028	1,098	1,028	1,062	1,099	1,091	1,060	1,096	1,192	1,111	1,087	1,134	1,210	
29	ООО "Проминвест"	ПВБ2	РУ-6кВ ТП-113	5	20	0,436	0,632	0,613	0,625	0,613	0,672	1,746	3,704	5,108	5,175	4,960	4,466	5,261	4,743	4,407	3,718	3,883	3,826	1,793	1,763	1,297	1,290	1,248	1,188	
30	ООО "ВЗ "ЭкоАльянс"	ПВБ1, РУ-6кВ ТП-3	РУ-6кВ ТП-36, ТП-34, ТП-35, ТП-37, ТП-38, ТП-39, ТП-40, ТП-41, ТП-42, ТП-43, ТП-44, ТП-45, ТП-46, ТП-47, ТП-48, ТП-49, ТП-50, ТП-51, ТП-52	5	20	1,432	1,382	1,394	1,726	1,800	2,009	1,942	1,744	1,703	1,932	1,796	1,495	1,999	1,892	2,002	1,696	2,005	1,617	1,405	1,294	1,463	1,612	1,673	1,447	
31	99 ООО "УАЗ"	ПВБ1	РУ-6кВ ТП-21, ТП-22, ТП-23, ТП-24, ТП-25, ТП-26, ТП-27, ТП-28, ТП-29, ТП-30, ТП-31, ТП-32, ТП-33, ТП-34, ТП-35, ТП-36, ТП-37, ТП-38, ТП-39, ТП-40, ТП-41, ТП-42, ТП-43, ТП-44, ТП-45, ТП-46, ТП-47, ТП-48, ТП-49, ТП-50, ТП-51, ТП-52, ТП-53, ТП-54, ТП-55, ТП-56, ТП-57, ТП-58, ТП-59, ТП-60, ТП-61, ТП-62, ТП-63, ТП-64, ТП-65, ТП-66, ТП-67, ТП-68, ТП-69, ТП-70, ТП-71, ТП-72, ТП-73, ТП-74, ТП-75, ТП-76, ТП-77, ТП-78, ТП-79, ТП-80, ТП-81, ТП-82, ТП-83, ТП-84, ТП-85, ТП-86, ТП-87, ТП-88, ТП-89, ТП-90, ТП-91, ТП-92, ТП-93, ТП-94, ТП-95, ТП-96, ТП-97, ТП-98, ТП-99, ТП-100, ТП-101, ТП-102, ТП-103, ТП-104, ТП-105, ТП-106, ТП-107, ТП-108, ТП-109, ТП-110, ТП-111, ТП-112, ТП-113, ТП-114, ТП-115, ТП-116, ТП-117, ТП-118, ТП-119, ТП-120, ТП-121, ТП-122, ТП-123, ТП-124, ТП-125, ТП-126, ТП-127, ТП-128, ТП-129, ТП-130, ТП-131, ТП-132, ТП-133, ТП-134, ТП-135, ТП-136, ТП-137, ТП-138, ТП-139, ТП-140, ТП-141, ТП-142, ТП-143, ТП-144, ТП-145, ТП-146, ТП-147, ТП-148, ТП-149, ТП-150, ТП-151, ТП-152, ТП-153, ТП-154, ТП-155, ТП-156, ТП-157, ТП-158, ТП-159, ТП-160, ТП-161, ТП-162, ТП-163, ТП-164, ТП-165, ТП-166, ТП-167, ТП-168, ТП-169, ТП-170, ТП-171, ТП-172, ТП-173, ТП-174, ТП-175, ТП-176, ТП-177, ТП-178, ТП-179, ТП-180, ТП-181, ТП-182, ТП-183, ТП-184, ТП-185, ТП-186, ТП-187, ТП-188, ТП-189, ТП-190, ТП-191, ТП-192, ТП-193, ТП-194, ТП-195, ТП-196, ТП-197, ТП-198, ТП-199, ТП-200, ТП-201, ТП-202, ТП-203, ТП-204, ТП-205, ТП-206, ТП-207, ТП-208, ТП-209, ТП-210, ТП-211, ТП-212, ТП-213, ТП-214, ТП-215, ТП-216, ТП-217, ТП-218, ТП-219, ТП-220, ТП-221, ТП-222, ТП-223, ТП-224, ТП-225, ТП-226, ТП-227, ТП-228, ТП-229, ТП-230, ТП-231, ТП-232, ТП-233, ТП-234, ТП-235, ТП-236, ТП-237, ТП-238, ТП-239, ТП-240, ТП-241, ТП-242, ТП-243, ТП-244, ТП-245, ТП-246, ТП-247, ТП-248, ТП-249, ТП-250, ТП-251, ТП-252, ТП-253, ТП-254, ТП-255, ТП-256, ТП-257, ТП-258, ТП-259,																											

Сводная таблица нагрузок

Дата: 18.12.2024 г.

Наименование (потребитель/ТСО): ПАО "Заволжский моторный завод"

№ договора (Сбыт- договор энергоснабжения/ ТСО договор оказания услуг): №16-15/38-юр от 25.12.2015г

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потреби-тели, МВт
	Производ-ственная	Непроиз-водственн ая	Двухста-вочные	Прочие одност авные	Бюд-жетные	Население и мед.пункты	Актив. Мощность	Реакт. Мощность	
							МВт	МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,505						0,505		8,087
1:00:00	0,631						0,631		8,182
2:00:00	0,498						0,498		7,518
3:00:00	0,453						0,453		7,747
4:00:00	0,457						0,457		7,070
5:00:00	0,369						0,369		8,014
6:00:00	0,757						0,757		9,436
7:00:00	1,555						1,555		15,077
8:00:00	1,834						1,834		18,357
9:00:00	1,710						1,710		17,651
10:00:00	1,715						1,715		17,320
11:00:00	1,546						1,546		16,433
12:00:00	1,908						1,908		17,593
13:00:00	1,443						1,443		17,822
14:00:00	1,552						1,552		16,411
15:00:00	1,342						1,342		12,454
16:00:00	1,344						1,344		10,825
17:00:00	1,163						1,163		11,107
18:00:00	1,188						1,188		10,869
19:00:00	0,889						0,889		10,045
20:00:00	0,958						0,958		10,417
21:00:00	1,022						1,022		10,813
22:00:00	0,915						0,915		9,558
23:00:00	0,722						0,722		8,407
Всего за сутки	26,478						26,478		286,799
Электро потребление за месяц									

Начальник цеха электроснабжения ПАО "ЗМЗ" _____ И.А.Кузнецов

А.М. Аркатов тел. 8 (831-61) 6-63-80

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Сводная таблица нагрузок субабонентов

И

Дата: 18.12.2024 г.

сторонних потребителей

Наименование (потребитель/ТСО): ПАО "Заволжский моторный завод"

№ договора(Сбыт- договор энергоснабжения/ ТСО договор оказания услуг): №16-15/38-юр от 25.12.2015г

Часы	Сторонние потребители, МВт											
	ООО "Стройкомплект ППК" и ИП "Фуфина" ГПП-2 ф-39, 48 Договор с ОАО "НСК"	ООО "Дайдо Металл Рус" ГПП-2 Договор ГЭС-ДМР-002	МУП "ТВК" ГПП-2 Договор с "НЭП"	ООО ЗФ "УАЗ" ГПП-1, ГПП-2 Договор №82-18/Э с АО "МЭК" от 25.06.2018.	ООО "Сладкая Жизнь НН" РП-7 ЗМЗ Договор с ООО "Транс энерго сбыт"	ООО "ЛЭ "РосАлрт" ГПП-1, ГПП-2 Договор № 75-18/Э с АО "МЭК" от 25.06.2018	ООО "Феррум" Договор с ООО "НЭП"	ООО "ЛЕОНИ" ГПП-2 ф-45, 49 Договор с ООО "МСК Энерго"	ООО ТММ	ООО "Заволжская мебельная компания" ГПП-2 ф-15, 54 Договор с ОАО "НСК"	Прочие потребители	Итого сторонние, МВт
	1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13
0:00:00	0,211	1,715	0,233	1,732	0,078	3,674	0,021	0,298	0,004	0,018	0,093	8,087
1:00:00	0,253	1,479	0,243	1,652	0,080	3,818	0,021	0,151	0,003	0,017	0,069	7,768
2:00:00	0,223	1,395	0,229	1,635	0,081	3,778	0,021	0,083	0,004	0,017	0,050	7,518
3:00:00	0,220	1,362	0,233	1,593	0,083	4,041	0,020	0,085	0,004	0,016	0,103	7,747
4:00:00	0,219	1,065	0,233	1,562	0,080	3,757	0,022	0,087	0,004	0,017	0,024	7,070
5:00:00	0,293	1,197	0,228	1,789	0,076	3,974	0,021	0,197	0,004	0,016	0,221	8,014
6:00:00	0,482	1,420	0,234	3,327	0,098	3,448	0,020	0,255	0,004	0,017	0,132	9,436
7:00:00	0,607	1,912	0,234	7,930	0,123	3,716	0,020	0,301	0,003	0,112	0,118	15,077
8:00:00	0,697	2,273	0,255	9,776	0,135	4,317	0,127	0,361	0,003	0,241	0,193	18,357
9:00:00	0,645	2,271	0,266	9,462	0,145	3,897	0,185	0,359	0,008	0,223	0,191	17,651
10:00:00	0,647	2,239	0,263	9,398	0,141	3,737	0,136	0,354	0,099	0,187	0,125	17,320
11:00:00	0,706	2,084	0,256	8,211	0,136	3,791	0,167	0,359	0,408	0,206	0,120	16,433
12:00:00	0,669	2,221	0,241	9,524	0,131	3,858	0,094	0,358	0,196	0,124	0,178	17,593
13:00:00	0,563	2,317	0,250	8,693	0,138	4,723	0,203	0,370	0,219	0,218	0,137	17,822
14:00:00	0,506	2,185	0,239	7,398	0,126	4,701	0,196	0,363	0,341	0,184	0,172	16,411
15:00:00	0,462	1,968	0,233	4,722	0,118	4,088	0,153	0,361	0,117	0,164	0,069	12,464
16:00:00	0,266	2,224	0,243	3,278	0,118	3,939	0,196	0,356	0,011	0,031	0,174	10,825
17:00:00	0,242	2,751	0,233	3,345	0,122	3,908	0,124	0,351	0,006	0,028	0,098	11,107
18:00:00	0,253	2,666	0,228	3,178	0,125	3,786	0,159	0,335	0,005	0,027	0,127	10,869
19:00:00	0,244	2,289	0,232	3,055	0,118	3,555	0,035	0,331	0,006	0,023	0,158	10,045
20:00:00	0,227	2,321	0,232	3,012	0,114	4,053	0,030	0,321	0,009	0,023	0,077	10,417
21:00:00	0,258	2,654	0,227	2,934	0,102	4,165	0,021	0,323	0,009	0,023	0,087	10,813
22:00:00	0,233	2,415	0,233	2,880	0,099	3,277	0,020	0,320	0,004	0,025	0,052	9,558
23:00:00	0,245	2,214	0,233	2,577	0,085	2,613	0,020	0,318	0,004	0,026	0,072	8,407
Всего за сутки	9,372	48,595	5,688	112,560	2,653	92,615	2,041	6,996	1,464	1,982	2,844	286,799
Электропотребление за месяц												

Начальник цеха электроснабжения ПАО "ЗМЗ" _____ И.А.Кузнецов

А.М. Аркатов тел. 8 (831-61) 6-63-80

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день: