

Дата: 17.06.2020г. Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Привольский радиозавод"
 Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт
 № договора (договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг): № договора: № 77 - юр от 04.02.2008 (ПАО "МРСК Центра и Привольжья")

Часы	Ввод 1 ЛЭП-100 вч. № 20	Ввод 2 ЛЭП-103 вч. № 27	ТЕН вч. № 19	пс фил. № 4	пс фил. № 5	пс фил. № 6	пс фил. № 7	пс фил. № 8	пс фил. № 10	пс фил. № 11	пс фил. № 12	итого			Итого, с учетом сторонних (сумма колонок (13+14+15))	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей (16-17)
												ВН по напряжению	СН1 по напряжению	СН2 по напряжению			
	1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18
0-1	0,8482	1,0858	0,0009									1,9349			1,9349	1,1060	0,8289
1-2	0,7531	1,0109	0,0009									1,7649			1,7649	1,0079	0,7570
2-3	0,7214	0,9648	0,0008									1,687			1,687	0,9652	0,7218
3-4	0,6682	0,9115	0,0009									1,5806			1,5806	0,9812	0,5994
4-5	0,6797	0,913	0,0006									1,5933			1,5933	1,0270	0,5663
5-6	0,7632	0,9893	0,0007									1,7532			1,7532	1,1467	0,6065
6-7	0,9173	1,1304	0,0007									2,0484			2,0484	1,3860	0,6624
7-8	1,4789	1,7251	0,0006									3,2046			3,2046	1,5361	1,6685
8-9	2,0693	2,3933	0,0008									4,4634			4,4634	1,7104	2,7530
9-10	2,0966	2,4509	0,0009									4,5484			4,5484	1,7881	2,7603
10-11	2,1816	2,7144	0,0026									4,8986			4,8986	1,8414	3,0572
11-12	2,1715	2,52	0,0026									4,6941			4,6941	1,8726	2,8215
12-13	1,7438	2,075	0,0027									3,8215			3,8215	1,8242	1,9973
13-14	2,0621	2,3616	0,0026									4,4263			4,4263	1,8180	2,6083
14-15	2,0275	2,3544	0,0026									4,3845			4,3845	1,7656	2,6189
15-16	1,9195	2,016	0,0027									3,9382			3,9382	1,6659	2,2723
16-17	1,6574	1,6517	0,0029									3,312			3,312	1,7563	1,5557
17-18	1,4472	1,4458	0,0028									2,8958			2,8958	1,8117	1,0841
18-19	1,4285	1,4314	0,0027									2,8626			2,8626	1,7286	1,1340
19-20	1,2686	1,3853	0,0027									2,6566			2,6566	1,6986	0,9580
20-21	1,2125	1,4155	0,0015									2,6295			2,6295	1,7079	0,9216
21-22	1,1736	1,3248	0,0007									2,4991			2,4991	1,7712	0,7279
22-23	1,0526	1,3118	0,0006									2,365			2,365	1,5638	0,8012
23-24	0,9317	1,1808	0,0008									2,1133			2,1133	1,3255	0,7878
Всего	33,274	38,7635	0,0383									72,0758			72,0758	36,8059	35,2699

Главный энергетик _____ Д.В. Привалов _____ тел. (831-44) 6-96-09 или pro-prgz@mail.ru
 эл. адрес pzga-sge@yandex.ru

Дата: 17.06.2020г.

Сводная таблица нагрузок субабонентов и сторонних потребителей

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Травдинский радиозавод".
№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): № договора № 77 - юр от 04.02.2008 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")

Сторонние потребители, МВт

Субабоненты, МВт

Часы	Субабоненты, МВт				Сторонние потребители, МВт										Итого сторонние МВт						
	Наименование, источник питания, договор ЭС	Наименование, источник питания, договор ЭС	Наименование, источник питания, договор ЭС	Итого субабоненты, МВт	Фидер №3 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	Фидер №5 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	Фидер №6 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	Фидер №7 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	Фидер №9 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	Фидер №42 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	ТТ-9 (ТСО ООО "Специалстрой" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	Дома с ТТ-1 (Администрация г.Балашиха (население))	Дома с ТТ-6 (Администрация г.Балашиха (население))	Озеленение с ТТ-24 (Администрация г.Балашиха дог. № 1056000 с ПАО "ТНС энерго ИВГ")		ООО "ИРС" Дог с ПАО "ТНС энерго ИВГ"	ООО "Волга-Урал" "ЖСК" Дог с ООО "МРСК" (без АО "ТЭО "ТЭЗ-ТТ-33"))	ООО "ВСК" с ПАО "ТНС энерго ИВГ"	Гаражи (дог № 7073000 с ПАО "ТНС энерго ИВГ")	ПАО "Сбербанк России" (дог № 1011000 с ПАО "ТНС энерго ИВГ")	
0-1				4																19	20
1-2					0,0000	0,2030	0,3150	0,0350	0,2320	0,2320	0,0190	0,0249	0,0051	0,0120	0,0210	0,0060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	1,106
2-3					0,0000	0,1820	0,2830	0,0330	0,2110	0,2170	0,0170	0,0215	0,0044	0,0120	0,0210	0,0050	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	1,0079
3-4					0,0000	0,1750	0,2830	0,0320	0,1980	0,2050	0,0170	0,0225	0,0047	0,0000	0,0210	0,0060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	0,9652
4-5					0,0000	0,1830	0,2950	0,0290	0,1920	0,2190	0,0130	0,0218	0,0044	0,0000	0,0180	0,0050	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	0,9812
5-6					0,0000	0,1700	0,3200	0,0280	0,2260	0,2200	0,0130	0,0208	0,0042	0,0000	0,0180	0,0060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	1,027
6-7					0,0000	0,1770	0,3650	0,0410	0,2490	0,2440	0,0140	0,0238	0,0049	0,0000	0,0190	0,0080	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	1,1467
7-8					0,0000	0,1990	0,4230	0,0940	0,3040	0,2750	0,0180	0,0296	0,0064	0,0000	0,0250	0,0110	0,0000	0,0000	0,0000	0,0010	1,386
8-9					0,0000	0,2240	0,4590	0,1210	0,3100	0,2950	0,0240	0,0313	0,0067	0,0000	0,0430	0,0210	0,0000	0,0000	0,0001	0,0010	1,5361
9-10					0,0000	0,2230	0,4950	0,1210	0,3370	0,2900	0,0230	0,0305	0,0067	0,0000	0,1560	0,0270	0,0000	0,0000	0,0002	0,0010	1,7104
10-11					0,0000	0,1960	0,5290	0,1220	0,3440	0,2990	0,0270	0,0265	0,0056	0,0000	0,2090	0,0290	0,0000	0,0000	0,0002	0,0010	1,7881
11-12					0,0000	0,2230	0,5540	0,1120	0,3520	0,2950	0,0270	0,0265	0,0056	0,0000	0,2110	0,0340	0,0000	0,0003	0,0010	0,0010	1,8414
12-13					0,0000	0,2620	0,5470	0,0890	0,3480	0,3010	0,0280	0,0292	0,0062	0,0000	0,2120	0,0490	0,0000	0,0002	0,0010	0,0010	1,8242
13-14					0,0000	0,2380	0,5260	0,0790	0,3440	0,3160	0,0310	0,0280	0,0060	0,0000	0,2010	0,0390	0,0000	0,0000	0,0002	0,0010	1,818
14-15					0,0000	0,2510	0,5160	0,0600	0,3200	0,3120	0,0330	0,0283	0,0060	0,0000	0,2090	0,0400	0,0000	0,0000	0,0003	0,0010	1,7656
15-16					0,0000	0,2320	0,5330	0,0540	0,2890	0,2540	0,0320	0,0326	0,0071	0,0000	0,1970	0,0340	0,0000	0,0002	0,0010	0,0010	1,6659
16-17					0,0000	0,2720	0,5300	0,0420	0,3380	0,2930	0,0320	0,0369	0,0082	0,0000	0,1820	0,0210	0,0000	0,0000	0,0002	0,0010	1,7563
17-18					0,0000	0,2830	0,5450	0,0380	0,3460	0,3180	0,0340	0,0421	0,0093	0,0000	0,1870	0,0080	0,0000	0,0000	0,0003	0,0010	1,8117
18-19					0,0000	0,2920	0,5380	0,0350	0,3700	0,3380	0,0380	0,0435	0,0098	0,0000	0,0570	0,0060	0,0000	0,0000	0,0003	0,0010	1,7286
19-20					0,0000	0,2690	0,5230	0,0370	0,3680	0,3590	0,0370	0,0459	0,0104	0,0000	0,0420	0,0060	0,0000	0,0000	0,0003	0,0010	1,6986
20-21					0,0000	0,2670	0,5200	0,0380	0,3780	0,3720	0,0360	0,0469	0,0107	0,0000	0,0320	0,0060	0,0000	0,0000	0,0003	0,0010	1,7079
21-22					0,0000	0,2950	0,5240	0,0400	0,3900	0,3860	0,0350	0,0416	0,0093	0,0120	0,0290	0,0080	0,0000	0,0000	0,0003	0,0010	1,7712
22-23					0,0000	0,2600	0,4560	0,0400	0,3380	0,3510	0,0290	0,0367	0,0080	0,0120	0,0250	0,0070	0,0000	0,0000	0,0001	0,0010	1,5638
23-24					0,0000	0,2480	0,3780	0,0370	0,2850	0,2800	0,0220	0,0307	0,0067	0,0120	0,0190	0,0060	0,0000	0,0000	0,0001	0,0010	1,3255
Всего за сутки					0,0000	5,5540	11,0060	1,4270	7,4010	7,0050	0,6310	0,7514	0,1626	0,0600	2,3550	0,4250	0,0000	0,0039	0,0240	0,720	36,8059
Эквивалентное потребление за месяц					0,000	166,620	330,180	42,810	222,030	210,150	18,930	22,542	4,878	1,800	70,650	12,750	0,000	0,117	0,000	0,720	1104,177

Главный энергетик

Д.В. Привалов

тел. (831-44) 6-96-09

Примечание о характеристике нагрузок в режимный день:

Сводная таблица нагрузок

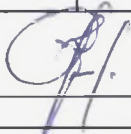
Дата: 17.06.2020г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): № договора: № 77 - юр от 04.02.2008 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потреби-тели, МВт
	Производственная	Непроизводственная	Двухста- вочные	Прочие односта вочные	Бюд- жетные	Население и мед.пункты	Актив.	Реакт.	
							Мощност ь	Мощност ь	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+ 5+6	8	9
0-1	0,8149	0,014					0,8289		1,106
1-2	0,743	0,014					0,757		1,0079
2-3	0,7068	0,015					0,7218		0,9652
3-4	0,5844	0,015					0,5994		0,9812
4-5	0,5513	0,015					0,5663		1,027
5-6	0,5895	0,017					0,6065		1,1467
6-7	0,6264	0,036					0,6624		1,386
7-8	1,6125	0,056					1,6685		1,5361
8-9	2,689	0,064					2,753		1,7104
9-10	2,6883	0,072					2,7603		1,7881
10-11	2,9732	0,084					3,0572		1,8414
11-12	2,7375	0,084					2,8215		1,8726
12-13	1,9403	0,057					1,9973		1,8242
13-14	2,5243	0,084					2,6083		1,818
14-15	2,5369	0,082					2,6189		1,7656
15-16	2,1893	0,083					2,2723		1,6659
16-17	1,4787	0,077					1,5557		1,7563
17-18	1,0071	0,077					1,0841		1,8117
18-19	1,064	0,07					1,134		1,7286
19-20	0,887	0,071					0,958		1,6986
20-21	0,8876	0,034					0,9216		1,7079
21-22	0,7129	0,015					0,7279		1,7712
22-23	0,7862	0,015					0,8012		1,5638
23-24	0,7728	0,015					0,7878		1,3255
Всего за сутки	34,1039	1,166					35,2699		36,8059
Электро потребление за месяц	1023,117	34,98					1058,097		1104,177

Главный энергетик



Д.В. Привалов

тел.(831-44) 6-96-09

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

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

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Привалинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО- договор оказания услуг) : № договора: № 77 - юр от 04.02.2008 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")

Дата: 17.06.2020 г.

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2019/2020г.г.

График временного отключения потребления электрической энергии на период 2019/2020г.г.		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.		
Наименование питающего центра энергосистемы, с которого выполняется отключение	Номер отключаемой линии	Номер очереди	Время отключения мин.	0,748	0,779	0,551	0,557	0,649	0,737	0,769	1,033	1,206	2,253	1,992	1,336	1,422	1,385	1,374	1,930	1,239	0,931	0,879	1,368	1,036	0,964	0,989	0,737
ПС 110 кВ Береза	жч 2,5,10,11,13,32,37,42	7	20																								

2. Расстановка автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2019/2020г.г.

Уставка срабатывания АЧР частота, Гц	время, сек.	Место установки	Номера подключенных к АЧР линий, трансформаторов	Нагрузка линий, МВт		
				4 ч.	10 ч.	21 ч.
48,5	0,5	ГПП - 110 кВ Береза	вводы 6 кВ Т-1, Т-2, ТСН	1,581	4,548	2,6295
0	0			0,073	0,312	0,1128
48,5	0,5	ГПП - 110 кВ Береза	от Т-1, 2, 11, 13, 14, 15, 21	0,234	1,59	0,36
48,9	20			0,36	0,36	0,36
48,5	0,5	ГПП - 110 кВ Береза	от Т-2, 28, 29, 36, 40	0,36	0,36	0,36
48,9	20			8,31	0,36	0,36
49,2	0,5	ГПП - 110 кВ Береза				
0	0					

Главный энергетик

Д.В. Привалов

тел. (831-44) 6-96-09

эл. адрес pzra-sge@yandex.ru

или pro-priz@mail.ru

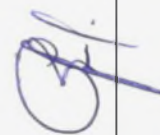
Таблица нагрузок вводов потребителейских подстанций 110-35 кВ

Дата: 17.06.2020 г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"
 № договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) : № договора № 77 - юр от 04.02.2008 (ПАО "МРСК Центра и Приволжья")

Наименование подстанции класс напряжения	Наименование, класс напряжения трансформатора линии 35-110 кВ	Наименование, класс напряжения трансформатора линии 35-110 кВ	Пропускная способность ДЭП (при температуре +25С) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Положение РПН(ПВВ)	Наименование трансформатора или присоединения ДЭП	4 ч.				10 ч.				21 ч.									
						I /А/	U /кВ/	P /кВт/	Q /кВар/	S, МВА	tgφ	I /А/	U /кВ/	P /кВт/	Q /кВар/	S, МВА	tgφ	I /А/	U /кВ/	P /кВт/	Q /кВар/	S, МВА	tgφ
1	Т-1 ТДН-10000/110	110	50,2	1	ввод 110 кВ	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
			94			6,24	676	592	0,899	0,95	262	6,182	2136	1450	2,582	0,70	135	6,241	1165	645	1,332	0,80	
ПС 110 кВ Береза	Т-1 ТДН-10000/110	110	50,2	1	ввод 110 кВ	113	6,139	772	544	0,944	0,64	314	6,13	2557	1360	2,896	0,62	145	6,158	1335	655	1,487	0,72
			875																				

Примечание: заполнять при наличии подстанции 35-110 кВ на балансе потребителя



Главный энергетик

Д.В. Привалов

тел. (831-44) 6-96-09
 эл. адрес pzra-sge@yandex.ru

или pro-pzr@mail.ru