

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО БЭС)				Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/35/6 «Гежская», ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №1 1 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1293878	ПС 110/35/6 «Гежская», ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 1289009	ПС 110/35/6 «Гежская», ТСН-1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185263	ПС 110/35/6 «Гежская», ТСН-2 (АСКУЭ) № счетчика - 1185258	ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Яборово	ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» МТФ	
1	2	3	4	5	6	7	8
00.00 – 01.00	101,34	104,10	3,90	0,20	5,67	5,1	198,77
01.00 – 02.00	102,48	91,50	4,00	0,20	5,67	5,1	187,41
02.00 – 03.00	102,66	107,40	4,05	0,20	5,67	5,1	203,54
03.00 – 04.00	108,42	111,72	3,62	0,20	5,67	5,1	213,19
04.00 – 05.00	96,72	103,50	4,05	0,20	5,67	5,1	193,70
05.00 – 06.00	96,66	115,02	4,04	0,20	5,67	5,1	205,15
06.00 – 07.00	105,72	108,60	4,42	0,20	5,67	5,1	208,17
07.00 – 08.00	104,34	95,58	4,42	0,20	5,67	5,1	193,77
08.00 – 09.00	153,48	130,86	4,57	0,20	5,67	5,1	278,34
09.00 – 10.00	216,60	174,54	4,49	0,20	5,67	5,1	385,06
10.00 – 11.00	758,46	182,70	4,61	0,20	5,67	5,1	935,20
11.00 – 12.00	210,84	63,48	4,87	0,20	5,67	5,1	268,62
12.00 – 13.00	208,92	127,56	4,65	0,20	5,67	5,1	330,56
13.00 – 14.00	206,28	148,68	4,12	0,20	5,67	5,1	348,51
14.00 – 15.00	182,70	179,22	4,12	0,20	5,67	5,1	355,47
15.00 – 16.00	179,94	170,58	4,35	0,20	5,67	5,1	344,30
16.00 – 17.00	152,76	161,52	4,33	0,20	5,67	5,1	308,04
17.00 – 18.00	138,78	134,16	4,40	0,20	5,67	5,1	266,77
18.00 – 19.00	121,50	111,42	4,67	0,20	5,67	5,1	227,02
19.00 – 20.00	112,56	88,86	4,24	0,20	5,67	5,1	195,09
20.00 – 21.00	108,24	112,44	4,17	0,20	5,67	5,1	214,28
21.00 – 22.00	113,40	102,72	3,96	0,20	5,67	5,1	209,51
22.00 – 23.00	102,18	103,68	3,94	0,20	5,67	5,1	199,23
23.00 – 24.00	106,56	112,62	4,19	0,20	5,67	5,1	212,80

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО КУЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ-35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 73, ЗРУ-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185255	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ-35 кВ «Троельга-Калинино» оп. 13, ЗРУ- 6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ) № счетчика - 1185248	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ- 6 кВ ф.3, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1185252	ПС 35/6 «Троельга», ВЛ- 6 кВ ф.10, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1185256	
1	2	3	4	5	6
00.00 – 01.00	607,32	462,78	290,64	208,62	570,84
01.00 – 02.00	581,40	446,04	258,84	189,60	579,00
02.00 – 03.00	557,82	421,92	248,64	169,68	561,42
03.00 – 04.00	534,06	414,72	230,04	157,02	561,72
04.00 – 05.00	560,16	414,00	266,40	159,12	548,64
05.00 – 06.00	609,48	432,54	305,28	177,12	559,62
06.00 – 07.00	627,12	539,28	328,32	241,92	596,16
07.00 – 08.00	683,10	539,64	370,32	290,82	561,60
08.00 – 09.00	724,86	584,46	423,48	334,68	551,16
09.00 – 10.00	714,60	647,46	408,36	390,24	563,46
10.00 – 11.00	676,62	744,66	375,24	454,74	591,30
11.00 – 12.00	689,04	723,60	388,92	468,42	555,30
12.00 – 13.00	675,00	693,36	362,88	437,70	567,78
13.00 – 14.00	662,40	685,98	348,72	436,32	563,34
14.00 – 15.00	652,50	635,94	349,92	381,24	557,28
15.00 – 16.00	639,72	618,66	339,48	362,58	556,32
16.00 – 17.00	624,06	585,72	312,72	320,76	576,30
17.00 – 18.00	656,82	577,80	370,32	259,74	604,56
18.00 – 19.00	689,22	535,14	384,84	238,38	601,14
19.00 – 20.00	687,78	501,84	378,36	239,58	571,68
20.00 – 21.00	669,06	482,04	363,24	218,22	569,64
21.00 – 22.00	660,78	519,48	357,00	253,92	569,34
22.00 – 23.00	638,64	598,68	328,08	293,88	615,36
23.00 – 24.00	599,04	538,56	298,20	270,48	568,92

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)						Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей , кВт
	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ-35 кВ «Русаки- Шемети» №1, Ввод 35 кВ №1 (АСКУЭ) № счетчика - 824190461	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №2, Ввод 35 кВ №2 (АСКУЭ) № счетчика - 824190496	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 6 кВ ф.1 д. Хохловка, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108150035	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108152666	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1110150899	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041- 6 кВ, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ» (транзит) (АСКУЭ) № счетчика - 824190273	ПС 35/6 «Шемети», ВЛ- 6 кВ ф.07 ТП №0705 63-6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон»	ПС 35/6 «Шемети», РЛНД-10/400 ВЛ-6 кВ ф. 2 оп. №2/1 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ООО «Осина Пермь»	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
00.00 – 01.00	1285,20	340,55	86,40	185,52	1229,04	90,60	1,83	17,54	16,82
01.00 – 02.00	1293,25	335,30	85,68	181,44	1226,64	80,64	1,83	17,54	36,78
02.00 – 03.00	1294,65	345,80	87,60	189,36	1223,04	84,36	1,83	17,54	38,72
03.00 – 04.00	1316,70	347,55	86,88	192,96	1250,40	83,40	1,83	17,54	33,24
04.00 – 05.00	1285,55	357,35	89,28	200,28	1218,00	81,96	1,83	17,54	36,01
05.00 – 06.00	1274,35	360,85	92,64	199,56	1206,48	81,60	1,83	17,54	37,55
06.00 – 07.00	1253,35	368,55	89,76	211,44	1222,56	55,80	1,83	17,54	24,97
07.00 – 08.00	1204,70	348,95	79,68	201,00	1174,56	56,40	1,83	17,54	24,64
08.00 – 09.00	1198,75	355,95	76,08	182,16	1174,08	52,68	1,83	17,54	52,33
09.00 – 10.00	1217,65	391,65	81,12	188,16	1161,60	55,44	1,83	17,54	105,61
10.00 – 11.00	1249,50	390,25	73,92	193,92	1135,20	101,88	1,83	17,54	117,46
11.00 – 12.00	1216,95	337,75	73,92	183,48	1115,28	96,60	1,83	17,54	68,05
12.00 – 13.00	1196,65	369,60	77,28	182,04	1126,80	86,76	1,83	17,54	76,00
13.00 – 14.00	1205,05	380,45	77,76	190,08	1149,12	75,48	1,83	17,54	75,69
14.00 – 15.00	1187,55	358,75	78,72	185,76	1123,44	78,84	1,83	17,54	62,17
15.00 – 16.00	1203,30	373,80	77,28	191,04	1142,88	76,80	1,83	17,54	71,73
16.00 – 17.00	1220,45	382,55	85,20	197,16	1159,68	77,64	1,83	17,54	65,95
17.00 – 18.00	1277,50	357,70	88,08	188,64	1212,00	84,60	1,83	17,54	44,51
18.00 – 19.00	1234,45	372,75	91,92	202,80	1242,00	51,72	1,83	17,54	1,39
19.00 – 20.00	1207,15	365,75	84,96	204,84	1208,64	55,20	1,83	17,54	1,89
20.00 – 21.00	1163,75	354,20	86,88	188,16	1170,00	51,48	1,83	17,54	4,06
21.00 – 22.00	1165,50	352,10	84,96	186,00	1136,88	56,28	1,83	17,54	36,11
22.00 – 23.00	1227,10	356,65	84,48	192,96	1137,36	102,24	1,83	17,54	49,34
23.00 – 24.00	1277,50	359,80	82,08	198,72	1192,56	102,84	1,83	17,54	43,73

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)					Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/35/10 «Васильевская», 1 СШ ф.8, КРУН-10 кВ яч. №7 (АСКУЭ) № счетчика - 813200779	ПС 110/35/10 «Васильевская», 2 СШ ф.3, КРУН- 10 кВ яч. №15 (АСКУЭ) № счетчика - 105081742	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ-10 кВ ф.3 КТП- 0304 «ПСП», ООО «Сиаль» (АСКУЭ) № счетчика - 824190281	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ-10 кВ ф.3 КТП-0305 НКУ УПН Васильевка РЩ-0,4кВ, ООО «Чернушинское УТТ»	ПС 110/35/10 «Васильевская», 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Мухлыги	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ-10 кВ ф.8 СТП-0803 РУ- 0,4кВ, Черняховская В.М.	ПС 110/35/10 «Васильевская», ВЛ-10 кВ ф.8 СТП-0804 РУ- 0,4кВ, Снигирева О.Е.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
00.00 – 01.00	133,70	341,20	4,42	1,21	15,38	0,00	0,00	453,89
01.00 – 02.00	67,50	340,40	4,86	1,21	15,38	0,00	0,00	386,45
02.00 – 03.00	23,70	333,80	5,54	1,21	15,38	0,00	0,00	335,37
03.00 – 04.00	24,50	341,80	5,38	1,21	15,38	0,00	0,00	344,33
04.00 – 05.00	24,10	334,40	5,57	1,21	15,38	0,00	0,00	336,34
05.00 – 06.00	24,20	331,80	5,60	1,21	15,38	0,00	0,00	333,81
06.00 – 07.00	25,60	348,40	5,09	1,21	15,38	0,00	0,00	352,32
07.00 – 08.00	25,60	444,60	5,66	1,21	15,38	0,00	0,00	447,95
08.00 – 09.00	26,40	566,60	37,31	1,21	15,38	0,00	0,00	539,10
09.00 – 10.00	25,90	627,40	38,18	1,21	15,38	0,00	0,00	598,53
10.00 – 11.00	19,20	726,00	30,94	1,21	15,38	0,00	0,00	697,67
11.00 – 12.00	16,70	688,00	19,81	1,21	15,38	0,00	0,00	668,30
12.00 – 13.00	19,20	639,60	22,50	1,21	15,38	0,00	0,00	619,71
13.00 – 14.00	18,20	582,20	24,90	1,21	15,38	0,00	0,00	558,91
14.00 – 15.00	18,20	626,20	43,01	1,21	15,38	0,00	0,00	584,80
15.00 – 16.00	18,10	593,80	16,64	1,21	15,38	0,00	0,00	578,67
16.00 – 17.00	21,40	535,60	24,35	1,21	15,38	0,00	0,00	516,06
17.00 – 18.00	26,30	520,60	32,83	1,21	15,38	0,00	0,00	497,48
18.00 – 19.00	24,30	494,00	43,26	1,21	15,38	0,00	0,00	458,45
19.00 – 20.00	23,00	464,80	17,73	1,21	15,38	0,00	0,00	453,48
20.00 – 21.00	24,80	443,20	4,42	1,21	15,38	0,00	0,00	446,99
21.00 – 22.00	24,30	451,00	4,45	1,21	15,38	0,00	0,00	454,26
22.00 – 23.00	144,90	439,60	4,10	1,21	15,38	0,00	0,00	563,81
23.00 – 24.00	140,50	427,80	3,94	1,21	15,38	0,00	0,00	547,77

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Кояново», 1 СШ НПУ-1, КРУН-6 кВ яч. №4 (АСКУЭ) № счетчика - 824190347	ПС 35/6 «Кояново», 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 824190537	ПС 35/6 «Кояново», УКПН «Кояново» ф. Балантай КТП №3 ВЛ- 0,4 кВ, ИП Ширинкин П.А.	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	165,36	0,00	1,88	163,48
01.00 – 02.00	260,88	0,00	1,88	259,00
02.00 – 03.00	255,60	0,00	1,88	253,72
03.00 – 04.00	256,32	0,00	1,88	254,44
04.00 – 05.00	214,08	0,00	1,88	212,20
05.00 – 06.00	214,44	0,00	1,88	212,56
06.00 – 07.00	255,96	0,00	1,88	254,08
07.00 – 08.00	214,56	0,00	1,88	212,68
08.00 – 09.00	226,08	0,00	1,88	224,20
09.00 – 10.00	177,24	0,00	1,88	175,36
10.00 – 11.00	272,88	0,00	1,88	271,00
11.00 – 12.00	336,48	0,00	1,88	334,60
12.00 – 13.00	332,40	0,00	1,88	330,52
13.00 – 14.00	329,28	0,00	1,88	327,40
14.00 – 15.00	237,96	0,00	1,88	236,08
15.00 – 16.00	222,72	0,00	1,88	220,84
16.00 – 17.00	254,88	0,00	1,88	253,00
17.00 – 18.00	258,12	0,00	1,88	256,24
18.00 – 19.00	257,88	0,00	1,88	256,00
19.00 – 20.00	258,00	0,00	1,88	256,12
20.00 – 21.00	192,36	0,00	1,88	190,48
21.00 – 22.00	259,08	0,00	1,88	257,20
22.00 – 23.00	258,84	0,00	1,88	256,96
23.00 – 24.00	255,12	0,00	1,88	253,24

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ОАО «МРСК Урала» (ПО КУЭС)							Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)			Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей , кВт
	ПС 110/6 «Кыласово», ф.1 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.3 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.5 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.7 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.6 (МРСК)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.8 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», ф.12 (ЛП)	ПС 110/6 «Кыласово», КРУН-СВЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТр анс»	ПС 110/6 «Кыласово», ВЛ-6 кВ ф.8 КТП 6/0,4кВ №16, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»	ПС 110/6 «Кыласово», ВЛ-6 кВ ф.7 опора №17, КЭС филиала ОАО «МРСК Урала»	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
00.00 – 01.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
01.00 – 02.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
02.00 – 03.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
03.00 – 04.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
04.00 – 05.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
05.00 – 06.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
06.00 – 07.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
07.00 – 08.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
08.00 – 09.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
09.00 – 10.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
10.00 – 11.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
11.00 – 12.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
12.00 – 13.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
13.00 – 14.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
14.00 – 15.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
15.00 – 16.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
16.00 – 17.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
17.00 – 18.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
18.00 – 19.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
19.00 – 20.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
20.00 – 21.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
21.00 – 22.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
22.00 – 23.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41
23.00 – 24.00	116,84	8,90	0,84	389,94	53,67	108,61	66,77	0,00	0,71	239,45	505,41

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) АО «Транснефтьэнерго»	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 (АСКУЭ) № счетчика - 824190398	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 КРУН-СВЛ №1 опора №166, АО «Транснефть-Урал» (транзит)	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 опора №235, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (транзит)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	241,20	0,29	15,15	226,34
01.00 – 02.00	268,80	0,29	15,15	253,94
02.00 – 03.00	455,60	0,29	15,15	440,74
03.00 – 04.00	440,40	0,29	15,15	425,54
04.00 – 05.00	244,40	0,29	15,15	229,54
05.00 – 06.00	254,40	0,29	15,15	239,54
06.00 – 07.00	452,80	0,29	15,15	437,94
07.00 – 08.00	448,80	0,29	15,15	433,94
08.00 – 09.00	258,00	0,29	15,15	243,14
09.00 – 10.00	296,00	0,29	15,15	281,14
10.00 – 11.00	432,00	0,29	15,15	417,14
11.00 – 12.00	400,80	0,29	15,15	385,94
12.00 – 13.00	258,40	0,29	15,15	243,54
13.00 – 14.00	287,60	0,29	15,15	272,74
14.00 – 15.00	432,00	0,29	15,15	417,14
15.00 – 16.00	411,20	0,29	15,15	396,34
16.00 – 17.00	268,40	0,29	15,15	253,54
17.00 – 18.00	274,00	0,29	15,15	259,14
18.00 – 19.00	422,00	0,29	15,15	407,14
19.00 – 20.00	417,60	0,29	15,15	402,74
20.00 – 21.00	265,60	0,29	15,15	250,74
21.00 – 22.00	265,20	0,29	15,15	250,34
22.00 – 23.00	415,20	0,29	15,15	400,34
23.00 – 24.00	439,60	0,29	15,15	424,74

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ОЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ фидер №2 (АСКУЭ) № счетчика - 111050008	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ фидер №10 (АСКУЭ) № счетчика - 824190314	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ фидер №2 КТП-0458, Транзит МП ЖКХ	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	55,00	106,10	0,00	161,10
01.00 – 02.00	54,60	105,70	0,00	160,30
02.00 – 03.00	54,30	105,20	0,00	159,50
03.00 – 04.00	54,10	104,70	0,00	158,80
04.00 – 05.00	54,10	104,70	0,00	158,80
05.00 – 06.00	54,50	105,30	0,00	159,80
06.00 – 07.00	54,30	106,00	0,00	160,30
07.00 – 08.00	53,90	107,80	0,00	161,70
08.00 – 09.00	53,80	111,80	0,00	165,60
09.00 – 10.00	53,60	103,30	0,00	156,90
10.00 – 11.00	53,70	110,90	0,00	164,60
11.00 – 12.00	54,20	115,90	0,00	170,10
12.00 – 13.00	54,20	116,20	0,00	170,40
13.00 – 14.00	51,50	113,10	0,00	164,60
14.00 – 15.00	51,60	98,80	0,00	150,40
15.00 – 16.00	54,00	104,10	0,00	158,10
16.00 – 17.00	54,70	114,50	0,00	169,20
17.00 – 18.00	54,40	104,30	0,00	158,70
18.00 – 19.00	54,50	100,70	0,00	155,20
19.00 – 20.00	54,60	106,20	0,00	160,80
20.00 – 21.00	54,40	103,60	0,00	158,00
21.00 – 22.00	55,10	105,20	0,00	160,30
22.00 – 23.00	54,50	98,80	0,00	153,30
23.00 – 24.00	54,60	105,70	0,00	160,30

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЧаЭС)	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)		Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ фидер №13 (АСКУЭ) № счетчика - 813201044	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510, Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК» (АСКУЭ) № счетчика - 1112185141	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ, ф. №13, опора №131, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (транзит)	
1	2	3	3	4
00.00 – 01.00	568,00	1,18	27,54	539,28
01.00 – 02.00	602,40	1,08	27,54	573,78
02.00 – 03.00	560,40	1,15	27,54	531,71
03.00 – 04.00	543,40	1,13	27,54	514,73
04.00 – 05.00	534,60	1,13	27,54	505,93
05.00 – 06.00	538,60	1,15	27,54	509,91
06.00 – 07.00	532,00	1,08	27,54	503,38
07.00 – 08.00	619,80	1,14	27,54	591,12
08.00 – 09.00	638,80	1,13	27,54	610,13
09.00 – 10.00	656,80	0,88	27,54	628,38
10.00 – 11.00	654,20	0,93	27,54	625,73
11.00 – 12.00	533,60	0,87	27,54	505,19
12.00 – 13.00	498,00	0,86	27,54	469,60
13.00 – 14.00	509,20	1,17	27,54	480,49
14.00 – 15.00	539,00	1,00	27,54	510,46
15.00 – 16.00	534,80	0,97	27,54	506,29
16.00 – 17.00	555,60	0,97	27,54	527,09
17.00 – 18.00	628,20	0,97	27,54	599,69
18.00 – 19.00	658,80	0,96	27,54	630,30
19.00 – 20.00	660,20	0,96	27,54	631,70
20.00 – 21.00	555,00	0,96	27,54	526,50
21.00 – 22.00	560,00	0,96	27,54	531,50
22.00 – 23.00	561,00	0,96	27,54	532,50
23.00 – 24.00	560,40	0,95	27,54	531,91

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ОЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05, опора №157, КТП №0330	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05, опора №157/21, КТП-40-10/0,4 кВ КФХ Винокуров А.В.	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05, опора №158/21, КФХ Винокуров А.В.	
1	2	3	3	4
00.00 – 01.00	3,81	3,28	3,28	3,81
01.00 – 02.00	3,81	3,28	3,28	3,81
02.00 – 03.00	3,81	3,28	3,28	3,81
03.00 – 04.00	3,81	3,28	3,28	3,81
04.00 – 05.00	3,81	3,28	3,28	3,81
05.00 – 06.00	3,81	3,28	3,28	3,81
06.00 – 07.00	3,81	3,28	3,28	3,81
07.00 – 08.00	3,81	3,28	3,28	3,81
08.00 – 09.00	3,81	3,28	3,28	3,81
09.00 – 10.00	3,81	3,28	3,28	3,81
10.00 – 11.00	3,81	3,28	3,28	3,81
11.00 – 12.00	3,81	3,28	3,28	3,81
12.00 – 13.00	3,81	3,28	3,28	3,81
13.00 – 14.00	3,81	3,28	3,28	3,81
14.00 – 15.00	3,81	3,28	3,28	3,81
15.00 – 16.00	3,81	3,28	3,28	3,81
16.00 – 17.00	3,81	3,28	3,28	3,81
17.00 – 18.00	3,81	3,28	3,28	3,81
18.00 – 19.00	3,81	3,28	3,28	3,81
19.00 – 20.00	3,81	3,28	3,28	3,81
20.00 – 21.00	3,81	3,28	3,28	3,81
21.00 – 22.00	3,81	3,28	3,28	3,81
22.00 – 23.00	3,81	3,28	3,28	3,81
23.00 – 24.00	3,81	3,28	3,28	3,81

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)								Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 105081538	ПС 35/6 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ Транзит №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-298, д. Ерошино	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-297, д. Екимята	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньлки, Мокрушин В.И.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция, Кокаровцев В.А.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП-0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г.	ПС 35/6 «Северокамская» РП-3, ВЛ-6 кВ ф. №7 КТПС-0749, Кашенкова Л.Д.	
1	2	3	4	5	6	7	9	11	13	14	15
00.00 – 01.00	522,48	56,40	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	507,32
01.00 – 02.00	527,28	54,72	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	510,44
02.00 – 03.00	526,08	54,72	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	509,24
03.00 – 04.00	530,88	54,00	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	513,32
04.00 – 05.00	531,36	55,68	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	515,48
05.00 – 06.00	523,20	54,96	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	506,60
06.00 – 07.00	565,92	57,36	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	551,72
07.00 – 08.00	553,92	56,88	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	539,24
08.00 – 09.00	534,24	56,64	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	519,32
09.00 – 10.00	516,48	58,56	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	503,48
10.00 – 11.00	478,56	60,48	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	467,48
11.00 – 12.00	477,36	55,68	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	461,48
12.00 – 13.00	466,32	54,72	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	449,48
13.00 – 14.00	510,00	52,80	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	491,24
14.00 – 15.00	486,00	55,44	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	469,88
15.00 – 16.00	470,88	56,40	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	455,72
16.00 – 17.00	477,84	55,44	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	461,72
17.00 – 18.00	508,32	57,12	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	493,88
18.00 – 19.00	525,36	58,08	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	511,88
19.00 – 20.00	511,68	56,16	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	496,28
20.00 – 21.00	527,76	57,84	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	514,04
21.00 – 22.00	524,64	58,08	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	511,16
22.00 – 23.00	517,92	55,92	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	502,28
23.00 – 24.00	517,44	55,92	1,40	4,84	60,81	0,05	0,45	2,42	1,47	0,12	501,80

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.  
 ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.  
 (наименование предприятия)

Время замера (местное время), час.	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 35/6 «Цепёл-Газ», ВЛ-35 кВ «Красновишерск-В.Язьва», ЗРУ-6 кВ Ввод 6кВ яч. №5 (АСКУЭ) № счетчика - 824190123		
1	2	3	4
00.00 – 01.00	46,74	0,00	46,74
01.00 – 02.00	46,44	0,00	46,44
02.00 – 03.00	48,24	0,00	48,24
03.00 – 04.00	47,70	0,00	47,70
04.00 – 05.00	49,50	0,00	49,50
05.00 – 06.00	49,08	0,00	49,08
06.00 – 07.00	52,32	0,00	52,32
07.00 – 08.00	49,92	0,00	49,92
08.00 – 09.00	51,78	0,00	51,78
09.00 – 10.00	50,16	0,00	50,16
10.00 – 11.00	47,76	0,00	47,76
11.00 – 12.00	54,24	0,00	54,24
12.00 – 13.00	52,56	0,00	52,56
13.00 – 14.00	51,96	0,00	51,96
14.00 – 15.00	51,72	0,00	51,72
15.00 – 16.00	54,48	0,00	54,48
16.00 – 17.00	56,88	0,00	56,88
17.00 – 18.00	70,32	0,00	70,32
18.00 – 19.00	65,76	0,00	65,76
19.00 – 20.00	67,02	0,00	67,02
20.00 – 21.00	59,94	0,00	59,94
21.00 – 22.00	60,42	0,00	60,42
22.00 – 23.00	58,74	0,00	58,74
23.00 – 24.00	60,90	0,00	60,90

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединению, кВт (наименование ПС, № ТП, фидера, ячейки) ОАО «МРСК Урала» (ПО ЦЭС)		Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС 110/6 «Кукуштан», ВЛ-110кВ «Ирень-Бизяр», Ввод 110кВ №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1279689	ПС 110/6 «Кукуштан», ВЛ-110кВ «Ирень-Бизяр», Ввод 110кВ №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1279688		
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	59,40	288,20	0,00	347,60
01.00 – 02.00	59,40	290,95	0,00	350,35
02.00 – 03.00	59,40	294,80	0,00	354,20
03.00 – 04.00	58,85	294,25	0,00	353,10
04.00 – 05.00	58,85	293,15	0,00	352,00
05.00 – 06.00	58,85	312,40	0,00	371,25
06.00 – 07.00	58,85	309,10	0,00	367,95
07.00 – 08.00	59,95	309,10	0,00	369,05
08.00 – 09.00	58,85	308,55	0,00	367,40
09.00 – 10.00	58,85	394,90	0,00	453,75
10.00 – 11.00	56,10	369,05	0,00	425,15
11.00 – 12.00	62,15	343,20	0,00	405,35
12.00 – 13.00	62,70	317,35	0,00	380,05
13.00 – 14.00	61,60	302,50	0,00	364,10
14.00 – 15.00	61,60	392,15	0,00	453,75
15.00 – 16.00	61,05	277,20	0,00	338,25
16.00 – 17.00	61,60	287,10	0,00	348,70
17.00 – 18.00	64,90	278,30	0,00	343,20
18.00 – 19.00	64,35	283,25	0,00	347,60
19.00 – 20.00	65,45	290,95	0,00	356,40
20.00 – 21.00	64,90	295,35	0,00	360,25
21.00 – 22.00	64,90	292,05	0,00	356,95
22.00 – 23.00	64,35	284,35	0,00	348,70
23.00 – 24.00	63,80	388,30	0,00	452,10

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2024 г.**  
**ООО «УралОйл» дог. № 15R2670 (07-564/2015) от 29 октября 2015 г.**  
**(наименование предприятия)**

Время замера (местное время), час.	Нагрузка по присоединениям от источников электроснабжения, кВт (наименование Сетевой организации/Иного владельца объектов электросетевого хозяйства, ПС, № ТП, фидера, ячейки)														Суммарная нагрузка, кВт
	ПС 110/35/6 «Гежская»: Ввод №1; Ввод №2; ТСН-1; ТСН-2	ПС 35/6 «Троелга»: Ввод №1; Ввод №2	ПС 35/6 «Шемети»: Ввод №1; Ввод №2	ПС 35/6 «Цепёл-Газ»: Ввод 6кВ	ПС 110/6 «Кукуштан»: Ввод №1; Ввод №2	ПС 110/35/10 «Васильевская»: 1 С.Ш. ф. №8; 2 С.Ш. ф. №3	ПС 35/6 «Кояново»: 1 С.Ш. яч. №4; 2 С.Ш. яч. №9	ПС 110/6 «Кыласово»: ф. №№1, 3, 5, 6, 7, 8, 12	ПС 110/35/10 «Слудка», ВЛ-10 кВ ф. №26	ПС 35/10 «Буб», ВЛ-10 кВ ф. №2	ПС 110/10 «Федоровская», ВЛ-10 кВ ф. №13	ПС 35/10 "Чёрмоз", ВЛ-10 кВ ф. №05: опора №157, КТП №0330; опора №157/21, КТП-40-10/0,4 кВ КФХ Винокуров А.В.	ПС 35/6 «Северокамская», РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1, Транзит №2	Прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
00.00 – 01.00	209,54	1070,10	1625,75	46,74	347,60	474,90	165,36	745,57	241,49	161,10	568,00	7,09	578,88	1317,74	7559,86
01.00 – 02.00	198,18	1027,44	1628,55	46,44	350,35	407,90	260,88	745,57	269,09	160,30	602,40	7,09	582,00	1308,60	7594,79
02.00 – 03.00	214,31	979,74	1640,45	48,24	354,20	357,50	255,60	745,57	455,89	159,50	560,40	7,09	580,80	1306,34	7665,63
03.00 – 04.00	223,96	948,78	1664,25	47,70	353,10	366,30	256,32	745,57	440,69	158,80	543,40	7,09	584,88	1308,87	7649,71
04.00 – 05.00	204,47	974,16	1642,90	49,50	352,00	358,50	214,08	745,57	244,69	158,80	534,60	7,09	587,04	1318,85	7392,25
05.00 – 06.00	215,92	1042,02	1635,20	49,08	371,25	356,00	214,44	745,57	254,69	159,80	538,60	7,09	578,16	1322,71	7490,53
06.00 – 07.00	218,94	1166,40	1621,90	52,32	367,95	374,00	255,96	745,57	453,09	160,30	532,00	7,09	623,28	1471,44	8050,24
07.00 – 08.00	204,54	1222,74	1553,65	49,92	369,05	470,20	214,56	745,57	449,09	161,70	619,80	7,09	610,80	1393,14	8071,85
08.00 – 09.00	289,11	1309,32	1554,70	51,78	367,40	593,00	226,08	745,57	258,29	165,60	638,80	7,09	590,88	1432,50	8230,12
09.00 – 10.00	395,83	1362,06	1609,30	50,16	453,75	653,30	177,24	745,57	296,29	156,90	656,80	7,09	575,04	1499,83	8639,16
10.00 – 11.00	945,97	1421,28	1639,75	47,76	425,15	745,20	272,88	745,57	432,29	164,60	654,20	7,09	539,04	1483,12	9523,90
11.00 – 12.00	279,39	1412,64	1554,70	54,24	405,35	704,70	336,48	745,57	401,09	170,10	533,60	7,09	533,04	1491,94	8629,93
12.00 – 13.00	341,33	1368,36	1566,25	52,56	380,05	658,80	332,40	745,57	258,69	170,40	498,00	7,09	521,04	1446,06	8346,60
13.00 – 14.00	359,28	1348,38	1585,50	51,96	364,10	600,40	329,28	745,57	287,89	164,60	509,20	7,09	562,80	1423,30	8339,35
14.00 – 15.00	366,24	1288,44	1546,30	51,72	453,75	644,40	237,96	745,57	432,29	150,40	539,00	7,09	541,44	1391,27	8395,87
15.00 – 16.00	355,07	1258,38	1577,10	54,48	338,25	611,90	222,72	745,57	411,49	158,10	534,80	7,09	527,28	1380,82	8183,05
16.00 – 17.00	318,81	1209,78	1603,00	56,88	348,70	557,00	254,88	745,57	268,69	169,20	555,60	7,09	533,28	1426,06	8054,54
17.00 – 18.00	277,54	1234,62	1635,20	70,32	343,20	546,90	258,12	745,57	274,29	158,70	628,20	7,09	565,44	1429,25	8174,44
18.00 – 19.00	237,79	1224,36	1607,20	65,76	347,60	518,30	257,88	745,57	422,29	155,20	658,80	7,09	583,44	1524,52	8355,80
19.00 – 20.00	205,86	1189,62	1572,90	67,02	356,40	487,80	258,00	745,57	417,89	160,80	660,20	7,09	567,84	1423,19	8120,18
20.00 – 21.00	225,05	1151,10	1517,95	59,94	360,25	468,00	192,36	745,57	265,89	158,00	555,00	7,09	585,60	1319,00	7610,80
21.00 – 22.00	220,28	1180,26	1517,60	60,42	356,95	475,30	259,08	745,57	265,49	160,30	560,00	7,09	582,72	1319,70	7710,76
22.00 – 23.00	210,00	1237,32	1583,75	58,74	348,70	584,50	258,84	745,57	415,49	153,30	561,00	7,09	573,84	1355,55	8093,69
23.00 – 24.00	223,57	1137,60	1637,30	60,90	452,10	568,30	255,12	745,57	439,89	160,30	560,40	7,09	573,36	1342,99	8164,49