

**Данные о потреблении электрической мощности, результаты контрольных замеров активной энергии по точкам приема электрической энергии и мощности в сеть ООО "Уралойл", участвующим в т.ч. в оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности.**

**на 16.06.2021**

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,11
01.00-02.00	3,94
02.00-03.00	3,84
03.00-04.00	3,78
04.00-05.00	3,76
05.00-06.00	3,62
06.00-07.00	3,89
07.00-08.00	4,06
08.00-09.00	4,46
09.00-10.00	5,13
10.00-11.00	4,87
11.00-12.00	4,84
12.00-13.00	4,93
13.00-14.00	4,82
14.00-15.00	4,74
15.00-16.00	4,68
16.00-17.00	4,65
17.00-18.00	4,63
18.00-19.00	4,64
19.00-20.00	4,47
20.00-21.00	4,38
21.00-22.00	4,37
22.00-23.00	4,36
23.00-24.00	4,14

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №1 1 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1293878	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1289009	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ТСН-1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185263	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, 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	45,78	65,10	0,19	0,57	3,91	5,37	102,36
01.00 – 02.00	45,66	63,36	0,14	0,57	3,91	5,37	100,45
02.00 – 03.00	45,60	63,30	0,11	0,56	3,91	5,37	100,29
03.00 – 04.00	44,16	64,92	0,11	0,56	3,91	5,37	100,47
04.00 – 05.00	42,90	65,52	0,10	0,55	3,91	5,37	99,79
05.00 – 06.00	44,76	67,20	0,10	0,53	3,91	5,37	103,31
06.00 – 07.00	44,16	69,36	0,31	0,54	3,91	5,37	105,09
07.00 – 08.00	41,88	80,52	0,21	0,54	3,91	5,37	113,87
08.00 – 09.00	75,06	138,00	0,32	0,65	3,91	5,37	204,75
09.00 – 10.00	549,36	220,02	0,51	0,72	3,91	5,37	761,33
10.00 – 11.00	188,82	223,74	0,26	0,67	3,91	5,37	404,21
11.00 – 12.00	198,66	236,70	0,49	0,60	3,91	5,37	427,17
12.00 – 13.00	197,64	247,26	0,43	0,58	3,91	5,37	436,63
13.00 – 14.00	156,66	230,64	0,30	0,62	3,91	5,37	378,94
14.00 – 15.00	131,22	233,34	0,26	0,65	3,91	5,37	356,19
15.00 – 16.00	120,00	203,64	0,27	0,64	3,91	5,37	315,27
16.00 – 17.00	106,92	109,86	0,42	0,59	3,91	5,37	208,51
17.00 – 18.00	81,96	118,38	0,46	0,55	3,91	5,37	192,07
18.00 – 19.00	67,14	108,78	0,29	0,53	3,91	5,37	167,46
19.00 – 20.00	57,54	79,74	0,35	0,52	3,91	5,37	128,87
20.00 – 21.00	48,00	63,00	0,29	0,52	3,91	5,37	102,53
21.00 – 22.00	64,32	60,84	0,36	0,54	3,91	5,37	116,78
22.00 – 23.00	62,10	59,46	0,37	0,55	3,91	5,37	113,2
23.00 – 24.00	62,22	59,16	0,35	0,56	3,91	5,37	113,01

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Троельга» 35/6 кВ, ВЛ-35 кВ «Ергач-Троельга» оп. 73, ЗРУ-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185255	ПС «Троельга» 35/6 кВ, 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	464,22	386,64	180,00	139,02	531,84
01.00 – 02.00	427,50	372,78	141,96	125,70	532,62
02.00 – 03.00	429,12	371,70	134,40	125,82	540,6
03.00 – 04.00	429,84	401,94	140,16	152,10	539,52
04.00 – 05.00	467,64	389,70	157,68	143,82	555,84
05.00 – 06.00	340,56	408,06	30,60	157,44	560,58
06.00 – 07.00	423,36	490,32	131,40	191,94	590,34
07.00 – 08.00	519,66	512,10	228,12	236,40	567,24
08.00 – 09.00	555,84	525,78	252,72	283,20	545,70
09.00 – 10.00	568,62	581,58	274,20	341,10	534,90
10.00 – 11.00	572,40	562,86	258,36	320,16	556,74
11.00 – 12.00	560,70	536,40	255,00	291,06	551,04
12.00 – 13.00	596,70	611,64	273,12	365,16	570,06
13.00 – 14.00	571,68	659,16	253,44	422,10	555,3
14.00 – 15.00	566,10	626,76	239,52	417,72	535,62
15.00 – 16.00	565,38	521,28	233,76	313,32	539,58
16.00 – 17.00	549,18	564,84	212,88	354,42	546,72
17.00 – 18.00	558,36	586,62	214,08	372,30	558,60
18.00 – 19.00	544,86	577,44	202,20	363,54	556,56
19.00 – 20.00	538,92	472,68	196,44	259,62	555,54
20.00 – 21.00	528,48	453,96	189,24	242,52	550,68
21.00 – 22.00	525,06	462,06	192,72	249,42	544,98
22.00 – 23.00	553,50	438,30	217,44	226,56	547,80
23.00 – 24.00	506,16	462,60	176,76	247,38	544,62

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №1, КРУН-6 кВ Ввод №1 (АСКУЭ) № счетчика - 1110151013	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №2, КРУН-6 кВ Ввод №2 (АСКУЭ) № счетчика - 1108150142	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.1 д. Хохловка, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108150035	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1108152666	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 1110150899	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041-6 кВ, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ» (транзит)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №0705 63-6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон»	ПС «Шемети» 35/6 кВ, РЛНД- 10/400 ВЛ-6 кВ ф. 2 оп. №2/1 КТП-6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ООО «Осина Пермь»	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. 2 КТП- 6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП Вязнин В.В.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
00.00 – 01.00	296,48	445,20	68,64	324,12	231,12	63,64	1,77	3,33	0,89	48,17
01.00 – 02.00	256,88	397,44	60,72	284,28	209,28	63,64	1,77	3,33	0,89	30,41
02.00 – 03.00	234,56	367,20	57,36	257,64	195,12	63,64	1,77	3,33	0,89	22,01
03.00 – 04.00	234,8	356,16	57,60	245,88	194,40	63,64	1,77	3,33	0,89	23,45
04.00 – 05.00	236,48	351,84	57,60	241,32	189,60	63,64	1,77	3,33	0,89	30,17
05.00 – 06.00	250,64	364,80	60,96	250,56	191,28	63,64	1,77	3,33	0,89	43,01
06.00 – 07.00	249,68	401,52	68,16	280,44	196,08	63,64	1,77	3,33	0,89	36,89
07.00 – 08.00	251,12	450,00	74,88	321,72	216,72	63,64	1,77	3,33	0,89	18,17
08.00 – 09.00	275,36	551,52	102,48	374,28	243,36	63,64	1,77	3,33	0,89	37,13
09.00 – 10.00	320,72	607,92	105,60	425,40	261,84	63,64	1,77	3,33	0,89	66,17
10.00 – 11.00	396,32	657,36	106,32	475,32	269,28	63,64	1,77	3,33	0,89	133,13
11.00 – 12.00	388,88	622,80	107,04	447,72	272,64	63,64	1,77	3,33	0,89	114,65
12.00 – 13.00	387,44	654,72	113,76	464,04	274,56	63,64	1,77	3,33	0,89	120,17
13.00 – 14.00	338,96	650,40	102,00	476,52	255,60	63,64	1,77	3,33	0,89	85,61
14.00 – 15.00	295,04	652,56	109,68	483,72	256,56	63,64	1,77	3,33	0,89	28,01
15.00 – 16.00	311,36	660,24	122,88	473,40	254,40	63,64	1,77	3,33	0,89	51,29
16.00 – 17.00	328,40	694,32	128,16	504,96	245,28	63,64	1,77	3,33	0,89	74,69
17.00 – 18.00	324,08	710,40	129,84	526,92	252,24	63,64	1,77	3,33	0,89	55,85
18.00 – 19.00	328,88	785,76	139,68	592,92	275,76	63,64	1,77	3,33	0,89	36,65
19.00 – 20.00	354,8	827,76	156,00	618,36	286,56	63,64	1,77	3,33	0,89	52,01
20.00 – 21.00	348,32	797,52	151,44	592,80	277,44	63,64	1,77	3,33	0,89	54,53
21.00 – 22.00	346,88	770,88	139,68	578,04	286,08	63,64	1,77	3,33	0,89	44,33
22.00 – 23.00	379,04	716,16	129,36	533,76	288,48	63,64	1,77	3,33	0,89	73,97
23.00 – 24.00	341,84	571,20	94,56	424,08	271,44	63,64	1,77	3,33	0,89	53,33

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 СШ ф.8, КРУН-10 кВ яч. №7	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 2 СШ ф.3, КРУН-10 кВ яч. №15 (АСКУЭ) № счетчика - 105081742	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф.3 КТП-0304 «ПСП», ООО «Сиаль»	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф.3 КТП-0305 НКУ УПН Васильевка РЩ-0,4кВ, ООО «Чернушинское УТТ»	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ- 10 кВ, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Мухлыги	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф.8 СТП-0803 РУ-0,4кВ, Черняховская В.М.	
1	2	3	4	5	6	7	8
00.00 – 01.00	6,18	478,60	14,41	0,85	3,95	0,00	465,57
01.00 – 02.00	6,18	471,60	14,41	0,85	3,95	0,00	458,57
02.00 – 03.00	6,18	449,80	14,41	0,85	3,95	0,00	436,77
03.00 – 04.00	6,18	350,60	14,41	0,85	3,95	0,00	337,57
04.00 – 05.00	6,18	346,20	14,41	0,85	3,95	0,00	333,17
05.00 – 06.00	6,18	339,20	14,41	0,85	3,95	0,00	326,17
06.00 – 07.00	6,18	345,60	14,41	0,85	3,95	0,00	332,57
07.00 – 08.00	6,18	350,60	14,41	0,85	3,95	0,00	337,57
08.00 – 09.00	6,18	458,00	14,41	0,85	3,95	0,00	444,97
09.00 – 10.00	6,18	427,80	14,41	0,85	3,95	0,00	414,77
10.00 – 11.00	6,18	428,40	14,41	0,85	3,95	0,00	415,37
11.00 – 12.00	6,18	449,60	14,41	0,85	3,95	0,00	436,57
12.00 – 13.00	6,18	391,40	14,41	0,85	3,95	0,00	378,37
13.00 – 14.00	6,18	370,40	14,41	0,85	3,95	0,00	357,37
14.00 – 15.00	6,18	405,00	14,41	0,85	3,95	0,00	391,97
15.00 – 16.00	6,18	423,20	14,41	0,85	3,95	0,00	410,17
16.00 – 17.00	6,18	376,40	14,41	0,85	3,95	0,00	363,37
17.00 – 18.00	6,18	349,80	14,41	0,85	3,95	0,00	336,77
18.00 – 19.00	6,18	363,20	14,41	0,85	3,95	0,00	350,17
19.00 – 20.00	6,18	338,00	14,41	0,85	3,95	0,00	324,97
20.00 – 21.00	6,18	337,40	14,41	0,85	3,95	0,00	324,37
21.00 – 22.00	6,18	334,20	14,41	0,85	3,95	0,00	321,17
22.00 – 23.00	6,18	348,60	14,41	0,85	3,95	0,00	335,57
23.00 – 24.00	6,18	346,60	14,41	0,85	3,95	0,00	333,57

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Кояново» 35/6 кВ, 1 СШ НПУ-1, КРУН-6 кВ яч. №4 (АСКУЭ) № счетчика - 105080797	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 105081778	ПС «Кояново» 35/6 кВ, УКПН «Кояново» ф. Балантай КТП №3 ВЛ- 0,4 кВ, ИП Ширинкин П.А.	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	180,48	0,12	2,22	178,38
01.00 – 02.00	178,56	0,12	2,22	176,46
02.00 – 03.00	178,80	0,12	2,22	176,70
03.00 – 04.00	178,56	0,12	2,22	176,46
04.00 – 05.00	172,08	0,12	2,22	169,98
05.00 – 06.00	117,12	0,12	2,22	115,02
06.00 – 07.00	114,00	0,12	2,22	111,90
07.00 – 08.00	111,60	0,12	2,22	109,50
08.00 – 09.00	119,52	0,12	2,22	117,42
09.00 – 10.00	122,88	0,12	2,22	120,78
10.00 – 11.00	124,32	0,12	2,22	122,22
11.00 – 12.00	129,60	0,12	2,22	127,50
12.00 – 13.00	126,24	0,00	2,22	124,02
13.00 – 14.00	121,68	0,12	2,22	119,58
14.00 – 15.00	129,84	0,12	2,22	127,74
15.00 – 16.00	144,00	0,12	2,22	141,90
16.00 – 17.00	181,68	0,12	2,22	179,58
17.00 – 18.00	174,72	0,12	2,22	172,62
18.00 – 19.00	171,12	0,12	2,22	169,02
19.00 – 20.00	174,24	0,12	2,22	172,14
20.00 – 21.00	175,68	0,12	2,22	173,58
21.00 – 22.00	174,48	0,00	2,22	172,26
22.00 – 23.00	171,12	0,12	2,22	169,02
23.00 – 24.00	150,00	0,12	2,22	147,90

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Кыласово» 110/6 кВ, ф.1 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.3 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.5 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.7 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.6 (МРСК)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.8 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.12 (ЛП)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ КРУН- СВЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТр анс»	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ВЛ- 6 кВ ф.8 КТП 6/0,4кВ №16, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ»	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, 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	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
01.00 – 02.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
02.00 – 03.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
03.00 – 04.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
04.00 – 05.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
05.00 – 06.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
06.00 – 07.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
07.00 – 08.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
08.00 – 09.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
09.00 – 10.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
10.00 – 11.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
11.00 – 12.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
12.00 – 13.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
13.00 – 14.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
14.00 – 15.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
15.00 – 16.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
16.00 – 17.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
17.00 – 18.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
18.00 – 19.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
19.00 – 20.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
20.00 – 21.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
21.00 – 22.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
22.00 – 23.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59
23.00 – 24.00	123,29	38,00	121,29	90,77	39,98	120,87	40,84	113,91	0,00	12,54	448,59

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26	ПС 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 КРУН-СВЛ №1 опора №166, ООО «Транснефтьэнерго» (транзит)	ПС 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26 опора №235, ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (транзит)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	354,31	0,23	0,00	354,08
01.00 – 02.00	354,31	0,23	0,00	354,08
02.00 – 03.00	354,31	0,23	0,00	354,08
03.00 – 04.00	354,31	0,23	0,00	354,08
04.00 – 05.00	354,31	0,23	0,00	354,08
05.00 – 06.00	354,31	0,23	0,00	354,08
06.00 – 07.00	354,31	0,23	0,00	354,08
07.00 – 08.00	354,31	0,23	0,00	354,08
08.00 – 09.00	354,31	0,23	0,00	354,08
09.00 – 10.00	354,31	0,23	0,00	354,08
10.00 – 11.00	354,31	0,23	0,00	354,08
11.00 – 12.00	354,31	0,23	0,00	354,08
12.00 – 13.00	354,31	0,23	0,00	354,08
13.00 – 14.00	354,31	0,23	0,00	354,08
14.00 – 15.00	354,31	0,23	0,00	354,08
15.00 – 16.00	354,31	0,23	0,00	354,08
16.00 – 17.00	354,31	0,23	0,00	354,08
17.00 – 18.00	354,31	0,23	0,00	354,08
18.00 – 19.00	354,31	0,23	0,00	354,08
19.00 – 20.00	354,31	0,23	0,00	354,08
20.00 – 21.00	354,31	0,23	0,00	354,08
21.00 – 22.00	354,31	0,23	0,00	354,08
22.00 – 23.00	354,31	0,23	0,00	354,08
23.00 – 24.00	354,31	0,23	0,00	354,08



**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №2	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №10	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №2 КТП-0458 Транзит МП ЖКХ	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	57,29	64,21	1,00	120,50
01.00 – 02.00	57,29	64,21	1,00	120,50
02.00 – 03.00	57,29	64,21	1,00	120,50
03.00 – 04.00	57,29	64,21	1,00	120,50
04.00 – 05.00	57,29	64,21	1,00	120,50
05.00 – 06.00	57,29	64,21	1,00	120,50
06.00 – 07.00	57,29	64,21	1,00	120,50
07.00 – 08.00	57,29	64,21	1,00	120,50
08.00 – 09.00	57,29	64,21	1,00	120,50
09.00 – 10.00	57,29	64,21	1,00	120,50
10.00 – 11.00	57,29	64,21	1,00	120,50
11.00 – 12.00	57,29	64,21	1,00	120,50
12.00 – 13.00	57,29	64,21	1,00	120,50
13.00 – 14.00	57,29	64,21	1,00	120,50
14.00 – 15.00	57,29	64,21	1,00	120,50
15.00 – 16.00	57,29	64,21	1,00	120,50
16.00 – 17.00	57,29	64,21	1,00	120,50
17.00 – 18.00	57,29	64,21	1,00	120,50
18.00 – 19.00	57,29	64,21	1,00	120,50
19.00 – 20.00	57,29	64,21	1,00	120,50
20.00 – 21.00	57,29	64,21	1,00	120,50
21.00 – 22.00	57,29	64,21	1,00	120,50
22.00 – 23.00	57,29	64,21	1,00	120,50
23.00 – 24.00	57,29	64,21	1,00	120,50

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №13	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510 Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК»	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	425,94	0,45	425,49
01.00 – 02.00	425,94	0,45	425,49
02.00 – 03.00	425,94	0,45	425,49
03.00 – 04.00	425,94	0,45	425,49
04.00 – 05.00	425,94	0,45	425,49
05.00 – 06.00	425,94	0,45	425,49
06.00 – 07.00	425,94	0,45	425,49
07.00 – 08.00	425,94	0,45	425,49
08.00 – 09.00	425,94	0,45	425,49
09.00 – 10.00	425,94	0,45	425,49
10.00 – 11.00	425,94	0,45	425,49
11.00 – 12.00	425,94	0,45	425,49
12.00 – 13.00	425,94	0,45	425,49
13.00 – 14.00	425,94	0,45	425,49
14.00 – 15.00	425,94	0,45	425,49
15.00 – 16.00	425,94	0,45	425,49
16.00 – 17.00	425,94	0,45	425,49
17.00 – 18.00	425,94	0,45	425,49
18.00 – 19.00	425,94	0,45	425,49
19.00 – 20.00	425,94	0,45	425,49
20.00 – 21.00	425,94	0,45	425,49
21.00 – 22.00	425,94	0,45	425,49
22.00 – 23.00	425,94	0,45	425,49
23.00 – 24.00	425,94	0,45	425,49

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 801170680	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-298, д. Ерошино	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-297, д. Екимята	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, ПАО «Ростелеком»	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньилки, Мокрушин В.И.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньилки, ПАО «Ростелеком»	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция, Кокаровцев В.А.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанция, ПАО «ростелеком»	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП-0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТПС-0749, Кашенкова Л.Д.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
00.00 – 01.00	170,4	102,96	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	247,68
01.00 – 02.00	153,12	98,88	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	226,32
02.00 – 03.00	136,80	97,92	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	209,04
03.00 – 04.00	153,36	96,00	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	223,68
04.00 – 05.00	126,96	93,36	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	194,64
05.00 – 06.00	124,56	92,40	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	191,28
06.00 – 07.00	184,32	94,08	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	252,72
07.00 – 08.00	182,88	95,04	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	252,24
08.00 – 09.00	194,64	94,80	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	263,76
09.00 – 10.00	160,56	96,24	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	231,12
10.00 – 11.00	146,88	95,28	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	216,48
11.00 – 12.00	146,40	97,44	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	218,16
12.00 – 13.00	151,68	97,68	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	223,68
13.00 – 14.00	158,16	95,28	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	227,76
14.00 – 15.00	132,72	96,24	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	203,28
15.00 – 16.00	164,88	97,20	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	236,40
16.00 – 17.00	171,84	97,68	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	243,84
17.00 – 18.00	157,68	95,28	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	227,28
18.00 – 19.00	133,2	95,04	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	202,56
19.00 – 20.00	132,00	24,96	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	131,28
20.00 – 21.00	137,76	24,00	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	136,08
21.00 – 22.00	134,64	24,24	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	133,20
22.00 – 23.00	140,64	24,24	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	139,20
23.00 – 24.00	146,64	24,72	0,43	4,92	18,33	0,19	0,24	0,73	0,08	0,39	0,22	0,05	0,10	145,68

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
**результатов замеров активной энергии по предприятию за «16» июня 2021 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 «Гежская» 110/35/6 кВ, Ввод №1, ТСН-1, ТСН-2	ПС «Троельга» 35/6 кВ, Ввод №2	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, Ввод №1, Ввод №2	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 СШ ф.8, 2 СШ ф.3	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 1 СШ яч. №4, 2 СШ яч. №9	ПС «Кыласово» 110/6 кВ, ф.1, 3, 5, 6, 7, 8, 12	ПС 110/35/10кВ «Слудка», ВЛ-10 кВ, ф. 26	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1, Транзит №2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0.00 – 01.00	111,64	850,86	741,68	470,37	180,60	575,04	354,31	121,50	425,94	273,36	4105,30
01.00 – 02.00	109,73	800,28	654,32	463,37	178,68	575,04	354,31	121,50	425,94	252,00	3935,17
02.00 – 03.00	109,57	800,82	601,76	441,57	178,92	575,04	354,31	121,50	425,94	234,72	3844,15
03.00 – 04.00	109,75	831,78	590,96	342,37	178,68	575,04	354,31	121,50	425,94	249,36	3779,69
04.00 – 05.00	109,07	857,34	588,32	337,97	172,20	575,04	354,31	121,50	425,94	220,32	3762,01
05.00 – 06.00	112,59	748,62	615,44	330,97	117,24	575,04	354,31	121,50	425,94	216,96	3618,61
06.00 – 07.00	114,37	913,68	651,20	337,37	114,12	575,04	354,31	121,50	425,94	278,40	3885,93
07.00 – 08.00	123,15	1031,76	701,12	342,37	111,72	575,04	354,31	121,50	425,94	277,92	4064,83
08.00 – 09.00	214,03	1081,62	826,88	449,77	119,64	575,04	354,31	121,50	425,94	289,44	4458,17
09.00 – 10.00	770,61	1150,20	928,64	419,57	123,00	575,04	354,31	121,50	425,94	256,80	5125,61
10.00 – 11.00	413,49	1135,26	1053,68	420,17	124,44	575,04	354,31	121,50	425,94	242,16	4865,99
11.00 – 12.00	436,45	1097,10	1011,68	441,37	129,72	575,04	354,31	121,50	425,94	243,84	4836,95
12.00 – 13.00	445,91	1208,34	1042,16	383,17	126,24	575,04	354,31	121,50	425,94	249,36	4931,97
13.00 – 14.00	388,22	1230,84	989,36	362,17	121,80	575,04	354,31	121,50	425,94	253,44	4822,62
14.00 – 15.00	365,47	1192,86	947,60	396,77	129,96	575,04	354,31	121,50	425,94	228,96	4738,41
15.00 – 16.00	324,55	1086,66	971,60	414,97	144,12	575,04	354,31	121,50	425,94	262,08	4680,77
16.00 – 17.00	217,79	1114,02	1022,72	368,17	181,80	575,04	354,31	121,50	425,94	269,52	4650,81
17.00 – 18.00	201,35	1144,98	1034,48	341,57	174,84	575,04	354,31	121,50	425,94	252,96	4626,97
18.00 – 19.00	176,74	1122,30	1114,64	354,97	171,24	575,04	354,31	121,50	425,94	228,24	4644,92
19.00 – 20.00	138,15	1011,60	1182,56	329,77	174,36	575,04	354,31	121,50	425,94	156,96	4470,19
20.00 – 21.00	111,81	982,44	1145,84	329,17	175,80	575,04	354,31	121,50	425,94	161,76	4383,61
21.00 – 22.00	126,06	987,12	1117,76	325,97	174,48	575,04	354,31	121,50	425,94	158,88	4367,06
22.00 – 23.00	122,48	991,80	1095,20	340,37	171,24	575,04	354,31	121,50	425,94	164,88	4362,76
23.00 – 24.00	122,29	968,76	913,04	338,37	150,12	575,04	354,31	121,50	425,94	171,36	4140,73