

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 17.06.2020

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,69
01.00-02.00	4,58
02.00-03.00	4,43
03.00-04.00	4,40
04.00-05.00	4,31
05.00-06.00	4,42
06.00-07.00	4,60
07.00-08.00	4,73
08.00-09.00	5,22
09.00-10.00	5,55
10.00-11.00	5,93
11.00-12.00	5,51
12.00-13.00	5,43
13.00-14.00	5,30
14.00-15.00	5,15
15.00-16.00	5,13
16.00-17.00	5,03
17.00-18.00	5,02
18.00-19.00	5,07
19.00-20.00	4,86
20.00-21.00	4,76
21.00-22.00	4,84
22.00-23.00	4,84
23.00-24.00	4,72

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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 - 1185249	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ВЛ-110 кВ «Бумажная- Красновишерск», ЗРУ-6 кВ Ввод №2 2 с.ш. яч. №16 (АСКУЭ) № счетчика - 1185257	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ТСН-1 (АСКУЭ) № счетчика - 1185260	ПС «Гежская» 110/35/6 кВ, ТСН-2 (АСКУЭ) № счетчика - 1185261	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	61,68	123,00	1,26	0,00	4,72	7,87	173,35
01.00 – 02.00	60,84	132,12	1,49	0,00	4,72	7,87	181,86
02.00 – 03.00	60,60	121,92	1,10	0,00	4,72	7,87	171,03
03.00 – 04.00	60,48	117,36	1,46	0,00	4,72	7,87	166,71
04.00 – 05.00	59,40	129,96	1,44	0,00	4,72	7,87	178,21
05.00 – 06.00	49,80	132,24	0,95	0,00	4,72	7,87	170,4
06.00 – 07.00	53,64	124,68	0,76	0,00	4,72	7,87	166,49
07.00 – 08.00	58,44	128,52	0,91	0,00	4,72	7,87	175,28
08.00 – 09.00	111,48	200,52	0,54	0,72	4,72	7,87	300,67
09.00 – 10.00	177,96	271,92	0,03	2,58	4,72	7,87	439,9
10.00 – 11.00	521,40	286,56	0,00	4,13	4,72	7,87	799,5
11.00 – 12.00	183,24	314,16	0,00	2,43	4,72	7,87	487,24
12.00 – 13.00	183,48	313,56	0,00	2,83	4,72	7,87	487,28
13.00 – 14.00	172,56	291,00	0,00	2,67	4,72	7,87	453,64
14.00 – 15.00	159,48	233,04	0,00	2,61	4,72	7,87	382,54
15.00 – 16.00	144,60	245,52	0,00	2,48	4,72	7,87	380,01
16.00 – 17.00	118,80	258,36	0,01	2,52	4,72	7,87	367,1
17.00 – 18.00	98,76	230,64	0,00	2,43	4,72	7,87	319,24
18.00 – 19.00	101,40	208,32	0,05	2,88	4,72	7,87	300,06
19.00 – 20.00	69,00	111,12	0,00	3,62	4,72	7,87	171,15
20.00 – 21.00	48,36	97,44	0,00	3,35	4,72	7,87	136,56
21.00 – 22.00	41,76	127,68	0,00	3,00	4,72	7,87	159,85
22.00 – 23.00	42,60	119,88	0,00	3,17	4,72	7,87	153,06
23.00 – 24.00	44,28	120,48	0,00	3,22	4,72	7,87	155,39

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	498,42	361,62	182,40	184,44	493,2
01.00 – 02.00	474,66	351,90	153,96	173,76	498,84
02.00 – 03.00	472,68	328,14	154,92	149,82	496,08
03.00 – 04.00	467,28	329,22	153,12	150,78	492,6
04.00 – 05.00	469,80	325,80	162,24	147,54	485,82
05.00 – 06.00	495,18	380,34	181,68	203,52	490,32
06.00 – 07.00	530,28	510,12	228,36	272,94	539,1
07.00 – 08.00	542,16	471,96	229,92	296,58	487,62
08.00 – 09.00	573,84	579,96	258,60	407,52	487,68
09.00 – 10.00	566,28	652,68	252,00	482,04	484,92
10.00 – 11.00	543,06	690,48	240,12	524,04	469,38
11.00 – 12.00	519,48	648,72	224,28	484,92	459
12.00 – 13.00	527,04	602,10	219,60	438,54	471
13.00 – 14.00	514,98	622,62	210,96	470,28	456,36
14.00 – 15.00	510,66	611,46	213,24	457,68	451,2
15.00 – 16.00	508,68	618,48	209,76	461,64	455,76
16.00 – 17.00	510,84	543,78	204,36	380,94	469,32
17.00 – 18.00	568,98	521,64	265,32	356,10	469,2
18.00 – 19.00	546,84	556,92	250,32	336,78	516,66
19.00 – 20.00	545,40	430,56	235,32	263,04	477,6
20.00 – 21.00	555,48	443,70	242,28	276,96	479,94
21.00 – 22.00	563,58	394,02	250,80	225,96	480,84
22.00 – 23.00	542,52	443,70	245,16	222,78	518,28
23.00 – 24.00	519,66	379,08	213,12	211,26	474,36

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	261,60	609,60	119,52	393,60	238,08	48,5	1,24	3,59	1,93	64,74
01.00 – 02.00	234,48	564,24	106,08	361,44	208,32	48,5	1,24	3,59	1,93	67,62
02.00 – 03.00	198,48	540,24	97,20	346,92	195,60	48,5	1,24	3,59	1,93	43,74
03.00 – 04.00	205,44	527,76	94,56	336,96	184,32	48,5	1,24	3,59	1,93	62,1
04.00 – 05.00	204,48	537,36	99,84	341,04	186,96	48,5	1,24	3,59	1,93	58,74
05.00 – 06.00	212,40	566,16	113,76	355,20	194,40	48,5	1,24	3,59	1,93	59,94
06.00 – 07.00	229,92	576,00	109,44	370,56	207,60	48,5	1,24	3,59	1,93	63,06
07.00 – 08.00	312,48	624,24	122,16	406,20	216,00	48,5	1,24	3,59	1,93	137,1
08.00 – 09.00	344,64	684,72	129,60	453,48	241,20	48,5	1,24	3,59	1,93	149,82
09.00 – 10.00	411,36	745,68	138,72	489,84	268,56	48,5	1,24	3,59	1,93	204,66
10.00 – 11.00	453,36	728,64	136,56	480,96	277,68	48,5	1,24	3,59	1,93	231,54
11.00 – 12.00	396,48	742,32	132,96	487,80	272,64	48,5	1,24	3,59	1,93	190,14
12.00 – 13.00	385,44	730,08	131,52	487,92	283,20	48,5	1,24	3,59	1,93	157,62
13.00 – 14.00	311,76	734,16	140,16	475,32	276,48	48,5	1,24	3,59	1,93	98,7
14.00 – 15.00	321,60	725,28	138,72	475,32	251,76	48,5	1,24	3,59	1,93	125,82
15.00 – 16.00	336,96	711,12	144,72	465,48	261,12	48,5	1,24	3,59	1,93	121,5
16.00 – 17.00	333,84	690,48	129,60	462,36	245,76	48,5	1,24	3,59	1,93	131,34
17.00 – 18.00	308,64	716,16	142,80	477,00	240,96	48,5	1,24	3,59	1,93	108,78
18.00 – 19.00	329,04	755,52	154,08	506,76	270,24	48,5	1,24	3,59	1,93	98,22
19.00 – 20.00	332,40	809,52	144,00	568,20	273,60	48,5	1,24	3,59	1,93	100,86
20.00 – 21.00	326,64	815,76	158,88	560,76	269,04	48,5	1,24	3,59	1,93	98,46
21.00 – 22.00	352,80	832,08	159,84	576,96	282,96	48,5	1,24	3,59	1,93	109,86
22.00 – 23.00	355,44	768,00	141,84	531,12	287,28	48,5	1,24	3,59	1,93	107,94
23.00 – 24.00	361,44	691,92	135,12	462,36	293,28	48,5	1,24	3,59	1,93	107,34

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	47,76	449,40	11,51	0,85	3,2	0,00	481,60
01.00 – 02.00	47,76	438,00	11,51	0,85	3,2	0,00	470,20
02.00 – 03.00	47,76	428,00	11,51	0,85	3,2	0,00	460,20
03.00 – 04.00	47,76	417,60	11,51	0,85	3,2	0,00	449,80
04.00 – 05.00	47,76	296,40	11,51	0,85	3,2	0,00	328,60
05.00 – 06.00	47,76	301,00	11,51	0,85	3,2	0,00	333,20
06.00 – 07.00	47,76	296,40	11,51	0,85	3,2	0,00	328,60
07.00 – 08.00	47,76	294,20	11,51	0,85	3,2	0,00	326,40
08.00 – 09.00	47,76	414,60	11,51	0,85	3,2	0,00	446,80
09.00 – 10.00	47,76	407,80	11,51	0,85	3,2	0,00	440,00
10.00 – 11.00	47,76	403,60	11,51	0,85	3,2	0,00	435,80
11.00 – 12.00	47,76	402,80	11,51	0,85	3,2	0,00	435,00
12.00 – 13.00	47,76	387,60	11,51	0,85	3,2	0,00	419,80
13.00 – 14.00	47,76	406,60	11,51	0,85	3,2	0,00	438,80
14.00 – 15.00	47,76	366,80	11,51	0,85	3,2	0,00	399,00
15.00 – 16.00	47,76	337,20	11,51	0,85	3,2	0,00	369,40
16.00 – 17.00	47,76	335,00	11,51	0,85	3,2	0,00	367,20
17.00 – 18.00	47,76	342,40	11,51	0,85	3,2	0,00	374,60
18.00 – 19.00	47,76	331,40	11,51	0,85	3,2	0,00	363,60
19.00 – 20.00	47,76	326,60	11,51	0,85	3,2	0,00	358,80
20.00 – 21.00	47,76	305,60	11,51	0,85	3,2	0,00	337,80
21.00 – 22.00	47,76	303,20	11,51	0,85	3,2	0,00	335,40
22.00 – 23.00	47,76	303,60	11,51	0,85	3,2	0,00	335,80
23.00 – 24.00	47,76	309,40	11,51	0,85	3,2	0,00	341,60

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	0,24	179,64	8,98	170,9
01.00 – 02.00	0,24	181,20	8,98	172,46
02.00 – 03.00	0,24	134,04	8,98	125,3
03.00 – 04.00	0,48	128,64	8,98	120,14
04.00 – 05.00	0,24	117,72	8,98	108,98
05.00 – 06.00	0,24	117,36	8,98	108,62
06.00 – 07.00	0,24	126,72	8,98	117,98
07.00 – 08.00	0,24	169,08	8,98	160,34
08.00 – 09.00	0,24	170,76	8,98	162,02
09.00 – 10.00	0,24	176,64	8,98	167,9
10.00 – 11.00	0,24	172,20	8,98	163,46
11.00 – 12.00	0,00	173,16	8,98	164,18
12.00 – 13.00	0,24	167,16	8,98	158,42
13.00 – 14.00	0,24	118,32	8,98	109,58
14.00 – 15.00	0,24	112,44	8,98	103,7
15.00 – 16.00	0,24	114,84	8,98	106,1
16.00 – 17.00	0,24	114,72	8,98	105,98
17.00 – 18.00	0,24	114,96	8,98	106,22
18.00 – 19.00	0,24	115,08	8,98	106,34
19.00 – 20.00	0,24	116,04	8,98	107,3
20.00 – 21.00	0,24	115,68	8,98	106,94
21.00 – 22.00	0,24	133,08	8,98	124,34
22.00 – 23.00	0,24	172,08	8,98	163,34
23.00 – 24.00	0,24	181,92	8,98	173,18

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
01.00 – 02.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
02.00 – 03.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
03.00 – 04.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
04.00 – 05.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
05.00 – 06.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
06.00 – 07.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
07.00 – 08.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
08.00 – 09.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
09.00 – 10.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
10.00 – 11.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
11.00 – 12.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
12.00 – 13.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
13.00 – 14.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
14.00 – 15.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
15.00 – 16.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
16.00 – 17.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
17.00 – 18.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
18.00 – 19.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
19.00 – 20.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
20.00 – 21.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
21.00 – 22.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
22.00 – 23.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02
23.00 – 24.00	134,39	34,26	92,9	159,97	36,38	98,26	43,32	81,36	0,1	0,00	518,02

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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 «Транснефть-Урал»	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, АО «Транснефть-Урал» (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	673,64	0,27	0,00	673,37
01.00 – 02.00	673,64	0,27	0,00	673,37
02.00 – 03.00	673,64	0,27	0,00	673,37
03.00 – 04.00	673,64	0,27	0,00	673,37
04.00 – 05.00	673,64	0,27	0,00	673,37
05.00 – 06.00	673,64	0,27	0,00	673,37
06.00 – 07.00	673,64	0,27	0,00	673,37
07.00 – 08.00	673,64	0,27	0,00	673,37
08.00 – 09.00	673,64	0,27	0,00	673,37
09.00 – 10.00	673,64	0,27	0,00	673,37
10.00 – 11.00	673,64	0,27	0,00	673,37
11.00 – 12.00	673,64	0,27	0,00	673,37
12.00 – 13.00	673,64	0,27	0,00	673,37
13.00 – 14.00	673,64	0,27	0,00	673,37
14.00 – 15.00	673,64	0,27	0,00	673,37
15.00 – 16.00	673,64	0,27	0,00	673,37
16.00 – 17.00	673,64	0,27	0,00	673,37
17.00 – 18.00	673,64	0,27	0,00	673,37
18.00 – 19.00	673,64	0,27	0,00	673,37
19.00 – 20.00	673,64	0,27	0,00	673,37
20.00 – 21.00	673,64	0,27	0,00	673,37
21.00 – 22.00	673,64	0,27	0,00	673,37
22.00 – 23.00	673,64	0,27	0,00	673,37
23.00 – 24.00	673,64	0,27	0,00	673,37

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	61,2	56,06	0,0	117,26
01.00 – 02.00	61,2	56,06	0,0	117,26
02.00 – 03.00	61,2	56,06	0,0	117,26
03.00 – 04.00	61,2	56,06	0,0	117,26
04.00 – 05.00	61,2	56,06	0,0	117,26
05.00 – 06.00	61,2	56,06	0,0	117,26
06.00 – 07.00	61,2	56,06	0,0	117,26
07.00 – 08.00	61,2	56,06	0,0	117,26
08.00 – 09.00	61,2	56,06	0,0	117,26
09.00 – 10.00	61,2	56,06	0,0	117,26
10.00 – 11.00	61,2	56,06	0,0	117,26
11.00 – 12.00	61,2	56,06	0,0	117,26
12.00 – 13.00	61,2	56,06	0,0	117,26
13.00 – 14.00	61,2	56,06	0,0	117,26
14.00 – 15.00	61,2	56,06	0,0	117,26
15.00 – 16.00	61,2	56,06	0,0	117,26
16.00 – 17.00	61,2	56,06	0,0	117,26
17.00 – 18.00	61,2	56,06	0,0	117,26
18.00 – 19.00	61,2	56,06	0,0	117,26
19.00 – 20.00	61,2	56,06	0,0	117,26
20.00 – 21.00	61,2	56,06	0,0	117,26
21.00 – 22.00	61,2	56,06	0,0	117,26
22.00 – 23.00	61,2	56,06	0,0	117,26
23.00 – 24.00	61,2	56,06	0,0	117,26

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	472,04	0,41	471,63
01.00 – 02.00	472,04	0,41	471,63
02.00 – 03.00	472,04	0,41	471,63
03.00 – 04.00	472,04	0,41	471,63
04.00 – 05.00	472,04	0,41	471,63
05.00 – 06.00	472,04	0,41	471,63
06.00 – 07.00	472,04	0,41	471,63
07.00 – 08.00	472,04	0,41	471,63
08.00 – 09.00	472,04	0,41	471,63
09.00 – 10.00	472,04	0,41	471,63
10.00 – 11.00	472,04	0,41	471,63
11.00 – 12.00	472,04	0,41	471,63
12.00 – 13.00	472,04	0,41	471,63
13.00 – 14.00	472,04	0,41	471,63
14.00 – 15.00	472,04	0,41	471,63
15.00 – 16.00	472,04	0,41	471,63
16.00 – 17.00	472,04	0,41	471,63
17.00 – 18.00	472,04	0,41	471,63
18.00 – 19.00	472,04	0,41	471,63
19.00 – 20.00	472,04	0,41	471,63
20.00 – 21.00	472,04	0,41	471,63
21.00 – 22.00	472,04	0,41	471,63
22.00 – 23.00	472,04	0,41	471,63
23.00 – 24.00	472,04	0,41	471,63

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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 потребител ей, кВт
	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 801170680	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП- 298, д. Ерошино	ПС «Северок амская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП- 297, д. Екимята	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В.	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньлки, Мокрушин В.И.	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, ПАО «Ростелеко м»	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Поньлки, ПАО «Ростелеко м»	ПС «Северокамс кая» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП- 0625, д. Подстанция, Кокаровцев В.А.	ПС «Северок амская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанц ия, ПАО «ростелек ом»	ПС «Северокам ская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП- 0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
00.00 – 01.00	170,64	60,24	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	199,64
01.00 – 02.00	163,20	65,52	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	197,48
02.00 – 03.00	163,20	70,8	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	202,76
03.00 – 04.00	160,08	74,64	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	203,48
04.00 – 05.00	179,04	73,92	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	221,72
05.00 – 06.00	182,40	72,24	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	223,4
06.00 – 07.00	176,88	67,44	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	213,08
07.00 – 08.00	159,84	58,32	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	186,92
08.00 – 09.00	174,00	49,68	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	192,44
09.00 – 10.00	185,52	42,48	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	196,76
10.00 – 11.00	176,40	36,48	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	181,64
11.00 – 12.00	183,36	33,36	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	185,48
12.00 – 13.00	185,28	31,44	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	185,48
13.00 – 14.00	185,52	30,48	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	184,76
14.00 – 15.00	170,64	30,48	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	169,88
15.00 – 16.00	172,56	31,92	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	173,24
16.00 – 17.00	179,04	31,2	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	179,00
17.00 – 18.00	171,36	32,88	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	173,00
18.00 – 19.00	180,00	33,12	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	181,88
19.00 – 20.00	171,12	31,2	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	171,08
20.00 – 21.00	108,96	32,4	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	110,12
21.00 – 22.00	142,80	35,28	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	146,84
22.00 – 23.00	132,72	45,84	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	147,32
23.00 – 24.00	146,40	53,76	0,75	4,52	25,27	0,04	0,09	0,09	0,14	0,14	0,12	0,08	168,92

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «17» июня 2020 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	9	10	11	12	14
0.00 – 01.00	185,94	860,04	871,2	497,16	179,88	599,48	673,64	117,26	472,04	230,88	4687,52
01.00 – 02.00	194,45	826,56	798,72	485,76	181,44	599,48	673,64	117,26	472,04	228,72	4578,07
02.00 – 03.00	183,62	800,82	738,72	475,76	134,28	599,48	673,64	117,26	472,04	234,00	4429,62
03.00 – 04.00	179,3	796,5	733,2	465,36	129,12	599,48	673,64	117,26	472,04	234,72	4400,62
04.00 – 05.00	190,8	795,6	741,84	344,16	117,96	599,48	673,64	117,26	472,04	252,96	4305,74
05.00 – 06.00	182,99	875,52	778,56	348,76	117,6	599,48	673,64	117,26	472,04	254,64	4420,49
06.00 – 07.00	179,08	1040,4	805,92	344,16	126,96	599,48	673,64	117,26	472,04	244,32	4603,26
07.00 – 08.00	187,87	1014,12	936,72	341,96	169,32	599,48	673,64	117,26	472,04	218,16	4730,57
08.00 – 09.00	313,26	1153,8	1029,36	462,36	171	599,48	673,64	117,26	472,04	223,68	5215,88
09.00 – 10.00	452,49	1218,96	1157,04	455,56	176,88	599,48	673,64	117,26	472,04	228,00	5551,35
10.00 – 11.00	812,09	1233,54	1182	451,36	172,44	599,48	673,64	117,26	472,04	212,88	5926,73
11.00 – 12.00	499,83	1168,2	1138,8	450,56	173,16	599,48	673,64	117,26	472,04	216,72	5509,69
12.00 – 13.00	499,87	1129,14	1115,52	435,36	167,4	599,48	673,64	117,26	472,04	216,72	5426,43
13.00 – 14.00	466,23	1137,6	1045,92	454,36	118,56	599,48	673,64	117,26	472,04	216,00	5301,09
14.00 – 15.00	395,13	1122,12	1046,88	414,56	112,68	599,48	673,64	117,26	472,04	201,12	5154,91
15.00 – 16.00	392,6	1127,16	1048,08	384,96	115,08	599,48	673,64	117,26	472,04	204,48	5134,78
16.00 – 17.00	379,69	1054,62	1024,32	382,76	114,96	599,48	673,64	117,26	472,04	210,24	5029,01
17.00 – 18.00	331,83	1090,62	1024,8	390,16	115,2	599,48	673,64	117,26	472,04	204,24	5019,27
18.00 – 19.00	312,65	1103,76	1084,56	379,16	115,32	599,48	673,64	117,26	472,04	213,12	5070,99
19.00 – 20.00	183,74	975,96	1141,92	374,36	116,28	599,48	673,64	117,26	472,04	202,32	4857,00
20.00 – 21.00	149,15	999,18	1142,4	353,36	115,92	599,48	673,64	117,26	472,04	141,36	4763,79
21.00 – 22.00	172,44	957,6	1184,88	350,96	133,32	599,48	673,64	117,26	472,04	178,08	4839,70
22.00 – 23.00	165,65	986,22	1123,44	351,36	172,32	599,48	673,64	117,26	472,04	178,56	4839,97
23.00 – 24.00	167,98	898,74	1053,36	357,16	182,16	599,48	673,64	117,26	472,04	200,16	4721,98