

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 15.06.2022

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,40
01.00-02.00	4,30
02.00-03.00	4,26
03.00-04.00	4,30
04.00-05.00	4,27
05.00-06.00	4,31
06.00-07.00	4,47
07.00-08.00	4,60
08.00-09.00	5,26
09.00-10.00	5,11
10.00-11.00	5,24
11.00-12.00	5,15
12.00-13.00	4,93
13.00-14.00	4,79
14.00-15.00	4,84
15.00-16.00	4,75
16.00-17.00	4,75
17.00-18.00	4,71
18.00-19.00	4,66
19.00-20.00	4,59
20.00-21.00	4,58
21.00-22.00	4,66
22.00-23.00	4,69
23.00-24.00	4,42

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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. №9 (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	45,36	48,78	0,15	0,55	5,98	3,83	85,03
01.00 – 02.00	45,24	48,06	0,29	0,55	5,98	3,83	84,34
02.00 – 03.00	45,42	48,12	0,96	0,54	5,98	3,83	85,23
03.00 – 04.00	43,44	48,54	0,91	0,55	5,98	3,83	83,63
04.00 – 05.00	36,84	50,82	0,66	0,58	5,98	3,83	79,09
05.00 – 06.00	36,30	51,78	0,27	0,54	5,98	3,83	79,07
06.00 – 07.00	42,84	52,08	0,43	0,54	5,98	3,83	86,07
07.00 – 08.00	43,44	54,84	0,20	0,54	5,98	3,83	89,21
08.00 – 09.00	529,98	60,54	0,16	0,81	5,98	3,83	581,67
09.00 – 10.00	170,28	108,12	0,16	0,56	5,98	3,83	269,31
10.00 – 11.00	178,02	115,74	0,29	0,53	5,98	3,83	284,77
11.00 – 12.00	157,14	144,42	0,34	0,53	5,98	3,83	292,62
12.00 – 13.00	147,18	142,68	0,34	0,61	5,98	3,83	281,00
13.00 – 14.00	115,62	125,94	0,24	0,53	5,98	3,83	232,52
14.00 – 15.00	113,28	120,42	0,32	0,52	5,98	3,83	224,73
15.00 – 16.00	111,36	89,94	0,41	0,54	5,98	3,83	192,44
16.00 – 17.00	103,08	87,24	0,29	0,54	5,98	3,83	181,34
17.00 – 18.00	39,42	86,22	0,31	0,53	5,98	3,83	116,66
18.00 – 19.00	43,08	85,14	0,26	0,85	5,98	3,83	119,52
19.00 – 20.00	45,42	51,30	0,49	0,56	5,98	3,83	87,96
20.00 – 21.00	42,18	51,36	0,27	0,54	5,98	3,83	84,54
21.00 – 22.00	41,70	50,16	0,29	0,58	5,98	3,83	82,92
22.00 – 23.00	43,02	49,08	0,16	0,54	5,98	3,83	82,99
23.00 – 24.00	45,72	48,54	0,15	0,56	5,98	3,83	85,16

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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	473,40	420,84	158,52	174,30	561,42
01.00 – 02.00	451,08	422,82	140,88	174,24	558,78
02.00 – 03.00	449,64	400,68	133,56	153,06	563,70
03.00 – 04.00	445,32	421,56	124,32	172,86	569,70
04.00 – 05.00	441,54	414,18	127,08	164,82	563,82
05.00 – 06.00	438,12	409,50	127,08	164,04	556,50
06.00 – 07.00	460,62	515,52	149,40	212,52	614,22
07.00 – 08.00	535,50	552,42	225,60	289,74	572,58
08.00 – 09.00	555,12	559,08	256,80	318,72	538,68
09.00 – 10.00	559,08	642,42	254,52	404,82	542,16
10.00 – 11.00	558,36	673,02	253,56	438,24	539,58
11.00 – 12.00	545,40	600,84	233,28	363,96	549,00
12.00 – 13.00	795,42	280,08	222,00	337,38	516,12
13.00 – 14.00	1077,12	0,00	205,56	360,78	510,78
14.00 – 15.00	1037,34	130,68	216,84	400,74	550,44
15.00 – 16.00	598,32	545,04	223,32	348,18	571,86
16.00 – 17.00	566,46	591,48	198,84	394,74	564,36
17.00 – 18.00	557,10	580,50	204,12	383,34	550,14
18.00 – 19.00	560,52	524,88	200,88	271,74	612,78
19.00 – 20.00	557,46	458,64	195,84	248,34	571,92
20.00 – 21.00	562,32	431,46	206,28	234,78	552,72
21.00 – 22.00	561,60	441,18	192,48	240,30	570,00
22.00 – 23.00	568,08	472,86	207,36	215,46	618,12
23.00 – 24.00	523,80	380,88	171,36	176,64	556,68

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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, Ввод 35 кВ №1 (АСКУЭ) № счетчика - 824190461	ПС «Шемети» 35/10/6 кВ, ВЛ- 35 кВ «Русаки- Шемети» №2, Ввод 35 кВ №2 (АСКУЭ) № счетчика - 824190496	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) (АСКУЭ) № счетчика - 824190273	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, ОАО «Осина Пермь»	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11
00.00 – 01.00	289,45	579,95	100,80	416,16	267,60	46,32	1,45	5,97	31,10
01.00 – 02.00	254,80	519,05	84,24	372,36	235,20	45,84	1,45	5,97	28,79
02.00 – 03.00	245,00	496,30	80,16	354,00	224,88	46,20	1,45	5,97	28,64
03.00 – 04.00	263,55	491,05	79,44	347,40	220,32	62,76	1,45	5,97	37,26
04.00 – 05.00	261,45	484,40	84,00	336,36	220,08	61,20	1,45	5,97	36,79
05.00 – 06.00	268,10	497,00	86,88	347,28	231,36	58,56	1,45	5,97	33,60
06.00 – 07.00	271,95	537,60	97,20	377,52	237,12	57,72	1,45	5,97	32,57
07.00 – 08.00	283,15	583,80	115,44	406,32	257,04	50,28	1,45	5,97	30,45
08.00 – 09.00	296,45	659,05	122,40	459,60	300,00	28,44	1,45	5,97	37,64
09.00 – 10.00	386,40	679,00	112,80	464,40	327,60	28,20	1,45	5,97	124,98
10.00 – 11.00	433,30	672,35	113,28	458,28	305,28	60,84	1,45	5,97	160,55
11.00 – 12.00	415,80	638,40	102,96	438,96	298,80	63,00	1,45	5,97	143,06
12.00 – 13.00	383,95	663,95	105,60	452,04	292,56	56,16	1,45	5,97	134,12
13.00 – 14.00	372,40	663,25	102,72	467,40	307,20	45,60	1,45	5,97	105,31
14.00 – 15.00	359,10	636,65	104,88	448,20	300,48	56,64	1,45	5,97	78,13
15.00 – 16.00	361,55	624,05	109,68	444,00	299,52	58,44	1,45	5,97	66,54
16.00 – 17.00	357,00	610,05	116,16	426,48	296,40	57,60	1,45	5,97	62,99
17.00 – 18.00	358,75	637,70	115,20	460,08	313,92	47,28	1,45	5,97	52,55
18.00 – 19.00	343,70	697,55	130,80	503,64	307,44	41,88	1,45	5,97	50,07
19.00 – 20.00	352,80	716,10	148,08	504,12	312,96	44,28	1,45	5,97	52,04
20.00 – 21.00	332,15	756,00	146,40	544,80	322,32	24,60	1,45	5,97	42,61
21.00 – 22.00	349,30	753,90	129,84	559,80	314,16	24,48	1,45	5,97	67,50
22.00 – 23.00	379,75	693,35	109,68	520,20	310,32	43,80	1,45	5,97	81,68
23.00 – 24.00	345,10	604,80	96,48	444,72	299,28	45,00	1,45	5,97	57,00

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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 (АСКУЭ) № счетчика - 104085361	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» (АСКУЭ) № счетчика - 824190281	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	45,48	352,40	1,44	2,17	6,24	0,00	388,03
01.00 – 02.00	45,48	355,80	1,41	2,17	6,24	0,00	391,46
02.00 – 03.00	45,48	357,00	1,38	2,17	6,24	0,00	392,69
03.00 – 04.00	45,48	352,40	1,44	2,17	6,24	0,00	388,03
04.00 – 05.00	45,48	351,80	1,31	2,17	6,24	0,00	387,56
05.00 – 06.00	45,48	351,60	1,09	2,17	6,24	0,00	387,58
06.00 – 07.00	45,48	350,80	1,25	2,17	6,24	0,00	386,62
07.00 – 08.00	45,48	359,00	1,02	2,17	6,24	0,00	395,05
08.00 – 09.00	45,48	375,40	1,18	2,17	6,24	0,00	411,29
09.00 – 10.00	45,48	349,60	0,99	2,17	6,24	0,00	385,68
10.00 – 11.00	45,48	355,40	1,18	2,17	6,24	0,00	391,29
11.00 – 12.00	45,48	385,40	1,22	2,17	6,24	0,00	421,25
12.00 – 13.00	45,48	324,40	1,50	2,17	6,24	0,00	359,97
13.00 – 14.00	45,48	316,60	1,34	2,17	6,24	0,00	352,33
14.00 – 15.00	45,48	335,20	1,28	2,17	6,24	0,00	370,99
15.00 – 16.00	45,48	359,00	2,40	2,17	6,24	0,00	393,67
16.00 – 17.00	45,48	321,80	2,59	2,17	6,24	0,00	356,28
17.00 – 18.00	45,48	321,20	2,75	2,17	6,24	0,00	355,52
18.00 – 19.00	45,48	301,80	1,73	2,17	6,24	0,00	337,14
19.00 – 20.00	45,48	302,40	1,18	2,17	6,24	0,00	338,29
20.00 – 21.00	45,48	281,40	1,22	2,17	6,24	0,00	317,25
21.00 – 22.00	45,48	290,40	1,60	2,17	6,24	0,00	325,87
22.00 – 23.00	45,48	307,40	1,38	2,17	6,24	0,00	343,09
23.00 – 24.00	45,48	322,40	1,15	2,17	6,24	0,00	358,32

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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 - 824190347	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 824190537	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	0,00	155,04	2,72	152,32
01.00 – 02.00	0,00	195,36	2,72	192,64
02.00 – 03.00	0,00	204,72	2,72	202,00
03.00 – 04.00	0,00	204,24	2,72	201,52
04.00 – 05.00	0,00	198,00	2,72	195,28
05.00 – 06.00	0,00	148,56	2,72	145,84
06.00 – 07.00	0,00	131,28	2,72	128,56
07.00 – 08.00	0,00	133,44	2,72	130,72
08.00 – 09.00	0,00	160,32	2,72	157,60
09.00 – 10.00	0,00	173,76	2,72	171,04
10.00 – 11.00	0,00	248,88	2,72	246,16
11.00 – 12.00	0,00	270,96	2,72	268,24
12.00 – 13.00	0,00	216,96	2,72	214,24
13.00 – 14.00	0,00	170,64	2,72	167,92
14.00 – 15.00	0,00	145,92	2,72	143,20
15.00 – 16.00	0,00	149,28	2,72	146,56
16.00 – 17.00	0,00	148,80	2,72	146,08
17.00 – 18.00	0,00	139,92	2,72	137,20
18.00 – 19.00	0,00	139,20	2,72	136,48
19.00 – 20.00	0,00	141,12	2,72	138,40
20.00 – 21.00	0,00	131,76	2,72	129,04
21.00 – 22.00	0,00	184,56	2,72	181,84
22.00 – 23.00	0,00	188,88	2,72	186,16
23.00 – 24.00	0,00	151,92	2,72	149,20

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
01.00 – 02.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
02.00 – 03.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
03.00 – 04.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
04.00 – 05.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
05.00 – 06.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
06.00 – 07.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
07.00 – 08.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
08.00 – 09.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
09.00 – 10.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
10.00 – 11.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
11.00 – 12.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
12.00 – 13.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
13.00 – 14.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
14.00 – 15.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
15.00 – 16.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
16.00 – 17.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
17.00 – 18.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
18.00 – 19.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
19.00 – 20.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
20.00 – 21.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
21.00 – 22.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
22.00 – 23.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9
23.00 – 24.00	110,2	14,23	114,9	233,27	53,18	116,77	101,25	109,41	0,00	23,49	610,9

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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 (АСКУЭ) № счетчика - 824190398	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	505,83	0,00	5,5	500,33
01.00 – 02.00	505,83	0,00	5,5	500,33
02.00 – 03.00	505,83	0,00	5,5	500,33
03.00 – 04.00	505,83	0,00	5,5	500,33
04.00 – 05.00	505,83	0,00	5,5	500,33
05.00 – 06.00	505,83	0,00	5,5	500,33
06.00 – 07.00	505,83	0,00	5,5	500,33
07.00 – 08.00	505,83	0,00	5,5	500,33
08.00 – 09.00	505,83	0,00	5,5	500,33
09.00 – 10.00	505,83	0,00	5,5	500,33
10.00 – 11.00	505,83	0,00	5,5	500,33
11.00 – 12.00	505,83	0,00	5,5	500,33
12.00 – 13.00	505,83	0,00	5,5	500,33
13.00 – 14.00	505,83	0,00	5,5	500,33
14.00 – 15.00	505,83	0,00	5,5	500,33
15.00 – 16.00	505,83	0,00	5,5	500,33
16.00 – 17.00	505,83	0,00	5,5	500,33
17.00 – 18.00	505,83	0,00	5,5	500,33
18.00 – 19.00	505,83	0,00	5,5	500,33
19.00 – 20.00	505,83	0,00	5,5	500,33
20.00 – 21.00	505,83	0,00	5,5	500,33
21.00 – 22.00	505,83	0,00	5,5	500,33
22.00 – 23.00	505,83	0,00	5,5	500,33
23.00 – 24.00	505,83	0,00	5,5	500,33

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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 (АСКУЭ) № счетчика - 111050008	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №10 (АСКУЭ) № счетчика - 824190314	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ фидер №2 КТП-0458 Транзит МП ЖКХ	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	46,20	95,50	0,00	141,70
01.00 – 02.00	46,20	96,00	0,00	142,20
02.00 – 03.00	46,40	95,80	0,00	142,20
03.00 – 04.00	47,70	95,30	0,00	143,00
04.00 – 05.00	47,40	94,70	0,00	142,10
05.00 – 06.00	47,70	94,80	0,00	142,50
06.00 – 07.00	48,00	94,00	0,00	142,00
07.00 – 08.00	47,70	92,80	0,00	140,50
08.00 – 09.00	48,00	103,80	0,00	151,80
09.00 – 10.00	47,40	87,20	0,00	134,60
10.00 – 11.00	47,00	82,70	0,00	129,70
11.00 – 12.00	47,70	95,70	0,00	143,40
12.00 – 13.00	48,30	84,20	0,00	132,50
13.00 – 14.00	47,60	85,20	0,00	132,80
14.00 – 15.00	46,90	93,10	0,00	140,00
15.00 – 16.00	46,10	84,80	0,00	130,90
16.00 – 17.00	46,30	82,90	0,00	129,20
17.00 – 18.00	46,20	89,60	0,00	135,80
18.00 – 19.00	48,20	90,00	0,00	138,20
19.00 – 20.00	47,10	82,60	0,00	129,70
20.00 – 21.00	48,20	83,00	0,00	131,20
21.00 – 22.00	48,50	83,10	0,00	131,60
22.00 – 23.00	52,10	84,10	0,00	136,20
23.00 – 24.00	54,20	84,90	0,00	139,10

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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 (АСКУЭ) № счетчика - 813201044	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510 Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК» (АСКУЭ) № счетчика - 1112185141	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	420,60	0,14	420,46
01.00 – 02.00	408,00	0,17	407,83
02.00 – 03.00	413,00	0,17	412,83
03.00 – 04.00	423,40	0,18	423,22
04.00 – 05.00	436,60	0,19	436,41
05.00 – 06.00	430,80	0,20	430,60
06.00 – 07.00	430,20	0,20	430,00
07.00 – 08.00	416,40	0,20	416,20
08.00 – 09.00	427,20	0,13	427,07
09.00 – 10.00	455,00	0,07	454,93
10.00 – 11.00	424,20	0,07	424,13
11.00 – 12.00	375,60	0,07	375,53
12.00 – 13.00	378,80	0,07	378,73
13.00 – 14.00	380,80	0,07	380,73
14.00 – 15.00	378,00	0,07	377,93
15.00 – 16.00	333,60	0,07	333,53
16.00 – 17.00	365,00	0,07	364,93
17.00 – 18.00	391,40	0,07	391,33
18.00 – 19.00	389,20	0,07	389,13
19.00 – 20.00	401,00	0,07	400,93
20.00 – 21.00	393,40	0,06	393,34
21.00 – 22.00	383,60	0,07	383,53
22.00 – 23.00	384,40	0,07	384,33
23.00 – 24.00	382,80	0,07	382,73

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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 - 105081538	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 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-38, д. Понылки, Мокрушин В.И.	ПС «Северокамская» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Понылки, 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, Филиппов а 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	9	10	11	12	13	14	15
00.00 – 01.00	151,92	29,52	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	152,00
01.00 – 02.00	131,52	29,76	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	131,84
02.00 – 03.00	132,48	29,52	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	132,56
03.00 – 04.00	131,28	33,60	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	135,44
04.00 – 05.00	126,24	28,32	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	125,12
05.00 – 06.00	213,12	28,56	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	212,24
06.00 – 07.00	212,40	30,00	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	212,96
07.00 – 08.00	169,92	29,76	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	170,24
08.00 – 09.00	158,40	27,12	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	156,08
09.00 – 10.00	134,88	25,44	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	130,88
10.00 – 11.00	132,96	25,20	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	128,72
11.00 – 12.00	148,08	26,64	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	145,28
12.00 – 13.00	144,72	24,48	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	139,76
13.00 – 14.00	124,08	11,28	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	105,92
14.00 – 15.00	120,96	24,48	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	116,00
15.00 – 16.00	118,32	28,08	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	116,96
16.00 – 17.00	144,72	26,16	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	141,44
17.00 – 18.00	141,12	26,16	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	137,84
18.00 – 19.00	118,08	25,44	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	114,08
19.00 – 20.00	114,72	26,88	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	112,16
20.00 – 21.00	148,56	26,64	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	145,76
21.00 – 22.00	147,60	27,60	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	145,76
22.00 – 23.00	148,56	26,16	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	145,28
23.00 – 24.00	155,76	27,84	0,81	0,00	25,47	0,30	0,65	0,00	0,59	0,00	1,47	0,15	154,16

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «15» июня 2022 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	94,84	894,24	869,40	397,88	155,04	743,80	505,83	141,70	420,60	181,44	4404,77
01.00 – 02.00	94,14	873,90	773,85	401,28	195,36	743,80	505,83	142,20	408,00	161,28	4299,64
02.00 – 03.00	95,04	850,32	741,30	402,48	204,72	743,80	505,83	142,20	413,00	162,00	4260,69
03.00 – 04.00	93,44	866,88	754,60	397,88	204,24	743,80	505,83	143,00	423,40	164,88	4297,95
04.00 – 05.00	88,90	855,72	745,85	397,28	198,00	743,80	505,83	142,10	436,60	154,56	4268,64
05.00 – 06.00	88,89	847,62	765,10	397,08	148,56	743,80	505,83	142,50	430,80	241,68	4311,86
06.00 – 07.00	95,89	976,14	809,55	396,28	131,28	743,80	505,83	142,00	430,20	242,40	4473,37
07.00 – 08.00	99,02	1087,92	866,95	404,48	133,44	743,80	505,83	140,50	416,40	199,68	4598,02
08.00 – 09.00	591,49	1114,20	955,50	420,88	160,32	743,80	505,83	151,80	427,20	185,52	5256,54
09.00 – 10.00	279,12	1201,50	1065,40	395,08	173,76	743,80	505,83	134,60	455,00	160,32	5114,41
10.00 – 11.00	294,58	1231,38	1105,65	400,88	248,88	743,80	505,83	129,70	424,20	158,16	5243,06
11.00 – 12.00	302,43	1146,24	1054,20	430,88	270,96	743,80	505,83	143,40	375,60	174,72	5148,06
12.00 – 13.00	290,81	1075,50	1047,90	369,88	216,96	743,80	505,83	132,50	378,80	169,20	4931,18
13.00 – 14.00	242,33	1077,12	1035,65	362,08	170,64	743,80	505,83	132,80	380,80	135,36	4786,41
14.00 – 15.00	234,54	1168,02	995,75	380,68	145,92	743,80	505,83	140,00	378,00	145,44	4837,98
15.00 – 16.00	202,25	1143,36	985,60	404,48	149,28	743,80	505,83	130,90	333,60	146,40	4745,50
16.00 – 17.00	191,15	1157,94	967,05	367,28	148,80	743,80	505,83	129,20	365,00	170,88	4746,93
17.00 – 18.00	126,48	1137,60	996,45	366,68	139,92	743,80	505,83	135,80	391,40	167,28	4711,24
18.00 – 19.00	129,33	1085,40	1041,25	347,28	139,20	743,80	505,83	138,20	389,20	143,52	4663,01
19.00 – 20.00	97,77	1016,10	1068,90	347,88	141,12	743,80	505,83	129,70	401,00	141,60	4593,70
20.00 – 21.00	94,35	993,78	1088,15	326,88	131,76	743,80	505,83	131,20	393,40	175,20	4584,35
21.00 – 22.00	92,73	1002,78	1103,20	335,88	184,56	743,80	505,83	131,60	383,60	175,20	4659,18
22.00 – 23.00	92,80	1040,94	1073,10	352,88	188,88	743,80	505,83	136,20	384,40	174,72	4693,55
23.00 – 24.00	94,97	904,68	949,90	367,88	151,92	743,80	505,83	139,10	382,80	183,60	4424,48