

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 18.12.2019

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,86
01.00-02.00	4,69
02.00-03.00	4,72
03.00-04.00	4,66
04.00-05.00	4,67
05.00-06.00	4,64
06.00-07.00	4,75
07.00-08.00	4,77
08.00-09.00	5,08
09.00-10.00	5,36
10.00-11.00	5,56
11.00-12.00	5,28
12.00-13.00	5,15
13.00-14.00	5,13
14.00-15.00	5,00
15.00-16.00	4,96
16.00-17.00	4,92
17.00-18.00	4,94
18.00-19.00	5,12
19.00-20.00	5,13
20.00-21.00	5,00
21.00-22.00	5,00
22.00-23.00	4,87
23.00-24.00	4,67

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» д. Яборово (вручную)	ПС 110/35/6 «Гежская» ВЛ-6 кВ ф.4 «Катодная защита», БЭС филиала ОАО «МРСК Урала» МТФ (вручную)	
1	2	3	4	5	6
00.00 – 01.00	131,88	129,84	5,17	4,2	252,35
01.00 – 02.00	131,40	132,48	5,17	4,2	254,51
02.00 – 03.00	131,16	130,56	5,17	4,2	252,35
03.00 – 04.00	127,68	131,52	5,17	4,2	249,83
04.00 – 05.00	121,92	133,92	5,17	4,2	246,47
05.00 – 06.00	131,52	135,24	5,17	4,2	257,39
06.00 – 07.00	131,88	138,60	5,17	4,2	261,11
07.00 – 08.00	132,24	145,80	5,17	4,2	268,67
08.00 – 09.00	155,52	191,40	5,17	4,2	337,55
09.00 – 10.00	221,16	229,80	5,17	4,2	441,59
10.00 – 11.00	565,08	225,60	5,17	4,2	781,31
11.00 – 12.00	227,28	249,24	5,17	4,2	467,15
12.00 – 13.00	225,48	258,72	5,17	4,2	474,83
13.00 – 14.00	213,60	261,96	5,17	4,2	466,19
14.00 – 15.00	204,36	281,16	5,17	4,2	476,15
15.00 – 16.00	192,12	255,96	5,17	4,2	438,71
16.00 – 17.00	175,20	206,52	5,17	4,2	372,35
17.00 – 18.00	159,84	174,96	5,17	4,2	325,43
18.00 – 19.00	139,56	177,24	5,17	4,2	307,43
19.00 – 20.00	146,76	155,16	5,17	4,2	292,55
20.00 – 21.00	139,92	145,68	5,17	4,2	276,23
21.00 – 22.00	139,32	146,16	5,17	4,2	276,11
22.00 – 23.00	138,96	135,36	5,17	4,2	264,95
23.00 – 24.00	138,84	141,84	5,17	4,2	271,31

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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	712,26	583,02	343,20	338,82	613,26
01.00 – 02.00	684,36	549,00	324,96	311,88	596,52
02.00 – 03.00	680,04	567,90	322,56	324,00	601,38
03.00 – 04.00	679,32	558,00	323,16	317,52	596,64
04.00 – 05.00	712,08	565,38	343,56	324,54	609,36
05.00 – 06.00	717,12	585,72	356,28	340,44	606,12
06.00 – 07.00	755,46	667,98	413,88	373,44	636,12
07.00 – 08.00	795,78	651,78	436,20	402,36	609
08.00 – 09.00	835,56	707,76	473,16	475,08	595,08
09.00 – 10.00	830,52	734,94	471,96	501,42	592,08
10.00 – 11.00	786,06	677,16	442,32	443,76	577,14
11.00 – 12.00	758,70	746,10	409,08	510,48	585,24
12.00 – 13.00	741,24	737,28	395,76	489,12	593,64
13.00 – 14.00	736,56	753,12	381,84	510,00	597,84
14.00 – 15.00	710,28	787,50	362,64	552,60	582,54
15.00 – 16.00	713,16	771,48	360,00	532,32	592,32
16.00 – 17.00	734,40	691,74	384,72	457,08	584,34
17.00 – 18.00	792,18	714,06	438,12	476,34	591,78
18.00 – 19.00	777,42	777,24	437,28	504,78	612,6
19.00 – 20.00	840,24	684,54	470,88	414,96	638,94
20.00 – 21.00	788,04	653,04	438,00	413,46	589,62
21.00 – 22.00	761,58	641,52	416,52	397,92	588,66
22.00 – 23.00	750,96	641,88	413,88	348,24	630,72
23.00 – 24.00	709,74	518,22	360,72	279,54	587,7

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 предприяти ю без транзитных потребител ей, 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 КТП-6/0,4-5, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ», транзит (потребитель)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №0705 63- 6/0,4 кВ, ОАО «Мегафон» (вручную)	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» (вручную)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. 2 КТП- 6/0,4 кВ 63 кВА №0201, ИП «Вязнин В.В.» (вручную)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №0705 63-6/0,4 кВ, ООО «Альтерон» (вручную)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
00.00 – 01.00	946,32	284,16	80,88	102,36	850,32	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	105,365
01.00 – 02.00	939,84	272,16	71,52	99,96	839,52	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	109,445
02.00 – 03.00	966,96	271,68	74,88	98,76	843,60	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	129,845
03.00 – 04.00	947,04	273,36	77,04	100,08	818,16	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	133,565
04.00 – 05.00	958,32	276,96	76,56	103,80	853,92	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	109,445
05.00 – 06.00	961,68	273,36	73,44	104,16	875,28	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	90,605
06.00 – 07.00	935,28	270,48	70,56	104,40	860,40	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	78,845
07.00 – 08.00	881,04	271,20	71,28	105,24	812,40	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	71,765
08.00 – 09.00	948,48	289,44	74,40	106,32	842,64	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	123,005
09.00 – 10.00	991,68	299,04	66,72	105,48	840,96	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	186,005
10.00 – 11.00	981,36	284,16	59,76	101,76	818,64	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	193,805
11.00 – 12.00	992,88	233,04	0,00	108,84	834,00	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	191,525
12.00 – 13.00	939,36	228,00	0,00	111,96	804,24	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	159,605
13.00 – 14.00	924,96	234,00	0,00	105,84	799,20	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	162,365
14.00 – 15.00	897,12	215,76	0,00	102,84	797,28	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	121,205
15.00 – 16.00	883,44	216,24	0,00	107,76	766,08	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	134,285
16.00 – 17.00	912,00	239,76	25,20	108,84	774,48	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	151,685
17.00 – 18.00	960,00	295,44	83,76	112,08	823,20	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	144,845
18.00 – 19.00	940,32	297,12	84,96	109,20	801,84	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	149,885
19.00 – 20.00	945,12	290,40	85,20	104,04	823,92	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	130,805
20.00 – 21.00	966,00	278,16	78,00	99,60	852,96	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	122,045
21.00 – 22.00	1018,56	276,24	76,08	99,84	851,04	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	176,285
22.00 – 23.00	980,16	268,80	69,12	98,76	823,44	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	166,085
23.00 – 24.00	954,00	260,64	66,72	94,32	813,60	83,73	1,185	4,35	1,73	0,56	148,445

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 (МРСК)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 2 СШ ф.3, КРУН-10 кВ яч. №15 (АСКУЭ) № счетчика - 105081742	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит Сиаль (вручную)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит Чернушинское УТТ (вручную)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ- 10 кВ, Транзит АЛЬТЕРОН (вручную)	ПС «Васильевская» 110/35/10 кВ, 1 с.ш. МВ-10 кВ яч. №15 ВЛ-10 кВ, Транзит д. Мухлыги (вручную)	
1	2	3	4	5	6	7	8
00.00 – 01.00	53,9	547,40	15,7	1,613	2,055	5,914	576,018
01.00 – 02.00	53,9	545,00	15,7	1,613	2,055	5,914	573,618
02.00 – 03.00	53,9	538,00	15,7	1,613	2,055	5,914	566,618
03.00 – 04.00	53,9	524,60	15,7	1,613	2,055	5,914	553,218
04.00 – 05.00	53,9	484,00	15,7	1,613	2,055	5,914	512,618
05.00 – 06.00	53,9	409,20	15,7	1,613	2,055	5,914	437,818
06.00 – 07.00	53,9	408,40	15,7	1,613	2,055	5,914	437,018
07.00 – 08.00	53,9	419,80	15,7	1,613	2,055	5,914	448,418
08.00 – 09.00	53,9	510,20	15,7	1,613	2,055	5,914	538,818
09.00 – 10.00	53,9	564,00	15,7	1,613	2,055	5,914	592,618
10.00 – 11.00	53,9	529,40	15,7	1,613	2,055	5,914	558,018
11.00 – 12.00	53,9	543,40	15,7	1,613	2,055	5,914	572,018
12.00 – 13.00	53,9	505,20	15,7	1,613	2,055	5,914	533,818
13.00 – 14.00	53,9	512,80	15,7	1,613	2,055	5,914	541,418
14.00 – 15.00	53,9	424,40	15,7	1,613	2,055	5,914	453,018
15.00 – 16.00	53,9	430,00	15,7	1,613	2,055	5,914	458,618
16.00 – 17.00	53,9	456,80	15,7	1,613	2,055	5,914	485,418
17.00 – 18.00	53,9	364,60	15,7	1,613	2,055	5,914	393,218
18.00 – 19.00	53,9	446,60	15,7	1,613	2,055	5,914	475,218
19.00 – 20.00	53,9	485,80	15,7	1,613	2,055	5,914	514,418
20.00 – 21.00	53,9	446,00	15,7	1,613	2,055	5,914	474,618
21.00 – 22.00	53,9	451,20	15,7	1,613	2,055	5,914	479,818
22.00 – 23.00	53,9	417,40	15,7	1,613	2,055	5,914	446,018
23.00 – 24.00	53,9	418,20	15,7	1,613	2,055	5,914	446,818

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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, РегионОйлСпецТранс (потребитель)	
1	2	3	4	5
00.00 – 01.00	0,24	220,68	2,527	218,393
01.00 – 02.00	0,24	212,76	2,527	210,473
02.00 – 03.00	0,24	220,80	2,527	218,513
03.00 – 04.00	0,24	222,60	2,527	220,313
04.00 – 05.00	0,24	222,60	2,527	220,313
05.00 – 06.00	0,00	224,04	2,527	221,513
06.00 – 07.00	0,24	220,92	2,527	218,633
07.00 – 08.00	0,24	216,00	2,527	213,713
08.00 – 09.00	0,24	188,04	2,527	185,753
09.00 – 10.00	0,24	213,12	2,527	210,833
10.00 – 11.00	0,24	204,84	2,527	202,553
11.00 – 12.00	0,00	215,16	2,527	212,633
12.00 – 13.00	0,24	217,20	2,527	214,913
13.00 – 14.00	0,24	217,80	2,527	215,513
14.00 – 15.00	0,24	219,00	2,527	216,713
15.00 – 16.00	0,24	224,88	2,527	222,593
16.00 – 17.00	0,00	227,76	2,527	225,233
17.00 – 18.00	0,24	181,20	2,527	178,913
18.00 – 19.00	0,24	204,84	2,527	202,553
19.00 – 20.00	0,24	226,32	2,527	224,033
20.00 – 21.00	0,24	228,84	2,527	226,553
21.00 – 22.00	0,24	230,28	2,527	227,993
22.00 – 23.00	0,24	232,68	2,527	230,393
23.00 – 24.00	0,24	233,52	2,527	231,233

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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»	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.5, ВЛ-6 кВ ф.5 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ КРУН-СВЛ--6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТранс» (потребитель)	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	149,6	136,63	12,97
01.00 – 02.00	149,6	136,63	12,97
02.00 – 03.00	149,6	136,63	12,97
03.00 – 04.00	149,6	136,63	12,97
04.00 – 05.00	149,6	136,63	12,97
05.00 – 06.00	149,6	136,63	12,97
06.00 – 07.00	149,6	136,63	12,97
07.00 – 08.00	149,6	136,63	12,97
08.00 – 09.00	149,6	136,63	12,97
09.00 – 10.00	149,6	136,63	12,97
10.00 – 11.00	149,6	136,63	12,97
11.00 – 12.00	149,6	136,63	12,97
12.00 – 13.00	149,6	136,63	12,97
13.00 – 14.00	149,6	136,63	12,97
14.00 – 15.00	149,6	136,63	12,97
15.00 – 16.00	149,6	136,63	12,97
16.00 – 17.00	149,6	136,63	12,97
17.00 – 18.00	149,6	136,63	12,97
18.00 – 19.00	149,6	136,63	12,97
19.00 – 20.00	149,6	136,63	12,97
20.00 – 21.00	149,6	136,63	12,97
21.00 – 22.00	149,6	136,63	12,97
22.00 – 23.00	149,6	136,63	12,97
23.00 – 24.00	149,6	136,63	12,97

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 СЭС)	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)	Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6 (вручную)	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ оп. № 34/6 Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6 ГРЩ-0,4 кВ «АБК Майкор» ЩУ №1-0,4 кВ, Транзит АЛЪТЕРОН (вручную)	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	37,473	2,027	35,446
01.00 – 02.00	37,473	2,027	35,446
02.00 – 03.00	37,473	2,027	35,446
03.00 – 04.00	37,473	2,027	35,446
04.00 – 05.00	37,473	2,027	35,446
05.00 – 06.00	37,473	2,027	35,446
06.00 – 07.00	37,473	2,027	35,446
07.00 – 08.00	37,473	2,027	35,446
08.00 – 09.00	37,473	2,027	35,446
09.00 – 10.00	37,473	2,027	35,446
10.00 – 11.00	37,473	2,027	35,446
11.00 – 12.00	37,473	2,027	35,446
12.00 – 13.00	37,473	2,027	35,446
13.00 – 14.00	37,473	2,027	35,446
14.00 – 15.00	37,473	2,027	35,446
15.00 – 16.00	37,473	2,027	35,446
16.00 – 17.00	37,473	2,027	35,446
17.00 – 18.00	37,473	2,027	35,446
18.00 – 19.00	37,473	2,027	35,446
19.00 – 20.00	37,473	2,027	35,446
20.00 – 21.00	37,473	2,027	35,446
21.00 – 22.00	37,473	2,027	35,446
22.00 – 23.00	37,473	2,027	35,446
23.00 – 24.00	37,473	2,027	35,446

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 (вручную)	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2 КТП-0458 Транзит МП ЖКХ (вручную)	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	83,19	0,0	83,19
01.00 – 02.00	83,19	0,0	83,19
02.00 – 03.00	83,19	0,0	83,19
03.00 – 04.00	83,19	0,0	83,19
04.00 – 05.00	83,19	0,0	83,19
05.00 – 06.00	83,19	0,0	83,19
06.00 – 07.00	83,19	0,0	83,19
07.00 – 08.00	83,19	0,0	83,19
08.00 – 09.00	83,19	0,0	83,19
09.00 – 10.00	83,19	0,0	83,19
10.00 – 11.00	83,19	0,0	83,19
11.00 – 12.00	83,19	0,0	83,19
12.00 – 13.00	83,19	0,0	83,19
13.00 – 14.00	83,19	0,0	83,19
14.00 – 15.00	83,19	0,0	83,19
15.00 – 16.00	83,19	0,0	83,19
16.00 – 17.00	83,19	0,0	83,19
17.00 – 18.00	83,19	0,0	83,19
18.00 – 19.00	83,19	0,0	83,19
19.00 – 20.00	83,19	0,0	83,19
20.00 – 21.00	83,19	0,0	83,19
21.00 – 22.00	83,19	0,0	83,19
22.00 – 23.00	83,19	0,0	83,19
23.00 – 24.00	83,19	0,0	83,19

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 ЧЭС)	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 (вручную)	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13 КТП-В510 Транзит Южное отделение ЗАО «Институт РОСТЭК» (вручную)	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	537,42	0,43	536,99
01.00 – 02.00	537,42	0,43	536,99
02.00 – 03.00	537,42	0,43	536,99
03.00 – 04.00	537,42	0,43	536,99
04.00 – 05.00	537,42	0,43	536,99
05.00 – 06.00	537,42	0,43	536,99
06.00 – 07.00	537,42	0,43	536,99
07.00 – 08.00	537,42	0,43	536,99
08.00 – 09.00	537,42	0,43	536,99
09.00 – 10.00	537,42	0,43	536,99
10.00 – 11.00	537,42	0,43	536,99
11.00 – 12.00	537,42	0,43	536,99
12.00 – 13.00	537,42	0,43	536,99
13.00 – 14.00	537,42	0,43	536,99
14.00 – 15.00	537,42	0,43	536,99
15.00 – 16.00	537,42	0,43	536,99
16.00 – 17.00	537,42	0,43	536,99
17.00 – 18.00	537,42	0,43	536,99
18.00 – 19.00	537,42	0,43	536,99
19.00 – 20.00	537,42	0,43	536,99
20.00 – 21.00	537,42	0,43	536,99
21.00 – 22.00	537,42	0,43	536,99
22.00 – 23.00	537,42	0,43	536,99
23.00 – 24.00	537,42	0,43	536,99

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 предприяти ю без транзитных потребител ей, кВт
	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1 (АСКУЭ) № счетчика - 801170680	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ РП-3 ВЛ-6 №2 (АСКУЭ) № счетчика - 106080332	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-298, д. Ерошино (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-168, д. Ильино (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-297, д. Екимята (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, Лавриненко Н.В. (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Понылки, Мокушин В.И. (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-6, д. Осташата, ПАО «Ростелеком» (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №4 КТП-38, д. Понылки, ПАО «Ростелеком» (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП- 0625, д. Подстанция, Кокаровцев В.А. (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №6 КТП-0625, д. Подстанц ия, ПАО «ростелеком» (вручную)	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ ф. №7 КТП-0748, д. Улиты, Филиппова Г.Г. (вручную)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
00.00 – 01.00	185,28	256,56	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	393,159
01.00 – 02.00	178,80	179,04	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	309,159
02.00 – 03.00	178,56	170,40	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	300,279
03.00 – 04.00	181,20	156,24	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	288,759
04.00 – 05.00	178,56	157,20	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	287,079
05.00 – 06.00	181,68	154,08	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	287,079
06.00 – 07.00	180,72	176,88	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	308,919
07.00 – 08.00	178,08	218,88	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	348,279
08.00 – 09.00	174,24	216,72	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	342,279
09.00 – 10.00	175,68	233,28	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	360,279
10.00 – 11.00	164,40	278,88	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	394,599
11.00 – 12.00	168,96	281,28	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	401,559
12.00 – 13.00	167,28	268,56	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	387,159
13.00 – 14.00	168,48	243,12	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	362,919
14.00 – 15.00	166,80	233,04	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	351,159
15.00 – 16.00	171,60	237,84	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	360,759
16.00 – 17.00	176,88	238,08	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	366,279
17.00 – 18.00	186,72	248,40	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	386,439
18.00 – 19.00	187,20	310,56	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	449,079
19.00 – 20.00	188,88	306,72	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	446,919
20.00 – 21.00	189,60	303,12	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	444,039
21.00 – 22.00	189,36	281,04	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	421,719
22.00 – 23.00	192,00	245,04	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	388,359
23.00 – 24.00	188,88	243,12	0,86	4,516	41,67	0,013	0,414	0,142	0,434	0,152	0,282	0,198	383,319

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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 «Шемейный» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер Верхний Кондас КТП-782 ВЛ-0,4 кВ Фидер Деревня Пункт налива нефти (вручную)	ПС «Шемейный» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер Верхний Кондас КТП-782 ВЛ-0,4 кВ Фидер Деревня Пункт налива нефти ВРУ-0,4 кВ ООО «ЦТС» (вручную)	
1	2	3	4
00.00 – 01.00	0,00	0,00	0,00
01.00 – 02.00	0,00	0,00	0,00
02.00 – 03.00	0,00	0,00	0,00
03.00 – 04.00	0,00	0,00	0,00
04.00 – 05.00	0,00	0,00	0,00
05.00 – 06.00	0,00	0,00	0,00
06.00 – 07.00	0,00	0,00	0,00
07.00 – 08.00	0,00	0,00	0,00
08.00 – 09.00	0,00	0,00	0,00
09.00 – 10.00	0,00	0,00	0,00
10.00 – 11.00	0,00	0,00	0,00
11.00 – 12.00	0,00	0,00	0,00
12.00 – 13.00	0,00	0,00	0,00
13.00 – 14.00	0,00	0,00	0,00
14.00 – 15.00	0,00	0,00	0,00
15.00 – 16.00	0,00	0,00	0,00
16.00 – 17.00	0,00	0,00	0,00
17.00 – 18.00	0,00	0,00	0,00
18.00 – 19.00	0,00	0,00	0,00
19.00 – 20.00	0,00	0,00	0,00
20.00 – 21.00	0,00	0,00	0,00
21.00 – 22.00	0,00	0,00	0,00
22.00 – 23.00	0,00	0,00	0,00
23.00 – 24.00	0,00	0,00	0,00

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ
результатов замеров активной энергии по предприятию за «18» декабря 2019 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, Ввод №2	ПС «Троельга» 35/6 кВ, Ввод №1, 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, яч.5 (ф.5)	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №05, КТП № 0288 10/0,4 кВ 160 кВА, ВЛ-0,4 кВ оп. №6	ПС «Буб» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №2	ПС «Федоровская» 110/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер №13	ПС «Северокамск» 35/6 кВ, РП-3 ВЛ-6 кВ Транзит №1, Транзит №2	ПС «Шемейный» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ Фидер Верхний Кондас КТП-782 ВЛ-0,4 кВ Фидер Деревня Пункт налива нефти	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11	12	13	14
0.00 – 01.00	261,72	1295,28	1230,48	601,3	220,92	149,6	37,473	83,19	537,42	441,84	0,00	4859,223
01.00 – 02.00	263,88	1233,36	1212	598,9	213	149,6	37,473	83,19	537,42	357,84	0,00	4686,663
02.00 – 03.00	261,72	1247,94	1238,64	591,7	221,04	149,6	37,473	83,19	537,42	348,96	0,00	4717,883
03.00 – 04.00	259,2	1237,32	1220,4	578,5	222,84	149,6	37,473	83,19	537,42	337,44	0,00	4663,383
04.00 – 05.00	255,84	1277,46	1235,28	537,9	222,84	149,6	37,473	83,19	537,42	335,76	0,00	4672,763
05.00 – 06.00	266,76	1302,84	1235,04	463,1	224,04	149,6	37,473	83,19	537,42	335,76	0,00	4635,223
06.00 – 07.00	270,48	1423,44	1205,76	462,3	221,16	149,6	37,473	83,19	537,42	357,6	0,00	4748,423
07.00 – 08.00	278,04	1447,56	1152,24	473,7	216,24	149,6	37,473	83,19	537,42	396,96	0,00	4772,423
08.00 – 09.00	346,92	1543,32	1237,92	564,1	188,28	149,6	37,473	83,19	537,42	390,96	0,00	5079,183
09.00 – 10.00	450,96	1565,46	1290,72	617,9	213,36	149,6	37,473	83,19	537,42	408,96	0,00	5355,043
10.00 – 11.00	790,68	1463,22	1265,52	583,3	205,08	149,6	37,473	83,19	537,42	443,28	0,00	5558,763
11.00 – 12.00	476,52	1504,8	1225,92	597,3	215,16	149,6	37,473	83,19	537,42	450,24	0,00	5277,623
12.00 – 13.00	484,2	1478,52	1167,36	559,1	217,44	149,6	37,473	83,19	537,42	435,84	0,00	5150,143
13.00 – 14.00	475,56	1489,68	1158,96	566,7	218,04	149,6	37,473	83,19	537,42	411,6	0,00	5128,223
14.00 – 15.00	485,52	1497,78	1112,88	478,3	219,24	149,6	37,473	83,19	537,42	399,84	0,00	5001,243
15.00 – 16.00	448,08	1484,64	1099,68	483,9	225,12	149,6	37,473	83,19	537,42	409,44	0,00	4958,543
16.00 – 17.00	381,72	1426,14	1151,76	510,7	227,76	149,6	37,473	83,19	537,42	414,96	0,00	4920,723
17.00 – 18.00	334,8	1506,24	1255,44	418,5	181,44	149,6	37,473	83,19	537,42	435,12	0,00	4939,223
18.00 – 19.00	316,8	1554,66	1237,44	500,5	205,08	149,6	37,473	83,19	537,42	497,76	0,00	5119,923
19.00 – 20.00	301,92	1524,78	1235,52	539,7	226,56	149,6	37,473	83,19	537,42	495,6	0,00	5131,763
20.00 – 21.00	285,6	1441,08	1244,16	499,9	229,08	149,6	37,473	83,19	537,42	492,72	0,00	5000,223
21.00 – 22.00	285,48	1403,1	1294,8	505,1	230,52	149,6	37,473	83,19	537,42	470,4	0,00	4997,083
22.00 – 23.00	274,32	1392,84	1248,96	471,3	232,92	149,6	37,473	83,19	537,42	437,04	0,00	4865,063
23.00 – 24.00	280,68	1227,96	1214,64	472,1	233,76	149,6	37,473	83,19	537,42	432	0,00	4668,823