

**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 19.12.2018**

Время	Нагрузка, МВт
00.00-01.00	4,82
01.00-02.00	4,68
02.00-03.00	4,68
03.00-04.00	4,70
04.00-05.00	4,69
05.00-06.00	4,75
06.00-07.00	4,86
07.00-08.00	4,96
08.00-09.00	5,11
09.00-10.00	5,46
10.00-11.00	5,98
11.00-12.00	5,81
12.00-13.00	5,41
13.00-14.00	5,28
14.00-15.00	5,42
15.00-16.00	5,22
16.00-17.00	5,16
17.00-18.00	5,20
18.00-19.00	5,29
19.00-20.00	5,16
20.00-21.00	5,13
21.00-22.00	5,09
22.00-23.00	5,18
23.00-24.00	4,96

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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	150	190	18,28	2,96	318,76
01.00 – 02.00	151	188	18,28	2,96	317,76
02.00 – 03.00	150	189	18,28	2,96	317,76
03.00 – 04.00	150	190	18,28	2,96	318,76
04.00 – 05.00	151	191	18,28	2,96	320,76
05.00 – 06.00	151	191	18,28	2,96	320,76
06.00 – 07.00	152	198	18,28	2,96	328,76
07.00 – 08.00	152	198	18,28	2,96	328,76
08.00 – 09.00	159	250	18,28	2,96	387,76
09.00 – 10.00	203	306	18,28	2,96	487,76
10.00 – 11.00	615	302	18,28	2,96	895,76
11.00 – 12.00	444	314	18,28	2,96	736,76
12.00 – 13.00	264	317	18,28	2,96	559,76
13.00 – 14.00	231	300	18,28	2,96	509,76
14.00 – 15.00	189	297	18,28	2,96	464,76

15.00 – 16.00	189	294	18,28	2,96	461,76
16.00 – 17.00	175	265	18,28	2,96	418,76
17.00 – 18.00	151	231	18,28	2,96	360,76
18.00 – 19.00	138	225	18,28	2,96	341,76
19.00 – 20.00	131	192	18,28	2,96	301,76
20.00 – 21.00	130	192	18,28	2,96	300,76
21.00 – 22.00	116	191	18,28	2,96	285,76
22.00 – 23.00	129	190	18,28	2,96	297,76
23.00 – 24.00	130	191	18,28	2,96	299,76

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 «Ергач-Троельга» 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	593	630	370	335	518
01.00 – 02.00	580	604	357	311	516
02.00 – 03.00	568	586	344	292	518
03.00 – 04.00	566	582	340	286	522
04.00 – 05.00	583	588	357	285	529
05.00 – 06.00	607	624	380	307	544
06.00 – 07.00	661	708	434	369	566
07.00 – 08.00	740	728	515	433	520
08.00 – 09.00	753	701	524	406	524
09.00 – 10.00	729	768	501	469	527
10.00 – 11.00	730	788	495	474	549
11.00 – 12.00	704	815	460	485	574
12.00 – 13.00	674	761	434	473	528
13.00 – 14.00	662	752	426	475	513
14.00 – 15.00	658	864	420	549	553
15.00 – 16.00	629	770	395	459	545
16.00 – 17.00	647	779	412	455	559

17.00 – 18.00	697	768	459	447	559
18.00 – 19.00	723	815	483	471	584
19.00 – 20.00	709	772	469	458	554
20.00 – 21.00	710	752	468	452	542
21.00 – 22.00	726	699	484	392	549
22.00 – 23.00	720	726	477	375	594
23.00 – 24.00	678	653	435	356	540

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 предприя тию без транзитн ых потребит елей, 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 - 110815003 5	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.3 д. Алешиха, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 110815266 6	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.8 д. Шемети, ЦЭС филиала ОАО «МРСК Урала» (АСКУЭ) № счетчика - 111015089 9	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.4 ЛБ №041-6 кВ КТП-6/0,4- 5, ООО «ЛУКОЙЛ- ПЕРМЬ», транзит (потребите ль)	ПС «Шемети» 35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.07 ТП №05 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 №05 63- 6/0,4 кВ, ООО «Альтерон» (вручную)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
00.00 – 01.00	1098	302	116	93	928	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	101,42
01.00 – 02.00	1086	300	115	92	924	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	93,42

02.00 – 03.00	1080	291	109	93	915	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	92,42
03.00 – 04.00	1086	292	112	92	923	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	89,42
04.00 – 05.00	1042	299	116	94	937	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	32,42
05.00 – 06.00	1058	300	117	94	950	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	35,42
06.00 – 07.00	1076	302	117	97	982	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	20,42
07.00 – 08.00	1092	301	120	95	979	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	37,42
08.00 – 09.00	1114	310	121	103	964	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	74,42
09.00 – 10.00	1125	314	123	104	954	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	96,42
10.00 – 11.00	1144	324	127	103	948	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	128,42
11.00 – 12.00	1157	319	128	99	960	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	127,42
12.00 – 13.00	1074	325	129	103	948	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	57,42
13.00 – 14.00	1054	315	127	104	930	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	46,42
14.00 – 15.00	1075	322	127	105	933	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	70,42
15.00 – 16.00	1104	322	124	108	943	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	89,42
16.00 – 17.00	1092	315	120	105	945	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	75,42
17.00 – 18.00	1157	326	127	111	963	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	120,42
18.00 – 19.00	1182	327	126	116	971	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	134,42
19.00 – 20.00	1146	327	129	115	970	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	97,42
20.00 – 21.00	1134	332	131	117	996	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	60,42
21.00 – 22.00	1150	328	129	113	994	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	80,42
22.00 – 23.00	1236	319	122	110	983	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	178,42
23.00 – 24.00	1189	320	126	107	986	150,45	1,87	5,83	2,34	1,09	128,42

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 - 105081538	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	381,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	405,44
01.00 – 02.00	385,4	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	409,24
02.00 – 03.00	378,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	402,44
03.00 – 04.00	357,2	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	381,04
04.00 – 05.00	358,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	382,44
05.00 – 06.00	352,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	376,44
06.00 – 07.00	363	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	386,84
07.00 – 08.00	364	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	387,84
08.00 – 09.00	424,2	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	448,04
09.00 – 10.00	543,2	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	567,04



10.00 – 11.00	615,8	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	639,64
11.00 – 12.00	643	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	666,84
12.00 – 13.00	625,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	649,44
13.00 – 14.00	594,4	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	618,24
14.00 – 15.00	647	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	670,84
15.00 – 16.00	543,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	567,44
16.00 – 17.00	515,6	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	539,44
17.00 – 18.00	479,8	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	503,64
18.00 – 19.00	410,8	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	434,64
19.00 – 20.00	404,4	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	428,24
20.00 – 21.00	400,8	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	424,64
21.00 – 22.00	402,2	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	426,04
22.00 – 23.00	418,2	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	442,04
23.00 – 24.00	392	67,62	20,83	4,68	2,65	15,62	415,84

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 - 105081721	ПС «Кояново» 35/6 кВ, 2 СШ НПУ-2, КРУН-6 кВ яч. №9 (АСКУЭ) № счетчика - 105081490	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	253	0	253
01.00 – 02.00	0	172	0	172
02.00 – 03.00	0	224	0	224
03.00 – 04.00	0	260	0	260
04.00 – 05.00	0	261	0	261
05.00 – 06.00	0	241	0	241
06.00 – 07.00	0	175	0	175
07.00 – 08.00	0	165	0	165
08.00 – 09.00	0	179	0	179
09.00 – 10.00	0	249	0	249
10.00 – 11.00	0	239	0	239
11.00 – 12.00	0	198	0	198
12.00 – 13.00	0	154	0	154
13.00 – 14.00	0	156	0	156
14.00 – 15.00	0	156	0	156
15.00 – 16.00	0	155	0	155
16.00 – 17.00	0	154	0	154

17.00 – 18.00	0	160	0	160
18.00 – 19.00	0	247	0	247
19.00 – 20.00	0	246	0	246
20.00 – 21.00	0	246	0	246
21.00 – 22.00	0	245	0	245
22.00 – 23.00	0	212	0	212
23.00 – 24.00	0	173	0	173

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 КЭС)						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.3, ВЛ-6 кВ ф.3 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.5, ВЛ-6 кВ ф.5 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ- 6 кВ яч.7, ВЛ-6 кВ ф.7 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ-6 кВ яч.12, ВЛ-6 кВ ф.8 (вручную)	ПС «Кыласово » 110/6 кВ РУ-6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.1,12 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ РУ- 6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.6 (вручную)	ПС «Кыласово» 110/6 кВ КРУН- СВЛ--6 кВ, ВЛ-6 кВ ф.5, ООО «СетьЭнергоТранс » (потребитель)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
00.00 – 01.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
01.00 – 02.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
02.00 – 03.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
03.00 – 04.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
04.00 – 05.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
05.00 – 06.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
06.00 – 07.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
07.00 – 08.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
08.00 – 09.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
09.00 – 10.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
10.00 – 11.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
11.00 – 12.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
12.00 – 13.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
13.00 – 14.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92

14.00 – 15.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
15.00 – 16.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
16.00 – 17.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
17.00 – 18.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
18.00 – 19.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
19.00 – 20.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
20.00 – 21.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
21.00 – 22.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
22.00 – 23.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92
23.00 – 24.00	40,26	232,5	262,6	120,1	236,46	87,5	142,5	836,92

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 «ВНИИБТ – Буровой инструмент»	Нагрузка транзитных потребителей, кВт (наименование, № дог., № ТП, фидера, ячейки)					Нагрузка по предприятию без транзитных потребителей, кВт
		ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ Фидер №3, КРУН-6 кВ (АСКУЭ) № счетчика - 1185259	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ оп. №10 ф. №3, Сад Солнечный-2 (потребитель)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. №3, РЛНД 10/200, КТП №65 6/0,4 кВ 160кВА АВ- 0,4 кВ, Сад Лесной (потребитель)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. №3, РЛНД 10/200, КТП №65 6/0,4 кВ 160кВА АВ- 0,4 кВ, Сад Энтузиаст (потребитель)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. №3, КТП №65 6/0,4 кВ 160кВА РУ-0,4 кВ, Сад Корешок (потребитель)	
1	2	4	5	6	7	8	12
00.00 – 01.00	128	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	67,09
01.00 – 02.00	124	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	63,09
02.00 – 03.00	123	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	62,09
03.00 – 04.00	127	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	66,09
04.00 – 05.00	127	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	66,09
05.00 – 06.00	131	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	70,09
06.00 – 07.00	130	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	69,09
07.00 – 08.00	134	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	73,09
08.00 – 09.00	134	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	73,09
09.00 – 10.00	134	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	73,09
10.00 – 11.00	133	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	72,09
11.00 – 12.00	124	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	63,09
12.00 – 13.00	120	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	59,09

13.00 – 14.00	122	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	61,09
14.00 – 15.00	122	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	61,09
15.00 – 16.00	127	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	66,09
16.00 – 17.00	128	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	67,09
17.00 – 18.00	138	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	77,09
18.00 – 19.00	134	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	73,09
19.00 – 20.00	142	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	81,09
20.00 – 21.00	140	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	79,09
21.00 – 22.00	139	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	78,09
22.00 – 23.00	144	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	83,09
23.00 – 24.00	142	17,12	13,54	14,06	7,81	8,38	81,09

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 №5, ТП-288/160 кВА (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 ГРЦ-0,4 кВ «АБК Майкор» ЩУ №1-0,4 кВ, Транзит АЛЬТЕРОН (вручную)	
1	2	4	12
00.00 – 01.00	43,75	2,5	41,25
01.00 – 02.00	43,75	2,5	41,25
02.00 – 03.00	43,75	2,5	41,25
03.00 – 04.00	43,75	2,5	41,25
04.00 – 05.00	43,75	2,5	41,25
05.00 – 06.00	43,75	2,5	41,25
06.00 – 07.00	43,75	2,5	41,25
07.00 – 08.00	43,75	2,5	41,25
08.00 – 09.00	43,75	2,5	41,25
09.00 – 10.00	43,75	2,5	41,25
10.00 – 11.00	43,75	2,5	41,25
11.00 – 12.00	43,75	2,5	41,25
12.00 – 13.00	43,75	2,5	41,25
13.00 – 14.00	43,75	2,5	41,25
14.00 – 15.00	43,75	2,5	41,25
15.00 – 16.00	43,75	2,5	41,25



16.00 – 17.00	43,75	2,5	41,25
17.00 – 18.00	43,75	2,5	41,25
18.00 – 19.00	43,75	2,5	41,25
19.00 – 20.00	43,75	2,5	41,25
20.00 – 21.00	43,75	2,5	41,25
21.00 – 22.00	43,75	2,5	41,25
22.00 – 23.00	43,75	2,5	41,25
23.00 – 24.00	43,75	2,5	41,25

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ**  
 результатов замеров активной энергии по предприятию за «19» декабря 2018 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 по предприятию, 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.3 (ф.3), яч.5 (ф.5), яч.7 (ф.7), яч.12 (ф.8)	ПС «Ферма» 110/6 кВ, ВЛ- 6 кВ Фидер №3	ПС «Майкор» 35/10 кВ, ВЛ- 10 кВ Фидер №5	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0.00 – 01.00	340	1223	1400	449,22	253	979,42	128	43,75	4816,39
01.00 – 02.00	339	1184	1386	453,02	172	979,42	124	43,75	4681,19
02.00 – 03.00	339	1154	1371	446,22	224	979,42	123	43,75	4680,39
03.00 – 04.00	340	1148	1378	424,82	260	979,42	127	43,75	4700,99
04.00 – 05.00	342	1171	1341	426,22	261	979,42	127	43,75	4691,39
05.00 – 06.00	342	1231	1358	420,22	241	979,42	131	43,75	4746,39
06.00 – 07.00	350	1369	1378	430,62	175	979,42	130	43,75	4855,79
07.00 – 08.00	350	1468	1393	431,62	165	979,42	134	43,75	4964,79
08.00 – 09.00	409	1454	1424	491,82	179	979,42	134	43,75	5114,99
09.00 – 10.00	509	1497	1439	610,82	249	979,42	134	43,75	5461,99
10.00 – 11.00	917	1518	1468	683,42	239	979,42	133	43,75	5981,59
11.00 – 12.00	758	1519	1476	710,62	198	979,42	124	43,75	5808,79
12.00 – 13.00	581	1435	1399	693,22	154	979,42	120	43,75	5405,39
13.00 – 14.00	531	1414	1369	662,02	156	979,42	122	43,75	5277,19
14.00 – 15.00	486	1522	1397	714,62	156	979,42	122	43,75	5420,79
15.00 – 16.00	483	1399	1426	611,22	155	979,42	127	43,75	5224,39
16.00 – 17.00	440	1426	1407	583,22	154	979,42	128	43,75	5161,39
17.00 – 18.00	382	1465	1483	547,42	160	979,42	138	43,75	5198,59
18.00 – 19.00	363	1538	1509	478,42	247	979,42	134	43,75	5292,59

19.00 – 20.00	323	1481	1473	472,02	246	979,42	142	43,75	5160,19
20.00 – 21.00	322	1462	1466	468,42	246	979,42	140	43,75	5127,59
21.00 – 22.00	307	1425	1478	469,82	245	979,42	139	43,75	5086,99
22.00 – 23.00	319	1446	1555	485,82	212	979,42	144	43,75	5184,99
23.00 – 24.00	321	1331	1509	459,62	173	979,42	142	43,75	4958,79