

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
АО "Оренбургкоммунальэлектросеть" за 2022 год**

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	1 638 343,634	462 116,170	17 903,345	1 151 171,756	7 152,363
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	305 330,907	287 548,124	1 448,348	16 334,435	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	1 333 012,727	174 568,046	16 454,997	1 134 837,321	7 152,363
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	430	1 187 679,976	87 284,023	5 918,567	1 087 325,023	7 152,363
1.4.2	Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение трансэнерджи - филиал ПАО "МРСК Волги"	тыс.кВт*ч	430	20 694,827	17 087,651		3 607,176	
1.4.3	Львовская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение трансэнерджи - филиал ПАО "МРСК Волги"	тыс.кВт*ч	430	23 759,152	7 215,357	9 039,426	7 504,369	
1.4.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	3 444,065			3 444,065	
1.4.5	ПАО "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	430	25 204,608			25 204,608	
1.4.6	АО "Электросеть"	тыс.кВт*ч	430	7 752,080			7 752,080	
1.4.7	ПАО "Тайский ГОК"	тыс.кВт*ч	430	64 478,019	62 981,015	1 497,004		
2	Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	1 887 798,850	0,000	414 186,685	410 044,047	1 063 568,118
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	414 186,685		414 186,685		
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	410 044,047			410 044,047	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	1 063 568,118				1 063 568,118
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	1 467 787,659	44 252,867	20 095,042	448 673,396	954 766,354
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	36 074,997	34 993,801		791,867	289,329
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	558 796,963	6 833,942	10 039,588	317 990,888	223 932,545
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	558 796,963	6 833,942	10 039,588	317 990,888	223 932,545
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	97 603,385	1 456,932	10 055,454	85 325,823	765,176
4.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	750	9 290,754			9 290,754	
4.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	750	68 038,421	1 456,932		66 319,250	262,239
4.3.3	ПАО "Оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	750	775,663			775,663	
4.3.4	Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение трансэнерджи - филиал ПАО "МРСК Волги"	тыс.кВт*ч	750	2 060,878			2 060,878	
4.3.5	ООО " Уралэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	80,795			80,795	
4.3.6	ООО "Терра"	тыс.кВт*ч	750	375,885			263,120	112,765
4.3.7	ООО "Энергокомплекс"	тыс.кВт*ч	750	329,119			329,119	
4.3.8	ООО "Орские Электрические Сети"	тыс.кВт*ч	750	222,602			222,602	
4.3.9	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	тыс.кВт*ч	750	198,888			198,888	
4.3.10	ООО "МК ЭНЕРГО ПЛЮС"	тыс.кВт*ч	750	63,850			63,850	
4.3.11	ООО "МК- ЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	750	175,541			175,541	
4.3.12	ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"	тыс.кВт*ч	750	91,305			36,522	54,783
4.3.13	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	тыс.кВт*ч	750	397,378			397,378	
4.3.14	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	226,066			226,066	
4.3.15	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	тыс.кВт*ч	750	34,562			34,562	
4.3.16	ООО "Оренбургэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	982,393			982,393	
4.3.17	ООО "ЭнергоХолдинг"	тыс.кВт*ч	750	558,116			558,116	
4.3.18	ООО "Районные электрические сети"	тыс.кВт*ч	750	54,042			54,042	
4.3.19	ООО "ЭКСПЕРТЭНЕРГОАУДИТ"	тыс.кВт*ч	750	105,030			105,030	
4.3.20	ООО "Объединённые электрические сети Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	104,162			103,453	0,709
4.3.21	ООО "МК-ЭНЕРГОТРАНС"	тыс.кВт*ч	750	97,286			97,286	
4.3.22	ООО "Энерго защита"	тыс.кВт*ч	750	56,429			56,429	
4.3.23	ООО "Оренбургские электросети"	тыс.кВт*ч	750	132,695			132,695	
4.3.24	АО "Сельэнерго"	тыс.кВт*ч	750	23,598			23,598	
4.3.25	АО "Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	70,202			70,202	
4.3.26	ООО "Сетевая компания "Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	60,306			60,306	
4.3.27	ПАО "Тайский ГОК"	тыс.кВт*ч	750	10 055,454		10 055,454		
4.3.28	ООО "Сетевая Компания "Приуралье"	тыс.кВт*ч	750	22,575			22,575	
4.3.29	ООО "ЭнергоСтандарт"	тыс.кВт*ч	750	218,308			218,308	
4.3.30	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	123,261			123,261	
4.3.31	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	42,272			42,272	
4.3.32	ООО "Электросетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	125,892			125,892	
4.3.33	ООО "Сети Плюс"	тыс.кВт*ч	750	530,103			530,103	
4.3.34	ООО "Сетевая компания "Урал"	тыс.кВт*ч	750	87,080			87,080	
4.3.35	ООО "Инсети"	тыс.кВт*ч	750	6,863			6,863	
4.3.36	ООО "Оренэлектросети"	тыс.кВт*ч	750	66,789			66,789	
4.3.37	Общество с ограниченной ответственностью "МК-ЭНЕРГОСЕРВИС"	тыс.кВт*ч	750	18,648			18,648	
4.3.38	ООО "Компания "ОренбургЭнергоСервис"	тыс.кВт*ч	750	642,183			642,183	
4.3.39	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	тыс.кВт*ч	750	222,204			222,204	
4.3.40	ООО "КЭС Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	296,252			296,252	
4.3.41	ООО "Сетевая компания Энерготранзит"	тыс.кВт*ч	750	334,680			334,680	
4.3.42	АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	750	202,855			202,855	334,680
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	775 312,314	968,192		44 564,818	729 779,304
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	1 887 798,850	414 186,685	410 044,047	1 063 568,118	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	3 556,300	2 035,639	570,577	768,160	181,924
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	166 999,675	1 640,979	1 380,364	48 206,129	115 772,203
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	178 620,000	1 755,163	1 476,414	51 560,452	123 827,971
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-11 620,325	-114,184	-96,050	-3 354,323	-8 055,768
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	400,632	119,844	4,643	273,547	2,598
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	53,355	25,463	0,001	27,891	
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	347,277	94,381	4,642	245,656	2,598
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	МВт	1460	331,016	82,304	4,368	241,746	2,598
12.4.2	АО "Электросеть"	МВт	1460	1,570			1,570	
12.4.3	Куйбышевская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение трансэнерджи - филиал ПАО "МРСК Волги"	МВт	1460	0,431			0,431	
12.4.4	Львовская дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение трансэнерджи - филиал ПАО "МРСК Волги"	МВт	1460	1,139			1,139	
12.4.5	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1460	0,630	0,290		0,340	
12.4.6	ПАО "Оренбургнефть"	МВт	1460	0,430			0,430	
12.4.7	ПАО "Тайский ГОК"	МВт	1460	12,061	11,787	0,274		
13	Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	357,330	0,000	104,098	80,642	172,590
13.1	ВН	МВт	1670	104,098		104,098		
13.2	СН1	МВт	1680	80,642			80,642	
13.3	СН2	МВт	1690	172,590				172,590
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	397,065	15,244	27,939	180,485	173,397
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	5,194	4,156		1,000	0,038
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	131,239	5,437	2,302	72,113	51,387
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	131,239	5,437	2,302	72,113	51,387
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	47,936	3,715	25,637	18,242	0,342
15.3.1	ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1780	1,869			1,869	
15.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"- "Оренбургэнерго"	МВт	1780	32,796	3,715	24,481	4,568	0,032
15.3.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1780	0,260			0,260	
15.3.4	ПАО "Оренбургнефть"	МВт	1780	0,090			0,090	
15.3.5	ООО "Оренбургская городская сетевая компания"	МВт	1780	0,141			0,141	
15.3.6	ООО "Энергокомплекс"	МВт	1780	0,098			0,098	
15.3.7	ООО "Электро-сетевое Предприятие"	МВт	1780	0,007			0,007	
15.3.8	ООО "Терра"	МВт	1780	0,178			0,177	0,001
15.3.9	ООО "Единая энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1780	0,024			0,024	
15.3.10	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1780	0,034			0,034	
15.3.11	ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"	МВт	1780	0,021			0,009	0,012
15.3.12	ООО "МК ЭНЕРГО ПЛЮС"	МВт	1780	0,025			0,025	
15.3.13	ООО "МК- ЭНЕРГО"	МВт	1780					

x	15.3.14	ООО "СЕТЬЭНЕРГОТРАНС"	МВт	1780	0,023				0,023	
x	15.3.15	ООО "Орские Электрические Сети"	МВт	1780	0,067				0,067	
x	15.3.16	ООО " Уралэлектросеть"	МВт	1780	0,031				0,031	
x	15.3.17	ООО "Бузулукская сетевая энергетическая компания"	МВт	1780	0,115				0,115	
x	15.3.18	ООО "Объединенные электрические сети Оренбуржья+"	МВт	1780	0,033				0,033	0,001
x	15.3.19	ООО "МК-ЭНЕРГОТРАНС"	МВт	1780	0,010				0,010	
x	15.3.20	ООО "Электросетевая компания"	МВт	1780	0,020				0,020	
x	15.3.21	ООО "Энерго защита"	МВт	1780	0,024				0,024	
x	15.3.22	ООО "Оренбургские электросети"	МВт	1780	0,041				0,041	
x	15.3.23	ООО "СельЭнерго"	МВт	1780	0,014				0,014	
x	15.3.24	ООО "ЭнергоХолдинг"	МВт	1780	0,207				0,207	
x	15.3.25	ООО "ЭКСПЕРТЭНЕРГОАУДИТ"	МВт	1780	0,040				0,040	
x	15.3.26	ООО "Районные электрические сети"	МВт	1780	0,013				0,013	
x	15.3.27	ООО "Сетевая компания "Электросеть"	МВт	1780	0,007				0,007	
x	15.3.28	ООО "Оренбургэлектросеть"	МВт	1780	3,183				3,183	
x	15.3.29	ПАО "Тайский ГОК"	МВт	1780	1,156		1,156			
x	15.3.30	АО "Электросеть"	МВт	1780	0,001				0,001	
x	15.3.31	ООО "Сетевая Компания "Приуралье"	МВт	1780	0,004				0,004	
x	15.3.32	ООО "ЭнергоСтандарт"	МВт	1780	0,267				0,267	
x	15.3.33	ООО "Сети Плюс"	МВт	1780	0,517				0,517	
x	15.3.34	ООО "Сетевая компания "Урал"	МВт	1780	0,010				0,010	
x	15.3.35	ООО "Инсети"	МВт	1780	0,010				0,010	
x	15.3.36	ООО "Оренэлектрострой"	МВт	1780	0,370				0,370	
x	15.3.37	Общество с ограниченной ответственностью "МК-ЭНЕРГОСЕРВИС"	МВт	1780	0,450				0,450	
x	15.3.38	ООО "Компания "ОренбургЭнергоСервис"	МВт	1780	4,360				4,360	
x	15.3.39	ООО "Оренбургская территориальная сетевая компания"	МВт	1780	1,025				1,025	
x	15.3.40	ООО "КЭС Оренбуржья"	МВт	1780	0,086				0,086	
x	15.3.41	ООО "Сетевая компания Энерготранзит"	МВт	1780	0,296					0,296
Добавить организацию										
15.4		население и приравненные к ним группы	МВт	1980	212,696	1,936	0,000	89,130		121,630
16		Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	357,330	104,098	80,642	172,590		
17		Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,812	0,467	0,131	0,176		0,038
18		Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19		Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	2,755	0,035	0,029	0,938		1,753
19.1		относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,143			0,143		
20		Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	35,722	0,231	0,224	10,983		24,284
21		Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	-32,967	-0,196	-0,195	-10,045		-22,531
22		Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
III. Мощность										
23		Заявленная мощность	МВт	2070	274,811	7,439	0,831	89,630		176,911
24		Максимальная мощность	МВт	2080	1 093,296	31,932	26,753	306,743		727,868
25		Резервируемая мощность	МВт	2090	818,485	24,493	25,922	217,113		550,957
IV. Фактической полезной отпуском конечным потребителям										
26		Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	36 074,997	34 993,801	0,000	791,867		289,329
26.1		по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	36 074,997	34 993,801		791,867		289,329
26.2		по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
26.2.1		мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000					
26.2.1.1		опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000					
26.2.2		компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000					
27		Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	1 337 665,577	9 837,773	10 610,165	363 271,567		953 946,072
27.1		по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	1 304 296,814	9 837,773	10 610,165	335 738,014		948 110,862
27.1.1		прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	528 984,500	8 869,581	10 610,165	291 173,196		218 331,558
27.1.2		населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	775 312,314	968,192	0,000	44 564,818		729 779,304
27.1.2.1		Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	390 689,341	423,896	0,000	9 802,613		380 462,832
27.1.2.1.1		в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	390 689,341	423,896		9 802,613		380 462,832
27.1.2.1.2		сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000					
27.1.2.2		Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	67 644,168	0,000	0,000	19 093,098		48 551,070
27.1.2.2.1		в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	67 644,168			19 093,098		48 551,070
27.1.2.2.2		сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000					
27.1.2.3		Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	301 829,660	0,000	0,000	8 724,781		293 104,879
27.1.2.3.1		в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	301 829,660			8 724,781		293 104,879
27.1.2.3.2		сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000					
27.1.2.4		Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	10 163,019			3 928,001		6 235,018
27.1.2.5		Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	1 268,915			553,409		715,506
27.1.2.6		Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	тыс.кВт*ч	2310	0,000					
27.1.2.7		Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	3 717,211	544,296		2 462,916		709,999
27.2		по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	33 368,763	0,000	0,000	27 533,553		5 835,210
27.2.1		мощность, в том числе:	МВт	2340	53,281			45,187		8,094
27.2.1.1		опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2		компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	33 368,763			27 533,553		5 835,210
28		Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	77 313,141	1 456,630	0,000	75 594,330		262,181
28.1		по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2		по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	77 313,141	1 456,630	0,000	75 594,330		262,181
28.2.1		мощность	МВт	2400	13,612	0,256		13,310		0,046
28.2.2		компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	77 313,141	1 456,630		75 594,330		262,181
V. Стоимость услуг										
29		Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	80 848,655	76 717,854	0,000	2 869,282		1 261,519
29.1		по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	80 848,655	76 717,854		2 869,282		1 261,519
29.2		по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
29.2.1		мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000					
29.2.1.1		опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000					
29.2.2		компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000					
30		Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	2 652 284,374	20 384,453	37 553,840	1 156 385,720		1 437 960,361
30.1		по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	2 550 632,529	20 384,453	37 553,840	1 074 764,143		1 417 930,092
30.1.1		прочим потребителям	тыс.руб.	2500	2 051 734,940	19 428,990	37 553,840	1 051 667,253		943 084,858
30.1.2		населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	498 897,588	955,463	0,000	23 096,891		474 845,234
30.1.2.1		в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	498 897,588	955,463		23 096,891		474 845,234
30.1.2.2		сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2		по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	101 651,845	0,000	0,000	81 621,576		20 030,269
30.2.1		мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	82 770,274			66 767,926		16 002,348
30.2.1.1		опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2		компенсация потерь	тыс.руб.	2570	18 881,571			14 853,650		4 027,921
31		Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	1 488 603,505	27 996,070	0,000	1 455 576,695		5 030,740
31.1		по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2		по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	1 488 603,505	27 996,070	0,000	1 455 576,695		5 030,740
31.2.1		мощность	тыс.руб.	2610	1 488 479,999	27 993,743		1 455 455,935		5 030,322
31.2.2		компенсация потерь	тыс.руб.	2620	123,505	2,327		120,760		0,418