

Основные характеристики ОАО "Донэнерго" за 2013 г.

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВт.ч	5 725 256,95	4 421 852,27	1 003 898,90	298 536,78	969,00
2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО т.кВт.ч. в т.ч.:	4 534 912,34	6 475,02	10 882,10	1 931 846,46	2 585 708,76
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	3 874 223,57	903,99	10 251,32	1 412 877,21	2 450 191,05
Прямые договоры	585 656,48	5 571,02	630,78	469 430,38	110 024,30
ООО "ИнтерЭрго"	3 673,43			3 673,43	
ОАО "Мосэнерго"	3 803,70			3 803,70	
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО	67 555,17	0,00	0,00	42 061,75	25 493,42
ОАО "РЖД"	9 665,15			6 334,53	3 330,62
ОАО "Коммунальщик Дона"	15 377,80			11 948,63	3 429,17
ОАО "Донэнерготранзит"	6 041,09			1 702,74	4 338,35
ОАО "Издательство Молот"	208,33			208,33	0,00
ООО "Ника"	7 426,87			7 426,87	
ООО "Энерготранс"	1 349,30			616,77	732,54
ООО "Энергосоюз"	4 238,76			2 444,12	1 794,64
ОАО "Оборонэнерго"	1 967,51			1 967,51	0,00
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	7 978,53			7 978,53	
ООО "Юг-Энерго"	601,23			600,00	1,23
ООО "ДЭКО"	5 619,15			674,04	4 945,11
МПК " Ростгорсвет"	7 081,46			159,68	6 921,78
3. Потери электрической энергии, т.кВт.ч	1 173 561,13	376,08	1 862,12	263 277,19	908 045,73
%	20,44	0,01	0,03	4,59	15,8
т.руб	2 512 975,00	805,31	3987,41	563761,86	1944420,42
4. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФСТ РФ от 20.11.2012 г. № 269-э/1, т.кВт.ч	1 169 620,00				
5. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФСТ РФ от 29.11.2012 г. № 312-э/1, т.руб	2 193 786,00				

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2013 году:

1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок с двумя трансформаторами;
2. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
3. Выравнивание нагрузок в электрических сетях напряжением 0,4кВ;
4. Замена ответвлений изолированными проводами ВЛ-0,4кв с установкой шкафов учета;
5. Замена трансформаторов (недогруженных и перегруженных);
6. Замена провода на большее сечение по ЛЭП – 0,4кв;
7. Замена трехжильного кабеля на четырехжильный по ЛЭП-0,4 кВ;
8. Устройство дополнительных вводов из ТП;
9. Перевод ТП и ЛЭП на повышенное напряжение;
10. Разукрупнение эл. линий 0,4кВ;
11. Установка ограничителей мощности;
12. Внедрение телеуправления на ТП;
13. Выдача предписаний на замену приборов учета и вводов;
14. Контрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц.

Документом, содержащим систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги, порядок определения стоимости, а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (паспорт услуги (процесса) является Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г № 861