

Основные характеристики АО «Донэнерго» за 2017 год

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВтч	5 834 874,56	4 549 531,96	975 114,82	309 350,78	877,00
2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО, тыс. кВтч, в т.ч.:	4 743 878,28	8 564,25	3 775,79	2 039 948,26	2 691 589,97
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	3 901 793,70	4 339,12	3 149,69	1 362 377,96	2 531 926,94
Прямые договора	574 988,03	4 225,13	626,11	489 403,04	80 733,75
ООО "Центрэнерго"	2 671,77			2 671,77	
ПАО "МосэнергоСбыт"	3 227,22			3 227,22	
ООО "Магнитэнерго"	64 987,47			49 437,13	15 550,34
ООО "ДЭС"	4 223,05			4 223,05	
ООО "ЕЭС Гарант"	4 765,28			2 121,51	2 643,77
ООО "РГМЭК"	85,20			85,20	
ООО "Ростов Сбыт-Энерго"	654,77			17,20	637,57
Хозяйственные нужды	17 653,80			9 976,78	7 677,02
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО, тыс. кВтч, в т.ч.:	168 827,98	0,00	0,00	116 407,40	52 420,59
ОАО "РЖД"	7 601,89			5 578,10	2 023,79
АО "Коммунальщик Дона"	14 237,15			6 479,65	7 757,49
ОАО "Донэнерготранзит"	6 642,86			1 295,09	5 347,77
ООО "Энерготранс"	4 541,24			1 733,76	2 807,48
АО "Оборонэнерго"	18 934,07			15 623,68	3 310,39
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	3 972,85			3 972,85	
МКП " Ростгорсвет"	35 465,90			12 068,80	23 397,10
ОАО "Объединенная Энергетическая компания"	17 895,18			17 895,18	
ОАО "РемЭнергоТранспорт"	11 404,81			10 598,63	806,17
ООО "Энергопрогресс"	4 892,45			4 191,00	701,44
ООО "Энергосервис"	7 909,21			7 909,21	
ООО "Арго-Маркет"	4 196,96			2 608,47	1 588,49
ООО "Энергосеть Р"	14 200,19			12 370,33	1 829,85
ООО "Донская Сетевая Компания"	4 388,88			4 388,88	
ООО "Спецэнерго"	3 157,74			3 157,74	
ООО "Диагональ"	9 385,68			6 535,08	2 850,61
ООО "Энерготранзит"	0,95			0,95	
3. Потери электрической энергии, тыс. кВт.ч.	1 090 996,28	379,04	1 600,33	264 049,43	824 967,48
%	18,70	0,01	0,03	4,53	14,14
тыс. руб	3 063 740,17	1 064,43	4 494,04	741 504,66	2 316 677,03
4. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФАС РФ от 17.11.2016 г. №1601/16-ДСП, тыс. кВтч.	1 133 760				
5. Затраты на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии Протокол РСТ РО №80 от 29.12.2016 г., тыс. руб.	2 839 169				

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2017 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 0,4 кВ;
4. Замена ответвлений изолированными проводами ВЛ-0,4 кВ
5. Замена провода на большее сечение по ЛЭП – 0,4 кВ;
6. Замена трансформатора с увеличением мощности
7. Техническое перевооружение измерительных комплексов
8. Установка контрольных шкафов учета
9. Установка антимагнитных пломб
10. Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ ВЛ-6-10 кВ КЛ-0,4 кВ КЛ-6-10 кВ
11. Выдача предписаний на замену приборов учета и ввода;
12. Контрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц.
13. Замена приборов учета с просроченным сроком госповерки
14. Выявление безучетного/бездоговорного потребления э/э