

Основные характеристики АО "Донэнерго" за 2016 г.

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВтч	5 891 265,44	4 553 306,08	1 026 645,67	310 395,05	918,64
2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО т.кВтч. в т.ч.:	4 754 068,45	9 745,35	4 459,77	2 080 371,05	2 659 492,28
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	3 951 627,26	5 933,52	3 846,40	1 407 555,71	2 534 291,64
Прямые договора	553 683,67	3 811,84	613,37	468 516,99	80 741,47
ООО "Центрэнерго"	3 221,18			3 221,18	
ПАО "Мосэнергосбыт"	3 450,23			3 450,23	
ООО "Магнитэнерго"	65 217,14			65 217,14	
ООО "ДЭС"	796,36			796,36	
ООО "ЕЭС Гарант"	2 159,31			2 159,31	
Хозяйственные нужды	18 199,82			18 199,82	
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО	155 713,47	0,00	0,00	111 254,30	44 459,17
ОАО "РЖД"	7 868,98			5 860,48	2 008,51
АО "Коммунальщик Дона"	13 809,97			6 640,86	7 169,11
ОАО "Донэнерготранзит"	6 188,58			1 178,78	5 009,79
ООО "Югсервисэнерго"	47,07			47,07	0,00
ООО "Энерготранс"	7 302,17			2 956,33	4 345,84
АО "Оборонэнерго"	11 956,41			10 981,00	975,41
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	4 973,52			4 973,52	
МКП " Ростгорсвет"	37 673,99			16 053,86	21 620,13
ОАО "Объединенная Энергетическая компания"	17 807,86			17 807,86	0,00
ОАО "РемЭнергоТранспорт"	10 094,18			9 569,03	525,14
ООО "Энергопрогресс"	4 566,35			4 547,38	18,97
ООО "Энергосервис"	9 000,85			9 000,85	
ООО "Арго-Маркет"	2 575,93			2 513,72	62,21
ООО "Энергосеть Р"	17 245,51			14 521,44	2 724,07
ООО "Донская Сетевая Компания"	4 602,13			4 602,13	0,00
3. Потери электрической энергии, т.кВт.ч.	1 137 196,99	415,87	4 604,18	272 769,15	859 407,79
%	19,30	0,01	0,08	4,63	14,59
т.руб	3 013 670,73	1 102,09	12 201,47	722 861,93	2 277 505,25
4. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФАС РФ от 30.11.2015 г. №1184/15 ДСП, т.кВтч.	1 148 300				
5. Затраты на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии Протокол РСТ РО №83 от 29.12.2015 г., т.руб	2 828 200				

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2016 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 с установкой шкафов учета;
5. Замена трансформаторов (недогруженных и перегруженных);
6. Замена провода на большее сечение по ЛЭП – 0,4 кВ;
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 0,4 кВ;
11. Установка ограничителей мощности;
12. Внедрение телеуправления на ТП;
13. Реконструкция сетей -"Торсада";
14. Выдача предписаний на замену приборов учета и ввода;
15. Контрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц.
15. Котрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц.