

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО на 2014г.

| п.п. | Показатели | МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|---|-------------------------|-------|--------|--------|--------------------|--------|-------|--------|-------------------------------|-------|--------|-------|---|-------|-------|--------|---|-------|--------|-------|--------|-------|-------|--------|-------|
| | | Базовый период 2012 год | | | | Ожидаемое 2013 год | | | | Период регулирования 2014 год | | | | Период регулирования 2015 год (прогноз) | | | | Период регулирования 2016 год (прогноз) | | | | | | | | |
| | | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН | Всего | ВН | СН1 | СН11 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 1. | Поступление мощности в сеть, ВСЕГО | 12,196 | 0,537 | 10,093 | 3,232 | 1,667 | 12,890 | 0,431 | 10,436 | 3,784 | 1,761 | 12,360 | 0,413 | 10,007 | 3,629 | 1,689 | 12,360 | 0,000 | 0,413 | 10,007 | 3,629 | 12,360 | 0,000 | 0,413 | 10,007 | 3,629 |
| 1.1. | из смежной сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | от электростанций ПЭ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | от других организаций | 12,196 | 0,537 | 10,093 | 3,232 | 1,667 | 12,890 | 0,431 | 10,436 | 3,784 | 1,761 | 12,360 | 0,413 | 10,007 | 3,629 | 1,689 | 12,360 | 0,000 | 0,413 | 10,007 | 3,629 | 12,360 | 0,000 | 0,413 | 10,007 | 3,629 |
| 2. | Потери в сети | 0,416 | 0,033 | 0,228 | 0,155 | 0,156 | 1,150 | 0,031 | 0,779 | 0,340 | 0,340 | 0,990 | 0,027 | 0,671 | 0,293 | 0,293 | 0,990 | | 0,027 | 0,671 | 0,293 | 0,990 | | 0,027 | 0,671 | 0,293 |
| | то же в % | 7,45% | 4,65% | 5,46% | 12,32% | 8,94% | 8,94% | 5,56% | 7,83% | 8,34% | 8,34% | 8,00% | 5,57% | 7,65% | 8,12% | 8,12% | 8,00% | | 5,57% | 7,65% | 8,12% | 8,00% | | 5,57% | 7,65% | 8,12% |
| 3. | Мощность на производственные и хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Полезный отпуск мощности потребителям | 11,780 | 0,477 | 8,302 | 3,001 | 3,001 | 11,740 | 0,500 | 8,050 | 3,190 | 3,190 | 11,370 | 0,484 | 7,796 | 3,089 | 3,089 | 11,370 | | 0,484 | 7,796 | 3,089 | 11,370 | | 0,484 | 7,796 | 3,089 |
| 4.1. | в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями | 11,780 | 0,477 | 8,302 | 3,001 | 3,001 | 11,740 | 0,500 | 8,050 | 3,190 | 3,190 | 11,370 | 0,484 | 7,796 | 3,089 | 3,089 | 11,370 | | 0,484 | 7,796 | 3,089 | 11,370 | | 0,484 | 7,796 | 3,089 |
| 4.2. | Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. | в другие организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Директор ООО "ДЭТ"

Главный инженер

Начальник ПТО

Ю.В. Гринько

В.А. Подоба

М.С. Юленко

