**Предельные уровни фактических нерегулируемых цен (дифференцированные по ЧЧИ) на электроэнергию (мощность) поставляемую одноставочным потребителям ОАО "Самараэнерго" за Март 2011 года**

| Группы потребителей | Одноставочный тариф, дифференцированный по ЧЧИ | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | от 7001 и выше | | | | от 6501 до 7000 часов | | | | от 6001 до 6500 часов | | | | от 5501 до 6000 часов | | | |
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| **Единицы измерения** | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | |
| **Прочие потребители** | 2 056,533 | 2 539,183 | 3 232,633 | 4 133,213 | 2 097,093 | 2 579,743 | 3 273,193 | 4 173,773 | 2 129,453 | 2 612,103 | 3 305,553 | 4 206,133 | 2 167,503 | 2 650,153 | 3 343,603 | 4 244,183 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 |
| стоимость услуг по передаче | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| **Бюджетные потребители** | 2 056,533 | 2 539,183 | 3 232,633 | 4 133,213 | 2 097,093 | 2 579,743 | 3 273,193 | 4 173,773 | 2 129,453 | 2 612,103 | 3 305,553 | 4 206,133 | 2 167,503 | 2 650,153 | 3 343,603 | 4 244,183 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 |
| стоимость услуг по передаче | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |

| Группы потребителей | от 5001 до 5500 часов | | | | от 4501 до 5000 часов | | | | менее 4500 часов | | | | от 7001 и выше | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| **Единицы измерения** | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | |
| **Прочие потребители** | 2 212,853 | 2 695,503 | 3 388,953 | 4 289,533 | 2 267,533 | 2 750,183 | 3 443,633 | 4 344,213 | 2 335,433 | 2 818,083 | 3 511,533 | 4 412,113 | 1 905,173 | 2 377,063 | 2 818,473 | 3 661,153 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 |
| стоимость услуг по передаче | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| **Бюджетные потребители** | 2 212,853 | 2 695,503 | 3 388,953 | 4 289,533 | 2 267,533 | 2 750,183 | 3 443,633 | 4 344,213 | 2 335,433 | 2 818,083 | 3 511,533 | 4 412,113 | 1 905,173 | 2 377,063 | 2 818,473 | 3 661,153 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 | 1 323,420 |
| стоимость услуг по передаче | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 671,000 | 1 153,650 | 1 847,100 | 2 747,680 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |

| Группы потребителей | Одноставочный тариф для потребителей, подключенных к сетям РСК через энергетические установки производителей электроэнергии, дифференцированный по ЧЧИ | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | от 6501 до 7000 часов | | | | от 6001 до 6500 часов | | | | от 5501 до 6000 часов | | | | от 5001 до 5500 часов | | | |
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| **Единицы измерения** | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | |
| **Прочие потребители** | 1 945,733 | 2 417,623 | 2 859,033 | 3 701,713 | 1 978,093 | 2 449,983 | 2 891,393 | 3 734,073 | 2 016,143 | 2 488,033 | 2 929,443 | 3 772,123 | 2 061,493 | 2 533,383 | 2 974,793 | 3 817,473 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 |
| стоимость услуг по передаче | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| **Бюджетные потребители** | 1 945,733 | 2 417,623 | 2 859,033 | 3 701,713 | 1 978,093 | 2 449,983 | 2 891,393 | 3 734,073 | 2 016,143 | 2 488,033 | 2 929,443 | 3 772,123 | 2 061,493 | 2 533,383 | 2 974,793 | 3 817,473 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 363,980 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 396,340 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 434,390 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 | 1 479,740 |
| стоимость услуг по передаче | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |

| Группы потребителей | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | от 4501 до 5000 часов | | | | менее 4500 часов | | | |
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| **Единицы измерения** | руб./МВт.ч | | | | руб./МВт.ч | | | |
| **Прочие потребители** | 2 116,173 | 2 588,063 | 3 029,473 | 3 872,153 | 2 184,073 | 2 655,963 | 3 097,373 | 3 940,053 |
| в том числе: | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 |
| стоимость услуг по передаче | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| **Бюджетные потребители** | 2 116,173 | 2 588,063 | 3 029,473 | 3 872,153 | 2 184,073 | 2 655,963 | 3 097,373 | 3 940,053 |
| в том числе: | | | | | | | | |
| средневзвешенная стоимость единицы покупной э/э | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 534,420 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 | 1 602,320 |
| стоимость услуг по передаче | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 | 519,640 | 991,530 | 1 432,940 | 2 275,620 |
| сбытовая надбавка ОАО "Самараэнерго" | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 | 59,000 |
| стоимость иных услуг (стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка) | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 | 2,874 |
| плата ЗАО "ЦФР" (за комплексную услугу по расчёту требований и обязательств участников ОРЭМ) | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |