

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
по сбытовым надбавкам гарантирующего поставщика электрической энергии
по децентрализованной зоне энергоснабжения
на 2016 год
(расчетный период регулирования)

АО "Югорская территориальная энергетическая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания" |
| Сокращенное наименование | АО "ЮТЭК" |
| Место нахождения | Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1 |
| Фактический адрес | Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1 |
| ИНН | 8601022317 |
| КПП | 862450001 |
| Ф.И.О. руководителя | Берлин Борис Игоревич |
| Адрес электронной почты | office@yutec.info |
| Контактный телефон | 8 (3467) 364-004 |
| Факс | 8 (3467) 364-004 доп. 1010 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Белоярский район | | | Березовский район | | | Кондинский район | | | Нижневартовский район | | | Октябрьский район | | | Сургутский район | | | Ханты-Мансийский район | | |
|----------|--|-------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|
| | | | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год |
| 1. | Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего | | 1 099,162 | 999,383 | 1 091,221 | 20 175,150 | 20 126,244 | 16 870,993 | 2 174,366 | 2 228,912 | 2 039,333 | 2 352,139 | 2 316,114 | 2 297,218 | 2 757,632 | 1 577,813 | 1 662,983 | 33,675 | 32,280 | 32,988 | 19 718,979 | 18 347,177 | 13 977,262 |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 735,983 | 748,440 | 720,881 | 11 259,901 | 10 886,577 | 9 913,111 | 1 231,138 | 1 257,356 | 1 158,879 | 1 199,417 | 1 128,243 | 1 191,370 | 1 630,720 | 1 047,310 | 1 068,619 | 33,675 | 32,280 | 32,988 | 11 805,538 | 10 880,113 | 8 162,675 |
| 1.1.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 735,983 | 748,440 | 720,881 | 11 259,901 | 10 886,577 | 9 913,111 | 1 231,138 | 1 257,356 | 1 158,879 | 1 199,417 | 1 128,243 | 1 191,370 | 1 630,720 | 1 047,310 | 1 068,619 | 33,675 | 32,280 | 32,988 | 11 805,538 | 10 880,113 | 8 162,675 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 406,202 | 388,080 | 391,120 | 5 937,254 | 5 825,517 | 5 306,910 | 669,885 | 648,520 | 597,626 | 631,837 | 613,417 | 624,326 | 868,334 | 556,881 | 555,491 | 18,300 | 16,770 | 17,592 | 6 128,781 | 5 900,607 | 4 557,347 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 329,781 | 360,360 | 329,761 | 5 322,647 | 5 061,060 | 4 606,201 | 561,253 | 608,836 | 561,253 | 567,580 | 514,826 | 567,044 | 762,386 | 490,429 | 513,128 | 15,375 | 15,510 | 15,396 | 5 676,757 | 4 979,506 | 3 605,328 |
| | в том числе: | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | | 0,650 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | | 0,650 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | 0,650 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | | | | 14,746 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | | 14,746 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | 14,746 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 735,983 | 748,440 | 720,881 | 11 203,450 | 10 852,077 | 9 876,814 | 1 231,138 | 1 257,356 | 1 158,879 | 1 199,417 | 1 128,243 | 1 075,052 | 1 630,720 | 1 047,310 | 1 068,619 | 33,675 | 32,280 | 32,988 | 11 805,538 | 10 880,113 | 8 162,675 |
| 1.1.5.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.5.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 735,983 | 748,440 | 720,881 | 11 203,450 | 10 852,077 | 9 876,814 | 1 231,138 | 1 257,356 | 1 158,879 | 1 199,417 | 1 128,243 | 1 075,052 | 1 630,720 | 1 047,310 | 1 068,619 | 33,675 | 32,280 | 32,988 | 11 805,538 | 10 880,113 | 8 162,675 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 406,202 | 388,080 | 391,120 | 5 914,998 | 5 806,517 | 5 288,113 | 669,885 | 648,520 | 597,626 | 631,837 | 613,417 | 560,664 | 868,334 | 556,881 | 555,491 | 18,300 | 16,770 | 17,592 | 6 128,781 | 5 900,607 | 4 557,347 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 329,781 | 360,360 | 329,761 | 5 288,452 | 5 045,560 | 4 588,701 | 561,253 | 608,836 | 561,253 | 567,580 | 514,826 | 514,388 | 762,386 | 490,429 | 513,128 | 15,375 | 15,510 | 15,396 | 5 676,757 | 4 979,506 | 3 605,328 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | | | | 41,055 | 34,500 | 36,297 | | | | | | 116,318 | | | | | | | | | |
| 1.1.6.A. | <i>в пределах социальной нормы</i> | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.6.B. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | | | | 41,055 | 34,500 | 36,297 | | | | | | 116,318 | | | | | | | | | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | 21,606 | 19,000 | 18,797 | | | | | | 63,662 | | | | | | | | | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | 19,449 | 15,500 | 17,500 | | | | | | 52,656 | | | | | | | | | |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 244,176 | 123,422 | 252,270 | 6 449,064 | 6 738,827 | 4 922,806 | 744,708 | 768,279 | 694,672 | 1 007,984 | 1 070,444 | 964,569 | 805,650 | 369,093 | 424,328 | | | | 5 474,490 | 5 441,536 | 4 211,867 |
| | <i>менее 150 кВт</i> | тыс. кВт·ч | 244,176 | 123,422 | 252,270 | 6 204,141 | 6 738,827 | 4 922,806 | 744,708 | 756,745 | 694,672 | 1 007,984 | 1 070,444 | 964,569 | 789,757 | 369,093 | 424,328 | | | | 3 810,476 | 4 330,610 | 3 052,958 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Белоярский район | | | Березовский район | | | Коядинский район | | | Нижневартовский район | | | Октябрьский район | | | Сургутский район | | | Ханты-Мансийский район | | | |
|-------|--|-------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|-------------------------|------|
| | | | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | Фактические показатели за 2014 год | Показатели, утвержденные на 2015 год | Предложения на 2016 год | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 122,553 | 63,997 | 120,755 | 3 436,383 | 3 605,247 | 2 519,532 | 391,315 | 384,726 | 329,940 | 567,808 | 618,067 | 500,088 | 404,560 | 178,134 | 215,665 | | | | 1 720,150 | 2 044,025 | 1 589,264 | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 121,623 | 59,425 | 131,515 | 2 767,758 | 3 133,580 | 2 403,274 | 353,393 | 372,019 | 364,732 | 440,176 | 452,377 | 464,481 | 385,197 | 190,959 | 208,663 | | | | 2 090,326 | 2 286,585 | 1 463,694 | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. кВт·ч | | | | 244,923 | | | | 11,534 | | | | 15,893 | | | | | | | 1 664,014 | 1 110,926 | 1 158,909 | |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | | | | 168,933 | | | | 11,534 | | | | 15,893 | | | | | | | 830,324 | 701,006 | 683,097 | |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | | | | 75,990 | | | | | | | | | | | | | | | 833,690 | 409,920 | 475,812 | |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 119,003 | 127,521 | 118,070 | 2 466,185 | 2 500,840 | 2 035,076 | 198,520 | 203,277 | 185,782 | 144,738 | 117,427 | 141,279 | 321,262 | 161,411 | 170,036 | | | | 2 438,951 | 2 025,528 | 1 602,720 | |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 55,025 | 66,122 | 62,105 | 1 049,248 | 1 334,457 | 1 068,535 | 94,369 | 104,846 | 92,970 | 53,696 | 65,771 | 74,006 | 164,390 | 83,761 | 87,872 | | | | 1 232,763 | 1 072,930 | 883,993 | |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 63,978 | 61,399 | 55,965 | 1 416,937 | 1 166,383 | 966,541 | 104,151 | 98,431 | 92,812 | 91,042 | 51,656 | 67,273 | 156,872 | 77,650 | 82,164 | | | | 1 206,188 | 952,598 | 718,727 | |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего | | 0,241 | 0,244 | 0,247 | 2,598 | 2,421 | 2,090 | 0,246 | 0,264 | 0,259 | 0,261 | 0,266 | 0,255 | 0,241 | 0,480 | 0,247 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 2,106 | 2,114 | 2,232 | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 0,222 | 0,228 | 0,228 | 2,498 | 2,340 | 2,005 | 0,225 | 0,243 | 0,239 | 0,236 | 0,246 | 0,236 | 0,221 | 0,444 | 0,226 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 1,995 | 2,022 | 2,128 | |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 0,018 | 0,015 | 0,018 | 0,099 | 0,080 | 0,084 | 0,020 | 0,020 | 0,019 | 0,024 | 0,019 | 0,018 | 0,019 | 0,035 | 0,020 | | | | 0,110 | 0,091 | 0,103 | |
| | менее 150 кВт | тыс. штук | 0,018 | 0,015 | 0,017 | 0,099 | 0,080 | 0,084 | 0,020 | 0,020 | 0,019 | 0,024 | 0,019 | 0,018 | 0,019 | 0,035 | 0,020 | | | | 0,109 | 0,090 | 0,102 | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | тыс. штук | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | | | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего | | 268 | 255 | 265 | 3 097 | 2 849 | 2 356 | 273 | 271 | 269 | 286 | 268 | 271 | 263 | 557 | 267 | 15 | 15 | 15 | 2 380 | 2 160 | 2 464 | |
| | в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 233 | 228 | 231 | 2 633 | 2 560 | 2 059 | 239 | 241 | 242 | 236 | 233 | 236 | 223 | 484 | 226 | 15 | 15 | 15 | 2 042 | 1 894 | 2 128 | |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 35 | 27 | 34 | 464 | 289 | 297 | 34 | 30 | 27 | 50 | 35 | 35 | 40 | 73 | 41 | | | | 338 | 266 | 336 | |
| | менее 150 кВт | штук | 35 | 27 | 34 | 464 | 289 | 297 | 34 | 30 | 27 | 50 | 35 | 35 | 40 | 73 | 41 | | | | 288 | 216 | 285 | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | штук | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 50 | 50 | 51 | |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 268 | 255 | 262 | 2 961 | 2 651 | 2 319 | 273 | 271 | 269 | 259 | 293 | 283 | 263 | 553 | 266 | 15 | 15 | 15 | 2 380 | 2 160 | 2 467 | |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 4 760 | 1 146 | 6 101 | 31 443 | 26 622 | 72 142 | 1 424 | 1 556 | 3 466 | 4 936 | 1 551 | 7 131 | 1 202 | 1 629 | 7 134 | 7 134 | 27 | 42 | 3 889 | 15 866 | 32 476 | |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 2,80 | 0,58 | 0,74 | 13,11 | 9,67 | 12,39 | 0,69 | 0,48 | 0,62 | 2,69 | 0,73 | 0,93 | 1,27 | 1,06 | 1,36 | | | 0,01 | 0,02 | 2,07 | 5,31 | 6,82 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | 79 | 98 - АУП; 70 - ППП | 104 | |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | "Отраслевое тарифное соглашение в Жилищно-коммунальном комплексе ХМАО-Югры на 2011-2013 гг" | "Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы" (продлено на период 2016 - 2018 годов", утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 22.12.2014) | | |
| 7. | Проценты по обслуживанию кредитов | тыс. рублей | | 247 | | | 4 121 | | | 205 | | | 309 | | | | | | | 6 | | 2 717 | | |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | -13 | | 85 | 13 713 | 4 539 | 1 368 | 2 | 555 | 173 | 94 | | 123 | -881 | 142 | | | | | 105 | 4 734 | 1 192 | |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли* | тыс. рублей | 611 | 43 | 161 | 807 | 1 152 | 2 692 | 102 | 32 | 135 | 542 | 48 | 202 | 162 | 70 | 303 | 1 912 | 1 | 4 | 280 | 415 | 1 485 | |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -5 166 | -2 799 | 75 | -49 213 | -23 831 | 1 247 | -1 482 | -2 465 | 62 | -5 438 | -502 | 94 | -2 187 | 24 | 143 | -1 900 | | 2 | -10 740 | -4 833 | 688 | |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 13% | 4% | 3% | 3% | 4% | 4% | 7% | 2% | 4% | 11% | 3% | 3% | 13% | 4% | 4% | 27% | 3% | 10% | 7% | 3% | 5% | |
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | отсутствует | |

стывший расчетному периоду регулирования.

*Рентабельность = необходимые расходы из прибыли / необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Белоярский район | | | | | | Березовский район | | | | | |
|-------|--|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|
| | | | Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | | Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | |
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт·ч | 463 | 729 | 534 | 1 810 | 1 810 | 9 787 | 186 | 809 | 1 176 | 1 490 | 1 490 | 7 383 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 463 | 729 | 534 | 1 810 | 1 810 | 9 787 | 186 | 809 | 1 176 | 1 490 | 1 490 | 7 383 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "прочие" | руб./МВт·ч | 463 | 729 | 534 | 1 810 | 1 810 | 9 787 | 186 | 809 | 1 176 | 1 490 | 1 490 | 7 383 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

| Кондинский район | | | | | | Нижневартовский район | | | | | | Октябрьский район | | | | | |
|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|
| Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | | Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | | Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | |
| 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 189 | 642 | 286 | 1 140 | 1 140 | 2 260 | 242 | 467 | 387 | 1 030 | 1 030 | 5 367 | 326 | 576 | 419 | 1 690 | 1 690 | 7 068 |
| 189 | 642 | 286 | 1 140 | 1 140 | 2 260 | 242 | 467 | 387 | 1 030 | 1 030 | 5 367 | 326 | 576 | 419 | 1 690 | 1 690 | 7 068 |
| 189 | 642 | 286 | 1 140 | 1 140 | 2 260 | 242 | 467 | 387 | 1 030 | 1 030 | 5 367 | 326 | 576 | 419 | 1 690 | 1 690 | 7 068 |

| Сургутский район | | | | | | Ханты-Мансийский район | | | | | |
|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|---------------|
| Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | | Фактические показатели за 2014 год | | Показатели, утвержденные на 2015 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2016 год | |
| 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 341 | 401 | 402 | 1 270 | 1 270 | 1 248 | 192 | 762 | 508 | 1 270 | 1 270 | 3 621 |
| 341 | 401 | 402 | 1 270 | 1 270 | 1 248 | 192 | 762 | 508 | 1 270 | 1 270 | 3 621 |
| 341 | 401 | 402 | 1 270 | 1 270 | 1 248 | 192 | 762 | 508 | 1 270 | 1 270 | 3 621 |