

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям)

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в январь 2017 г.  
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I. Первая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС	<b>2 927.59</b>	<b>3 480.74</b>	<b>4 276.51</b>	<b>5 312.81</b>

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1881.3

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч 1140.44

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 394574.91

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001877606

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 69.723

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт 0

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт 18.883

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.562

по третьей ценовой категории. МВт	<u>16.481</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.84</u>
по пятой ценовой категории. МВт	<u>0</u>
по шестой ценовой категории. МВт	<u>0</u>

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей. МВт 9.61

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч  
205.306 .

в том числе:

для трех зон суток. МВт·ч	<u>0</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>0</u>
по полупиковой зоне суток. МВт·ч	<u>0</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>0</u>
для двух зон суток. МВт·ч	<u>205.306</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>53.327</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>151.979</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 39070.506

к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках. МВт·ч 0

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям. МВт·ч 11901.664 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>205.306</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10406.319</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1290.039</u>

по пятой ценовой категории. МВт·ч 0

по шестой ценовой категории. МВт·ч 0

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей. МВт·ч 5 210.028

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды. рублей/МВт·ч \* 0

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям)

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в январь 2017 г.  
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц) (год)

I. Первая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для ОАО "ОборонэнергоСбыт"

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт·ч без НДС	<b>2 927.59</b>	<b>3 480.74</b>	<b>4 276.51</b>	<b>5 312.81</b>

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1881.3

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч 1140.44

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 394574.91

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001877606

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 69.723

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт 0

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт 18.883

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.562

по третьей ценовой категории. МВт	<u>16.481</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.84</u>
по пятой ценовой категории. МВт	<u>0</u>
по шестой ценовой категории. МВт	<u>0</u>

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей. МВт 9.61

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 205.306.

в том числе:

для трех зон суток. МВт·ч	<u>0</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>0</u>
по полупиковой зоне суток. МВт·ч	<u>0</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>0</u>
для двух зон суток. МВт·ч	<u>205.306</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>53.327</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>151.979</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 39070.506

к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках. МВт·ч 0

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям. МВт·ч 11901.664.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>205.306</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10406.319</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1290.039</u>

по пятой ценовой категории. МВт·ч 0

по шестой ценовой категории. МВт·ч 0

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей. МВт·ч 5 210.028

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды. рублей/МВт·ч \* 0

## II. Вторая ценовая категория (без сбытовой надбавки)

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

### 3. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	1 991.23	2 544.38	3 340.15	4 376.45
Полупиковая	2 953.66	3 506.81	4 302.58	5 338.88
Пиковая	4 468.07	5 021.22	5 816.99	6 853.29

### 4. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (руб./МВт.ч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	1 991.23	2 544.38	3 340.15	4 376.45
Дневная	3 720.55	4 273.70	5 069.47	6 105.77







11	4 403.34	4 340.75	4 304.09	4 275.82	4 334.53	4 426.87	4 465.04	4 541.74	4 717.76	4 730.61	4 728.62	4 725.81	4 722.38	4 722.94	4 724.56	4 718.60	4 724.41	4 727.08	4 716.38	4 714.99	4 692.22	4 651.50	4 528.80	4 463.89
12	4 381.50	4 305.97	4 274.38	4 272.75	4 328.62	4 411.82	4 466.70	4 556.32	4 755.41	4 756.89	4 750.88	4 747.92	4 747.20	4 749.49	4 750.85	4 740.70	4 754.97	4 751.17	4 741.51	4 741.05	4 720.10	4 658.97	4 472.01	4 460.52
13	4 398.03	4 337.20	4 301.76	4 302.76	4 353.15	4 432.30	4 501.70	4 634.21	4 763.65	4 772.26	4 770.22	4 763.18	4 758.00	4 759.11	4 758.00	4 749.55	4 758.78	4 760.88	4 751.76	4 751.44	4 733.61	4 717.86	4 581.25	4 528.41
14	4 486.91	4 414.43	4 396.28	4 387.70	4 407.33	4 440.66	4 458.32	4 507.08	4 687.77	4 691.72	4 691.25	4 690.46	4 687.47	4 687.33	4 688.16	4 695.12	4 707.68	4 722.91	4 711.21	4 699.00	4 689.68	4 682.36	4 666.31	4 495.20
15	4 447.73	4 376.63	4 317.06	4 302.36	4 308.06	4 356.89	4 379.86	4 402.44	4 456.30	4 614.65	4 682.59	4 681.98	4 681.74	4 682.02	4 683.78	4 687.28	4 694.25	4 695.70	4 692.65	4 690.01	4 683.61	4 678.18	4 586.25	4 464.50
16	4 424.57	4 333.14	4 292.19	4 287.16	4 347.26	4 425.73	4 500.28	4 621.63	4 740.65	4 741.06	4 732.97	4 750.25	4 743.85	4 743.48	4 743.41	4 737.40	4 742.14	4 738.75	4 735.50	4 725.93	4 713.45	4 681.99	4 542.65	4 447.98
17	4 380.16	4 346.75	4 316.99	4 316.86	4 372.89	4 411.36	4 432.53	4 592.31	4 726.31	4 728.31	4 722.57	4 723.91	4 715.24	4 715.41	4 716.97	4 713.61	4 717.38	4 721.13	4 716.18	4 705.50	4 692.47	4 659.68	4 466.25	4 403.85
18	4 346.80	4 316.09	4 275.25	4 278.68	4 351.02	4 401.79	4 462.31	4 577.46	4 717.91	4 716.55	4 712.51	4 716.04	4 707.94	4 704.39	4 705.26	4 701.38	4 705.01	4 712.49	4 711.13	4 698.51	4 686.06	4 647.94	4 533.79	4 427.92
19	4 367.21	4 278.16	4 263.07	4 269.28	4 296.94	4 417.67	4 432.81	4 600.60	4 710.15	4 716.41	4 704.77	4 707.31	4 698.57	4 691.87	4 690.68	4 683.31	4 691.18	4 701.86	4 700.47	4 689.17	4 674.01	4 653.53	4 447.18	4 422.77
20	4 339.70	4 283.10	4 262.78	4 268.66	4 307.36	4 403.22	4 461.35	4 655.82	4 690.86	4 698.21	4 689.84	4 690.59	4 680.45	4 678.25	4 685.78	4 675.44	4 680.70	4 682.25	4 684.03	4 673.44	4 660.49	4 646.80	4 529.77	4 440.55
21	4 414.28	4 340.87	4 310.97	4 293.21	4 313.92	4 366.38	4 392.32	4 430.52	4 455.14	4 546.24	4 554.63	4 558.78	4 554.07	4 552.45	4 554.24	4 559.62	4 589.16	4 664.91	4 649.08	4 600.55	4 579.34	4 527.69	4 447.75	4 394.56
22	4 395.51	4 331.99	4 267.50	4 261.02	4 274.54	4 329.44	4 371.37	4 392.92	4 475.51	4 512.06	4 516.76	4 517.11	4 516.68	4 514.40	4 520.88	4 543.25	4 642.95	4 676.71	4 668.74	4 654.10	4 563.09	4 515.47	4 500.64	4 469.68
23	4 369.80	4 286.68	4 248.86	4 243.85	4 295.92	4 392.13	4 465.72	4 639.16	4 685.16	4 685.79	4 679.92	4 676.55	4 667.59	4 667.36	4 665.61	4 663.80	4 668.98	4 676.62	4 668.60	4 663.54	4 649.37	4 623.97	4 476.78	4 419.15
24	4 352.37	4 264.73	4 233.01	4 237.38	4 289.79	4 406.19	4 496.27	4 637.14	4 654.94	4 661.47	4 647.92	4 652.99	4 646.75	4 646.71	4 645.36	4 641.17	4 645.86	4 662.75	4 659.45	4 641.89	4 625.51	4 580.29	4 489.06	4 405.30
25	4 384.90	4 315.44	4 269.96	4 275.23	4 328.33	4 431.25	4 500.00	4 640.34	4 656.33	4 655.31	4 647.80	4 650.81	4 647.26	4 648.10	4 647.28	4 646.10	4 651.31	4 657.09	4 651.63	4 647.59	4 636.02	4 596.74	4 491.06	4 435.60
26	4 344.69	4 251.13	4 200.08	4 196.31	4 256.04	4 396.15	4 449.92	4 614.06	4 633.37	4 653.45	4 640.32	4 643.14	4 639.37	4 637.99	4 637.28	4 635.31	4 637.14	4 650.03	4 638.45	4 629.79	4 619.57	4 552.54	4 450.79	4 377.36
27	4 305.66	4 211.94	4 186.48	4 193.14	4 260.69	4 373.81	4 436.81	4 566.69	4 584.86	4 597.09	4 594.48	4 603.37	4 588.12	4 590.27	4 587.73	4 585.71	4 587.11	4 591.68	4 587.71	4 582.50	4 578.22	4 544.70	4 465.40	4 417.40
28	4 366.73	4 309.93	4 255.82	4 242.84	4 260.96	4 289.34	4 354.78	4 396.94	4 436.29	4 471.31	4 473.89	4 473.51	4 469.48	4 468.52	4 473.73	4 475.90	4 482.79	4 568.19	4 553.98	4 492.84	4 480.78	4 465.94	4 455.97	4 380.38
29	4 351.65	4 265.38	4 197.98	4 165.66	4 163.46	4 213.94	4 274.84	4 213.99	4 328.61	4 417.79	4 425.59	4 425.21	4 424.67	4 424.62	4 425.60	4 432.19	4 439.55	4 474.14	4 531.48	4 504.85	4 512.22	4 439.60	4 422.16	4 371.19
30	4 330.10	4 276.38	4 259.36	4 257.95	4 289.41	4 387.46	4 460.91	4 698.87	4 745.15	4 753.88	4 747.89	4 744.31	4 735.80	4 735.85	4 732.87	4 727.56	4 734.27	4 741.04	4 730.97	4 719.67	4 657.50	4 635.44	4 572.17	4 462.77
31	4 321.87	4 245.08	4 198.18	4 186.20	4 252.65	4 338.54	4 418.66	4 550.69	4 624.34	4 636.07	4 627.33	4 625.29	4 620.47	4 619.05	4 614.89	4 609.47	4 622.72	4 635.64	4 625.55	4 613.24	4 604.14	4 578.15	4 539.21	4 425.99

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 394 574.91 руб./МВт.мес без НДС





13	1666.67	1605.84	1570.40	1571.40	1621.79	1700.94	1770.34	1902.85	2032.29	2040.90	2038.86	2031.82	2026.64	2027.75	2026.64	2018.19	2027.42	2029.52	2020.40	2020.08	2002.25	1986.50	1849.89	1797.05
14	1755.55	1683.07	1664.92	1656.34	1675.97	1709.30	1726.96	1775.72	1956.41	1960.36	1959.89	1959.10	1956.11	1955.97	1956.80	1963.76	1976.32	1991.55	1979.85	1967.64	1958.32	1951.00	1934.95	1763.84
15	1716.37	1645.27	1585.70	1571.00	1576.70	1625.53	1648.50	1671.08	1724.94	1883.29	1951.23	1950.62	1950.38	1950.66	1952.42	1955.92	1962.89	1964.34	1961.29	1958.65	1952.25	1946.82	1854.89	1733.14
16	1693.21	1601.78	1560.83	1555.80	1615.90	1694.37	1768.92	1890.27	2009.29	2009.70	2001.61	2018.89	2012.49	2012.12	2012.05	2006.04	2010.78	2007.39	2004.14	1994.57	1982.09	1950.63	1811.29	1716.62
17	1648.80	1615.39	1585.63	1585.50	1641.53	1680.00	1701.17	1860.95	1994.95	1996.95	1991.21	1992.55	1983.88	1984.05	1985.61	1982.25	1986.02	1989.77	1984.82	1974.14	1961.11	1928.32	1734.89	1672.49
18	1615.44	1584.73	1543.89	1547.32	1619.66	1670.43	1730.95	1846.10	1986.55	1985.19	1981.15	1984.68	1976.58	1973.03	1973.90	1970.02	1973.65	1981.13	1979.77	1967.15	1954.70	1916.58	1802.43	1696.56
19	1635.85	1546.80	1531.71	1537.92	1565.58	1686.31	1701.45	1869.24	1978.79	1985.05	1973.41	1975.95	1967.21	1960.51	1959.32	1951.95	1959.82	1970.50	1969.11	1957.81	1942.65	1922.17	1715.82	1691.41
20	1608.34	1551.74	1531.42	1537.30	1576.00	1671.86	1729.99	1924.46	1959.50	1966.85	1958.48	1959.23	1949.09	1946.89	1954.42	1944.08	1949.34	1950.89	1952.67	1942.08	1929.13	1915.44	1798.41	1709.19
21	1682.92	1609.51	1579.61	1561.85	1582.56	1635.02	1660.96	1699.16	1723.78	1814.88	1823.27	1827.42	1822.71	1821.09	1822.88	1828.26	1857.80	1933.55	1917.72	1869.19	1847.98	1796.33	1716.39	1663.20
22	1664.15	1600.63	1536.14	1529.66	1543.18	1598.08	1640.01	1661.56	1744.15	1780.70	1785.40	1785.75	1785.32	1783.04	1789.52	1811.89	1911.59	1945.35	1937.38	1922.74	1831.73	1784.11	1769.28	1738.32
23	1638.44	1555.32	1517.50	1512.49	1564.56	1660.77	1734.36	1907.80	1953.80	1954.43	1948.56	1945.19	1936.23	1936.00	1934.25	1932.44	1937.62	1945.26	1937.24	1932.18	1918.01	1892.61	1745.42	1687.79
24	1621.01	1533.37	1501.65	1506.02	1558.43	1674.83	1764.91	1905.78	1923.58	1930.11	1916.56	1921.63	1915.39	1915.35	1914.00	1909.81	1914.50	1931.39	1928.09	1910.53	1894.15	1848.93	1757.70	1673.94
25	1653.54	1584.08	1538.60	1543.87	1596.97	1699.89	1768.64	1908.98	1924.97	1923.95	1916.44	1919.45	1915.90	1916.74	1915.92	1914.74	1919.95	1925.73	1920.27	1916.23	1904.66	1865.38	1759.70	1704.24
26	1613.33	1519.77	1468.72	1464.95	1524.68	1664.79	1718.56	1882.70	1902.01	1922.09	1908.96	1911.78	1908.01	1906.63	1905.92	1903.95	1905.78	1918.67	1907.09	1898.43	1888.21	1821.18	1719.43	1646.00
27	1574.30	1480.58	1455.12	1461.78	1529.33	1642.45	1705.45	1835.33	1853.50	1865.73	1863.12	1872.01	1856.76	1858.91	1856.37	1854.35	1855.75	1860.32	1856.35	1851.14	1846.86	1813.34	1734.04	1686.04
28	1635.37	1578.57	1524.46	1511.48	1529.60	1557.98	1623.42	1665.58	1704.93	1739.95	1742.53	1742.15	1738.12	1737.16	1742.37	1744.54	1751.43	1836.83	1822.62	1761.48	1749.42	1734.58	1724.61	1649.02
29	1620.29	1534.02	1466.62	1434.30	1432.10	1482.58	1543.48	1482.63	1597.25	1686.43	1694.23	1693.85	1693.31	1693.26	1694.24	1700.83	1708.19	1742.78	1800.12	1773.49	1780.86	1708.24	1690.80	1639.83
30	1598.74	1545.02	1528.00	1526.59	1558.05	1656.10	1729.55	1967.51	2013.79	2022.52	2016.53	2012.95	2004.44	2004.49	2001.51	1996.20	2002.91	2009.68	1999.61	1988.31	1926.14	1904.08	1840.81	1731.41
31	1590.51	1513.72	1466.82	1454.84	1521.29	1607.18	1687.30	1819.33	1892.98	1904.71	1895.97	1893.93	1889.11	1887.69	1883.53	1878.11	1891.36	1904.28	1894.19	1881.88	1872.78	1846.79	1807.85	1694.63

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1021658.41	1312827.70	1788849.73	2189647.62









15	33.47	50.83	0	0	0	0	0	0	0	0	76.60	94.07	182.02	201.76	205.09	207.04	226.51	230.40	225.06	275.88	306.59	345.60	437.35	344.39
16	192.47	200.72	88.79	61.85	6.74	0	0	0	0	0	0	0	73.93	191.16	253.62	268.80	244.15	264.08	284.70	327.66	378.38	412.53	1 118.02	1 017.42
17	950.96	149.41	180.76	70.96	0	0	0	0	0	0	0	7.67	84.01	69.17	119.55	118.51	166.44	264.90	251.41	419.36	322.16	358.04	405.55	975.32
18	106.60	126.56	12.47	1.06	0	0	0	0	0	0	0	0	123.21	128.60	118.36	187.73	222.16	292.13	304.73	307.28	284.69	291.78	312.51	
19	237.82	147.16	83.84	48.54	0	0	0	0	0	0	52.60	105.44	146.01	174.54	195	214.85	227.65	206.43	224.55	281.74	444.11	415.39	287.25	295.62
20	47.72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169.30	263.47	280.18	284.13	312.97	259.45	172.46
21	86.22	72.76	58.14	15.12	0	0	0	0	0	6.75	0	22.06	95.93	99.46	128.16	45.65	3.07	35.98	200.59	160.35	145.84	185.72	313	457.27
22	154.46	89.68	50.78	27.90	34.24	0	0	0	0	29.82	41.54	50.77	87.84	56.40	58.82	141.43	146.11	149.27	256.85	255.49	222.69	389.57	498.32	712.95
23	38.65	89.26	0	45.36	0	0	0	0	47.40	90.27	209.47	238.67	217.66	227.39	230.59	60.86	158.17	227.39	269.42	260.56	310.58	680.44	1 049.26	970.35
24	0	6.94	0	0	0	0	0	0	0	15.72	33.14	96.01	130.22	202.62	107.24	200.54	179.08	164.16	186.67	263.98	224.44	481.64	1 051.28	648.24
25	123.58	206.58	148.93	91.37	42.62	0	0	0	2.21	4.35	29.53	159.70	159.92	184.58	167.74	203.47	204.34	203.07	404.43	409.50	477.25	782.53	717.08	695.38
26	914.22	816.67	249.70	236.01	0	0	0	0	13.11	20.03	7.90	68.78	111.39	108.01	155.09	186.99	123.98	68.48	151.61	173.42	192.58	645.44	623.26	948.73
27	205.60	47.99	0	0	0	0	0	0	0	0	16.31	44.92	96.22	133.87	141.74	125.69	152.41	200.60	472.47	577.30	634.97	552.25	662.35	
28	228.88	15.89	0	0	138.78	0.18	0	0	0	0	0	5.50	17.35	55.35	80.78	129.07	148.45	139.89	194.89	349.83	357.78	1 037.91	1 026.67	948.29
29	128.09	139.32	96.48	30.34	46.33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.96	30.69	69.57	37.09	144.84	225.57	188.80	318.95	994.97	942.82
30	74.25	28.74	6.38	0	0	0	0	5.96	19.29	15.01	38.07	0	40.63	55.54	109.79	139.56	192.15	216.43	315.28	545.81	461.26	483.86	1 153.38	1 036.45
31	71.48	96.76	2.47	0	0	0	0	0	2.42	0	18.99	40.18	51.30	72.40	165.61	117.07	138.11	156.27	255.53	264.30	372.38	354.76	446.97	297.35

Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	350920
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	0

10. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 394574.9 руб./МВт.мес без НДС







15	33.47	50.83	0	0	0	0	0	0	0	0	76.6	94.07	182.02	201.76	205.09	207.04	226.51	230.4	225.06	275.88	306.59	345.6	437.35	344.39	
16	192.47	200.72	88.79	61.85	6.74	0	0	0	0	0	0	0	73.93	191.16	253.62	268.8	244.15	264.08	284.7	327.66	378.38	412.53	1118.02	1017.42	
17	950.96	149.41	180.76	70.96	0	0	0	0	0	0	0	7.67	84.01	69.17	119.55	118.51	166.44	264.9	251.41	419.36	322.16	358.04	405.55	975.32	
18	106.6	126.56	12.47	1.06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	123.21	128.6	118.36	187.73	222.16	292.13	304.73	307.28	284.69	291.78	312.51	
19	237.82	147.16	83.84	48.54	0	0	0	0	0	0	52.6	105.44	146.01	174.54	195	214.85	227.65	206.43	224.55	281.74	444.11	415.39	287.25	295.62	
20	47.72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169.3	263.47	280.18	284.13	312.97	259.45	172.46
21	86.22	72.76	58.14	15.12	0	0	0	0	0	6.75	0	22.06	95.93	99.46	128.16	45.65	3.07	35.98	200.59	160.35	145.84	185.72	313	457.27	
22	154.46	89.68	50.78	27.9	34.24	0	0	0	0	29.82	41.54	50.77	87.84	56.4	58.82	141.43	146.11	149.27	256.85	255.49	222.69	389.57	498.32	712.95	
23	38.65	89.26	0	45.36	0	0	0	0	47.4	90.27	209.47	238.67	217.66	227.39	230.59	60.86	158.17	227.39	269.42	260.56	310.58	680.44	1049.26	970.35	
24	0	6.94	0	0	0	0	0	0	0	15.72	33.14	96.01	130.22	202.62	107.24	200.54	179.08	164.16	186.67	263.98	224.44	481.64	1051.28	648.24	
25	123.58	206.58	148.93	91.37	42.62	0	0	0	2.21	4.35	29.53	159.7	159.92	184.58	167.74	203.47	204.34	203.07	404.43	409.5	477.25	782.53	717.08	695.38	
26	914.22	816.67	249.7	236.01	0	0	0	0	13.11	20.03	7.9	68.78	111.39	108.01	155.09	186.99	123.98	68.48	151.61	173.42	192.58	645.44	623.26	948.73	
27	205.6	47.99	0	0	0	0	0	0	0	0	16.31	44.92	96.22	133.87	141.74	125.69	152.41	200.6	472.47	577.3	634.97	552.25	662.35		
28	228.88	15.89	0	0	138.78	0.18	0	0	0	0	0	5.5	17.35	55.35	80.78	129.07	148.45	139.89	194.89	349.83	357.78	1037.91	1026.67	948.29	
29	128.09	139.32	96.48	30.34	46.33	0	0	0	0	0	0	0	0	9.96	30.69	69.57	37.09	144.84	225.57	188.8	318.95	994.97	942.82		
30	74.25	28.74	6.38	0	0	0	0	5.96	19.29	15.01	38.07	0	40.63	55.54	109.79	139.56	192.15	216.43	315.28	545.81	461.26	483.86	1153.38	1036.45	
31	71.48	96.76	2.47	0	0	0	0	0	2.42	0	18.99	40.18	51.3	72.4	165.61	117.07	138.11	156.27	255.53	264.3	372.38	354.76	446.97	297.35	

Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов	Величина ставки (руб./МВт.ч без НДС)
Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	350920
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	0

12. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 394574.91 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
#####	1 312 827.70	1 788 849.73	2 189 647.62

**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен,  
рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка,  
имеющего статус гарантирующего поставщика, находящийся в  
одном субъекте РФ  
параметры за расчетный период январь 2017  
для совокупности ГТП РТОLESB1, РТОLESB2  
участника оптового рынка ООО "ТЭС" (г.Тольятти)  
в субъекте РФ Самарская область**

Дифференцированные по зонам суток расчетного периода средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке и средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемые для соответствующих зон суток, руб/МВтч	
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:	
Ночная зона	944.94
Полупиковая зона	1907.37
Пиковая зона	3421.75
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	944.94
Дневная зона	2674.26
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	944.96
Полупиковая зона	1206.47
Пиковая зона	1224.98
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	944.96
Дневная зона	1215.77
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	336474.91
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансировки системы, руб/МВтч	1140.44

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	5210.028
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	33647.812

Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	8.19
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	350.92

дата	час	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над плановым, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над фактическим, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.01.2017	0	985.44	0	79.63	1016.73
01.01.2017	1	987.52	0	191.05	1018.5
01.01.2017	2	982.3	0	114.8	1013.01
01.01.2017	3	933.73	0	88.47	964.1
01.01.2017	4	904.89	0	108.36	934.95
01.01.2017	5	903.23	0	148.91	933.38
01.01.2017	6	916.44	0	256.4	946.67
01.01.2017	7	937.73	0	271.96	957.95
01.01.2017	8	958.18	0	447.9	988.35
01.01.2017	9	940.14	0	546.66	970.14
01.01.2017	10	968.18	0	557.68	998.06
01.01.2017	11	969.17	0	306.52	959.19
01.01.2017	12	965.61	0	304.25	956.76
01.01.2017	13	982.38	0	108.36	1012.54
01.01.2017	14	1004.86	0	67.95	1035.3
01.01.2017	15	1192.45	0	196.48	1222.69
01.01.2017	16	1207.1	0	232.01	1237.22
01.01.2017	17	1208.82	0	200.46	1238.89
01.01.2017	18	1208.59	0	232.18	1238.76
01.01.2017	19	1208.24	0	341.58	1238.55
01.01.2017	20	1206.14	0	441.99	1236.37
01.01.2017	21	1201.59	0	503.72	1231.94
01.01.2017	22	1055.08	0	383.99	1085.32
01.01.2017	23	955.67	0	333.59	986.06
02.01.2017	0	1024.39	0	231.51	1054.62
02.01.2017	1	971.64	0	269.17	1001.97
02.01.2017	2	927.45	0	285.21	957.7
02.01.2017	3	913.83	0	271.19	944
02.01.2017	4	936.67	0	292.19	966.17
02.01.2017	5	957.74	0	375.49	987.92
02.01.2017	6	982.92	0	297.59	1012.97
02.01.2017	7	974.89	0	247.3	1004.52
02.01.2017	8	1080.73	0	99.5	1110.54
02.01.2017	9	1272.68	0	249.11	1302.56
02.01.2017	10	1333.66	0	151.33	1383.47
02.01.2017	11	1343.77	0	189.29	1373.73
02.01.2017	12	1344.98	0	315.11	1374.79
02.01.2017	13	1347.8	0	205.82	1377.74
02.01.2017	14	1348.99	0	186.19	1376.85
02.01.2017	15	1342.77	0	162.73	1372.69
02.01.2017	16	1358.08	0	169.54	1387.67
02.01.2017	17	1359.01	0	189.68	1388.88
02.01.2017	18	1358.23	0	344.55	1388.15
02.01.2017	19	1359.55	0	375.19	1389.63
02.01.2017	20	1354.34	0	389.96	1384.61
02.01.2017	21	1349.63	0	623.63	1379.74
02.01.2017	22	1339.43	0	677.99	1369.64
02.01.2017	23	1231.18	0	623.29	1261.45
03.01.2017	0	1140.94	0	378.23	1171.2
03.01.2017	1	993.7	0	279.02	1024
03.01.2017	2	959.92	0	297.44	990.24
03.01.2017	3	940.8	0	285.2	971.05
03.01.2017	4	949.7	0	269.41	979.82
03.01.2017	5	983.41	0	217.91	1013.65
03.01.2017	6	1008.34	0	178.01	1038.34
03.01.2017	7	1052.8	0	80.37	1082.69
03.01.2017	8	1242.19	0	201.12	1272.07
03.01.2017	9	1355.95	0	171.86	1386.75
03.01.2017	10	1371.92	0	144.85	1401.63
03.01.2017	11	1371.27	0	126.97	1400.95
03.01.2017	12	1370.29	0	245.35	1399.92
03.01.2017	13	1370.74	0	264.06	1400.37
03.01.2017	14	1371.38	0	230.11	1401.18
03.01.2017	15	1374.24	0	229.36	1403.98
03.01.2017	16	1381.74	0	244.73	1411
03.01.2017	17	1380.02	0	308.36	1409.54
03.01.2017	18	1375.9	0	290.2	1405.9
03.01.2017	19	1378.85	0	323.33	1408.27
03.01.2017	20	1375.09	0	438.08	1404.87
03.01.2017	21	1367.47	0	416.18	1397.26
03.01.2017	22	1346.74	0	638.46	1376.69
03.01.2017	23	1201.53	0	779.34	1231.47
04.01.2017	0	994.68	0	212.47	1024.32
04.01.2017	1	897.45	0	186.5	927.21
04.01.2017	2	849.82	0	140.53	879.46
04.01.2017	3	818.1	0	89.08	847.69
04.01.2017	4	844.97	0	42.62	874.52
04.01.2017	5	902.43	0	103.23	931.98
04.01.2017	6	957.38	0	69.61	987.07
04.01.2017	7	979.24	18.41	0	1039.18
04.01.2017	8	1082.2	0	87.78	1092.18
04.01.2017	9	1234.68	0	56.77	1264.82
04.01.2017	10	1238.99	31.95	17.22	1269.18
04.01.2017	11	1237.85	27.39	28.01	1267.99
04.01.2017	12	1237.87	0	30.84	1267.98
04.01.2017	13	1237.85	0	3.03	1268.01
04.01.2017	14	1238.62	5.98	0	1268.6











30.01.2017	15	1265.96	0	139.56	1296.05
30.01.2017	16	1272.73	0	192.15	1302.76
30.01.2017	17	1279.41	0	216.43	1309.53
30.01.2017	18	1286.38	0	315.28	1299.46
30.01.2017	19	1288.03	0	545.81	1288.16
30.01.2017	20	1195.95	0	461.26	1225.99
30.01.2017	21	1173.89	0	483.86	1203.93
30.01.2017	22	1110.57	0	1153.26	1140.56
30.01.2017	23	1000.98	0	1036.45	1031.26
31.01.2017	0	860.07	0	71.48	890.36
31.01.2017	1	783.01	0	96.76	813.67
31.01.2017	2	736.01	7.5	2.47	766.97
31.01.2017	3	723.85	42.06	0	754.69
31.01.2017	4	790.3	87.15	0	821.14
31.01.2017	5	876.49	126.04	0	907.03
31.01.2017	6	956.8	127.85	0	987.15
31.01.2017	7	1038.53	78.42	0	1119.18
31.01.2017	8	1162.07	4.55	2.42	1192.83
31.01.2017	9	1173.79	31.84	0	1204.56
31.01.2017	10	1165.04	0	18.99	1195.82
31.01.2017	11	1163.2	0	40.16	1193.76
31.01.2017	12	1158.46	0	51.3	1188.96
31.01.2017	13	1157.05	0	72.4	1187.54
31.01.2017	14	1153.32	0	165.61	1183.38
31.01.2017	15	1147.94	0	117.07	1177.96
31.01.2017	16	1151.46	0	136.11	1191.21
31.01.2017	17	1173.81	0	156.27	1204.13
31.01.2017	18	1163.66	0	255.53	1194.04
31.01.2017	19	1151.51	0	264.3	1181.73
31.01.2017	20	1142.99	0	372.38	1172.63
31.01.2017	21	1116.45	0	354.76	1146.84
31.01.2017	22	1077.59	0	446.97	1107.7
31.01.2017	23	964.06	0	297.35	994.48

\* Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является отрицательная величина, но в настоящем отчете вместо отрицательной величины согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

\*\*Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является неопределенность, но в настоящем отчете вместо неопределенности согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Одноставочный тариф	<b>1 046.29</b>	<b>1 599.44</b>	<b>2 395.21</b>	<b>3 431.51</b>
Двухставочный тариф в т.ч.:				
мощность	<b>627 083.50</b>	<b>918 252.79</b>	<b>1 394 274.82</b>	<b>1 795 072.71</b>
электроэнергия	<b>92.13</b>	<b>202.24</b>	<b>273.70</b>	<b>700.15</b>

Сбытовая надбавка с 01.01.2017 для сетевых организаций	170.91	170.91	170.91	170.91
Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2017	1 042.88	1 596.03	2 391.80	3 428.10
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2017	627 083.50	918 252.79	1 394 274.82	1 795 072.71
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2017	88.72	198.83	270.29	696.74
Иные услуги	3.41	3.41	3.41	3.41

	Подгруппы			
	менее 150 кВт	150-670 кВт	670 кВт - 10 мВт	более 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2017 г. в %	6.3468	5.8343	3.9729	2.3042

\* Сбытовая надбавка для прочих потребителей рассчитывается как процент от средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность)

Дневная зона	2674.26
Ночная зона	944.94
Полупиковая зона	1907.37
Пиковая зона	3421.78
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	394574.91

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

янв.17

1	2	3	4	5	6	7	8	9
№	Субъект РФ	Наименование участника	Код ГТП	Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (три зоны суток)			Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток (две зоны суток)	
				ночная зона суток	полупиковая зона суток	пиковая зона суток	ночная зона суток	дневная зона суток
285	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB2	0.0000000000	0.001776342	0.005567815	0.0000000000	0.003696358
286	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1					

\* Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является отрицательная величина. но в настоящем отчете вместо отрицательной величины согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

\*\*Результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен является неопределенность. но в настоящем отчете вместо неопределенности согласно Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка выводится 0;

**Ежемесячный отчет по объему фактического пикового  
потребления гарантирующих поставщиков на оптовом рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)  
Субъект РФ: Самарская область  
Отчетный период: С 01.01.2017 по 31.01.2017  
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.01.2017	69.723

**Ежемесячный отчет по фактическому объему потребления  
электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом  
рынке**

Участник: ООО "ТЭС" (г.Тольятти)  
Субъект РФ: Самарская область  
Отчетный период: С 01.01.2017 по 31.01.2017  
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Январь	39 070.506

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2017 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
<b>объем потребления э/э, млн. кВтч</b>	<b>32.1724</b>	<b>31.9689</b>	<b>30.9617</b>	<b>28.5736</b>	<b>26.6106</b>	<b>26.1977</b>	<b>176.4849</b>	<b>28.1848</b>	<b>26.7407</b>	<b>27.5990</b>	<b>31.9471</b>	<b>32.0655</b>	<b>36.2794</b>	<b>182.8165</b>	<b>359.3014</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	27.0624	27.4114	26.4231	24.5879	23.2355	23.0090	151.7293	24.9041	23.4094	24.1006	27.7571	27.3146	31.1602	158.6460	310.3753
ОАО "Похвистневоэнерго"	5.1100	4.5575	4.5386	3.9857	3.3751	3.1887	27.7556	3.2807	3.3313	3.4984	4.1900	4.7509	5.1192	24.1705	48.9261
<b>Потери ЗАО "ЭиСС"</b>	<b>3.3467</b>	<b>3.3115</b>	<b>3.2208</b>	<b>2.9836</b>	<b>2.9483</b>	<b>2.9121</b>	<b>18.72</b>	<b>3.0893</b>	<b>2.9627</b>	<b>2.9960</b>	<b>3.3654</b>	<b>3.2844</b>	<b>3.7591</b>	<b>19.46</b>	<b>38.18</b>
<b>Потери ОАО "Похвистневоэнерго"</b>	<b>0.5967</b>	<b>0.5353</b>	<b>0.5395</b>	<b>0.4980</b>	<b>0.4254</b>	<b>0.4016</b>	<b>3.00</b>	<b>0.4149</b>	<b>0.4211</b>	<b>0.4426</b>	<b>0.5174</b>	<b>0.5713</b>	<b>0.5939</b>	<b>2.96</b>	<b>5.96</b>
<b>Население всего</b>	<b>5.2038</b>	<b>4.3994</b>	<b>4.5992</b>	<b>5.0227</b>	<b>6.4881</b>	<b>6.3119</b>	<b>32.0251</b>	<b>6.4740</b>	<b>6.5664</b>	<b>6.2772</b>	<b>5.3558</b>	<b>4.7880</b>	<b>5.4125</b>	<b>34.8739</b>	<b>66.8990</b>
в том числе:															
<b>ЧЧИМ</b>	<b>541.6675</b>	<b>542.5330</b>	<b>542.7425</b>	<b>542.7599</b>	<b>551.6623</b>	<b>551.9325</b>	<b>3076.7279</b>	<b>552.4834</b>	<b>550.6415</b>	<b>551.7932</b>	<b>548.8062</b>	<b>541.1392</b>	<b>543.3691</b>	<b>3290.6632</b>	<b>6567.9550</b>
ЗАО "ЭиСС"	3.1776	2.7566	2.8736	3.1646	4.8468	4.7586	21.5778	4.9479	4.8263	4.7125	3.8127	2.8871	3.4597	24.6462	46.2240
<b>ЧЧИМ</b>	<b>570.7922</b>	<b>570.8428</b>	<b>570.8383</b>	<b>570.8153</b>	<b>570.8162</b>	<b>570.8493</b>	<b>3424.9570</b>	<b>570.8237</b>	<b>570.8220</b>	<b>570.7970</b>	<b>570.8489</b>	<b>570.7987</b>	<b>570.8134</b>	<b>3424.9068</b>	<b>6849.8605</b>
ОАО "Похвистневоэнерго"	2.0262	1.6428	1.7256	1.8581	1.6413	1.5533	10.4473	1.5261	1.7401	1.5647	1.5431	1.9009	1.9528	10.2277	20.6750
<b>ЧЧИМ</b>	<b>501.5347</b>	<b>500.8537</b>	<b>501.6279</b>	<b>500.8356</b>	<b>501.9266</b>	<b>501.0645</b>	<b>3007.8599</b>	<b>500.3607</b>	<b>501.4697</b>	<b>501.5064</b>	<b>501.0065</b>	<b>501.5567</b>	<b>500.7179</b>	<b>3006.6732</b>	<b>6014.5455</b>

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>64.8000</b>	<b>65.6860</b>	<b>64.0620</b>	<b>59.6540</b>	<b>54.5840</b>	<b>54.1650</b>	<b>60.4918</b>	<b>58.1210</b>	<b>54.9380</b>	<b>56.8750</b>	<b>65.8010</b>	<b>66.2230</b>	<b>75.3490</b>	<b>62.8845</b>	<b>61.6882</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	54.6600	56.6160	55.0220	51.6940	47.8440	47.7950	52.2718	51.5710	48.2980	49.8850	57.4410	56.7630	65.1790	54.8562	53.5640
ОАО "Похвистневоэнерго"	10.1400	9.0700	9.0400	7.9600	6.7400	6.3700	8.2200	6.5500	6.6400	6.9900	8.3600	9.4600	10.1700	8.0283	8.1242
<b>Потери ЗАО "ЭиСС"</b>	<b>6.3082</b>	<b>6.4886</b>	<b>6.3381</b>	<b>6.0288</b>	<b>5.6868</b>	<b>5.703</b>	<b>6.09</b>	<b>6.0372</b>	<b>5.7287</b>	<b>5.8721</b>	<b>6.5558</b>	<b>6.4964</b>	<b>7.2732</b>	<b>6.33</b>	<b>6.21</b>
<b>Потери ОАО "Похвистневоэнерго"</b>	<b>1.2050</b>	<b>1.0828</b>	<b>1.0911</b>	<b>1.0051</b>	<b>0.8579</b>	<b>0.8079</b>	<b>1.01</b>	<b>0.8385</b>	<b>0.8482</b>	<b>0.8940</b>	<b>1.0481</b>	<b>1.1564</b>	<b>1.2036</b>	<b>1.00</b>	<b>1.00</b>
<b>Население всего</b>	<b>9.61</b>	<b>8.11</b>	<b>8.47</b>	<b>9.25</b>	<b>11.76</b>	<b>11.44</b>	<b>9.77</b>	<b>11.72</b>	<b>11.93</b>	<b>11.38</b>	<b>9.76</b>	<b>8.85</b>	<b>9.96</b>	<b>10.60</b>	<b>10.19</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	5.5670	4.8290	5.0340	5.5440	8.4910	8.3360	6.3002	8.6680	8.4550	8.2560	6.6790	5.0580	6.0610	7.1962	6.7482
ОАО "Похвистневоэнерго"	4.0400	3.2800	3.4400	3.7100	3.2700	3.1000	3.4733	3.0500	3.4700	3.1200	3.0800	3.7900	3.9000	3.4017	3.4375