

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в март 2015 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	2 481.10	3 045.79	3 762.03	4 752.19

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1694.35

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 1138.06

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 361473.47

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001538948

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 60.006

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 19.256

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.838

по третьей ценовой категории. МВт	<u>17.031</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.387</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 10.80

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
297.917 .

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>297.917</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>71.774</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>226.143</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 36591.747

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 12550.398 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>297.917</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>11227.077</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1025.404</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 4 580.007

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 март 2015 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	2 481.10	3 045.79	3 762.03	4 752.19

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1694.35

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 1138.06

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 361473.47

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001538948

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 60.006

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 19.256

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.838

по третьей ценовой категории. МВт	<u>17.031</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.387</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 10.80

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч
297.917 .

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>297.917</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>71.774</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>226.143</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 36591.747

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 12550.398 .

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>297.917</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>11227.077</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1025.404</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 4 580.007

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	1 721.10	2 285.79	3 002.03	3 992.19
Полупиковая	2 551.49	3 116.18	3 832.42	4 822.58
Пиковая	4 108.68	4 673.37	5 389.61	6 379.77

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	1 721.10	2 285.79	3 002.03	3 992.19
Дневная	3 342.71	3 907.40	4 623.64	5 613.80

11	3 977.60	3 931.13	3 892.11	3 890.76	3 967.19	4 019.22	4 058.56	4 160.99	4 248.71	4 250.72	4 249.23	4 253.05	4 246.65	4 245.62	4 245.35	4 245.57	4 246.26	4 248.82	4 253.73	4 292.64	4 262.52	4 249.41	4 198.60	4 013.88
12	4 015.78	3 986.50	3 963.97	3 966.63	3 993.46	4 077.58	4 127.71	4 326.86	4 390.80	4 395.34	4 389.70	4 396.11	4 389.05	4 386.07	4 387.47	4 386.39	4 386.97	4 389.53	4 391.04	4 397.89	4 393.73	4 382.57	4 333.27	4 166.65
13	4 015.13	3 984.26	3 902.71	3 914.69	3 981.35	4 035.99	4 080.66	4 301.11	4 369.01	4 391.23	4 384.85	4 384.54	4 366.95	4 365.07	4 366.02	4 363.79	4 363.85	4 366.09	4 365.81	4 368.90	4 364.49	4 361.46	4 276.70	3 989.18
14	4 020.62	3 978.04	3 903.91	3 854.81	3 910.96	3 962.07	4 005.64	4 034.80	4 133.46	4 213.23	4 214.34	4 213.74	4 211.85	4 211.06	4 203.94	4 197.74	4 191.21	4 198.54	4 219.56	4 296.63	4 229.78	4 219.32	4 174.39	3 985.10
15	4 003.65	3 931.42	3 863.36	3 810.30	3 897.29	3 931.71	3 930.90	3 951.90	4 045.54	4 210.91	4 215.40	4 215.38	4 214.83	4 214.34	4 210.90	4 207.69	4 211.04	4 219.25	4 232.98	4 299.59	4 239.20	4 221.66	4 181.91	4 143.99
16	4 003.91	3 937.82	3 895.69	3 882.73	3 947.60	4 032.80	4 042.75	4 233.79	4 315.24	4 334.16	4 341.23	4 345.48	4 313.50	4 312.89	4 317.64	4 313.58	4 312.09	4 313.46	4 315.40	4 334.69	4 317.06	4 311.27	4 273.15	4 075.85
17	3 995.17	3 928.61	3 900.25	3 897.48	3 967.93	4 036.76	4 045.94	4 175.35	4 307.15	4 315.67	4 312.29	4 319.41	4 306.22	4 306.12	4 308.85	4 305.80	4 304.26	4 306.82	4 307.29	4 314.84	4 306.35	4 298.73	4 203.87	4 083.05
18	4 005.78	3 939.03	3 902.61	3 902.31	3 966.19	4 041.86	4 064.32	4 173.52	4 300.95	4 322.50	4 321.48	4 325.23	4 300.21	4 299.18	4 301.29	4 298.26	4 296.33	4 287.51	4 298.70	4 305.12	4 303.17	4 296.57	4 193.52	3 980.38
19	4 008.40	3 976.24	3 934.19	3 943.77	3 986.99	4 054.60	4 088.04	4 262.41	4 314.86	4 346.15	4 333.81	4 341.72	4 307.96	4 305.12	4 308.15	4 308.33	4 303.21	4 295.48	4 309.21	4 343.18	4 320.82	4 306.38	4 275.13	4 091.89
20	4 005.52	3 967.39	3 961.26	3 967.54	3 998.81	4 097.24	4 198.49	4 338.46	4 379.30	4 399.15	4 385.28	4 390.04	4 355.73	4 355.09	4 357.24	4 358.23	4 357.32	4 359.64	4 359.27	4 403.01	4 396.83	4 359.52	4 345.82	4 182.05
21	4 271.78	4 163.20	4 024.59	3 985.31	4 013.85	4 037.41	4 126.27	4 130.61	4 359.19	4 425.00	4 424.80	4 423.31	4 384.43	4 363.70	4 359.44	4 353.07	4 342.81	4 348.77	4 428.99	4 451.65	4 424.73	4 421.48	4 343.28	4 154.52
22	4 074.36	3 983.64	3 931.66	3 901.88	3 917.17	3 938.67	3 957.71	3 975.93	4 182.32	4 279.77	4 299.05	4 298.64	4 281.23	4 275.10	4 269.95	4 266.50	4 262.01	4 269.55	4 305.23	4 371.90	4 301.79	4 296.58	4 221.61	4 115.93
23	3 987.09	3 893.50	3 873.94	3 871.33	3 930.68	3 995.01	4 030.46	4 096.51	4 285.80	4 287.46	4 287.06	4 289.20	4 283.28	4 282.90	4 282.59	4 282.77	4 201.58	4 200.00	4 286.78	4 292.08	4 285.62	4 281.94	4 133.47	3 984.39
24	3 989.93	3 954.87	3 935.30	3 917.55	3 939.34	4 024.80	4 046.21	4 239.41	4 301.92	4 307.52	4 306.66	4 303.21	4 300.44	4 300.00	4 299.67	4 296.21	4 273.98	4 269.52	4 297.19	4 303.68	4 304.31	4 297.38	4 134.53	3 990.96
25	3 971.38	3 899.03	3 842.83	3 855.27	3 891.77	3 973.29	4 022.80	4 090.33	4 264.23	4 266.40	4 266.61	4 267.82	4 263.42	4 262.60	4 261.56	4 261.73	4 245.80	4 238.77	4 264.37	4 266.46	4 263.84	4 259.13	4 233.45	3 939.71
26	3 941.05	3 880.59	3 884.49	3 895.24	3 958.23	4 007.51	4 049.23	4 090.45	4 315.28	4 315.88	4 316.10	4 316.29	4 313.24	4 313.41	4 314.26	4 312.96	4 307.33	4 300.17	4 312.40	4 314.54	4 312.08	4 308.82	4 235.96	3 977.88
27	3 930.51	3 883.88	3 865.73	3 865.01	3 934.37	4 003.19	4 035.53	4 196.07	4 326.11	4 330.51	4 326.07	4 327.02	4 324.09	4 324.56	4 327.94	4 325.36	4 304.41	4 307.54	4 315.64	4 326.70	4 324.68	4 321.36	4 272.28	4 061.24
28	3 991.89	3 943.18	3 894.23	3 866.94	3 881.91	3 932.96	3 990.16	3 995.80	4 186.01	4 255.69	4 261.55	4 261.82	4 250.85	4 208.23	4 191.53	4 188.54	4 076.24	4 146.80	4 239.19	4 262.57	4 257.77	4 251.56	4 182.35	4 064.30
29	3 982.01	3 905.05	3 863.48	3 808.21	3 847.65	3 879.15	3 920.71	3 867.90	4 015.67	4 077.49	4 098.18	4 098.95	4 093.72	4 087.43	4 079.63	4 071.50	4 044.26	4 078.62	4 162.27	4 226.17	4 222.08	4 214.91	4 073.05	3 940.82
30	3 873.28	3 819.15	3 756.83	3 518.91	3 799.02	3 918.41	4 004.97	4 110.63	4 310.91	4 312.46	4 311.69	4 330.99	4 313.38	4 312.35	4 312.59	4 311.82	4 308.38	4 285.11	4 313.11	4 313.71	4 310.74	4 307.90	4 230.55	3 950.96
31	3 865.90	3 813.62	3 791.72	3 775.68	3 876.86	3 929.37	4 008.89	4 128.21	4 313.63	4 313.48	4 312.52	4 316.59	4 312.25	4 311.84	4 312.07	4 311.62	4 291.19	4 281.64	4 297.97	4 312.97	4 310.30	4 308.17	4 133.36	3 931.39

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 361 473.47 руб./МВт.мес без НДС

13	1480.05	1449.18	1367.63	1379.61	1446.27	1500.91	1545.58	1766.03	1833.93	1856.15	1849.77	1849.46	1831.87	1829.99	1830.94	1828.71	1828.77	1831.01	1830.73	1833.82	1829.41	1826.38	1741.62	1454.10
14	1485.54	1442.96	1368.83	1319.73	1375.88	1426.99	1470.56	1499.72	1598.38	1678.15	1679.26	1678.66	1676.77	1675.98	1668.86	1662.66	1656.13	1663.46	1684.48	1761.55	1694.70	1684.24	1639.31	1450.02
15	1468.57	1396.34	1328.28	1275.22	1362.21	1396.63	1395.82	1416.82	1510.46	1675.83	1680.32	1680.30	1679.75	1679.26	1675.82	1672.61	1675.96	1684.17	1697.90	1764.51	1704.12	1686.58	1646.83	1608.91
16	1468.83	1402.74	1360.61	1347.65	1412.52	1497.72	1507.67	1698.71	1780.16	1799.08	1806.15	1810.40	1778.42	1777.81	1782.56	1778.50	1777.01	1778.38	1780.32	1799.61	1781.98	1776.19	1738.07	1540.77
17	1460.09	1393.53	1365.17	1362.40	1432.85	1501.68	1510.86	1640.27	1772.07	1780.59	1777.21	1784.33	1771.14	1771.04	1773.77	1770.72	1769.18	1771.74	1772.21	1779.76	1771.27	1763.65	1668.79	1547.97
18	1470.70	1403.95	1367.53	1367.23	1431.11	1506.78	1529.24	1638.44	1765.87	1787.42	1786.40	1790.15	1765.13	1764.10	1766.21	1763.18	1761.25	1752.43	1763.62	1770.04	1768.09	1761.49	1658.44	1445.30
19	1473.32	1441.16	1399.11	1408.69	1451.91	1519.52	1552.96	1727.33	1779.78	1811.07	1798.73	1806.64	1772.88	1770.04	1773.07	1773.25	1768.13	1760.40	1774.13	1808.10	1785.74	1771.30	1740.05	1556.81
20	1470.44	1432.31	1426.18	1432.46	1463.73	1562.16	1663.41	1803.38	1844.22	1864.07	1850.20	1854.96	1820.65	1820.01	1822.16	1823.15	1822.24	1824.56	1824.19	1867.93	1861.75	1824.44	1810.74	1646.97
21	1736.70	1628.12	1489.51	1450.23	1478.77	1502.33	1591.19	1595.53	1824.11	1889.92	1889.72	1888.23	1849.35	1828.62	1824.36	1817.99	1807.73	1813.69	1893.91	1916.57	1889.65	1886.40	1808.20	1619.44
22	1539.28	1448.56	1396.58	1366.80	1382.09	1403.59	1422.63	1440.85	1647.24	1744.69	1763.97	1763.56	1746.15	1740.02	1734.87	1731.42	1726.93	1734.47	1770.15	1836.82	1766.71	1761.50	1686.53	1580.85
23	1452.01	1358.42	1338.86	1336.25	1395.60	1459.93	1495.38	1561.43	1750.72	1752.38	1751.98	1754.12	1748.20	1747.82	1747.51	1747.69	1666.50	1664.92	1751.70	1757.00	1750.54	1746.86	1598.39	1449.31
24	1454.85	1419.79	1400.22	1382.47	1404.26	1489.72	1511.13	1704.33	1766.84	1772.44	1771.58	1768.13	1765.36	1764.92	1764.59	1761.13	1738.90	1734.44	1762.11	1768.60	1769.23	1762.30	1599.45	1455.88
25	1436.30	1363.95	1307.75	1320.19	1356.69	1438.21	1487.72	1555.25	1729.15	1731.32	1731.53	1732.74	1728.34	1727.52	1726.48	1726.65	1710.72	1703.69	1729.29	1731.38	1728.76	1724.05	1698.37	1404.63
26	1405.97	1345.51	1349.41	1360.16	1423.15	1472.43	1514.15	1555.37	1780.20	1780.80	1781.02	1781.21	1778.16	1778.33	1779.18	1777.88	1772.25	1765.09	1777.32	1779.46	1777.00	1773.74	1700.88	1442.80
27	1395.43	1348.80	1330.65	1329.93	1399.29	1468.11	1500.45	1660.99	1791.03	1795.43	1790.99	1791.94	1789.01	1789.48	1792.86	1790.28	1769.33	1772.46	1780.56	1791.62	1789.60	1786.28	1737.20	1526.16
28	1456.81	1408.10	1359.15	1331.86	1346.83	1397.88	1455.08	1460.72	1650.93	1720.61	1726.47	1726.74	1715.77	1673.15	1656.45	1653.46	1541.16	1611.72	1704.11	1727.49	1722.69	1716.48	1647.27	1529.22
29	1446.93	1369.97	1328.40	1273.13	1312.57	1344.07	1385.63	1332.82	1480.59	1542.41	1563.10	1563.87	1558.64	1552.35	1544.55	1536.42	1509.18	1543.54	1627.19	1691.09	1687.00	1679.83	1537.97	1405.74
30	1338.20	1284.07	1221.75	983.83	1263.94	1383.33	1469.89	1575.55	1775.83	1777.38	1776.61	1795.91	1778.30	1777.27	1777.51	1776.74	1773.30	1750.03	1778.03	1778.63	1775.66	1772.82	1695.47	1415.88
31	1330.82	1278.54	1256.64	1240.60	1341.78	1394.29	1473.81	1593.13	1778.55	1778.40	1777.44	1781.51	1777.17	1776.76	1776.99	1776.54	1756.11	1746.56	1762.89	1777.89	1775.22	1773.09	1598.28	1396.31

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
807789.07	1208921.67	1518428.47	2215130.42

15	26.83	9.73	3.15	1.27	0.57	1.76	47.40	0	40.57	206.44	159.48	192.70	175.22	194.35	170.95	164.29	165.94	151.69	0	34.58	335.33	307.33	301.73	311.96
16	212.63	159.39	100.71	36.14	0	0	0	81.46	78.19	99.89	114.02	120.48	165.23	168.39	286.76	285.77	312.99	304.62	118.74	136.06	104.03	242.15	338.56	234.92
17	92.92	75.15	120.35	64.73	3.42	0	0	0	23.35	32.36	63.55	78.33	263.45	275.15	426.85	423.95	428.90	419.81	140.02	69.35	253.34	248.36	364.35	340.94
18	104.01	55.83	22.71	0	0	0	0	66.08	199.03	215.82	235.55	241.72	333.34	333.52	385.21	382.65	393.02	373.06	192.79	98.66	220.80	310.50	315.87	222.25
19	28.53	58.10	10.64	6.28	0.29	0	0	50.90	31.46	127.07	136.50	143.84	129.49	129.16	177.09	177.19	391.27	251.55	160.89	148.63	210.32	207.95	361.76	256.42
20	113.45	110.78	0	0	0	0	0	25.86	28.99	78.14	50.03	53	59.96	63.18	69.19	60.27	25.92	21.65	0	0	0	50.03	262.51	223.62
21	100.30	142.16	33.38	170.49	10.31	6.53	0	0	57.18	95.98	88.64	114.18	111.46	123.78	76.66	53.02	27.15	2.35	21.71	0	37.28	83.05	239.34	177.79
22	98.49	135.28	91.11	63.70	155.16	158.53	0	0	0	29.44	28.66	28.66	50.94	55.46	62.82	31.66	20.46	0	0	73.51	78.04	109.92	140.09	149.87
23	26.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19.09	72.94	214.53
24	564.62	572.69	481.11	224.14	61.30	0.60	0	0	8.77	19.19	54.86	46.10	44.79	45.13	41.42	24.41	15.91	0.12	13.95	23.27	81.87	120.70	250.17	199.15
25	76.87	68.74	91.38	0	0	0	0	0	22.95	45.13	72.19	71.61	81.95	85.25	100.60	105.93	217.72	202.32	309.10	299.61	417.86	430.97	431.40	345.47
26	852.39	470.38	427.07	197.24	181.04	0	0	1.23	59.35	63.34	94.94	101.88	161.93	192.60	201.58	205.91	246.64	189.16	185.29	176.35	266.97	452.85	399.05	196.71
27	877.55	820.30	225.22	81.60	20.60	0	0	0	0	0	0	0	24.30	26.20	47.75	48.17	160.16	65.55	124.84	137.60	226.05	223.67	273.51	244.20
28	79.04	15.18	0	78.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16.37	0	0	0	0	0	0	0	120.42	132.35
29	41.10	0	0	11.33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33.40	0	0	0	0	0	0	68.04	328.50	191.79	93.26
30	0	12.36	3.90	0	216.99	0	0	0	84.31	92.90	65.50	83.55	29.65	29.58	17.28	16.36	0	0	0	0	11.07	96.37	152.20	99.03
31	193.39	337.86	222.67	79.93	40.40	0	0	0	0	0	0.18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130.56	87.43

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	275970
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 - 361473.5 руб./МВт.мес без НДС

15	26.83	9.73	3.15	1.27	0.57	1.76	47.4	0	40.57	206.44	159.48	192.7	175.22	194.35	170.95	164.29	165.94	151.69	0	34.58	335.33	307.33	301.73	311.96
16	212.63	159.39	100.71	36.14	0	0	0	81.46	78.19	99.89	114.02	120.48	165.23	168.39	286.76	285.77	312.99	304.62	118.74	136.06	104.03	242.15	338.56	234.92
17	92.92	75.15	120.35	64.73	3.42	0	0	0	23.35	32.36	63.55	78.33	263.45	275.15	426.85	423.95	428.9	419.81	140.02	69.35	253.34	248.36	364.35	340.94
18	104.01	55.83	22.71	0	0	0	0	66.08	199.03	215.82	235.55	241.72	333.34	333.52	385.21	382.65	393.02	373.06	192.79	98.66	220.8	310.5	315.87	222.25
19	28.53	58.1	10.64	6.28	0.29	0	0	50.9	31.46	127.07	136.5	143.84	129.49	129.16	177.09	177.19	391.27	251.55	160.89	148.63	210.32	207.95	361.76	256.42
20	113.45	110.78	0	0	0	0	0	25.86	28.99	78.14	50.03	53	59.96	63.18	69.19	60.27	25.92	21.65	0	0	0	50.03	262.51	223.62
21	100.3	142.16	33.38	170.49	10.31	6.53	0	0	57.18	95.98	88.64	114.18	111.46	123.78	76.66	53.02	27.15	2.35	21.71	0	37.28	83.05	239.34	177.79
22	98.49	135.28	91.11	63.7	155.16	158.53	0	0	0	0	29.44	28.66	50.94	55.46	62.82	31.66	20.46	0	0	73.51	78.04	109.92	140.09	149.87
23	26.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19.09	72.94	214.53
24	564.62	572.69	481.11	224.14	61.3	0.6	0	0	8.77	19.19	54.86	46.1	44.79	45.13	41.42	24.41	15.91	0.12	13.95	23.27	81.87	120.7	250.17	199.15
25	76.87	68.74	91.38	0	0	0	0	0	22.95	45.13	72.19	71.61	81.95	85.25	100.6	105.93	217.72	202.32	309.1	299.61	417.86	430.97	431.4	345.47
26	852.39	470.38	427.07	197.24	181.04	0	0	1.23	59.35	63.34	94.94	101.88	161.93	192.6	201.58	205.91	246.64	189.16	185.29	176.35	266.97	452.85	399.05	196.71
27	877.55	820.3	225.22	81.6	20.6	0	0	0	0	0	0	0	24.3	26.2	47.75	48.17	160.16	65.55	124.84	137.6	226.05	223.67	273.51	244.2
28	79.04	15.18	0	78.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16.37	0	0	0	0	0	0	0	120.42	132.35
29	41.1	0	0	11.33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33.4	0	0	0	0	0	0	68.04	328.5	191.79	93.26
30	0	12.36	3.9	0	216.99	0	0	0	84.31	92.9	65.5	83.55	29.65	29.58	17.28	16.36	0	0	0	0	11.07	96.37	152.2	99.03
31	193.39	337.86	222.67	79.93	40.4	0	0	0	0	0	0.18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130.56	87.43

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	275970
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 - 361473.47 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
807 789.07	1 208 921.67	1 518 428.47	2 215 130.42

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ
март 2015
параметры за расчетный период
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	934,35
Полудневная зона	1784,74
Линейная зона	3320,93
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	934,35
Дневная зона	2555,96
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	934,48
Полудневная зона	1209,26
Линейная зона	1224,68
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	934,48
Дневная зона	1217,1
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	361473,47
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	1138,06

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	4580,007
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	32651,687

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	-0,82
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	275,97

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 планового потребления над фактическим, руб/МВтч	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.03.2015	0	949,89	0	171,88	966,13
01.03.2015	1	876,73	0	194,78	892,9
01.03.2015	2	814,7	0	281,41	831,13
01.03.2015	3	772,89	0	123,58	789,27
01.03.2015	4	813,48	0	192,83	829,9
01.03.2015	5	849,51	0	204,69	865,47
01.03.2015	6	837,55	1,68	1,38	853,4
01.03.2015	7	815,25	15,3	0	831,13
01.03.2015	8	905,56	0	4,04	921,31
01.03.2015	9	1049,67	0	35,25	1065,84
01.03.2015	10	1073,32	0	33,56	1089,83
01.03.2015	11	1073,2	0	43,2	1059,96
01.03.2015	12	1073,35	0	168,87	1089,94
01.03.2015	13	1088,89	0	182,5	1085,08
01.03.2015	14	1067,71	0	168,12	1084,22
01.03.2015	15	1072,9	0	167,17	1089,47
01.03.2015	16	1091,17	0	158,83	1077,82
01.03.2015	17	1077,49	0	42,15	1094,75
01.03.2015	18	1110,21	0	228,5	1127,53
01.03.2015	19	1115,72	0	279,44	1132,84
01.03.2015	20	1099,23	0	261,85	1116,19
01.03.2015	21	1074,79	0	235,34	1091,48
01.03.2015	22	1047,73	0	307,9	1064,32
01.03.2015	23	909,67	0	198,68	926,03
02.03.2015	0	876,76	0	21,99	892
02.03.2015	1	276,3	24,82	0	702,37
02.03.2015	2	715,33	0	33,46	731,68
02.03.2015	3	646,24	0	73,44	662,6
02.03.2015	4	763,13	77,6	0	779,63
02.03.2015	5	807,05	77,65	0	854,02
02.03.2015	6	839,39	117,05	0	855,97
02.03.2015	7	1184,08	8,15	0	1200,07
02.03.2015	8	1243,37	0	15,59	1259,32
02.03.2015	9	1242,13	0	20,31	1258,19
02.03.2015	10	1241,34	0	31,66	1255,49
02.03.2015	11	1245,26	0	36,41	1261,77
02.03.2015	12	1240,74	0	76,19	1257,16
02.03.2015	13	1237,85	0	87,68	1254,01
02.03.2015	14	1246,78	0	85,97	1256,98
02.03.2015	15	1243,98	0	76,84	1260,29
02.03.2015	16	1240,06	0	156,6	1256,52
02.03.2015	17	1242,42	0	137,27	1259,02
02.03.2015	18	1249,21	0	36,17	1265,51
02.03.2015	19	1254,11	0	89,65	1270,35
02.03.2015	20	1244,48	0	45,3	1260,59
02.03.2015	21	1233,93	0	447,24	1249,95
02.03.2015	22	1087,53	0	376,68	1103,63
02.03.2015	23	881,18	0	181,74	907,34
03.03.2015	0	887,62	0	888,26	882,9
03.03.2015	1	790,35	0	289,37	805,97
03.03.2015	2	718,13	0	232,25	733,89
03.03.2015	3	580,27	0	160,68	596,43
03.03.2015	4	857,55	0	49,01	873,71
03.03.2015	5	983,55	26,1	0	999,91
03.03.2015	6	1040,14	17,62	0	1056,26
03.03.2015	7	1188,47	40,01	0	1204,52
03.03.2015	8	1237,51	37,27	0	1253,54
03.03.2015	9	1239,43	32,31	0	1255,22
03.03.2015	10	1239,45	25,44	0	1255,46
03.03.2015	11	1249,42	15,67	0	1265,7
03.03.2015	12	1236,54	50,44	0	1262,69
03.03.2015	13	1236,94	49,12	0	1261,96
03.03.2015	14	1239,03	0	10,23	1265,12
03.03.2015	15	1236,39	0,37	6,86	1262,34
03.03.2015	16	1230,54	0	30,97	1246,68
03.03.2015	17	1237,92	0	20,44	1253,62
03.03.2015	18	1243,3	6,85	0	1250,37
03.03.2015	19	1252,11	0	29,65	1288,1
03.03.2015	20	1238,58	0	396,9	1254,46
03.03.2015	21	1231,69	0	412,07	1247,57
03.03.2015	22	1093,73	0	312,9	1109,74
03.03.2015	23	886,1	0	131,01	902,09
04.03.2015	0	914,62	0	633,42	930,41
04.03.2015	1	857	0	191,76	872,76
04.03.2015	2	781,62	0	89,03	807,42
04.03.2015	3	787,76	0	49,28	803,71
04.03.2015	4	870,07	0	125,59	885,98
04.03.2015	5	927,87	70,34	0	943,76
04.03.2015	6	1074,69	81,26	0	1090,63
04.03.2015	7	1148,08	31,99	0	1153,89
04.03.2015	8	1200,74	18,45	0	1216,43
04.03.2015	9	1214,94	0	5,35	1230,55
04.03.2015	10	1210,12	0	8,48	1225,79
04.03.2015	11	1218,33	0	15,08	1234,3
04.03.2015	12	1201,27	0	24,92	1217,29
04.03.2015	13	1197,97	0	26,34	1213,92
04.03.2015	14	1197,73	0	85,67	1213,69

30.03.2015	15	1237,85	0	16,36	1253,98
30.03.2015	16	1234,41	15,63	0	1250,54
30.03.2015	17	1211,34	62,76	0	1227,27
30.03.2015	18	1239,61	106,23	0	1255,27
30.03.2015	19	1239,9	101,18	0	1255,87
30.03.2015	20	1237,12	0	11,07	1252,9
30.03.2015	21	1234,14	0	96,37	1250,06
30.03.2015	22	1156,96	0	152,2	1172,71
30.03.2015	23	877,38	0	99,03	893,12
31.03.2015	0	792,35	0	193,39	808,06
31.03.2015	1	740,03	0	337,86	755,78
31.03.2015	2	718,04	0	222,67	733,89
31.03.2015	3	702,05	0	79,93	717,54
31.03.2015	4	803,26	0	40,4	819,02
31.03.2015	5	855,93	58,97	0	871,53
31.03.2015	6	935,26	20,7	0	951,05
31.03.2015	7	1054,53	150,79	0	1070,37
31.03.2015	8	1239,76	44,46	0	1255,79
31.03.2015	9	1239,81	25,97	0	1255,64
31.03.2015	10	1239,05	7,46	0,18	1254,68
31.03.2015	11	1242,89	8,47	0	1259,75
31.03.2015	12	1236,46	29,07	0	1254,41
31.03.2015	13	1237,96	16,65	0	1254
31.03.2015	14	1238,15	14,43	0	1254,23
31.03.2015	15	1237,77	12,72	0	1253,78
31.03.2015	16	1217,36	31,76	0	1233,35
31.03.2015	17	1208,1	53,46	0	1223,8
31.03.2015	18	1224,6	131,16	0	1240,13
31.03.2015	19	1239,29	116,08	0	1255,13
31.03.2015	20	1236,68	44,73	0	1252,46
31.03.2015	21	1234,45	5,56	0	1250,33
31.03.2015	22	1059,88	0	130,56	1075,52
31.03.2015	23	857,79	0	87,43	873,55

* 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	786.75	1 351.44	2 067.68	3 057.84
Двухставочный тариф в т.ч.:				
мощность	446 315.60	847 448.20	1 156 955.00	1 853 656.95
электроэнергия	185.74	192.46	485.42	522.76

Сбытовая надбавка с 01.01.2015 для сетевых организаций	91.89	91.89	91.89	91.89
Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2015	783.69	1 348.38	2 064.62	3 054.78
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2015	446 315.60	847 448.20	1 156 955.00	1 853 656.95
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2015	182.68	189.4	482.36	519.7
Иные услуги	3.06	3.06	3.06	3.06

	Подгруппы			
	менее 150 кВт	150-670 кВт	670 кВт - 10 мВт	более 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2015 г. в %	6.8816	6.3228	4.3076	2.4992

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

Дневная зона	2555.96
Ночная зона	934.35
Полупиковая зона	1764.74
Пиковая зона	3321.93
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	361473.47

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

мар.15

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	0.000000000000	0.00153671029	0.00580194724	0.000000000000	0.00370389561
286	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0.000000000000	0.00153671029	0.00580194724	0.000000000000	0.00370389561

* 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 01.03.2015 по 31.03.2015
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.03.2015	60.006

**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 01.03.2015 по 31.03.2015
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем покупки электрической энергии, купленной на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Март	36 591.747

УТВЕРЖДЕНО
Приказ Федеральной службы по тарифам
от 27 ноября 2014 № 276-э/1

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2015 ГОД

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	полугодии	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
объем потребления э/э, млн. кВтч	33.57	31.62	32.70	27.96	26.50	26.66	179.01	28.78	28.47	28.07	31.96	30.45	34.07	181.80	360.82
в том числе:															
ЗАО "ЭнСС"	28.53	27.12	28.22	24.03	23.17	23.51	154.59	25.55	25.19	24.62	27.82	25.76	29.02	157.96	312.55
МУП "Похвистневоэнерго"	5.04	4.50	4.48	3.93	3.33	3.14	24.43	3.23	3.28	3.45	4.14	4.69	5.05	23.84	48.27
Население всего	5.18	4.39	4.58	5.00	6.47	6.30	31.92	6.46	6.55	6.26	5.34	4.77	5.40	34.78	66.70
в том числе:															
по норме	4.41	3.73	3.89	4.25	5.50	5.35	27.13	5.49	5.57	5.32	4.54	4.05	4.59	29.56	56.70
сверх нормы	0.78	0.66	0.69	0.75	0.97	0.94	4.79	0.97	0.98	0.94	0.80	0.72	0.81	5.22	10.01
ЗАО "ЭнСС"	3.18	2.76	2.87	3.16	4.85	4.76	21.58	4.95	4.83	4.71	3.81	2.89	3.46	24.65	46.22
по норме	2.70	2.34	2.44	2.69	4.12	4.04	18.34	4.21	4.10	4.01	3.24	2.45	2.94	20.95	39.29
сверх нормы	0.48	0.41	0.43	0.47	0.73	0.71	3.24	0.74	0.72	0.71	0.57	0.43	0.52	3.70	6.93
МУП "Похвистневоэнерго"	2.01	1.63	1.71	1.84	1.63	1.54	10.34	1.51	1.72	1.55	1.53	1.88	1.94	10.13	20.48
по норме	1.71	1.38	1.45	1.56	1.38	1.31	8.79	1.28	1.46	1.32	1.30	1.60	1.65	8.61	17.40
сверх нормы	0.30	0.24	0.26	0.28	0.24	0.23	1.55	0.23	0.26	0.23	0.23	0.28	0.29	1.52	3.07
в том числе в общем объеме:															
прочие	28.39	27.23	28.12	22.96	20.03	20.36	147.09	22.32	21.92	21.82	26.62	25.68	28.67	147.01	294.10
Потери ЗАО "ЭнСС"	3.5047	3.2997	3.39803	2.8227	2.7618	2.8345	18.6214	3.0600	3.0235	2.8645	3.2881	3.0707	3.5725	18.8794	37.5008
Потери ОАО "Похвистневоэнерго"	0.7876	0.6826	0.6355	0.3900	0.3026	0.2974	3.0957	0.2886	0.2963	0.3075	0.4524	0.6193	0.8196	2.7837	5.8794
<i>Потери в сетях ЕНЭС</i>	49.43	43.56	41.13	37.68	43.21	39.33	254.34	37.95	38.99	41.48	36.99	42.86	46.98	245.25	499.59
объем потребления мощности, Мвт	64.28	61.09	62.82	55.40	53.80	54.10	58.58	58.07	57.55	55.98	62.35	59.44	65.56	59.82	59.20
в том числе:															
ЗАО "ЭнСС"	54.18	52.20	54.03	47.37	46.90	47.59	50.38	51.56	50.76	49.52	54.26	50.01	55.52	51.94	51.16
МУП "Похвистневоэнерго"	10.10	8.90	8.79	8.03	6.90	6.51	8.20	6.51	6.79	6.47	8.08	9.43	10.03	7.88	8.04
Население всего	12.21	11.43	10.80	12.18	15.25	15.33	12.87	15.22	15.43	15.25	12.59	11.62	12.71	13.80	13.34

в том числе:																
<i>по норме</i>	10.38	9.72	9.18	10.36	12.96	13.03	10.94	12.94	13.12	12.96	10.70	9.87	10.81	11.73	11.34	
<i>сверх нормы</i>	1.83	1.72	1.62	1.83	2.29	2.30	1.93	2.28	2.31	2.29	1.89	1.74	1.91	2.07	2.00	
ЗАО "ЭнСС"	7.49	7.19	6.77	7.71	11.42	11.59	8.69	11.66	11.37	11.47	8.98	7.03	8.15	9.78	9.24	
<i>по норме</i>	6.36	6.11	5.76	6.55	9.71	9.85	7.39	9.91	9.67	9.75	7.64	5.98	6.93	8.31	7.85	
<i>сверх нормы</i>	1.12	1.08	1.02	1.16	1.71	1.74	1.30	1.75	1.71	1.72	1.35	1.05	1.22	1.47	1.39	
ОАО "Похвистневоэнерго"	4.73	4.24	4.03	4.48	3.83	3.74	4.17	3.56	4.06	3.77	3.60	4.59	4.56	4.02	4.10	
<i>по норме</i>	4.02	3.61	3.42	3.81	3.25	3.18	3.55	3.03	3.45	3.21	3.06	3.90	3.88	3.42	3.48	
<i>сверх нормы</i>	0.71	0.64	0.60	0.67	0.57	0.56	0.63	0.53	0.61	0.57	0.54	0.69	0.68	0.60	0.61	
<i>в том числе в общем объеме:</i>																
прочие	52.07	49.66	52.02	43.22	38.55	38.77	45.72	42.85	42.12	40.73	49.76	47.82	52.85	46.02	45.87	
Потери ЗАО "ЭнСС"	6.6349	6.3160	6.4804	5.5381	5.5478	5.6907	6.0347	6.1001	6.0389	5.7258	6.3880	5.9222	6.7770	6.1587	6.0967	
Потери ОАО "Похвистневоэнерго"	1.1906	1.0626	1.0599	1.0164	0.8819	0.8289	1.0067	0.8316	0.8683	0.8207	1.0096	1.1522	1.1849	0.9779	0.9923	
Потери в сетях ЕНЭС	79.29	73.99	63.03	60.07	68.13	63.34	67.98	57.10	58.95	65.02	55.23	67.26	71.75	62.55	65.26	