

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт"

в

июль

2016

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	3 281.09	3 849.77	4 670.94	5 728.63

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 2201.53

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 1359.15

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 386019.67

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.002182222

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 55.12

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 15.289

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.43

по третьей ценовой категории. МВт	<u>14.112</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>0.747</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 11.67

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 157.226.

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>157.226</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>31.115</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>126.111</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 29647.263

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 10282.496.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>157.226</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9623.761</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>501.509</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 6 460.031

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 июль 2016 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	3 281.09	3 849.77	4 670.94	5 728.63

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 2201.53

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 1359.15

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 386019.67

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.002182222

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 55.12

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 15.289

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.43

по третьей ценовой категории. МВт	<u>14.112</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>0.747</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 11.67

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 157.226.

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>157.226</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>31.115</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>126.111</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 29647.263

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 10282.496.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>157.226</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9623.761</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>501.509</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 6 460.031

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	2 175.24	2 743.92	3 565.09	4 622.78
Полупиковая	3 221.07	3 789.75	4 610.92	5 668.61
Пиковая	4 462.43	5 031.11	5 852.28	6 909.97

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	2 175.24	2 743.92	3 565.09	4 622.78
Дневная	3 826.03	4 394.71	5 215.88	6 273.57

11	4 756.16	4 632.43	4 542.58	4 498.04	4 504.34	4 597.30	4 698.70	4 883.11	4 969.52	5 006.21	5 012.90	5 007.85	5 000.89	5 025.47	5 040.52	5 026.16	5 032.83	5 005.42	4 984.18	4 966.49	4 964.14	4 970.80	4 954.32	4 816.97
12	4 627.70	4 535.72	4 473.57	4 459.06	4 482.38	4 530.64	4 701.49	4 892.48	4 972.06	4 996.39	4 990.97	4 989.29	4 985.99	4 982.77	5 002.63	4 997.04	5 003.73	4 986.05	4 975.62	4 967.95	4 957.07	4 943.80	4 926.48	4 789.29
13	4 638.28	4 543.09	4 477.45	4 412.75	4 406.65	4 540.06	4 706.96	4 839.98	4 986.10	5 052.03	5 060.67	5 054.35	5 035.41	5 036.20	5 038.98	5 032.63	5 020.90	4 997.69	4 974.95	4 966.11	4 956.01	4 962.34	4 862.61	4 753.66
14	4 623.04	4 488.84	4 463.98	4 390.41	4 399.64	4 532.33	4 628.26	4 852.04	4 949.23	4 986.37	4 982.71	4 978.42	4 973.06	4 959.81	4 968.26	4 970.29	4 976.23	4 968.59	4 933.21	4 918.00	4 919.63	4 916.29	4 845.13	4 754.42
15	4 633.43	4 506.15	4 379.96	4 332.82	4 338.99	4 492.11	4 600.61	4 797.39	4 936.03	5 030.44	5 032.58	5 023.93	5 013.83	5 012.31	5 017.89	5 005.70	5 005.79	4 976.91	4 965.46	4 927.89	4 926.11	4 935.10	4 874.71	4 773.58
16	4 624.05	4 537.82	4 475.97	4 474.28	4 440.17	4 476.35	4 500.74	4 666.22	4 857.80	4 979.58	5 014.55	5 023.35	5 062.28	5 072.72	5 020.88	5 009.30	4 991.04	4 938.46	4 905.27	4 893.29	4 855.53	4 883.88	4 874.64	4 758.75
17	4 669.87	4 566.60	4 505.07	4 411.63	4 405.47	4 412.13	4 482.01	4 525.78	4 814.09	4 894.99	4 920.55	4 953.72	4 971.99	4 966.04	4 963.65	4 956.70	4 941.02	4 880.08	4 870.00	4 859.43	4 888.89	4 892.54	4 848.62	4 761.93
18	4 630.45	4 548.91	4 471.12	4 387.69	4 355.61	4 514.25	4 607.09	4 822.08	4 925.80	4 963.99	4 965.32	4 959.95	4 956.37	4 953.70	4 957.03	4 941.67	4 943.51	4 933.48	4 925.13	4 911.59	4 911.93	4 908.11	4 860.25	4 713.29
19	4 581.76	4 476.46	4 372.07	4 287.29	4 309.84	4 424.19	4 590.34	4 784.57	4 875.91	4 941.62	4 954.58	4 952.74	4 940.58	4 946.85	4 950.18	4 943.29	4 960.89	4 955.50	4 932.84	4 911.81	4 911.70	4 918.01	4 850.18	4 732.70
20	4 511.52	4 427.11	4 364.99	4 311.03	4 341.71	4 439.19	4 519.96	4 790.77	4 904.20	4 974.55	4 983.88	4 987.66	4 969.94	4 977.58	4 975.88	4 968.28	4 964.77	4 967.40	4 947.64	4 925.48	4 928.34	4 933.18	4 824.73	4 687.99
21	4 509.90	4 469.19	4 390.92	4 348.48	4 349.34	4 447.54	4 518.40	4 803.29	4 911.40	4 988.95	4 987.99	4 984.55	4 971.22	4 962.52	4 959.95	4 962.26	4 962.57	4 957.06	4 931.69	4 927.86	4 922.36	4 934.02	4 857.76	4 713.33
22	4 516.08	4 483.42	4 431.28	4 380.97	4 390.76	4 479.22	4 597.04	4 804.09	4 935.62	4 995.45	5 007.32	4 992.73	4 991.48	4 992.11	4 991.08	5 013.46	4 989.52	4 980.18	4 964.55	4 961.80	4 968.99	4 973.44	4 918.85	4 768.89
23	4 677.49	4 616.69	4 575.59	4 541.86	4 529.61	4 554.51	4 580.01	4 700.67	4 844.18	4 945.72	4 980.03	4 979.22	4 987.94	4 999.61	5 011.10	4 984.25	4 997.19	4 957.85	4 929.30	4 902.68	4 878.10	4 925.92	4 855.95	4 734.80
24	4 636.38	4 596.96	4 545.01	4 511.21	4 487.77	4 506.80	4 547.36	4 604.28	4 813.53	4 947.47	4 984.47	4 999.17	5 019.24	5 019.28	5 016.19	5 023.55	5 001.82	4 967.74	4 941.29	4 932.60	4 949.67	4 945.20	4 916.99	4 752.16
25	4 611.84	4 545.38	4 494.00	4 442.93	4 438.01	4 534.02	4 596.41	4 851.04	5 048.37	5 115.20	5 108.71	5 102.90	5 106.42	5 130.35	5 129.94	5 126.77	5 100.87	5 085.11	5 068.35	5 057.70	5 055.17	5 053.74	5 024.61	4 846.64
26	4 699.62	4 597.78	4 454.78	4 329.38	4 357.17	4 502.61	4 638.95	4 897.28	5 026.48	5 109.40	5 094.22	5 090.87	5 093.43	5 095.23	5 100.22	5 113.78	5 079.81	5 077.22	5 054.88	5 040.91	5 050.58	5 043.33	4 989.89	4 896.38
27	4 715.62	4 566.19	4 500.01	4 473.73	4 468.71	4 529.06	4 696.22	4 872.03	5 020.46	5 097.68	5 094.18	5 086.42	5 082.75	5 094.43	5 089.28	5 106.49	5 077.76	5 074.00	5 052.94	5 035.69	5 038.98	5 035.04	4 945.91	4 842.65
28	4 696.71	4 563.06	4 492.37	4 406.96	4 397.36	4 530.87	4 661.35	4 919.09	5 032.68	5 056.06	5 056.90	5 053.65	5 054.79	5 057.03	5 052.62	5 068.62	5 045.84	5 034.88	5 023.14	5 013.51	5 020.63	5 018.96	4 995.98	4 828.58
29	4 635.83	4 574.99	4 526.94	4 455.18	4 434.51	4 528.93	4 655.89	4 846.20	5 051.25	5 104.80	5 112.00	5 092.15	5 100.42	5 112.06	5 122.73	5 129.07	5 099.31	5 081.82	5 070.64	5 001.89	5 005.22	5 026.65	4 966.97	4 834.26
30	4 816.08	4 772.18	4 655.19	4 637.87	4 629.64	4 643.68	4 687.51	4 834.62	4 953.66	5 020.52	5 026.35	5 043.45	5 041.75	5 054.02	5 074.06	5 056.66	5 030.97	5 021.20	5 005.61	4 990.58	4 978.02	5 001.69	4 966.11	4 817.68
31	4 762.75	4 642.29	4 566.50	4 540.88	4 508.21	4 538.71	4 632.85	4 679.84	4 830.08	4 889.82	4 915.25	4 926.49	4 927.02	4 928.30	4 926.21	4 924.31	4 915.03	4 910.41	4 909.29	4 905.77	4 914.38	4 915.49	4 902.76	4 821.85

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 386 019.67 руб./МВт.мес без НДС

13	1811.14	1715.95	1650.31	1585.61	1579.51	1712.92	1879.82	2012.84	2158.96	2224.89	2233.53	2227.21	2208.27	2209.06	2211.84	2205.49	2193.76	2170.55	2147.81	2138.97	2128.87	2135.20	2035.47	1926.52
14	1795.90	1661.70	1636.84	1563.27	1572.50	1705.19	1801.12	2024.90	2122.09	2159.23	2155.57	2151.28	2145.92	2132.67	2141.12	2143.15	2149.09	2141.45	2106.07	2090.86	2092.49	2089.15	2017.99	1927.28
15	1806.29	1679.01	1552.82	1505.68	1511.85	1664.97	1773.47	1970.25	2108.89	2203.30	2205.44	2196.79	2186.69	2185.17	2190.75	2178.56	2178.65	2149.77	2138.32	2100.75	2098.97	2107.96	2047.57	1946.44
16	1796.91	1710.68	1648.83	1647.14	1613.03	1649.21	1673.60	1839.08	2030.66	2152.44	2187.41	2196.21	2235.14	2245.58	2193.74	2182.16	2163.90	2111.32	2078.13	2066.15	2028.39	2056.74	2047.50	1931.61
17	1842.73	1739.46	1677.93	1584.49	1578.33	1584.99	1654.87	1698.64	1986.95	2067.85	2093.41	2126.58	2144.85	2138.90	2136.51	2129.56	2113.88	2052.94	2042.86	2032.29	2061.75	2065.40	2021.48	1934.79
18	1803.31	1721.77	1643.98	1560.55	1528.47	1687.11	1779.95	1994.94	2098.66	2136.85	2138.18	2132.81	2129.23	2126.56	2129.89	2114.53	2116.37	2106.34	2097.99	2084.45	2084.79	2080.97	2033.11	1886.15
19	1754.62	1649.32	1544.93	1460.15	1482.70	1597.05	1763.20	1957.43	2048.77	2114.48	2127.44	2125.60	2113.44	2119.71	2123.04	2116.15	2133.75	2128.36	2105.70	2084.67	2084.56	2090.87	2023.04	1905.56
20	1684.38	1599.97	1537.85	1483.89	1514.57	1612.05	1692.82	1963.63	2077.06	2147.41	2156.74	2160.52	2142.80	2150.44	2148.74	2141.14	2137.63	2140.26	2120.50	2098.34	2101.20	2106.04	1997.59	1860.85
21	1682.76	1642.05	1563.78	1521.34	1522.20	1620.40	1691.26	1976.15	2084.26	2161.81	2160.85	2157.41	2144.08	2135.38	2132.81	2135.12	2135.43	2129.92	2104.55	2100.72	2095.22	2106.88	2030.62	1886.19
22	1688.94	1656.28	1604.14	1553.83	1563.62	1652.08	1769.90	1976.95	2108.48	2168.31	2180.18	2165.59	2164.34	2164.97	2163.94	2186.32	2162.38	2153.04	2137.41	2134.66	2141.85	2146.30	2091.71	1941.75
23	1850.35	1789.55	1748.45	1714.72	1702.47	1727.37	1752.87	1873.53	2017.04	2118.58	2152.89	2152.08	2160.80	2172.47	2183.96	2157.11	2170.05	2130.71	2102.16	2075.54	2050.96	2098.78	2028.81	1907.66
24	1809.24	1769.82	1717.87	1684.07	1660.63	1679.66	1720.22	1777.14	1986.39	2120.33	2157.33	2172.03	2192.10	2192.14	2189.05	2196.41	2174.68	2140.60	2114.15	2105.46	2122.53	2118.06	2089.85	1925.02
25	1784.70	1718.24	1666.86	1615.79	1610.87	1706.88	1769.27	2023.90	2221.23	2288.06	2281.57	2275.76	2279.28	2303.21	2302.80	2299.63	2273.73	2257.97	2241.21	2230.56	2228.03	2226.60	2197.47	2019.50
26	1872.48	1770.64	1627.64	1502.24	1530.03	1675.47	1811.81	2070.14	2199.34	2282.26	2267.08	2263.73	2266.29	2268.09	2273.08	2286.64	2252.67	2250.08	2227.74	2213.77	2223.44	2216.19	2162.75	2069.24
27	1888.48	1739.05	1672.87	1646.59	1641.57	1701.92	1869.08	2044.89	2193.32	2270.54	2267.04	2259.28	2255.61	2267.29	2262.14	2279.35	2250.62	2246.86	2225.80	2208.55	2211.84	2207.90	2118.77	2015.51
28	1869.57	1735.92	1665.23	1579.82	1570.22	1703.73	1834.21	2091.95	2205.54	2228.92	2229.76	2226.51	2227.65	2229.89	2225.48	2241.48	2218.70	2207.74	2196.00	2186.37	2193.49	2191.82	2168.84	2001.44
29	1808.69	1747.85	1699.80	1628.04	1607.37	1701.79	1828.75	2019.06	2224.11	2277.66	2284.86	2265.01	2273.28	2284.92	2295.59	2301.93	2272.17	2254.68	2243.50	2174.75	2178.08	2199.51	2139.83	2007.12
30	1988.94	1945.04	1828.05	1810.73	1802.50	1816.54	1860.37	2007.48	2126.52	2193.38	2199.21	2216.31	2214.61	2226.88	2246.92	2229.52	2203.83	2194.06	2178.47	2163.44	2150.88	2174.55	2138.97	1990.54
31	1935.61	1815.15	1739.36	1713.74	1681.07	1711.57	1805.71	1852.70	2002.94	2062.68	2088.11	2099.35	2099.88	2101.16	2099.07	2097.17	2087.89	2083.27	2082.15	2078.63	2087.24	2088.35	2075.62	1994.71

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1013103.17	1304272.46	1780294.49	2181092.38

15	20.34	30.86	0.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43.89	27	31.46	55.45	224.55	179.19
16	64.10	110.28	52.37	55.63	16.87	0	0	0	7.75	29.34	51.97	73	61.43	66.44	47.44	49.72	55.14	187.86	163.99	146.96	91.79	119.19	214.05	106.96	
17	64.27	2.30	0	61.37	104.55	0	0	0	174.24	2.04	19.36	54.98	76.19	72.38	62.83	56.62	32.24	0	0	0	14.38	22.93	4.65	65.48	
18	30.43	0.57	0.20	0	0	0	0	0	0	8.06	0	6.95	2.46	1.77	7.66	13.50	4.22	10.05	13.58	46.92	140.26	116.73	334.76	189	
19	164.83	89.24	70.57	13.07	0	0	0	0	0	0	0	18.57	19.72	31.52	144.10	167.10	277.47	277.69	265.47	225.17	181.95	216.55	550.96	552.55	
20	99.45	81.20	24.52	40.43	0	46.10	0	0	0.78	18.32	20.20	32.70	60.86	70.47	87.63	98.94	110.28	120.55	107.38	88.44	149.59	180.77	294.37	364.19	
21	63.32	55.83	193.29	182.03	47.32	25.64	0	0	0	3.02	28.05	38.80	17.10	17.67	47.24	52.08	101.91	82.38	84.24	65.27	51.91	98.08	308.38	245.77	
22	26.49	59.71	20.26	3.06	4.62	1.78	0	0	0	13.16	37	39.18	24.19	30.20	49.62	66.53	85.40	83.70	79.42	61.23	84.09	123.89	211.99	247.80	
23	52.11	21.66	0	0	0	0	0	0	0	0	25.02	28.71	17.53	22.31	33.55	12.82	24.26	0	0	0	0	4.95	156.08	191.76	
24	0.18	55.59	49.52	124.76	23.46	2.59	0	0	0	24.25	59.99	68.93	101.34	100.55	93.77	100.55	96.96	61.77	65.56	57.96	133.33	158.05	258.57	148.77	
25	69.45	235.75	178.47	98.36	15.68	0	0	0	0.90	21.92	45.69	50.57	63.34	81.66	80.74	73.07	79.21	82.04	123.05	108.50	154.83	236.34	353.31	321.86	
26	90.78	220.13	62.58	0	0	0	0	0	0	18.81	32.74	31.18	21.27	25.34	39.94	54.09	41.12	42.29	39.05	24.27	33.27	86.58	231.68	418.24	
27	78.51	80.63	110.74	57.82	103.17	3.16	0	0	0.79	25.69	49.18	53.18	14.63	29.04	33.60	38.69	43.45	51.70	46.82	22.58	16.35	64.17	207.95	299.56	
28	71.49	92.30	3.72	1.27	1.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223.26	56.53	
29	3.93	32.62	46.77	29.08	3.08	0	0	0	0	0	14.68	4.94	0	0	1.32	0	0	0	0	0	0	22.64	239.91	280.94	
30	172.94	53.44	14.34	0.40	60.65	0	0	0	29.82	66.20	89.17	108	11.61	25.02	11.37	1.46	0	0	0	0	0	0	31.98	106.77	
31	124.87	45.49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.75	5.28	3.30	3.99	37.16	35.83	107.21	93.66	99.72	172.34	219.11	260.54	

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	302720
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 - 386019.7 руб./МВт.мес без НДС

15	20.34	30.86	0.35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43.89	27	31.46	55.45	224.55	179.19
16	64.1	110.28	52.37	55.63	16.87	0	0	0	7.75	29.34	51.97	73	61.43	66.44	47.44	49.72	55.14	187.86	163.99	146.96	91.79	119.19	214.05	106.96	
17	64.27	2.3	0	61.37	104.55	0	0	0	174.24	2.04	19.36	54.98	76.19	72.38	62.83	56.62	32.24	0	0	0	14.38	22.93	4.65	65.48	
18	30.43	0.57	0.2	0	0	0	0	0	0	8.06	0	6.95	2.46	1.77	7.66	13.5	4.22	10.05	13.58	46.92	140.26	116.73	334.76	189	
19	164.83	89.24	70.57	13.07	0	0	0	0	0	0	0	18.57	19.72	31.52	144.1	167.1	277.47	277.69	265.47	225.17	181.95	216.55	550.96	552.55	
20	99.45	81.2	24.52	40.43	0	46.1	0	0	0.78	18.32	20.2	32.7	60.86	70.47	87.63	98.94	110.28	120.55	107.38	88.44	149.59	180.77	294.37	364.19	
21	63.32	55.83	193.29	182.03	47.32	25.64	0	0	0	3.02	28.05	38.8	17.1	17.67	47.24	52.08	101.91	82.38	84.24	65.27	51.91	98.08	308.38	245.77	
22	26.49	59.71	20.26	3.06	4.62	1.78	0	0	0	13.16	37	39.18	24.19	30.2	49.62	66.53	85.4	83.7	79.42	61.23	84.09	123.89	211.99	247.8	
23	52.11	21.66	0	0	0	0	0	0	0	0	25.02	28.71	17.53	22.31	33.55	12.82	24.26	0	0	0	0	4.95	156.08	191.76	
24	0.18	55.59	49.52	124.76	23.46	2.59	0	0	0	24.25	59.99	68.93	101.34	100.55	93.77	100.55	96.96	61.77	65.56	57.96	133.33	158.05	258.57	148.77	
25	69.45	235.75	178.47	98.36	15.68	0	0	0	0.9	21.92	45.69	50.57	63.34	81.66	80.74	73.07	79.21	82.04	123.05	108.5	154.83	236.34	353.31	321.86	
26	90.78	220.13	62.58	0	0	0	0	0	0	18.81	32.74	31.18	21.27	25.34	39.94	54.09	41.12	42.29	39.05	24.27	33.27	86.58	231.68	418.24	
27	78.51	80.63	110.74	57.82	103.17	3.16	0	0	0.79	25.69	49.18	53.18	14.63	29.04	33.6	38.69	43.45	51.7	46.82	22.58	16.35	64.17	207.95	299.56	
28	71.49	92.3	3.72	1.27	1.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223.26	56.53	
29	3.93	32.62	46.77	29.08	3.08	0	0	0	0	0	14.68	4.94	0	0	1.32	0	0	0	0	0	0	22.64	239.91	280.94	
30	172.94	53.44	14.34	0.4	60.65	0	0	0	29.82	66.2	89.17	108	11.61	25.02	11.37	1.46	0	0	0	0	0	0	31.98	106.77	
31	124.87	45.49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.75	5.28	3.3	3.99	37.16	35.83	107.21	93.66	99.72	172.34	219.11	260.54	

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	302720
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 - 386019.67 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
#####	1 304 272.46	1 780 294.49	2 181 092.38

30.07.2016	15	1506.09	4.01	1.46	1526.56
30.07.2016	16	1480.38	37.93	0	1503.87
30.07.2016	17	1470.57	45.3	0	1494.1
30.07.2016	18	1454.94	29.81	0	1478.51
30.07.2016	19	1439.81	49.59	0	1463.48
30.07.2016	20	1427.05	38.61	0	1450.92
30.07.2016	21	1450.93	8.45	0	1474.59
30.07.2016	22	1415.43	0	31.98	1439.01
30.07.2016	23	1267.08	0	108.77	1290.58
31.07.2016	0	1212.34	0	124.87	1235.65
31.07.2016	1	1091.78	0	45.49	1115.19
31.07.2016	2	1016.17	44.54	0	1039.4
31.07.2016	3	990.45	6.8	0	1013.78
31.07.2016	4	957.95	36.75	0	981.11
31.07.2016	5	988.41	13.74	0	1011.61
31.07.2016	6	1082.53	30.49	0	1105.75
31.07.2016	7	1129.38	115.66	0	1152.74
31.07.2016	8	1279.44	90.54	0	1302.98
31.07.2016	9	1339.01	57.96	0	1362.72
31.07.2016	10	1384.35	45.11	0	1388.15
31.07.2016	11	1375.61	27.59	0	1398.39
31.07.2016	12	1376.16	7.31	0.75	1399.92
31.07.2016	13	1377.46	4.59	5.28	1401.2
31.07.2016	14	1375.45	3.22	3.3	1399.11
31.07.2016	15	1373.55	2.67	3.99	1397.21
31.07.2016	16	1384.13	0	37.16	1397.93
31.07.2016	17	1399.49	0	35.83	1383.31
31.07.2016	18	1388.24	0	107.21	1382.19
31.07.2016	19	1354.67	0	93.66	1378.67
31.07.2016	20	1363.02	0	99.72	1387.28
31.07.2016	21	1364.4	0	172.34	1388.39
31.07.2016	22	1351.9	0	219.11	1375.66
31.07.2016	23	1271.24	0	260.54	1294.75

* 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	1 079.56	1 648.24	2 469.41	3 527.10
Двухставочный тариф в т.ч.:				
	мощность	627 083.50	918 252.79	1 394 274.82
	электроэнергия	91.94	202.05	273.51
			1 795 072.71	699.96

Сбытовая надбавка с 01.07.2016 для сетевых организаций	170.91	170.91	170.91	170.91
Услуги по передаче одноставочный с 01.07.2016	1 076.34	1 645.02	2 466.19	3 523.88
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.07.2016	627 083.50	918 252.79	1 394 274.82	1 795 072.71
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.07.2016	88.72	198.83	270.29	696.74
Иные услуги	3.22	3.22	3.22	3.22

	Подгруппы			
	менее 150 кВт	150-670 кВт	670 кВт - 10 мВт	более 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.07.2016 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	2746.47
Ночная зона	1095.68
Полупиковая зона	2141.51
Пиковая зона	3382.87
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	386019.67

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

июл.16

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	0.0000001813	0.001871252	0.005026013	0.0000001813	0.003408557
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 01.07.2016 по 31.07.2016
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.07.2016	55.12

**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 01.07.2016 по 31.07.2016
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем покупки электрической энергии, купленной на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Июль	29 647.263

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА 2016 ГОД

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	полугодии	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
объем потребления э/э, млн. кВтч	32.12	32.07	30.96	28.53	26.48	26.11	176.27	28.08	26.60	27.50	31.95	32.22	36.35	182.71	358.98
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	26.96	27.46	26.37	24.50	23.08	22.89	151.26	24.77	23.25	23.97	27.71	27.42	31.17	158.29	309.55
МУП "Похвистневоэнерго"	5.16	4.61	4.59	4.03	3.41	3.22	25.02	3.31	3.35	3.53	4.24	4.80	5.18	24.42	49.43
Население всего	5.19	4.39	4.59	5.01	6.47	6.29	31.94	6.46	6.55	6.26	5.34	4.77	5.39	34.77	66.71
в том числе:															
по норме	5.19	4.39	4.59	5.01	6.47	6.29	31.94	6.46	6.55	6.26	5.34	4.77	5.39	34.77	66.71
сверх нормы	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.00
Население ЗАО "ЭиСС"	3.19	2.76	2.88	3.17	4.84	4.76	21.60	4.95	4.83	4.71	3.81	2.89	3.46	24.65	46.25
по норме	3.19	2.76	2.88	3.17	4.84	4.76	21.60	4.95	4.83	4.71	3.81	2.89	3.46	24.65	46.25
сверх нормы							0.00							0.00	0.00
Население МУП "Похвистневоэнерго"	2.00	1.63	1.71	1.84	1.63	1.53	10.34	1.51	1.72	1.55	1.53	1.88	1.93	10.12	20.46
прочие	26.93	27.68	26.37	23.52	20.01	19.82	144.33	21.62	20.05	21.24	26.61	27.45	30.96	147.94	292.27
Потери ЗАО "ЭиСС"	3.49	3.51	3.30	3.02	2.86	2.91	19.10	3.12	2.98	3.00	3.44	3.52	3.99	20.05	39.15
Потери ОАО "Похвистневоэнерго"	0.61	0.55	0.55	0.51	0.43	0.41	3.05	0.42	0.43	0.45	0.53	0.58	0.61	3.01	6.07

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	полугодии	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
объем потребления мощности, Мвт	65.78	66.28	64.47	60.78	57.46	56.98	61.96	60.59	57.75	58.91	67.00	67.18	74.94	64.40	63.18
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	55.57	57.20	55.50	52.59	50.42	50.34	53.60	53.95	50.82	52.31	58.75	57.56	64.70	56.35	54.98
МУП "Похвистневоэнерго"	10.21	9.08	8.97	8.19	7.04	6.64	8.36	6.64	6.93	6.60	8.25	9.62	10.24	8.05	8.20
Население всего	9.43	7.94	8.30	9.07	11.69	11.40	9.64	11.67	11.90	11.36	9.74	8.82	9.92	10.57	10.10
в том числе:															
по норме	9.43	7.94	8.30	9.07	11.69	11.40	9.64	11.67	11.90	11.36	9.74	8.82	9.92	10.57	10.10
сверх нормы	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ЧЧИМ	550.55	552.97	552.75	552.13	553.42	551.95	3 313.79	553.65	550.65	551.25	548.31	540.94	543.29	3 290.69	6 603.43
ЗАО "ЭиСС"	5.57	4.83	5.03	5.54	8.49	8.34	6.30	8.67	8.46	8.26	6.68	5.06	6.06	7.20	6.75
по норме	5.57	4.83	5.03	5.54	8.49	8.34	6.30	8.67	8.46	8.26	6.68	5.06	6.06	7.20	6.75
сверх нормы															
ЧЧИМ	573.02	571.55	572.11	571.79	570.02	571.02	3 428.48	571.07	571.26	570.49	570.44	571.37	570.86	3 425.43	6 853.71
ОАО "Похвистневоэнерго"	3.86	3.11	3.27	3.53	3.20	3.06	3.34	3.00	3.44	3.10	3.06	3.76	3.86	3.37	3.35
ЧЧИМ	518.13	524.12	522.94	521.25	509.38	500.00	3 097.35	503.33	500.00	500.00	500.00	500.00	500.00	3 002.97	6 099.88
в том числе в общем объеме:															
прочие	56.35	58.34	56.17	51.71	45.77	45.58	52.32	48.92	45.86	47.55	57.26	58.36	65.02	53.83	53.07
Потери ЗАО "ЭиСС"	6.766	7.018	6.67	6.248	5.949	6.093	6.46	6.409	6.174	6.324	6.991	7.071	7.868	6.81	6.63

Потери ОАО "Похвистневоэнерго"	1.2189	1.0884	1.0856	1.0412	0.9051	0.8496	1.03	0.8551	0.8926	0.844	1.037	1.18	1.2161	1.00	1.02
---------------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	------	--------	--------	-------	-------	------	--------	------	------

<i>сверх нормы</i>	0.71	0.64	0.60	0.67	0.57	0.56	0.63	0.3781	0.4317	0.3882	0.3835	0.4723	0.4861	0.4233	0.5242
--------------------	------	------	------	------	------	------	------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

<i>в том числе в общем объеме:</i>															
------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

прочие	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
---------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

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
---------------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

<i>Потери в сетях ЕНЭС</i>	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
----------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------