

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в апрель 2019 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>3 884.17</b>	<b>4 493.75</b>	<b>5 362.71</b>	<b>6 457.85</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 2733.98

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 1358.64

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 809633.61

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001698723

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 57.541

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 20.271

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.187

по третьей ценовой категории. МВт	<u>18.084</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>2</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 10.6593

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 64.753.

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>64.753</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>15.051</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>49.702</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 33380.314

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 11535.196.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>64.753</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10150.418</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1320.025</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 6180

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	2 328.31	2 937.89	3 806.85	4 901.99
Полупиковая	3 967.87	4 577.45	5 446.41	6 541.55
Пиковая	7 244.47	7 854.05	8 723.01	9 818.15

### 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	2 328.31	2 937.89	3 806.85	4 901.99
Дневная	5 630.78	6 240.36	7 109.32	8 204.46





14	4 825.21	4 751.14	4 727.03	4 716.62	4 728.83	4 747.46	4 760.40	4 883.78	4 997.68	5 003.05	5 003.12	5 003.17	5 002.69	5 001.18	5 001.30	5 001.96	5 002.16	5 004.89	5 006.88	5 014.13	5 050.60	5 004.67	4 994.19	4 953.76
15	4 986.21	4 903.85	4 864.66	4 815.03	4 962.91	5 038.98	5 129.33	5 274.67	5 299.79	5 301.01	5 298.19	5 298.19	5 297.65	5 294.37	5 292.00	5 290.25	5 290.44	5 289.24	5 270.36	5 295.50	5 287.97	5 282.12	5 175.03	5 096.02
16	5 046.00	4 998.88	4 910.11	4 893.00	4 957.70	5 053.57	5 174.79	5 254.33	5 267.10	5 267.19	5 264.58	5 265.23	5 264.23	5 262.00	5 261.24	5 260.20	5 259.29	5 261.03	5 261.90	5 264.62	5 260.58	5 256.28	5 233.54	5 163.80
17	5 011.38	4 982.20	4 911.49	4 910.50	4 961.71	5 055.98	5 094.61	5 231.69	5 230.01	5 229.62	5 228.65	5 228.77	5 228.35	5 225.84	5 225.81	5 224.13	5 223.67	5 218.56	5 222.94	5 225.85	5 222.50	5 218.84	5 216.83	5 088.05
18	5 012.79	4 933.71	4 879.44	4 877.79	5 005.09	5 043.26	5 198.69	5 290.07	5 291.28	5 290.64	5 289.06	5 289.80	5 290.09	5 289.32	5 288.13	5 287.02	5 286.38	5 286.62	5 286.49	5 288.22	5 285.41	5 279.99	5 264.73	5 136.58
19	4 998.56	4 932.57	4 880.14	4 877.50	4 959.37	5 062.41	5 151.77	5 281.89	5 282.88	5 281.98	5 280.06	5 280.77	5 280.46	5 280.14	5 278.66	5 277.68	5 276.98	5 273.41	5 274.73	5 277.11	5 275.09	5 270.25	5 266.46	5 137.04
20	5 122.80	5 027.75	5 009.27	4 999.22	4 997.18	5 017.02	5 060.00	5 201.63	5 218.26	5 217.25	5 215.11	5 214.78	5 215.08	5 212.92	5 211.98	5 212.52	5 212.24	5 212.80	5 213.61	5 218.92	5 215.60	5 211.29	5 209.07	5 135.34
21	4 967.99	4 967.36	4 956.27	4 929.77	4 941.04	4 961.99	4 968.73	4 973.08	4 976.34	4 991.06	4 986.08	4 983.75	4 977.57	4 975.28	4 975.18	4 975.28	4 975.82	4 976.28	4 979.24	5 004.50	5 033.25	4 973.63	4 970.42	4 966.62
22	4 931.89	4 929.74	4 929.48	4 930.14	4 932.38	4 936.66	5 043.25	5 122.40	5 132.81	5 151.54	5 235.34	5 231.09	5 144.07	5 135.81	5 139.49	5 144.66	5 126.40	5 130.10	5 134.51	5 142.55	5 134.39	5 130.72	5 080.81	4 972.23
23	4 715.42	4 698.80	4 697.84	4 702.26	4 709.88	4 741.83	4 766.92	4 971.77	5 036.17	5 073.91	5 062.56	5 142.16	5 124.08	5 168.89	5 084.96	5 169.45	5 067.27	5 034.38	4 935.97	5 057.77	5 112.56	5 184.23	4 999.97	4 871.69
24	4 855.41	4 795.20	4 778.26	4 782.72	4 813.86	4 879.38	4 984.00	5 156.80	5 200.14	5 239.29	5 175.05	5 172.14	5 165.79	5 164.70	5 150.53	5 144.24	5 106.83	5 035.80	4 997.50	5 072.41	5 167.09	5 149.63	5 000.25	4 890.65
25	4 780.21	4 770.21	4 758.64	4 755.51	4 775.65	4 826.45	4 891.26	5 068.54	5 053.03	5 177.03	5 110.59	5 038.96	5 056.86	5 048.58	5 071.21	5 077.83	4 998.99	4 904.40	4 925.18	5 030.45	5 128.46	5 073.72	4 998.71	4 900.54
26	4 786.72	4 738.90	4 696.56	4 695.49	4 720.54	4 808.31	4 926.06	5 102.45	5 082.07	5 140.98	5 119.50	5 118.92	5 070.95	5 070.61	5 049.69	5 060.29	5 022.92	4 981.77	4 969.99	5 020.71	5 124.99	5 134.46	5 038.57	4 889.10
27	4 869.78	4 821.10	4 730.17	4 728.41	4 698.89	4 741.66	4 783.84	4 910.43	5 007.98	5 074.81	5 021.11	5 099.75	5 047.34	5 019.65	5 015.55	5 019.02	5 035.68	5 051.29	5 018.20	5 170.31	5 291.16	5 250.73	5 041.50	4 899.36
28	4 849.45	4 769.96	4 734.19	4 663.07	4 656.70	4 696.38	4 755.86	4 782.80	4 894.82	5 019.78	4 988.06	4 978.87	4 957.95	4 872.74	4 882.65	4 827.97	4 858.55	4 899.41	4 891.01	5 165.38	5 282.86	5 207.74	5 051.48	4 955.56
29	4 852.88	4 696.99	4 681.97	4 688.54	4 710.75	4 814.71	5 307.47	5 382.02	5 388.35	5 417.80	5 417.43	5 427.97	5 419.63	5 421.27	5 418.31	5 417.64	5 409.48	5 384.57	5 375.09	5 400.81	5 265.61	5 259.65	5 054.21	4 956.43
30	4 724.85	4 659.09	4 640.85	4 644.68	4 671.07	4 774.41	4 872.83	5 053.07	5 115.67	5 243.69	5 214.59	5 255.72	5 180.56	5 164.74	5 104.93	5 077.03	5 039.06	5 007.61	4 999.48	5 030.66	5 083.46	5 083.12	5 012.52	4 930.16

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 809 633.61 руб./МВт.мес без НДС







16	2104.63	2057.51	1968.74	1951.63	2016.33	2112.20	2233.42	2312.96	2325.73	2325.82	2323.21	2323.86	2322.86	2320.63	2319.87	2318.83	2317.92	2319.66	2320.53	2323.25	2319.21	2314.91	2292.17	2222.43
17	2070.01	2040.83	1970.12	1969.13	2020.34	2114.61	2153.24	2290.32	2288.64	2288.25	2287.28	2287.40	2286.98	2284.47	2284.44	2282.76	2282.30	2277.19	2281.57	2284.48	2281.13	2277.47	2275.46	2146.68
18	2071.42	1992.34	1938.07	1936.42	2063.72	2101.89	2257.32	2348.70	2349.91	2349.27	2347.69	2348.43	2348.72	2347.95	2346.76	2345.65	2345.01	2345.25	2345.12	2346.85	2344.04	2338.62	2323.36	2195.21
19	2057.19	1991.20	1938.77	1936.13	2018.00	2121.04	2210.40	2340.52	2341.51	2340.61	2338.69	2339.40	2339.09	2338.77	2337.29	2336.31	2335.61	2332.04	2333.36	2335.74	2333.72	2328.88	2325.09	2195.67
20	2181.43	2086.38	2067.90	2057.85	2055.81	2075.65	2118.63	2260.26	2276.89	2275.88	2273.74	2273.41	2273.71	2271.55	2270.61	2271.15	2270.87	2271.43	2272.24	2277.55	2274.23	2269.92	2267.70	2193.97
21	2026.62	2025.99	2014.90	1988.40	1999.67	2020.62	2027.36	2031.71	2034.97	2049.69	2044.71	2042.38	2036.20	2033.91	2033.81	2033.91	2034.45	2034.91	2037.87	2063.13	2091.88	2032.26	2029.05	2025.25
22	1990.52	1988.37	1988.11	1988.77	1991.01	1995.29	2101.88	2181.03	2191.44	2210.17	2293.97	2289.72	2202.70	2194.44	2198.12	2203.29	2185.03	2188.73	2193.14	2201.18	2193.02	2189.35	2139.44	2030.86
23	1774.05	1757.43	1756.47	1760.89	1768.51	1800.46	1825.55	2030.40	2094.80	2132.54	2121.19	2200.79	2182.71	2227.52	2143.59	2228.08	2125.90	2093.01	1994.60	2116.40	2171.19	2242.86	2058.60	1930.32
24	1914.04	1853.83	1836.89	1841.35	1872.49	1938.01	2042.63	2215.43	2258.77	2297.92	2233.68	2230.77	2224.42	2223.33	2209.16	2202.87	2165.46	2094.43	2056.13	2131.04	2225.72	2208.26	2058.88	1949.28
25	1838.84	1828.84	1817.27	1814.14	1834.28	1885.08	1949.89	2127.17	2111.66	2235.66	2169.22	2097.59	2115.49	2107.21	2129.84	2136.46	2057.62	1963.03	1983.81	2089.08	2187.09	2132.35	2057.34	1959.17
26	1845.35	1797.53	1755.19	1754.12	1779.17	1866.94	1984.69	2161.08	2140.70	2199.61	2178.13	2177.55	2129.58	2129.24	2108.32	2118.92	2081.55	2040.40	2028.62	2079.34	2183.62	2193.09	2097.20	1947.73
27	1928.41	1879.73	1788.80	1787.04	1757.52	1800.29	1842.47	1969.06	2066.61	2133.44	2079.74	2158.38	2105.97	2078.28	2074.18	2077.65	2094.31	2109.92	2076.83	2228.94	2349.79	2309.36	2100.13	1957.99
28	1908.08	1828.59	1792.82	1721.70	1715.33	1755.01	1814.49	1841.43	1953.45	2078.41	2046.69	2037.50	2016.58	1931.37	1941.28	1886.60	1917.18	1958.04	1949.64	2224.01	2341.49	2266.37	2110.11	2014.19
29	1911.51	1755.62	1740.60	1747.17	1769.38	1873.34	2366.10	2440.65	2446.98	2476.43	2476.06	2486.60	2478.26	2479.90	2476.94	2476.27	2468.11	2443.20	2433.72	2459.44	2324.24	2318.28	2112.84	2015.06
30	1783.48	1717.72	1699.48	1703.31	1729.70	1833.04	1931.46	2111.70	2174.30	2302.32	2273.22	2314.35	2239.19	2223.37	2163.56	2135.66	2097.69	2066.24	2058.11	2089.29	2142.09	2141.75	2071.15	1988.79

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1500166.55	1820847.86	2341010.70	2748672.60







20	96.41	40.96	26.26	16.99	0	0	0	0	0	0	0	17.40	114.03	114.75	121.62	124.81	121.84	128.41	140.07	130.61	170.23	261.77	247.94	210.25
21	91.43	72.98	42.20	25.68	5.31	23.12	20.37	8.96	0.88	22.31	104.99	122	128.83	141.11	158.04	154.91	149.94	196.24	151.99	37.76	143.12	172.01	329.65	363.64
22	65.10	74.14	70.40	69.65	13.55	0	0	0.34	11.98	47.44	111.81	146.98	70.95	73.61	90.68	92.62	141.76	163.46	253.74	174.82	192.67	327.63	405.12	463.40
23	88.40	201.96	228.18	222.34	204.42	30.86	0.63	0	7.16	67.70	98.89	176.17	167.25	165.29	65.08	107.49	155.44	115.06	30.71	61.36	81.77	202.72	519.06	1 023.83
24	112.69	108.98	180.16	89.58	46.52	1.03	4.40	33.37	64.20	138.14	207.37	232.22	150.96	159.59	122.80	64.36	102.64	50.43	10.49	0	154.14	473.25	253.07	221.64
25	80	144.62	203.76	167.65	70.46	3.35	2.64	55.99	2.55	88.65	81.21	166.95	48.20	53.26	36.12	34.81	2.92	0	0	0	89.86	278.64	269.05	363.55
26	222.84	177.53	132.57	148.62	78.54	2.42	27.46	1.56	3.35	149.58	183.23	170.04	107.86	137.08	188.52	98.62	101.45	51.30	50.46	99.24	211.45	392.71	224.27	367.49
27	235.43	272.03	189.05	159.06	110.71	63.52	70.92	88.45	1.92	42.12	130.22	109.33	2.14	0	0	0	0	0	0	0	12.64	335.18	203.26	168.32
28	189.64	250.14	157.70	135.75	241.35	161.49	109.45	129.57	133.88	171.48	218.64	353.89	383.85	243.68	277.30	201.72	204.85	256.93	146.91	212.47	323.32	390.47	389.88	352.32
29	124.33	184.20	205.13	239.67	203.81	13.49	485.61	277.53	21.42	270.54	313.86	404.30	354.22	479.21	449.03	472.82	503.72	623.54	533.18	375.45	258.16	380.78	347.77	310.92
30	157.39	155.58	109.23	19.97	12.14	0	0	0	0	81.27	124.75	272.96	293.79	301.84	355.37	557.12	349.93	299.58	176.54	282.90	272.28	306.36	394.36	373.18

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	264050
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 - 809633.6 руб./МВт.мес без НДС









23	88.4	201.96	228.18	222.34	204.42	30.86	0.63	0	7.16	67.7	98.89	176.17	167.25	165.29	65.08	107.49	155.44	115.06	30.71	61.36	81.77	202.72	519.06	1023.83
24	112.69	108.98	180.16	89.58	46.52	1.03	4.4	33.37	64.2	138.14	207.37	232.22	150.96	159.59	122.8	64.36	102.64	50.43	10.49	0	154.14	473.25	253.07	221.64
25	80	144.62	203.76	167.65	70.46	3.35	2.64	55.99	2.55	88.65	81.21	166.95	48.2	53.26	36.12	34.81	2.92	0	0	0	89.86	278.64	269.05	363.55
26	222.84	177.53	132.57	148.62	78.54	2.42	27.46	1.56	3.35	149.58	183.23	170.04	107.86	137.08	188.52	98.62	101.45	51.3	50.46	99.24	211.45	392.71	224.27	367.49
27	235.43	272.03	189.05	159.06	110.71	63.52	70.92	88.45	1.92	42.12	130.22	109.33	2.14	0	0	0	0	0	0	0	12.64	335.18	203.26	168.32
28	189.64	250.14	157.7	135.75	241.35	161.49	109.45	129.57	133.88	171.48	218.64	353.89	383.85	243.68	277.3	201.72	204.85	256.93	146.91	212.47	323.32	390.47	389.88	352.32
29	124.33	184.2	205.13	239.67	203.81	13.49	485.61	277.53	21.42	270.54	313.86	404.3	354.22	479.21	449.03	472.82	503.72	623.54	533.18	375.45	258.16	380.78	347.77	310.92
30	157.39	155.58	109.23	19.97	12.14	0	0	0	0	81.27	124.75	272.96	293.79	301.84	355.37	557.12	349.93	299.58	176.54	282.9	272.28	306.36	394.36	373.18

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	264050
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 - 809633.61 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1 500 166.55	1 820 847.86	2 341 010.70	2 748 672.60

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ  
**апрель 2019**  
**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	1178.12
Полудневная зона	2017.65
Пиковая зона	6096.25
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1178.12
Дневная зона	4480.59
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1178.16
Полудневная зона	1420.07
Пиковая зона	1443.32
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1178.16
Дневная зона	1431.89
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	809633.81
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	1358.64

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	6180
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	27811.302

Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	0.85
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	264.05

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 заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.04.2019	0	1224.83	0	173.74	1245.81
01.04.2019	1	1206.34	0	280.88	1227.26
01.04.2019	2	1038.26	0	92.84	1059.25
01.04.2019	3	1033.25	0	62.81	1054.24
01.04.2019	4	1080.14	0	76.07	1101.57
01.04.2019	5	1245.75	0	109.89	1267.38
01.04.2019	6	1294.87	0	22.34	1316.89
01.04.2019	7	1339.07	0	21.59	1360.42
01.04.2019	8	1384.99	0.85	1.07	1406.45
01.04.2019	9	1427.19	0	79.76	1448.45
01.04.2019	10	1409.23	0	181.28	1430.3
01.04.2019	11	1419.04	0	247.34	1439.03
01.04.2019	12	1381.89	0	172.19	1383
01.04.2019	13	1359.95	0	221.84	1381.02
01.04.2019	14	1346.08	0	256.13	1367.15
01.04.2019	15	1366.62	0	233.6	1387.59
01.04.2019	16	1359.32	0	235.71	1380.33
01.04.2019	17	1339.42	0	262.19	1360.59
01.04.2019	18	1334.33	0	214.64	1355.35
01.04.2019	19	1362.11	0	168.35	1383.22
01.04.2019	20	1355.59	0	392.49	1376.51
01.04.2019	21	1334.33	0	319	1355.23
01.04.2019	22	1325.22	0	396.45	1346.02
01.04.2019	23	1288.59	0	472.94	1309.67
02.04.2019	0	1022.94	0	58.99	1044.03
02.04.2019	1	1007.42	0	44.42	1028.5
02.04.2019	2	1007.51	0	91.15	1028.59
02.04.2019	3	1021.83	0	45.16	1042.97
02.04.2019	4	1078.37	0	4.94	1099.86
02.04.2019	5	1235.27	0	77.9	1256.71
02.04.2019	6	1292.28	0	83.11	1303.61
02.04.2019	7	1320.55	0	60.47	1341.59
02.04.2019	8	1344.19	0	50.22	1365.24
02.04.2019	9	1346.8	0	71.29	1367.7
02.04.2019	10	1341.26	0	112.16	1362.12
02.04.2019	11	1352.86	0	146.78	1373.66
02.04.2019	12	1342.59	0	263.87	1363.32
02.04.2019	13	1341.79	0	322.88	1362.54
02.04.2019	14	1340.58	0	406.12	1361.53
02.04.2019	15	1341.7	0	416.64	1363.6
02.04.2019	16	1342.02	0	329.73	1362.92
02.04.2019	17	1342.03	0	318.29	1362.87
02.04.2019	18	1367.67	0	221.29	1388.36
02.04.2019	19	1332.13	0	274.48	1403.21
02.04.2019	20	1337.46	0	395.25	1358.43
02.04.2019	21	1337.64	0	418.51	1358.47
02.04.2019	22	1333.67	0	456.35	1354.4
02.04.2019	23	1257.7	0	510.27	1278.52
03.04.2019	0	1229.45	0	277.13	1249.81
03.04.2019	1	1055.78	0	181.39	1076.08
03.04.2019	2	1015.35	0	152.56	1035.73
03.04.2019	3	1028.48	0	77.08	1048.99
03.04.2019	4	1098.01	0.05	4.76	1098.85
03.04.2019	5	1260.47	0	47.02	1281.75
03.04.2019	6	1276.8	0	73.04	1298.12
03.04.2019	7	1380.86	57.06	0	1401.97
03.04.2019	8	1397.26	107.97	0	1416.34
03.04.2019	9	1385.46	51.84	0	1406.3
03.04.2019	10	1384.93	23.21	0	1405.71
03.04.2019	11	1389.17	10.63	0.27	1409.92
03.04.2019	12	1382.97	9.79	7.26	1403.7
03.04.2019	13	1381.46	9.4	8.67	1402.2
03.04.2019	14	1380.37	9.7	8.9	1401.03
03.04.2019	15	1380.3	9.4	12.69	1401.14
03.04.2019	16	1379.93	10.14	9.97	1400.88
03.04.2019	17	1380.51	10	35.31	1401.59
03.04.2019	18	1384.51	14.49	1.04	1405.3
03.04.2019	19	1403.15	1.54	9.08	1423.95
03.04.2019	20	1375.38	0	222.1	1396.16
03.04.2019	21	1392.46	0	146.66	1413.2
03.04.2019	22	1373.49	0	441.09	1394.21
03.04.2019	23	1251.51	0	446.04	1272.15
04.04.2019	0	1194.86	0	153.29	1215.11
04.04.2019	1	1097.68	0	47.77	1117.92
04.04.2019	2	1028.67	0	20.13	1046.03
04.04.2019	3	1016.1	27.98	0	1036.42
04.04.2019	4	1076.38	58.7	0	1096.38
04.04.2019	5	1195.21	0.94	26.95	1215.96
04.04.2019	6	1285.77	11.06	0.04	1306.62
04.04.2019	7	1338.62	0	9.89	1359.36
04.04.2019	8	1355.93	1.11	2.73	1376.78
04.04.2019	9	1372.75	8.59	6.52	1393.62
04.04.2019	10	1358.52	0	54.6	1379.44
04.04.2019	11	1362.74	0	103.29	1383.58
04.04.2019	12	1353.99	0	120.95	1374.8
04.04.2019	13	1352.92	0	147.68	1373.7
04.04.2019	14	1351.18	0	158.43	1372.02









30.04.2019	15	1332,21	0	557,12	1353,16
30.04.2019	16	1294,12	0	349,93	1315,19
30.04.2019	17	1252,33	0	299,58	1283,74
30.04.2019	18	1254,14	0	176,54	1275,61
30.04.2019	19	1285,64	0	282,9	1306,79
30.04.2019	20	1338,77	0	272,28	1359,59
30.04.2019	21	1338,21	0	306,36	1359,25
30.04.2019	22	1299,61	0	394,36	1288,65
30.04.2019	23	1184,68	0	373,18	1206,29

\* Результатом расчета составляющей предельных уровней регулируемых 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 регулируемых 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>1 150.19</b>	<b>1 759.77</b>	<b>2 628.73</b>	<b>3 723.87</b>
<b>Двухставочный тариф в т.ч.:</b>				
мощность	<b>690 532.94</b>	<b>1 011 214.25</b>	<b>1 531 377.09</b>	<b>1 939 038.99</b>
электроэнергия	<b>102.71</b>	<b>225.84</b>	<b>305.75</b>	<b>782.50</b>

Сбытовая надбавка с 01.01.2019 для сетевых организаций	31.02	31.02	31.02	31.02
Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2019	1 146.69	1 756.27	2 625.23	3 720.37
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2019	690 532.94	1 011 214.25	1 531 377.09	1 939 038.99
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2019	99.21	222.34	302.25	779
Иные услуги	3.50	3.50	3.50	3.50

	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	670 кВт-10 мВт	не менее 10 мВт
Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2019 г. в руб./кВт*ч	0.10541	0.05740	0.03514

\* Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика в виде фиксированной величины, в рублях на 1 кВт.ч. электрической энергии (мощности)

Дневная зона	4480.59
Ночная зона	1178.12
Полупиковая зона	2817.68
Пиковая зона	6094.28
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	809633.61

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

апр.19

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	0.001726225	0.005744524	0.0000000000	0.003765567
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 01.04.2019 по 30.04.2019  
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.04.2019	57.541

**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 01.04.2019 по 30.04.2019  
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Апрель	33 380.314

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2018 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>	38.42330	37.41550	38.47760	33.35210	30.83260	30.71680	209.21790	31.92410	33.05320	33.12650	37.76400	40.50280	44.83820	221.20880	430.4267000
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	32.9215	32.5693	33.6222	29.3115	27.2493	27.4604	183.1342	28.5539	29.3816	29.2433	32.9338	35.3906	39.0868	194.5900	377.7242
ОАО "Похвистневоэнерго"	5.5018	4.8462	4.8554	4.0406	3.5833	3.2564	26.0837	3.3702	3.6716	3.8832	4.8302	5.1122	5.7514	26.6188	52.7025
<b>Население всего</b>	<b>6.9192</b>	<b>7.0228</b>	<b>6.7588</b>	<b>6.1771</b>	<b>6.7326</b>	<b>6.9647</b>	<b>40.5752</b>	<b>6.1086</b>	<b>6.5072</b>	<b>6.6423</b>	<b>6.5709</b>	<b>6.6053</b>	<b>7.1143</b>	<b>39.5486</b>	<b>80.1238</b>
в том числе:															
<i>ЧЧИМ</i>	583.0033	584.0215	582.3991	579.5033	585.7542	588.4982	3 503.5957	585.0365	586.2131	585.4981	585.0681	584.9747	585.8863	3 512.7302	7 016.1970
ЗАО "ЭиСС"	5.0733	5.2071	4.9224	4.3605	5.0795	5.4069	30.0497	4.5675	4.9089	5.0054	4.9105	4.9540	5.3535	29.6998	59.7495
<i>ЧЧИМ</i>	620.0108	620.0036	620.0121	620.0145	620.0107	620.0076	3 720.0582	620.0114	620.0141	620.0173	620.0205	620.0018	620.0056	3 720.0701	7 440.1283
ОАО "Похвистневоэнерго"	1.8459	1.8157	1.8364	1.8166	1.6531	1.5578	10.5255	1.5411	1.5983	1.6369	1.6604	1.6513	1.7608	9.8488	20.3743
<i>ЧЧИМ</i>	500.8411	500.6894	500.9411	500.9376	500.7421	500.2569	3 004.4815	501.2359	502.1363	500.3209	501.4648	500.1969	501.9098	3 007.2825	6 011.6697
<b>Потери ЗАО "ЭиСС"</b>	3.3986	3.4146	3.2506	2.8914	2.8215	2.7500	18.5267	2.8245	2.7530	2.8697	3.2188	3.4349	3.5905	18.6914	37.2181
<b>Потери ОАО "Похвистневоэнерго"</b>	0.5908	0.5493	0.5483	0.5211	0.4451	0.4227	3.0773	0.4076	0.4201	0.4378	0.5370	0.5713	0.5953	2.9691	6.0464

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
<b>объем потребления мощности, Мвт</b>	<b>80.3758</b>	<b>87.1878</b>	<b>92.6354</b>	<b>90.1857</b>	<b>85.6010</b>	<b>88.0884</b>	<b>87.3457</b>	<b>85.7613</b>	<b>84.3706</b>	<b>78.3125</b>	<b>84.0656</b>	<b>86.5641</b>	<b>87.6670</b>	<b>84.4569</b>	<b>85.9013</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	69.9818	76.6148	82.7214	81.1897	77.8050	80.7944	78.1845	78.6053	76.8006	69.3125	73.8466	76.6061	77.4010	75.4287	76.8066
ОАО "Похвистневоэнерго"	10.3940	10.5730	9.9140	8.9960	7.7960	7.2940	9.1612	7.1560	7.5700	9.0000	10.2190	9.9580	10.2660	9.0282	9.0947
<b>Население всего</b>	<b>11.8682</b>	<b>12.0249</b>	<b>11.6051</b>	<b>10.6593</b>	<b>11.4939</b>	<b>11.8347</b>	<b>11.5810</b>	<b>10.4414</b>	<b>11.1004</b>	<b>11.3447</b>	<b>11.2310</b>	<b>11.2916</b>	<b>12.1428</b>	<b>11.2587</b>	<b>11.4198</b>
в том числе:															
ЗАО "ЭиСС"	8.1826	8.3985	7.9392	7.0329	8.1926	8.7207	8.0778	7.3668	7.9174	8.0730	7.9199	7.9903	8.6346	7.9837	8.0307
ОАО "Похвистневоэнерго"	3.6856	3.6264	3.6659	3.6264	3.3013	3.1140	3.5033	3.0746	3.1830	3.2717	3.3111	3.3013	3.5082	3.2750	3.3891
<b>Потери "ЗАО ЭиСС"</b>	7.1529	7.4900	6.9897	6.3347	5.9430	5.8034	6.6190	6.0857	5.8628	6.1836	6.9875	7.3181	8.0700	6.7513	6.6851
<b>Потери ОАО "Похвистневоэнерго"</b>	1.0578	0.9745	0.9634	0.8926	0.7760	0.7247	0.8982	0.7691	0.7774	0.7913	0.8843	1.0009	1.0620	0.8808	0.8895