

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в февраль 2020 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	4 185.27	4 853.32	5 800.27	7 028.16

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 2889.16

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 1261.29

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 867282.18

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001876974

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 61.729

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 19.618.

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.216

по третьей ценовой категории. МВт	<u>17.547</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.855</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 11.9249

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями). осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 73.733.

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>73.733</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>17.696</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>56.037</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 33853.021

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 10810.702.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>73.733</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>9406.65</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>1330.319</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 6960

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	2 307.14	2 975.19	3 922.14	5 150.03
Полупиковая	4 278.88	4 946.93	5 893.88	7 121.77
Пиковая	7 659.86	8 327.91	9 274.86	10 502.75

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	2 307.14	2 975.19	3 922.14	5 150.03
Дневная	6 008.10	6 676.15	7 623.10	8 850.99

17	5 103.09	5 099.35	5 099.49	5 100.87	5 105.50	5 148.31	5 266.57	5 491.14	5 660.80	5 684.73	5 687.08	5 706.07	5 687.91	5 686.40	5 682.71	5 685.92	5 677.11	5 677.68	5 684.20	5 672.82	5 638.85	5 584.11	5 356.62	5 130.80
18	5 130.99	5 121.96	5 112.57	5 110.31	5 125.43	5 167.12	5 359.87	5 504.36	5 611.76	5 636.39	5 623.25	5 646.20	5 621.77	5 626.69	5 625.28	5 616.35	5 587.32	5 599.00	5 627.48	5 619.32	5 614.30	5 572.04	5 370.03	5 158.35
19	5 126.54	5 109.67	5 110.13	5 110.86	5 115.55	5 168.49	5 407.30	5 508.02	5 630.23	5 671.26	5 668.38	5 686.34	5 672.41	5 696.54	5 695.59	5 674.01	5 634.88	5 656.61	5 670.95	5 667.79	5 649.83	5 612.72	5 427.70	5 221.55
20	5 208.76	5 126.37	5 123.75	5 124.54	5 127.83	5 171.24	5 267.48	5 444.67	5 633.74	5 668.31	5 665.43	5 701.68	5 663.39	5 700.03	5 710.99	5 657.70	5 611.22	5 616.02	5 656.70	5 650.94	5 614.86	5 503.68	5 362.60	5 135.56
21	5 107.18	5 091.46	5 054.69	5 054.63	5 103.82	5 160.99	5 268.08	5 451.08	5 601.16	5 636.69	5 642.86	5 662.54	5 631.42	5 640.96	5 630.92	5 619.51	5 601.51	5 603.14	5 591.87	5 594.00	5 596.10	5 542.79	5 425.71	5 175.69
22	5 248.83	5 188.54	5 159.68	5 164.88	5 182.92	5 231.12	5 253.09	5 260.74	5 460.97	5 486.65	5 504.82	5 501.35	5 503.39	5 498.58	5 495.87	5 498.46	5 508.19	5 512.29	5 690.18	5 664.02	5 599.02	5 495.74	5 440.24	5 255.50
23	5 187.15	5 161.23	5 139.25	5 125.50	5 143.05	5 161.85	5 161.96	5 164.98	5 244.19	5 419.68	5 438.43	5 436.20	5 433.76	5 433.25	5 434.45	5 438.58	5 436.66	5 451.03	5 563.76	5 479.64	5 446.08	5 431.34	5 379.88	5 166.33
24	5 177.17	5 168.92	5 140.83	5 132.58	5 146.83	5 174.74	5 175.34	5 178.63	5 306.28	5 442.22	5 450.64	5 454.10	5 452.16	5 448.57	5 442.80	5 454.28	5 451.65	5 464.04	5 646.44	5 562.09	5 466.38	5 442.70	5 397.02	5 177.84
25	5 097.30	5 036.42	5 011.86	5 011.95	5 047.27	5 121.86	5 246.27	5 449.40	5 468.94	5 475.36	5 470.56	5 479.35	5 473.99	5 550.89	5 483.03	5 469.97	5 461.65	5 458.34	5 463.43	5 462.49	5 460.30	5 436.51	5 230.72	5 069.62
26	5 065.24	5 045.03	5 043.13	5 043.70	5 049.86	5 118.97	5 219.26	5 443.68	5 473.14	5 504.12	5 504.72	5 536.78	5 508.40	5 577.69	5 564.21	5 506.28	5 469.24	5 470.47	5 492.73	5 490.28	5 469.93	5 436.01	5 201.67	5 079.62
27	5 103.15	5 054.79	5 046.29	5 047.02	5 052.30	5 119.87	5 190.78	5 292.83	5 488.71	5 545.96	5 555.36	5 565.71	5 507.03	5 582.76	5 584.89	5 556.22	5 372.98	5 436.52	5 519.65	5 568.08	5 554.52	5 462.50	5 225.07	5 094.18
28	5 109.98	5 104.79	5 056.49	5 063.63	5 106.06	5 133.78	5 210.66	5 425.94	5 466.57	5 549.99	5 543.81	5 556.35	5 500.41	5 600.43	5 605.48	5 558.83	5 484.40	5 468.04	5 548.78	5 543.36	5 533.98	5 461.29	5 389.92	5 106.23
29	5 156.20	5 129.82	5 107.94	5 085.45	5 116.11	5 155.02	5 156.70	5 221.47	5 483.99	5 588.87	5 622.60	5 621.12	5 637.47	5 628.79	5 616.59	5 613.59	5 623.77	5 617.72	5 637.12	5 672.40	5 625.83	5 574.78	5 414.15	5 153.72

6. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 867 282.18 руб./МВт.мес без НДС

19	1855.60	1838.73	1839.19	1839.92	1844.61	1897.55	2136.36	2237.08	2359.29	2400.32	2397.44	2415.40	2401.47	2425.60	2424.65	2403.07	2363.94	2385.67	2400.01	2396.85	2378.89	2341.78	2156.76	1950.61
20	1937.82	1855.43	1852.81	1853.60	1856.89	1900.30	1996.54	2173.73	2362.80	2397.37	2394.49	2430.74	2392.45	2429.09	2440.05	2386.76	2340.28	2345.08	2385.76	2380.00	2343.92	2232.74	2091.66	1864.62
21	1836.24	1820.52	1783.75	1783.69	1832.88	1890.05	1997.14	2180.14	2330.22	2365.75	2371.92	2391.60	2360.48	2370.02	2359.98	2348.57	2330.57	2332.20	2320.93	2323.06	2325.16	2271.85	2154.77	1904.75
22	1977.89	1917.60	1888.74	1893.94	1911.98	1960.18	1982.15	1989.80	2190.03	2215.71	2233.88	2230.41	2232.45	2227.64	2224.93	2227.52	2237.25	2241.35	2419.24	2393.08	2328.08	2224.80	2169.30	1984.56
23	1916.21	1890.29	1868.31	1854.56	1872.11	1890.91	1891.02	1894.04	1973.25	2148.74	2167.49	2165.26	2162.82	2162.31	2163.51	2167.64	2165.72	2180.09	2292.82	2208.70	2175.14	2160.40	2108.94	1895.39
24	1906.23	1897.98	1869.89	1861.64	1875.89	1903.80	1904.40	1907.69	2035.34	2171.28	2179.70	2183.16	2181.22	2177.63	2171.86	2183.34	2180.71	2193.10	2375.50	2291.15	2195.44	2171.76	2126.08	1906.90
25	1826.36	1765.48	1740.92	1741.01	1776.33	1850.92	1975.33	2178.46	2198.00	2204.42	2199.62	2208.41	2203.05	2279.95	2212.09	2199.03	2190.71	2187.40	2192.49	2191.55	2189.36	2165.57	1959.78	1798.68
26	1794.30	1774.09	1772.19	1772.76	1778.92	1848.03	1948.32	2172.74	2202.20	2233.18	2233.78	2265.84	2237.46	2306.75	2293.27	2235.34	2198.30	2199.53	2221.79	2219.34	2198.99	2165.07	1930.73	1808.68
27	1832.21	1783.85	1775.35	1776.08	1781.36	1848.93	1919.84	2021.89	2217.77	2275.02	2284.42	2294.77	2236.09	2311.82	2313.95	2285.28	2102.04	2165.58	2248.71	2297.14	2283.58	2191.56	1954.13	1823.24
28	1839.04	1833.85	1785.55	1792.69	1835.12	1862.84	1939.72	2155.00	2195.63	2279.05	2272.87	2285.41	2229.47	2329.49	2334.54	2287.89	2213.46	2197.10	2277.84	2272.42	2263.04	2190.35	2118.98	1835.29
29	1885.26	1858.88	1837.00	1814.51	1845.17	1884.08	1885.76	1950.53	2213.05	2317.93	2351.66	2350.18	2366.53	2357.85	2345.65	2342.65	2352.83	2346.78	2366.18	2401.46	2354.89	2303.84	2143.21	1882.78

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
1635188.68	1980220.94	2537505.83	2991191.09

25	109.47	164.30	121.49	58.07	11.41	0.00	0.00	17.86	0.00	8.05	149.65	230.95	271.74	360.83	248.42	167.79	301.02	304.69	76.92	108.86	300.16	386.29	274.65	120.65
26	120.50	106.41	140.79	134.82	0.00	0.00	0.00	98.92	0.00	86.27	63.30	127.07	123.32	95.47	235.33	131.05	112.91	70.62	110.79	278.91	235.01	276.55	249.32	567.99
27	132.09	66.35	91.85	124.25	3.79	0.00	0.00	0.00	0.00	64.84	286.60	123.48	71.31	0.55	0.00	62.67	0.00	0.00	31.88	125.27	247.56	316.39	401.15	262.07
28	43.80	47.63	41.97	0.00	8.12	0.00	0.00	14.72	0.00	92.92	213.99	123.82	198.20	67.89	63.11	30.65	1.77	0.00	57.73	234.75	81.42	290.70	420.36	138.53
29	43.97	128.66	95.02	76.57	61.47	52.57	5.36	0.00	0.51	89.44	81.07	86.29	104.46	115.35	205.70	130.18	124.18	104.19	6.47	58.15	121.69	393.28	245.16	171.10

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	150030
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 - 867282.2 руб./МВт.мес без НДС

25	109.47	164.3	121.49	58.07	11.41	0	0	17.86	0	8.05	149.65	230.95	271.74	360.83	248.42	167.79	301.02	304.69	76.92	108.86	300.16	386.29	274.65	120.65
26	120.5	106.41	140.79	134.82	0	0	0	98.92	0	86.27	63.3	127.07	123.32	95.47	235.33	131.05	112.91	70.62	110.79	278.91	235.01	276.55	249.32	567.99
27	132.09	66.35	91.85	124.25	3.79	0	0	0	0	64.84	286.6	123.48	71.31	0.55	0	62.67	0	0	31.88	125.27	247.56	316.39	401.15	262.07
28	43.8	47.63	41.97	0	8.12	0	0	14.72	0	92.92	213.99	123.82	198.2	67.89	63.11	30.65	1.77	0	57.73	234.75	81.42	290.7	420.36	138.53
29	43.97	128.66	95.02	76.57	61.47	52.57	5.36	0	0.51	89.44	81.07	86.29	104.46	115.35	205.7	130.18	124.18	104.19	6.47	58.15	121.69	393.28	245.16	171.1

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	150030
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 - 867282.18 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
#####	1 980 220.94	2 537 505.83	2 991 191.09

Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитанные для групп точек поставки Участника оптового рынка, имеющего статус гарантирующего поставщика, находящегося в одном субъекте РФ

параметры за расчетный период февраль 2020
для совокупности ГТП РТОЭСБ1, РТОЭСБ2
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	1011.03
Полупиковая зона	2982.71
Пиковая зона	6363.75
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	1011.03
Дневная зона	4711.99
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1011.02
Полупиковая зона	1372.42
Пиковая зона	1370.32
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	1011.02
Дневная зона	1371.35
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	867262.18
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	1261.29

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	6960
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	27515.24

Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	9.34
Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансировки системы, руб/МВтч	150.03

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 балансировки 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 балансировки 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 балансировки системы, руб/МВтч
01.02.2020	0	932.87	0	95.23	956.19
01.02.2020	1	923.18	0	151.37	946.39
01.02.2020	2	885.43	0	160.31	909.74
01.02.2020	3	852.06	0	179.74	905.57
01.02.2020	4	885.36	0	78.65	908.89
01.02.2020	5	912.47	0	68.08	935.56
01.02.2020	6	933.54	0	42.19	956.84
01.02.2020	7	935.33	0	9.26	958.99
01.02.2020	8	1089.27	58.02	0	1112.67
01.02.2020	9	1291.02	0	50.47	1314.39
01.02.2020	10	1301.76	0	218.22	1325.13
01.02.2020	11	1297.1	0	178.95	1320.16
01.02.2020	12	1293.99	0	166.86	1317.12
01.02.2020	13	1290.59	0	158.38	1313.79
01.02.2020	14	1281.23	0	173.82	1304.42
01.02.2020	15	1276.81	0	162.89	1299.94
01.02.2020	16	1290.78	0	54.21	1313.76
01.02.2020	17	1317.44	4.53	0.49	1340.91
01.02.2020	18	1320.6	0	322.08	1344.07
01.02.2020	19	1286.73	0	211.58	1310.71
01.02.2020	20	1283.58	0	326.04	1307.08
01.02.2020	21	1276.79	0	380.11	1300.16
01.02.2020	22	999.53	0	1014.16	1022.79
01.02.2020	23	930.79	0	271.26	953.91
02.02.2020	0	945.32	0	13.95	968.17
02.02.2020	1	938.73	0	159.31	931.49
02.02.2020	2	876.43	0	132.76	899.22
02.02.2020	3	861.03	0	158.1	884.01
02.02.2020	4	869.74	0	141.51	892.67
02.02.2020	5	869.73	35.17	0	921.36
02.02.2020	6	934.14	68.07	0	956.45
02.02.2020	7	931.18	21.91	0	953.2
02.02.2020	8	951.27	53.17	0	973.35
02.02.2020	9	1130.41	0	103.08	1152.85
02.02.2020	10	1154.58	0	117.71	1177.23
02.02.2020	11	1159.29	0	125.01	1181.76
02.02.2020	12	1160.56	0	157.41	1183.07
02.02.2020	13	1161.29	0	159.16	1183.81
02.02.2020	14	1161.63	0	144.07	1184.01
02.02.2020	15	1154.19	0	126.81	1176.38
02.02.2020	16	1168.08	0	72.46	1190.16
02.02.2020	17	1284.5	0	112.21	1307.27
02.02.2020	18	1281.29	0	188.86	1304.12
02.02.2020	19	1232.16	0	221.79	1285.5
02.02.2020	20	1158.02	0	208.55	1180.97
02.02.2020	21	1150.18	0	202.3	1172.64
02.02.2020	22	1037.17	0	277.87	1059.77
02.02.2020	23	947.45	0	969.18	969.99
03.02.2020	0	1008.4	0	37.58	1031.44
03.02.2020	1	939.75	0	77.88	962.71
03.02.2020	2	915.53	0	68.91	938.6
03.02.2020	3	914.27	0	45.04	937.31
03.02.2020	4	990.2	17.09	0	993.34
03.02.2020	5	1074.13	223.73	0	1097.02
03.02.2020	6	1216.53	217.56	0	1239.14
03.02.2020	7	1338.89	56.79	0	1361.33
03.02.2020	8	1402.2	50.63	0	1424.46
03.02.2020	9	1435.84	0	37.41	1458.13
03.02.2020	10	1473.71	0	116.16	1496.82
03.02.2020	11	1489.03	0	126.25	1492.32
03.02.2020	12	1447.26	0	61.87	1474.54
03.02.2020	13	1520.36	1.46	1.37	1552.33
03.02.2020	14	1524.51	7.54	0	1547.6
03.02.2020	15	1385.45	0	119.32	1408.34
03.02.2020	16	1376.14	0	127.87	1399.04
03.02.2020	17	1410.19	0	68.99	1433.2
03.02.2020	18	1384.21	0	205.75	1407.53
03.02.2020	19	1401.16	0	228.16	1424.39
03.02.2020	20	1317.65	0	244.74	1341.06
03.02.2020	21	1300.51	0	224.97	1323.93
03.02.2020	22	1234.95	0	147.55	1248.34
03.02.2020	23	1043.14	0	249.38	1066.22
04.02.2020	0	983.72	0	83.76	1016.58
04.02.2020	1	950.36	0	54.34	973.34
04.02.2020	2	955.09	0	85.87	948.05
04.02.2020	3	920.16	0	82.34	943.07
04.02.2020	4	960.71	0	34.87	963.52
04.02.2020	5	1054.46	65.65	0	1077.03
04.02.2020	6	1178.48	85.56	0	1200.8
04.02.2020	7	1296.22	0	33.82	1318.4
04.02.2020	8	1373.35	0	41.81	1395.91
04.02.2020	9	1377.78	0	76.56	1400.57
04.02.2020	10	1429.28	0	207.95	1451.74
04.02.2020	11	1418.78	0	185.82	1441.46
04.02.2020	12	1381.05	0	169.93	1403.7
04.02.2020	13	1479.08	0	159.68	1501.89
04.02.2020	14	1486.11	0	183.31	1508.82

В случае если результатом расчета составляющей предельных уровней нерегулируемых цен и иных подлежащих публикации величин в соответствии с подпунктами 1 и 3.3 п. 10.8 Регламента Финансовых расчетов на оптовом рынке э/э является неопределенность, то КО публикует вместо неопределенности 0

	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
Уровни напряжения	ВН	СН I	СН II	НН
Однотарифный тариф	1 296.11	1 964.16	2 911.11	4 139.00
Двухтарифный тариф в т.ч.:				
	мощность	767 906.50	1 112 938.76	1 670 223.65
	электроэнергия	113.49	250.17	338.87
			868.06	

Сбытовая надбавка с 01.01.2020 для сетевых организаций	208.65	208.65	208.65	208.65
Услуги по передаче одноставочный с 01.01.2020	1 292.74	1 960.79	2 907.74	4 135.63
Услуги по передаче двухставочный мощность с 01.01.2020	767 906.50	1 112 938.76	1 670 223.65	2 123 908.91
Услуги по передаче двухставочный электроэнергия с 01.01.2020	110.12	246.8	335.5	864.69
Иные услуги	3.37	3.37	3.37	3.37

Сбытовая надбавка* для прочих потребителей с 01.01.2020 г. в руб./кВт*ч	Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	670 кВт-10 мВт	не менее 10 мВт
	0.29781	0.17315	0.09927

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

Дневная зона	4711.99
Ночная зона	1011.03
Полупиковая зона	2982.77
Пиковая зона	6363.75
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке. руб/МВт	867282.18

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

фев.20

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	0.00000001153	0.001856777460	0.00575756094	0.000000011530	0.003851849000
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 01.02.2020 по 29.02.2020
Код(ы) ГТП: PTOLESB2,PTOLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.02.2020	61.729

**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 01.02.2020 по 29.02.2020
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем потребления электрической энергии, купленный на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Февраль	33 853.021

СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДСТВА И ПОСТАВОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ В 2020 ГОДУ

	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	1 полугодие	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2 полугодие	год
объем потребления э/э, млн. кВтч	37.15780	36.80840	38.74200	32.59980	29.41980	30.43420	205.16200	31.24410	30.30310	30.51960	33.96470	37.21180	38.55450	201.79780	406.9598000
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	31.7278	31.8615	33.8278	28.3702	25.7617	26.9967	178.5457	27.9246	26.8673	26.7509	29.3527	32.0937	33.0883	176.0775	354.6232
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	5.4300	4.9469	4.9142	4.2296	3.6581	3.4375	26.6163	3.3195	3.4358	3.7687	4.6120	5.1181	5.4662	25.7203	52.3366
Население всего	6.9159	6.9602	7.1986	6.4823	6.2797	6.6033	40.4400	6.8582	6.7688	6.5505	5.7726	6.3208	7.4090	39.6799	80.1199
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	5.2023	5.2746	5.4938	4.7958	4.7451	5.1571	30.6687	5.4276	5.2850	5.0309	4.2311	4.7878	5.7744	30.5368	61.2055
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	1.7136	1.6856	1.7048	1.6865	1.5346	1.4462	9.7713	1.4306	1.4838	1.5196	1.5415	1.5330	1.6346	9.1431	18.9144
объем потребления мощности, Мвт	88.5767	89.0024	93.5649	80.5869	72.7597	74.7275	83.2030	77.4508	74.8731	75.8091	84.3686	91.2509	91.8694	82.6037	82.9033
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	77.5521	78.8518	83.5392	71.6848	65.1062	67.5484	74.0471	69.8847	67.2071	67.8684	75.2418	80.8506	80.7449	73.6329	73.8400
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	11.0246	10.1506	10.0257	8.9021	7.6535	7.1791	9.1559	7.5661	7.6660	7.9407	9.1268	10.4003	11.1245	8.9707	9.0633
Население всего	11.8636	11.9249	12.3187	11.1503	10.7642	11.2558	11.5463	11.6630	11.5380	11.1977	9.9443	10.8303	12.6334	11.3011	11.4237
в том числе:															
<i>ГТП PTOLESB2 (Тольятти)</i>	8.4364	8.5537	8.9091	7.7773	7.6950	8.3634	8.2892	8.8018	8.5704	8.1585	6.8613	7.7643	9.3642	8.2534	8.2713
<i>ГТП PTOLESB1 (Похвистнево)</i>	3.4272	3.3712	3.4096	3.3730	3.0692	2.8924	3.2571	2.8612	2.9676	3.0392	3.0830	3.0660	3.2692	3.0477	3.1524