

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

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" в февраль 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	2 483.94	3 048.63	3 764.87	4 755.03

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1696.79

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 1137.79

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 316540.88

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001765967

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 66.346

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

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт 18.631

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.798

по третьей ценовой категории. МВт	<u>16.378</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.455</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 11.43

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 292.301.

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>292.301</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>75.144</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>217.157</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 36354.326

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 11417.511.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>292.301</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10149.976</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>975.234</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 4 389.999

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 февраль 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	2 483.94	3 048.63	3 764.87	4 755.03

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС 1696.79

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 1137.79

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт 316540.88

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час 0.001765967

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт 66.346

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

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт 18.631

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт 0.798

по третьей ценовой категории. МВт	<u>16.378</u>
по четвертой ценовой категории. МВт	<u>1.455</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 11.43

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории. МВт·ч 292.301.

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>292.301</u>
по ночной зоне суток. МВт·ч	<u>75.144</u>
по пиковой зоне суток. МВт·ч	<u>217.157</u>

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке. МВт·ч 36354.326

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 11417.511.

в том числе:

по второй ценовой категории. МВт·ч	<u>292.301</u>
по третьей ценовой категории. МВт·ч	<u>10149.976</u>
по четвертой ценовой категории. МВт·ч	<u>975.234</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 4 389.999

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	1 706.24	2 270.93	2 987.17	3 977.33
Полупиковая	2 540.86	3 105.55	3 821.79	4 811.95
Пиковая	3 784.75	4 349.44	5 065.68	6 055.84

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	1 706.24	2 270.93	2 987.17	3 977.33
Дневная	3 171.49	3 736.18	4 452.42	5 442.58

20	3 999.58	3 968.22	3 934.80	3 930.50	3 995.53	4 082.86	4 134.34	4 306.04	4 356.06	4 375.85	4 376.09	4 384.61	4 357.42	4 380.28	4 362.78	4 358.86	4 348.71	4 356.70	4 377.46	4 362.12	4 354.61	4 339.53	4 226.44	4 044.43
21	4 093.36	4 030.70	3 987.70	3 966.81	3 983.76	4 027.90	4 070.24	4 100.52	4 272.85	4 322.78	4 330.73	4 329.05	4 322.79	4 319.42	4 319.83	4 319.61	4 311.70	4 333.33	4 364.82	4 346.71	4 334.44	4 315.51	4 234.18	4 041.89
22	4 015.77	3 971.42	3 947.70	3 922.45	3 937.89	3 951.93	3 971.80	3 941.97	4 038.82	4 178.48	4 210.72	4 211.62	4 211.27	4 210.81	4 211.16	4 211.79	4 207.50	4 228.46	4 277.92	4 274.82	4 260.00	4 218.76	4 176.20	4 020.36
23	4 001.26	3 946.95	3 899.92	3 854.61	3 907.94	3 901.09	3 918.76	3 913.27	4 031.16	4 175.34	4 199.59	4 199.22	4 198.62	4 198.39	4 198.94	4 194.09	4 187.67	4 208.52	4 224.80	4 214.07	4 208.68	4 199.06	4 153.91	4 024.70
24	4 026.41	3 979.17	3 942.21	3 929.73	3 968.17	4 053.58	4 082.55	4 289.46	4 381.92	4 385.71	4 390.44	4 400.87	4 381.16	4 414.07	4 411.75	4 385.26	4 380.72	4 385.08	4 417.43	4 404.13	4 387.18	4 375.98	4 266.10	4 132.48
25	4 020.40	3 978.19	3 943.23	3 950.46	3 996.61	4 104.14	4 094.26	4 292.42	4 372.09	4 374.58	4 376.09	4 385.29	4 370.50	4 390.27	4 383.58	4 372.37	4 369.63	4 372.67	4 385.74	4 379.28	4 372.17	4 364.51	4 222.34	4 099.37
26	4 014.58	3 987.16	3 955.02	3 947.45	3 994.14	4 145.02	4 150.13	4 247.50	4 377.42	4 407.51	4 403.67	4 410.00	4 371.12	4 393.18	4 379.77	4 371.23	4 368.86	4 371.94	4 379.46	4 379.17	4 375.92	4 364.71	4 197.99	4 155.34
27	3 990.19	3 935.90	3 904.40	3 906.69	3 950.90	4 050.20	4 066.17	4 164.83	4 285.32	4 290.72	4 296.14	4 341.49	4 285.88	4 331.50	4 323.41	4 286.11	4 253.14	4 286.00	4 321.99	4 322.79	4 318.78	4 283.26	4 157.13	4 016.64
28	4 115.96	3 984.17	3 942.92	3 928.30	3 939.05	3 996.88	4 021.30	4 037.58	4 218.73	4 285.13	4 287.94	4 288.18	4 287.49	4 283.11	4 256.35	4 231.23	4 209.51	4 288.55	4 292.77	4 292.38	4 287.75	4 265.73	4 149.53	3 966.22

б. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены - 316 540,88 руб./МВт.мес без НДС

22	1480.69	1436.34	1412.62	1387.37	1402.81	1416.85	1436.72	1406.89	1503.74	1643.40	1675.64	1676.54	1676.19	1675.73	1676.08	1676.71	1672.42	1693.38	1742.84	1739.74	1724.92	1683.68	1641.12	1485.28
23	1466.18	1411.87	1364.84	1319.53	1372.86	1366.01	1383.68	1378.19	1496.08	1640.26	1664.51	1664.14	1663.54	1663.31	1663.86	1659.01	1652.59	1673.44	1689.72	1678.99	1673.60	1663.98	1618.83	1489.62
24	1491.33	1444.09	1407.13	1394.65	1433.09	1518.50	1547.47	1754.38	1846.84	1850.63	1855.36	1865.79	1846.08	1878.99	1876.67	1850.18	1845.64	1850.00	1882.35	1869.05	1852.10	1840.90	1731.02	1597.40
25	1485.32	1443.11	1408.15	1415.38	1461.53	1569.06	1559.18	1757.34	1837.01	1839.50	1841.01	1850.21	1835.42	1855.19	1848.50	1837.29	1834.55	1837.59	1850.66	1844.20	1837.09	1829.43	1687.26	1564.29
26	1479.50	1452.08	1419.94	1412.37	1459.06	1609.94	1615.05	1712.42	1842.34	1872.43	1868.59	1874.92	1836.04	1858.10	1844.69	1836.15	1833.78	1836.86	1844.38	1844.09	1840.84	1829.63	1662.91	1620.26
27	1455.11	1400.82	1369.32	1371.61	1415.82	1515.12	1531.09	1629.75	1750.24	1755.64	1761.06	1806.41	1750.80	1796.42	1788.33	1751.03	1718.06	1750.92	1786.91	1787.71	1783.70	1748.18	1622.05	1481.56
28	1580.88	1449.09	1407.84	1393.22	1403.97	1461.80	1486.22	1502.50	1683.65	1750.05	1752.86	1753.10	1752.41	1748.03	1721.27	1696.15	1674.43	1753.47	1757.69	1757.30	1752.67	1730.65	1614.45	1431.14

8. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
762856.48	1163989.08	1473495.88	2170197.83

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	203870
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 - 316540.9 руб./МВт.мес без НДС

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	203870
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 - 316540.88 руб./МВт.мес без НДС

Ставка за мощность (руб./МВт. мес без НДС)			
Уровень напряжения			
ВН	СН I	СН II	НН
762 856.48	1 163 989.08	1 473 495.88	2 170 197.83

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 2015
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	919.09
Полупиковая зона	1753.71
Пиковая зона	2997.6
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:	
Ночная зона	919.09
Дневная зона	2384.34
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	919.33
Полупиковая зона	1210.03
Пиковая зона	1231.54
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующей зоны суток:	
Ночная зона	919.33
Дневная зона	1220.93
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	316640.88
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	1137.79

Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по регулируемым ценам, МВтч	4389.999
Объем электрической энергии, приобретенный участником оптового рынка за расчетный период по результатам конкурентного отбора заявок на сутки вперед, МВтч	32745.538

Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	-2.11
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	203.87

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 ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
01.02.2015	0	937.83	0	95.67	951.23
01.02.2015	1	864.25	0	222.52	877.71
01.02.2015	2	412.8	0	206.48	925.31
01.02.2015	3	751.43	0	186.9	763.24
01.02.2015	4	755.17	34.87	0	766.64
01.02.2015	5	875.79	3.31	4.06	887.74
01.02.2015	6	855.24	0	55.14	865.35
01.02.2015	7	845.01	0	32.59	855.89
01.02.2015	8	974.27	0	220.52	966.5
01.02.2015	9	1093.44	0	163.15	1105.66
01.02.2015	10	1208.08	0	373.54	1220.06
01.02.2015	11	1223.91	0	351.3	1236.28
01.02.2015	12	1223.94	0	203.89	1236.68
01.02.2015	13	1216.6	0	223.17	1228.66
01.02.2015	14	1223.14	0	23.75	1235.1
01.02.2015	15	1268.67	17.27	0	1280.5
01.02.2015	16	1315.47	27.98	0	1327.87
01.02.2015	17	1321.92	22.01	4.06	1334.21
01.02.2015	18	1320.8	5.93	3.72	1333.66
01.02.2015	19	1316.01	0	100.45	1329.13
01.02.2015	20	1311.11	0	314.47	1324.17
01.02.2015	21	1193.57	0	221.55	1206.95
01.02.2015	22	1030.82	0	336.65	1044.11
01.02.2015	23	918.69	0	277.22	932.51
02.02.2015	0	877.34	0.41	59.52	880.9
02.02.2015	1	705.44	0	109.45	718.13
02.02.2015	2	486.81	3.89	27.72	495.67
02.02.2015	3	451.38	2.44	35.74	459.25
02.02.2015	4	619.13	49.57	0	627.05
02.02.2015	5	688.95	97.5	0	699.27
02.02.2015	6	987.4	137.44	0	977.67
02.02.2015	7	1107.65	91.97	0	1119.83
02.02.2015	8	1223.13	50.29	0	1236.01
02.02.2015	9	1251.16	17.9	0	1264.54
02.02.2015	10	1281.13	0	143.13	1295.26
02.02.2015	11	1212.39	0	141.78	1226.94
02.02.2015	12	1190.2	0	58.15	1204.3
02.02.2015	13	1198.93	2.29	29.24	1212.92
02.02.2015	14	1186.43	0.48	63.8	1200.25
02.02.2015	15	1187.76	2.93	34.6	1181.59
02.02.2015	16	1124.56	34.87	0	1138.39
02.02.2015	17	1214.83	222.32	0	1228.42
02.02.2015	18	1207.68	1.88	56.28	1220.89
02.02.2015	19	1132.56	0	65.65	1196.58
02.02.2015	20	1124.69	0	120.51	1138.1
02.02.2015	21	1058.54	0	125.53	1072.3
02.02.2015	22	926.43	0	224.29	940.45
02.02.2015	23	843.36	0	287.39	857.38
03.02.2015	0	854.36	0	223.04	868.68
03.02.2015	1	754.68	0	86.81	768.91
03.02.2015	2	822.75	0	93.76	836.89
03.02.2015	3	747.89	0	38.21	761.96
03.02.2015	4	842.48	26.69	0	856.51
03.02.2015	5	948.55	4.81	0	962.37
03.02.2015	6	1081.95	0	38.87	1095.01
03.02.2015	7	1109.96	37.14	0	1123.08
03.02.2015	8	1181.21	77.92	0	1194.95
03.02.2015	9	1238.04	76.32	0	1292.01
03.02.2015	10	1254.94	0	33.2	1268.85
03.02.2015	11	1212.17	0	76.83	1225.84
03.02.2015	12	1152.06	0	114.81	1165.79
03.02.2015	13	1202.61	0	102.92	1216.45
03.02.2015	14	1141.05	0	101.7	1154.76
03.02.2015	15	1138.33	0	105.97	1151.95
03.02.2015	16	1145.01	0	9.01	1158.49
03.02.2015	17	1213.8	24.81	0	1227.53
03.02.2015	18	1134.74	0	57.58	1206.43
03.02.2015	19	1143.82	0	131.57	1157.5
03.02.2015	20	1121.85	0	136	1135.57
03.02.2015	21	1083.81	0	160.13	1097.78
03.02.2015	22	905.52	0	279.42	949.61
03.02.2015	23	829.29	0	177.67	843.39
04.02.2015	0	878.66	0	111.9	892.75
04.02.2015	1	844.67	0	206.58	858.67
04.02.2015	2	855.75	0	218.93	869.62
04.02.2015	3	832.04	0	191.65	845.8
04.02.2015	4	899.01	0.38	10.58	912.94
04.02.2015	5	953.08	36.19	0	966.91
04.02.2015	6	1039.46	99.02	0	1052.82
04.02.2015	7	1217.04	74.34	0	1230.62
04.02.2015	8	1244.17	83.41	0	1257.9
04.02.2015	9	1308.94	19.51	0	1322.66
04.02.2015	10	1306.11	0	12.15	1319.68
04.02.2015	11	1296.95	0.13	5.13	1310.49
04.02.2015	12	1249.59	0	29.22	1263.21
04.02.2015	13	1299.59	0	15.09	1313.17
04.02.2015	14	1254.62	15.48	0	1268.37

24.02.2015	3	866.77	0	85.12	871.49
24.02.2015	4	865.11	0	111.56	809.93
24.02.2015	5	860.21	11.96	0	895.34
24.02.2015	6	1010.87	52.78	0	1024.31
24.02.2015	7	1217.17	0	31.04	1231.22
24.02.2015	8	1309.54	0	89.44	1323.68
24.02.2015	9	1313.16	0	104.58	1327.47
24.02.2015	10	1317.4	0	133.84	1332.2
24.02.2015	11	1328.37	0	144.9	1342.63
24.02.2015	12	1308.65	0	187.96	1322.92
24.02.2015	13	1341.39	0	217.23	1355.83
24.02.2015	14	1339.25	0	207.79	1353.51
24.02.2015	15	1313.29	0	246.56	1327.02
24.02.2015	16	1309.41	0	292.37	1322.48
24.02.2015	17	1312.64	0	281.59	1326.84
24.02.2015	18	1344.04	0	320.14	1359.19
24.02.2015	19	1330.67	0	328.37	1345.89
24.02.2015	20	1314.02	0	356.99	1328.94
24.02.2015	21	1303.27	0	374.7	1317.74
24.02.2015	22	1183.32	0	332.3	1207.86
24.02.2015	23	1059.63	0	229.5	1074.24
25.02.2015	0	948.17	0	244.32	952.16
25.02.2015	1	905.8	0	112.21	918.95
25.02.2015	2	870.78	0	227.81	884.99
25.02.2015	3	877.84	0	125.51	892.22
25.02.2015	4	924.15	1.13	2.82	928.37
25.02.2015	5	1031.52	0	5.47	1045.9
25.02.2015	6	1022.9	46.77	0	1036.02
25.02.2015	7	1220.47	0	53.4	1234.18
25.02.2015	8	1299.91	0	109.5	1313.85
25.02.2015	9	1302.31	0	118.79	1316.34
25.02.2015	10	1303.59	0	146.26	1317.85
25.02.2015	11	1313.42	0	150.33	1327.05
25.02.2015	12	1298.52	0	222.04	1312.26
25.02.2015	13	1310	0	233.97	1322.03
25.02.2015	14	1311.54	0	379.22	1325.34
25.02.2015	15	1300.83	0	370.29	1314.13
25.02.2015	16	1298.16	0	380.83	1311.39
25.02.2015	17	1300.95	0	327.81	1314.43
25.02.2015	18	1313.33	0	281.62	1327.5
25.02.2015	19	1307.07	0	320.46	1321.04
25.02.2015	20	1300.03	0	324.95	1313.93
25.02.2015	21	1292.18	0	322.22	1306.27
25.02.2015	22	1149.98	0	256.13	1154.1
25.02.2015	23	1027.07	0	225.96	1041.13
26.02.2015	0	942.51	0	53.52	956.34
26.02.2015	1	914.84	0	62.89	928.92
26.02.2015	2	862.76	0	44.81	896.78
26.02.2015	3	875.11	0.51	60.99	896.21
26.02.2015	4	922.35	50.93	0	935.9
26.02.2015	5	1073.19	24.22	0	1086.78
26.02.2015	6	1079.21	62.1	0	1091.89
26.02.2015	7	1175.93	40.11	0	1189.26
26.02.2015	8	1305.33	0	41.94	1319.18
26.02.2015	9	1335.12	0	79.57	1349.27
26.02.2015	10	1331.43	0	115.6	1345.43
26.02.2015	11	1338.77	0	123.64	1351.76
26.02.2015	12	1299.79	0	117.43	1312.98
26.02.2015	13	1321.57	0	127.32	1334.94
26.02.2015	14	1308.46	0	144.22	1321.53
26.02.2015	15	1300.44	0	134.75	1312.99
26.02.2015	16	1298.91	0	150.13	1309.62
26.02.2015	17	1300.95	0	135.49	1313.7
26.02.2015	18	1307.18	0	78.22	1321.22
26.02.2015	19	1306.85	0	93.59	1320.93
26.02.2015	20	1303.91	0	202.51	1317.88
26.02.2015	21	1292.67	0	242.09	1306.87
26.02.2015	22	1125.7	0	168.95	1139.75
26.02.2015	23	1083.1	0	107.7	1097.1
27.02.2015	0	918.1	0	56.22	931.95
27.02.2015	1	863.66	0	29.11	877.66
27.02.2015	2	832.02	0.07	4.6	846.16
27.02.2015	3	834.31	0.89	1.23	848.45
27.02.2015	4	878.84	30.75	0	892.66
27.02.2015	5	978.19	94.81	0	991.96
27.02.2015	6	994.85	122.18	0	1007.93
27.02.2015	7	1092.74	112.12	0	1106.59
27.02.2015	8	1213.23	16.52	0	1227.08
27.02.2015	9	1218.5	8.84	0	1232.48
27.02.2015	10	1223.98	0	17.11	1237.9
27.02.2015	11	1269.68	0	66.36	1283.25
27.02.2015	12	1214.18	0	9.15	1227.64
27.02.2015	13	1259.67	0	48.58	1273.26
27.02.2015	14	1251.99	0	50.98	1265.17
27.02.2015	15	1214.76	0	14.01	1227.87
27.02.2015	16	1182.14	1.91	0.7	1194.9
27.02.2015	17	1214.48	0.28	5.01	1222.76
27.02.2015	18	1249.61	0	131.45	1263.75
27.02.2015	19	1250.51	0	154.22	1264.55
27.02.2015	20	1246.36	0	423.33	1260.54
27.02.2015	21	1210.89	0	386.57	1225.02
27.02.2015	22	1084.66	0	357.18	1098.89
27.02.2015	23	944.19	0	218.79	958.4
28.02.2015	0	1043.1	0	52.1	1057.72
28.02.2015	1	911.37	2.16	0	925.93
28.02.2015	2	869.86	0	6.56	884.68
28.02.2015	3	855.21	11.64	0	870.06
28.02.2015	4	865.64	52.99	0	880.91
28.02.2015	5	923.56	69.33	0	938.64
28.02.2015	6	947.7	0	6.23	963.06
28.02.2015	7	963.89	0	102.93	979.34
28.02.2015	8	1145.81	68.31	0	1180.49
28.02.2015	9	1212.2	52.9	0	1226.89
28.02.2015	10	1214.55	72.6	0	1229.7
28.02.2015	11	1214.49	70.19	0	1229.94
28.02.2015	12	1214.04	96.96	0	1229.25
28.02.2015	13	1210.14	72.11	0	1224.87
28.02.2015	14	1183.47	34.91	0	1198.11
28.02.2015	15	1158.33	111.29	0	1172.99
28.02.2015	16	1136.19	106.19	0	1151.27
28.02.2015	17	1214.95	107.34	0	1230.31
28.02.2015	18	1219.29	104.51	0	1234.53
28.02.2015	19	1219.2	98.11	0	1234.14
28.02.2015	20	1214.64	13.36	0	1229.51
28.02.2015	21	1192.42	0	132.36	1207.49
28.02.2015	22	1076.08	0	204.29	1091.29
28.02.2015	23	892.62	0	154.1	907.88

* 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	787.15	1 351.84	2 068.08	3 058.24
Двухставочный тариф в т.ч.:				
	мощность	446 315.60	847 448.20	1 156 955.00
	электроэнергия	186.14	192.86	485.82
			523.16	

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	3.46	3.46	3.46	3.46

	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	2384.34
Ночная зона	919.09
Полупиковая зона	1753.71
Пиковая зона	2997.6
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб/МВт	316540.88

Коэффициент оплаты мощности для соответствующих зон суток за расчетный месяц

фев.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	0.00171756646	0.00557924777	0.000000000000	0.00367538626
286	Самарская область	ООО "ТЭС" (г.Тольятти)	PTOLESB1	0.000000000000	0.00171756646	0.00557924777	0.000000000000	0.00367538626

* 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 01.02.2015 по 28.02.2015
Код(ы) ГТП: РТОLESB2,РТОLESB1

Месяц	Совокупный объем фактического пикового потребления, МВт
1	2
01.02.2015	66.346

**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 01.02.2015 по 28.02.2015
Код(ы) ГТП: РТОLESB1,РТОLESB2

Месяц	Фактический объем покупки электрической энергии, купленной на оптовом рынке, МВт*ч
1	2
Февраль	36 354.326

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	полугодие	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 "ЭиСС"	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:															
<i>по норме</i>	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
<i>сверх нормы</i>	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 "ЭиСС"	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
<i>по норме</i>	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
<i>сверх нормы</i>	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
<i>по норме</i>	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
<i>сверх нормы</i>	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 "ЭиСС"	3.5047	3.2997	3.3980	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
Потери в сетях ЕНЭС	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 "ЭиСС"	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 "ЭиСС"	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
в том числе в общем объеме:															
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 "ЭиСС"	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

