

Составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, предоставляемые Коммерческим оператором ГП (ЭСО, ЭСК)

Наименование участника	ОАО "Янтарьэнергобыт"	
Код участника	YANTSBYT	
код(-ы) ГТП	PYANTARE	
Расчетный период	март 2017 года	
<b>Величины в месячном разрезе:</b>		
<b>Ценовые параметры:</b>		
Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю (руб./МВт.ч.)	$U_{ин}^{ДУ}$	2,97539289
Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$U_{m}^{СВРЦЭ\_опт}$	990,45490967
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (руб./МВт.)	$U_{m}^{СВРЦМ\_опт} = U_{m}^{СВРЦМ}$	534 973,43864769600
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$U_{m}^{СВРЦМ}$	
	- ночная зона $U_{m,1-ночь}^{СВРЦМ}$	989,95516577
	- полупиковая зона $U_{m,2-полудень}^{СВРЦМ}$	1 807,44797550
	- пиковая зона $U_{m,3-веч}^{СВРЦМ}$	3 060,72439957
	- дневная зона $U_{m,4-день}^{СВРЦМ}$	2 129,39668121
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$U_{m}^{факт\_обязат}$	0,55799766
<b>Объемные параметры:</b>		
Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.ч.	$V_{ГП(ЭСК),m}^{факт}$	396 191,234
Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.	$N_{ГП(ЭСК),m}^{пик}$	610,193
<b>Коэффициенты:</b>		
Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, 1/час	$A_{m,z}$	
	- ночная зона $A_{m,1-ночь}$	0,0000000000000000
	- полупиковая зона $A_{m,2-полудень}$	0,00152683890482372
	- пиковая зона $A_{m,3-веч}$	0,00386936946426136
	- дневная зона $A_{m,4-день}$	0,00212860138012722

**Величины в часовом разрезе:**

Дата	Час	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода	руб./МВт.ч.	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставяемого в час расчетного периода объема электрической энергии	руб./МВт.ч.	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час расчетного периода				Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час расчетного периода			
						руб./МВт.ч.				руб./МВт.ч.			
		$U_{m,t}^{СВРЦЭ\_ЭП}$	руб./МВт.ч.	$U_{m,t}^{СВРЦЭ\_н.м.н.опт}$	руб./МВт.ч.	$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=1,1$	$k_{повыш}=1,25$	$k_{повыш}=1,5$	$k_{пониж}=1$	$k_{пониж}=0,45$	$k_{пониж}=0,35$	$k_{пониж}=0,25$
01.03.2017	1	989,92303573	983,27839658	0,00000000	98,62601416	246,56503540	493,13007079	0,00000000	542,44307787	641,06909203	739,69510619		
01.03.2017	2	989,70378504	983,02484786	0,00000000	98,62466516	246,56166289	493,12332578	0,00000000	542,43565835	641,06032351	739,68498866		
01.03.2017	3	989,36992985	982,82198220	0,00000000	98,62383790	246,55959475	493,11918950	0,00000000	542,43110844	641,05494634	739,67878424		
01.03.2017	4	989,42698421	982,70378328	0,00000000	98,62350980	246,55877450	493,11754900	0,00000000	542,42930389	641,05281369	739,67632349		
01.03.2017	5	989,51393722	982,67189092	0,00000000	98,62334634	246,55836586	493,11673172	0,00000000	542,42840489	641,05175123	739,67509757		
01.03.2017	6	989,47807790	982,70195438	0,00000000	98,62341950	246,55854874	493,11709749	0,00000000	542,42890723	641,05222873	739,67564623		
01.03.2017	7	989,34337458	982,83027012	0,00000000	98,62394927	246,55987317	493,11974635	0,00000000	542,43172098	641,05567025	739,67961952		
01.03.2017	8	1 001,77111628	983,20485129	0,00000000	98,62768333	246,56920832	493,13841663	0,00000000	542,45225829	641,07994162	739,70762495		
01.03.2017	9	994,85521379	983,41002390	0,00000000	98,62840365	246,57100914	493,14201827	0,00000000	542,45622010	641,08462375	739,71302741		
01.03.2017	10	989,96526178	983,55174973	0,00000000	98,62997632	246,5749079	493,14988158	0,00000000	542,46486974	641,09484605	739,72482237		
01.03.2017	11	994,01944679	983,73235912	0,00000000	98,63026066	246,57565165	493,15130330	0,00000000	542,46643363	641,09669429	739,72695495		
01.03.2017	12	990,14612765	983,52277342	0,00000000	98,63039174	246,57597935	493,15195869	0,00000000	542,46715456	641,09754630	739,72793804		
01.03.2017	13	990,22513309	983,45735464	0,00000000	98,62993113	246,57482782	493,14965563	0,00000000	542,46462119	641,09455232	739,72448345		
01.03.2017	14	990,29684972	983,55185507	0,00000000	98,62958729	246,57396822	493,14793644	0,00000000	542,46273008	641,09231737	739,72190465		
01.03.2017	15	990,44914278	983,58509770	0,00000000	98,62961794	246,57404486	493,14808971	0,00000000	542,46289868	641,09251662	739,72213457		
01.03.2017	16	990,34317646	983,67349875	0,00000000	98,62946612	246,57366531	493,14733062	0,00000000	542,46206368	641,09152980	739,72099592		
01.03.2017	17	990,14365159	983,70491734	0,00000000	98,62938249	246,57345622	493,14691244	0,00000000	542,46160368	641,09098617	739,72036865		



















31.03.2017	10	994,94284217	982,98822067	0,00000000	98,62806839	246,57017099	493,14034197	0,00000000	542,45437617	641,08244456	739,71051296
31.03.2017	11	991,91040406	983,15473360	0,00000000	98,62839382	246,57098455	493,14196909	0,00000000	542,45616600	641,08455982	739,71295364
31.03.2017	12	989,63237383	983,20086389	0,00000000	98,62846399	246,57115999	493,14231997	0,00000000	542,45655197	641,08501596	739,71347996
31.03.2017	13	989,538066525	983,18290357	0,00000000	98,62840638	246,57101595	493,14203191	0,00000000	542,45623510	641,08464148	739,71304786
31.03.2017	14	989,60914778	983,11637275	0,00000000	98,62826528	246,57066320	493,14132640	0,00000000	542,45545904	641,08372432	739,71198960
31.03.2017	15	989,53075237	983,11662127	0,00000000	98,62828373	246,57070932	493,14141864	0,00000000	542,45556050	641,08384423	739,71212795
31.03.2017	16	989,69117016	983,12377433	0,00000000	98,62828730	246,57071826	493,14143651	0,00000000	542,45558016	641,08386746	739,71215477
31.03.2017	17	989,73763168	983,10559883	0,00000000	98,62827211	246,57068029	493,14136057	0,00000000	542,45549663	641,08376874	739,71204086
31.03.2017	18	989,64602029	983,05447455	0,00000000	98,62819000	246,57047500	493,14094999	0,00000000	542,45504499	641,08323499	739,71142499
31.03.2017	19	989,76720861	983,03721149	0,00000000	98,62819387	246,57048488	493,14098937	0,00000000	542,45506830	641,08326017	739,71145405
31.03.2017	20	989,79084301	983,09221898	0,00000000	98,62827294	246,57068236	493,14136471	0,00000000	542,45550118	641,08377412	739,71204707
31.03.2017	21	989,98620843	983,21436612	0,00000000	98,62851871	246,57129676	493,14259353	0,00000000	542,45685288	641,08537158	739,71389029
31.03.2017	22	990,16030499	983,30189550	0,00000000	98,62869820	246,57174550	493,14349099	0,00000000	542,45784009	641,08653829	739,71523649
31.03.2017	23	990,02120772	983,19093129	0,00000000	98,62845824	246,57114559	493,14229118	0,00000000	542,45652030	641,08497853	739,71343677
31.03.2017	24	989,67322792	982,93463483	0,00000000	98,62654901	246,56637253	493,13274507	0,00000000	542,44601957	641,07256858	739,69911760