

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	январь 2017 года	
Величины в месячном разрезе:		
Ценовые параметры:		
Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям (руб./МВт.ч.)	$P_{иу}$	2,90248372
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.)	$P_{м}^{СВРЦЭ_опт}$	986,92306768
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (руб./МВт.)	$P_{м}^{СВРЦМ_опт} = P_{м}^{СВРЦМ}$	542 155,39894510500
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$P_{м}^{СВРЦМ}$	
	- ночная зона $P_{м,1-ночь}^{СВРЦМ}$	986,47526592
	- полупиковая зона $P_{м,2-полудень}^{СВРЦМ}$	1 862,71315277
	- пиковая зона $P_{м,3-вечер}^{СВРЦМ}$	2 532,27887773
	- дневная зона $P_{м,4-день}^{СВРЦМ}$	2 205,52028991
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.)	$P_{м}^{факт_обязатс}$	-1,14315598
Объемные параметры:		
Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.ч.	$V_{ГП(ЭСК),м}^{факт}$	431 919,371
Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.	$N_{ГП(ЭСК),м}^{пик}$	691,697
Коэффициенты:		
Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, 1/час	$A_{м,з}$	
- ночная зона $A_{м,1-ночь}$		0,0000000000000000
- полупиковая зона $A_{м,2-полудень}$		0,00161513621026968
- пиковая зона $A_{м,3-вечер}$		0,00284999947982913
- дневная зона $A_{м,4-день}$		0,00224736685115042

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					
						$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_РП}$	$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_н.м.н.опт}$	$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_н.м.н.опт}$				$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_н.м.н.опт}$			
		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.				руб./МВт.ч.					
		$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_РП}$	$P_{м,ч}^{СВРЦЭ_н.м.н.опт}$	$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=1,1$	$k_{повыш}=1,25$	$k_{повыш}=1,5$	$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=0,45$	$k_{повыш}=0,35$	$k_{повыш}=0,25$				
01.01.2017	1	1 010,51048633	982,37823610	0,00000000	98,63714955	246,59287387	493,18574774	0,00000000	542,50432251	641,14147206	739,77862160				
01.01.2017	2	988,83992001	982,17615531	0,00000000	98,63568862	246,58922156	493,17844312	0,00000000	542,49626743	641,13197605	739,76766467				
01.01.2017	3	988,10851853	981,94624375	0,00000000	98,63432870	246,58582174	493,17164349	0,00000000	542,48880783	641,12313653	739,75746523				
01.01.2017	4	988,03797340	981,73386377	0,00000000	98,63322118	246,58305294	493,16610589	0,00000000	542,48271647	641,11593765	739,74915883				
01.01.2017	5	987,86435876	981,54715493	0,00000000	98,63229105	246,58072763	493,16145525	0,00000000	542,47760078	641,10989183	739,74218288				
01.01.2017	6	988,15500912	981,39287046	0,00000000	98,63160421	246,57901053	493,15802107	0,00000000	542,47382317	641,10542738	739,73703160				
01.01.2017	7	988,27253814	981,41529740	0,00000000	98,63160753	246,57901882	493,15803763	0,00000000	542,47384139	641,10544892	739,73705645				
01.01.2017	8	987,60569126	981,40218563	0,00000000	98,63167949	246,57919873	493,15839745	0,00000000	542,47423720	641,10591669	739,73759618				
01.01.2017	9	988,06620542	981,49400526	0,00000000	98,63202135	246,58005339	493,16010677	0,00000000	542,47611745	641,10813880	739,74016016				
01.01.2017	10	988,00824246	981,60744700	0,00000000	98,63255188	246,58137970	493,16275940	0,00000000	542,47903534	641,11158722	739,74413910				
01.01.2017	11	1 013,15087961	981,66962312	0,00000000	98,62430530	246,5676324	493,12152648	0,00000000	542,43367912	641,05798442	739,68228971				
01.01.2017	12	988,60512608	981,88800369	0,00000000	98,62497590	246,56243976	493,12487952	0,00000000	542,43736747	641,06234338	739,68731928				
01.01.2017	13	988,58112609	981,95409758	0,00000000	98,62537422	246,56343555	493,12687111	0,00000000	542,43955822	641,06493244	739,69030666				
01.01.2017	14	988,53010718	981,95507016	0,00000000	98,62552910	246,56382275	493,12764550	0,00000000	542,44041004	641,06593914	739,69146824				
01.01.2017	15	988,51815036	981,98075448	0,00000000	98,62555790	246,56389476	493,12778952	0,00000000	542,44056847	641,06612638	739,69168428				
01.01.2017	16	988,37049238	981,88303253	0,00000000	98,62555863	246,56389657	493,12779312	0,00000000	542,44057244	641,06613107	739,69168970				
01.01.2017	17	988,51152345	982,08195416	0,00000000	98,62574263	246,56435658	493,12871317	0,00000000	542,44158448	641,06732711	739,69306975				

31.01.2017	10	990,79588055	981,81160644	0,00000000	98,63185775	246,57964436	493,15928873	0,00000000	542,47521760	641,10707534	739,73893309
31.01.2017	11	988,59193560	980,87551154	0,00000000	98,63210820	246,58027050	493,16054100	0,00000000	542,47659510	641,10870330	739,74081150
31.01.2017	12	987,45292006	980,95394635	0,00000000	98,63223538	246,58058846	493,16117692	0,00000000	542,47729461	641,10953000	739,74176538
31.01.2017	13	987,28052149	980,76473673	0,00000000	98,63228385	246,58070962	493,16141924	0,00000000	542,47756116	641,10984501	739,74212885
31.01.2017	14	987,35460888	980,80927943	0,00000000	98,63217079	246,58042697	493,16085394	0,00000000	542,47693933	641,10911012	739,74128091
31.01.2017	15	987,42721398	980,82668421	0,00000000	98,63217500	246,58043749	493,16087499	0,00000000	542,47696248	641,10913748	739,74131248
31.01.2017	16	988,34034960	980,79528498	0,00000000	98,63135602	246,57839004	493,15678008	0,00000000	542,47245808	641,10381410	739,73517011
31.01.2017	17	987,35864120	980,72884484	0,00000000	98,63137044	246,57842610	493,15685220	0,00000000	542,47253742	641,10390786	739,73527830
31.01.2017	18	988,52989093	980,83843911	0,00000000	98,63219326	246,58048315	493,16096630	0,00000000	542,47706292	641,10925618	739,74144944
31.01.2017	19	988,07504371	981,37027739	0,00000000	98,63228451	246,58071127	493,16142255	0,00000000	542,47756480	641,10984931	739,74213382
31.01.2017	20	988,41593774	981,90516431	0,00000000	98,63233946	246,58084864	493,16169728	0,00000000	542,47786701	641,11020646	739,74254592
31.01.2017	21	989,23331115	982,75835835	0,00000000	98,63223666	246,58059165	493,16118330	0,00000000	542,47730163	641,10953829	739,74177495
31.01.2017	22	989,41063694	982,88991500	0,00000000	98,63145293	246,57863232	493,15726464	0,00000000	542,47299110	641,10444403	739,73589695
31.01.2017	23	989,28818788	982,75613466	0,00000000	98,63060330	246,57650826	493,15301652	0,00000000	542,46831817	641,09892148	739,72952478
31.01.2017	24	988,91643746	982,41671350	0,00000000	98,62931833	246,57329583	493,14659166	0,00000000	542,46125083	641,09056916	739,71988749