

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	декабрь 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 потребителям (руб./МВт.ч.)	$U_{иу}$	2,91292939
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.)	$U_{м}^{СВРЦЭ\_опт}$	1 001,07123855
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (руб./МВт.)	$U_{м}^{СВРЦМ\_опт} = U_{м}^{СВРЦМ}$	414 557,08451352800
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода (руб./МВт.ч.)	$U_{м}^{СВРЦМ}$	
	- ночная зона $U_{м,з-ночь}^{СВРЦМ}$	1 000,81938793
	- полупиковая зона $U_{м,з-полушпик}^{СВРЦМ}$	1 640,58150305
	- пиковая зона $U_{м,з-пик}^{СВРЦМ}$	2 182,53953460
	- дневная зона $U_{м,з-день}^{СВРЦМ}$	1 884,60905857
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.)	$U_{м}^{факт\_обязатс}$	-9,20007412
<b>Объемные параметры:</b>		
Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.ч.	$V_{ГП(ЭСК)м}^{факт}$	396 870,377
Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.	$N_{ГП(ЭСК)м}^{пик}$	615,960
<b>Коэффициенты:</b>		
Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, 1/час	$A_{м,з}$	
	- ночная зона $A_{м,з-ночь}$	0,0000000000000000
	- полупиковая зона $A_{м,з-полушпик}$	0,00154244686585962
	- пиковая зона $A_{м,з-пик}$	0,00284967597167068
	- дневная зона $A_{м,з-день}$	0,00213105312235294

**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			
						$U_{м,з}^{СВРЦЭ\_RP}$	$U_{м,з}^{СВРЦЭ\_н.м.м\_опт}$	$U_{м,з}^{СВРЦЭ\_н.м.м\_опт}$				$U_{м,з}^{СВРЦЭ\_н.м.м\_опт}$	
						$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=1,1$	$k_{повыш}=1,25$	$k_{повыш}=1,5$	$k_{пониж}=1$	$k_{пониж}=0,45$	$k_{пониж}=0,35$	$k_{пониж}=0,25$
01.12.2017	1	1 009,88315271	1 002,93943270	0,00000000	100,72132275	251,80330687	503,60661374	0,00000000	553,96727511	654,68859786	755,40992061		
01.12.2017	2	1 009,68499831	1 002,84501573	0,00000000	100,73087581	251,82718953	503,65437906	0,00000000	554,01981697	654,75069278	755,48156859		
01.12.2017	3	1 009,61100916	1 002,77218954	0,00000000	100,73672245	251,84180611	503,68361223	0,00000000	554,05197345	654,78869589	755,52541834		
01.12.2017	4	1 009,63522995	1 002,73337104	0,00000000	100,73919196	251,84797990	503,69595979	0,00000000	554,06555577	654,80474773	755,54393969		
01.12.2017	5	1 009,61189525	1 002,71317889	0,00000000	100,74032871	251,85082178	503,70164396	0,00000000	554,07180792	654,81213663	755,55246534		
01.12.2017	6	1 009,66611640	1 002,71203555	0,00000000	100,73967973	251,84919932	503,69839864	0,00000000	554,06823850	654,80791823	755,54793795		
01.12.2017	7	1 009,65485844	1 002,76928556	0,00000000	100,73851751	251,84129378	503,68258757	0,00000000	554,05084632	654,78736383	755,52381355		
01.12.2017	8	1 019,28784271	1 002,61418315	0,00000000	100,69683238	251,74208905	503,48416190	0,00000000	553,83257808	654,52941046	755,22824284		
01.12.2017	9	1 012,91343215	1 002,76193944	0,00000000	100,69113813	251,72784532	503,45569063	0,00000000	553,80125969	654,49239782	755,18353595		
01.12.2017	10	1 011,84417235	1 002,88834238	0,00000000	100,68822688	251,72056721	503,44113442	0,00000000	553,78524786	654,47347475	755,16170163		
01.12.2017	11	1 011,11592251	1 002,97713409	0,00000000	100,68592315	251,71480787	503,42961575	0,00000000	553,77257332	654,45850047	755,14442362		
01.12.2017	12	1 010,26245359	1 003,00806337	0,00000000	100,68519251	251,71283227	503,42566454	0,00000000	553,76823099	654,45336390	755,13949681		
01.12.2017	13	1 010,39153305	1 003,00090720	0,00000000	100,68524659	251,71311647	503,42623294	0,00000000	553,76885623	654,45410282	755,13934941		
01.12.2017	14	1 010,70709435	1 003,05695744	0,00000000	100,69147224	251,72868061	503,45736121	0,00000000	553,80309733	654,49456957	755,18604182		
01.12.2017	15	1 010,49331253	1 002,98546683	0,00000000	100,68579767	251,71449418	503,42898836	0,00000000	553,77188719	654,45768486	755,14348253		
01.12.2017	16	1 010,54898387	1 002,98613163	0,00000000	100,68553075	251,71382689	503,42765377	0,00000000	553,77041915	654,45594990	755,14148066		
01.12.2017	17	1 010,49779283	1 002,99965809	0,00000000	100,68523264	251,71308159	503,42616318	0,00000000	553,76877949	654,45401213	755,13924476		



















31.12.2017	10	1 010,01119627	1 002,53700723	0,00000000	100,72437944	251,81094861	503,62189721	0,00000000	553,98408693	654,70846637	755,43284582
31.12.2017	11	1 010,02729738	1 002,61978662	0,00000000	100,71547974	251,78869936	503,57739872	0,00000000	553,93513859	654,65061834	755,36609808
31.12.2017	12	1 009,98906366	1 002,66924888	0,00000000	100,70745870	251,76864675	503,53729349	0,00000000	553,89102284	654,59848154	755,30594024
31.12.2017	13	1 009,98031707	1 002,67828560	0,00000000	100,70486386	251,76215965	503,52431930	0,00000000	553,87675122	654,58161508	755,28647894
31.12.2017	14	1 009,82436632	1 002,67403237	0,00000000	100,70591014	251,76477534	503,52955068	0,00000000	553,88250574	654,58841588	755,29432601
31.12.2017	15	1 009,77772218	1 002,66723476	0,00000000	100,70646573	251,76616432	503,53232864	0,00000000	553,88556150	654,59202723	755,29849295
31.12.2017	16	1 009,87868036	1 002,65023954	0,00000000	100,70616724	251,76541811	503,53083622	0,00000000	553,88391984	654,59008709	755,29625433
31.12.2017	17	1 009,99256141	1 002,64559760	0,00000000	100,70385200	251,75963000	503,51926000	0,00000000	553,87118600	654,57503800	755,27889000
31.12.2017	18	1 010,10462275	1 002,66503401	0,00000000	100,69708673	251,74271682	503,48543363	0,00000000	553,83397699	654,53106372	755,22815045
31.12.2017	19	1 009,99309047	1 002,66434927	0,00000000	100,69247069	251,73117673	503,46235346	0,00000000	553,80858880	654,50105949	755,19353018
31.12.2017	20	1 009,97539399	1 002,66481718	0,00000000	100,69279341	251,73198353	503,46396707	0,00000000	553,81036377	654,50315718	755,19595060
31.12.2017	21	1 009,92673812	1 002,65875074	0,00000000	100,69505425	251,73763564	503,47527127	0,00000000	553,82279840	654,51785265	755,21290691
31.12.2017	22	1 009,96536816	1 002,65659436	0,00000000	100,69839555	251,74598887	503,49197774	0,00000000	553,84117551	654,53957106	755,23796660
31.12.2017	23	1 010,10217218	1 002,63970672	0,00000000	100,70348366	251,75870914	503,51741829	0,00000000	553,86916011	654,57264377	755,27612743
31.12.2017	24	1 010,12963595	1 002,57933970	0,00000000	100,71176530	251,77941324	503,55882649	0,00000000	553,91470913	654,62647443	755,33823973