

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	октябрь 2017 года	
Величины в месячном разрезе:		
Ценовые параметры:		
Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю (руб./МВт.ч.)	$U_{ин}^{ДУ}$	2,54388595
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.)	$U_{m}^{СВРЦЭ_опт}$	1 008,35732860
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода (руб./МВт.)	$U_{m}^{СВРЦМ_опт} = U_{m}^{СВРЦМ}$	566 822,09003554600
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 $U_{m,з-ночь}^{СВРЦМ}$	1 007,79001315
	- полупиковая зона $U_{m,з-полудик}^{СВРЦМ}$	1 900,64996027
	- пиковая зона $U_{m,з-пик}^{СВРЦМ}$	3 579,75998058
	- дневная зона $U_{m,з-день}^{СВРЦМ}$	2 234,43900954
Приходящая 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.)	$U_{m}^{факт_обязат}$	-0,03332194
Объемные параметры:		
Фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.ч.	$V_{ГП(ЭСК),m}^{факт}$	358 291,827
Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за расчетный период, МВт.	$N_{ГП(ЭСК),m}^{пик}$	568,494
Коэффициенты:		
Коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, 1/час	$\lambda_{m,з}$	
- ночная зона	$\lambda_{m,з-ночь}$	0,0000000000000000
- полупиковая зона	$\lambda_{m,з-полудик}$	0,00157393252625755
- пиковая зона	$\lambda_{m,з-пик}$	0,00453575613341446
- дневная зона	$\lambda_{m,з-день}$	0,00216271056664801

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 поставляемого 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					
						$U_{m,ч}^{СВРЦЭ_EP}$	$U_{m,ч}^{СВРЦЭ_н.опт_опт}$	$U_{m,ч}^{СВРЦЭ_EP}$				$U_{m,ч}^{СВРЦЭ_EP}$			
		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.		руб./МВт.ч.				руб./МВт.ч.					
						$k_{повыш}=1$	$k_{повыш}=1,1$	$k_{повыш}=1,25$	$k_{повыш}=1,5$	$k_{пониж}=1$	$k_{пониж}=0,45$	$k_{пониж}=0,35$	$k_{пониж}=0,25$		
01.10.2017	1	1 019,87241694	999,51812591	0,00000000	100,62966783	251,57416958	503,14833916	0,00000000	553,46317308	654,08284091	754,72250874				
01.10.2017	2	1 006,95164580	999,04081085	0,00000000	100,62895144	251,57237861	503,14475722	0,00000000	553,45923294	654,08818438	754,71713582				
01.10.2017	3	1 003,93941860	998,80247755	0,00000000	100,63859920	251,59649800	503,19299601	0,00000000	553,51229561	654,15089481	754,78949401				
01.10.2017	4	1 004,37657911	998,67590658	0,00000000	100,64276903	251,60692258	503,21384516	0,00000000	553,53522968	654,17799871	754,82076774				
01.10.2017	5	1 004,13418097	998,57176378	0,00000000	100,64605078	251,61512694	503,23025389	0,00000000	553,55327927	654,19933005	754,84538083				
01.10.2017	6	1 002,59334326	998,53223716	0,00000000	100,64726937	251,61817342	503,23634683	0,00000000	553,55998151	654,20725088	754,85452025				
01.10.2017	7	1 002,89017410	998,59748297	0,00000000	100,64523488	251,61308720	503,22617440	0,00000000	553,54879184	654,19402672	754,83926180				
01.10.2017	8	1 002,93354803	998,67565840	0,00000000	100,64235646	251,60589114	503,21178229	0,00000000	553,53296051	654,17531697	754,81767343				
01.10.2017	9	1 002,49536973	998,84633779	0,00000000	100,63606182	251,59015455	503,18030911	0,00000000	553,49834002	654,13440184	754,77046366				
01.10.2017	10	1 002,85463088	999,15999258	0,00000000	100,62022401	251,55056002	503,10112004	0,00000000	553,41123204	654,03145605	754,65168006				
01.10.2017	11	1 020,88528387	1 000,24059686	0,00000000	100,66757650	251,66894125	503,33788250	0,00000000	553,67167074	654,33924724	755,00682374				
01.10.2017	12	1 006,73527969	1 000,40220528	0,00000000	100,66234388	251,65585970	503,31171940	0,00000000	553,64289134	654,30523522	754,96757910				
01.10.2017	13	1 006,77193856	1 000,42236665	0,00000000	100,66160977	251,65402444	503,30804887	0,00000000	553,63885376	654,30046353	754,96207331				
01.10.2017	14	1 007,29522190	1 000,38785733	0,00000000	100,66307553	251,65768883	503,31537766	0,00000000	553,64691542	654,30999095	754,97306648				
01.10.2017	15	1 007,34962619	1 000,36684090	0,00000000	100,66380474	251,65951185	503,31902370	0,00000000	553,65092607	654,31473081	754,97853555				
01.10.2017	16	1 007,25884262	1 000,36524218	0,00000000	100,66428936	251,66072339	503,32144678	0,00000000	553,65359146	654,31788081	754,98217017				
01.10.2017	17	1 007,37169269	1 000,32442132	0,00000000	100,66501452	251,66253629	503,32507258	0,00000000	553,65757984	654,32259435	754,98760887				

31.10.2017	10	1 011.82409008	1 002.91274767	0,00000000	100,67324414	251,68311035	503,36622070	0,00000000	553,70284276	654,37608690	755,04933104
31.10.2017	11	1 011,04415241	1 003,01653427	0,00000000	100,67115091	251,67787727	503,35575454	0,00000000	553,69132999	654,36248090	755,03363180
31.10.2017	12	1 009,59642690	1 002,68796856	0,00000000	100,66949703	251,67374257	503,34748514	0,00000000	553,68223365	654,35173068	755,02122770
31.10.2017	13	1 009,94849943	1 003,02880933	0,00000000	100,66983309	251,67458273	503,34916545	0,00000000	553,68408200	654,35391509	755,02374818
31.10.2017	14	1 009,96972581	1 002,99807836	0,00000000	100,67138234	251,67845585	503,35691169	0,00000000	553,69260286	654,36398520	755,03536754
31.10.2017	15	1 009,87984831	1 002,97046383	0,00000000	100,67115091	251,67787727	503,35575454	0,00000000	553,69132999	654,36248090	755,03363180
31.10.2017	16	1 009,86863061	1 003,01895915	0,00000000	100,67115091	251,67787727	503,35575454	0,00000000	553,69132999	654,36248090	755,03363180
31.10.2017	17	1 009,87575051	1 003,03108371	0,00000000	100,67115091	251,67787727	503,35575454	0,00000000	553,69132999	654,36248090	755,03363180
31.10.2017	18	1 009,88567321	1 003,04348968	0,00000000	100,67083856	251,67096339	503,35419278	0,00000000	553,68961205	654,36045061	755,03128916
31.10.2017	19	1 010,92381756	1 003,01254930	0,00000000	100,66531916	251,66329790	503,32695979	0,00000000	553,65825537	654,32457453	754,98989389
31.10.2017	20	1 011,27779504	1 003,08119591	0,00000000	100,66389763	251,65874407	503,31948814	0,00000000	553,65143696	654,31533458	754,97923221
31.10.2017	21	1 010,21965815	1 003,05996459	0,00000000	100,66431016	251,66077540	503,32155081	0,00000000	553,65370589	654,31801605	754,98232621
31.10.2017	22	1 010,21558616	1 003,01812921	0,00000000	100,66510329	251,66275822	503,32551644	0,00000000	553,65806808	654,32317137	754,98827465
31.10.2017	23	1 010,18519553	1 003,02967051	0,00000000	100,67198405	251,67996011	503,35992023	0,00000000	553,69591225	654,36789629	755,03988034
31.10.2017	24	1 010,08079180	1 002,96585342	0,00000000	100,67802206	251,69505514	503,39011029	0,00000000	553,72912131	654,40714337	755,08516543