

Расшифровка формирования фактического значения базовых цен на конкретные часы суток

$$Ц_{\text{ост}}^{\text{БЗ}} = \frac{S_{\text{ЭЭ}}^{\text{БЗ}} - S_{\text{ЭЭ}}^{\text{БЗок}}}{W_{\text{ЭЭ}}^{\text{БЗ}}}, \text{ фактическое значение базовой цены на конкретный час суток}$$

$$S_{\text{ЭЭ}}^{\text{БЗ}} = \sum_{i=1}^n (T_{\text{рм.т.}} + C_n + W_{\text{рм.т.}}) + \sum_{i=1}^n (T_{\text{ЭЭ.т.}} + C_n + W_{\text{ЭЭ.т.}}) + \sum_{i=1}^n (Ц_{\text{Ц.т.}} + W_{\text{Ц.т.}}) + S_{\text{Лин.т.}}^{\text{БЗ}} + \Delta_{\text{БЗ}}^{\text{БЗок}} + \Delta_{\text{БЗ}}^{\text{БЗок}} \text{ — сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии на данный час суток}$$

$\sum_{i=1}^n (T_{\text{рм.т.}} + C_n + W_{\text{рм.т.}}) + \sum_{i=1}^n (T_{\text{ЭЭ.т.}} + C_n + W_{\text{ЭЭ.т.}})$ — сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку объема электрической энергии, у энергопроизводящих организаций, заключившая на рынке электрической мощности один или несколько долгосрочных договоров в покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, в соответствии со статьями 15-4, 15-5 и 15-8 Закона электрической энергии и в состав которой входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов (за исключением теплоэлектроцентралей), электрическая энергия которых потребляется в рамках соответствующей Группы лиц) на данный час суток

Время Среднемесячное	0-1		2-3		3-4		4-5		5-6		6-7		7-8		8-9		9-10		10-11		11-12		12-13		13-14		14-15		15-16		16-17		17-18		18-19		19-20		20-21		21-22		22-23		23-24		Всего
	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2							
1 августа	42 691 980.17	42 502 004.04	42 485 773.23	42 485 083.61	42 483 384.43	42 480 331.75	42 480 389.38	42 474 724.84	42 472 386.17	42 471 138.15	42 464 818.55	42 463 506.93	42 464 872.09	42 473 180.12	42 466 033.52	42 460 474.04	42 459 669.58	42 457 993.67	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	42 459 144.01	1 026 847 851.86	

$$\sum_{i=1}^n (Ц_{\text{Ц.т.}} + W_{\text{Ц.т.}}) \text{ — сумма затрат единого закупщика электрической энергии на покупку объема электрической энергии у энергопроизводящей организации на централизованных торгах}$$

Время Среднемесячное	0-1		2-3		3-4		4-5		5-6		6-7		7-8		8-9		9-10		10-11		11-12		12-13		13-14		14-15		15-16		16-17		17-18		18-19		19-20		20-21		21-22		23-24		Всего
	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2	0.1	0.2							
1 августа	37 298 242.27	37 297 806.62	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	37 298 242.27	204 228 975.93		

фактические затраты единого закупщика электрической энергии на формирование резервного фонда за соответствующий расчетный период (календарный месяц), определяемые в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденных приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14210)

Table with columns for months (0.1 to 23.24) and rows for days (1 августа to 31 августа). All cells contain the value 20.854.5.

дополнительные затраты, возникшие у единого закупщика электрической энергии в течение расчетного периода (календарного месяца) по причине оплаты услуг по передаче электрической энергии согласно подпункту 13) пункта 3 статьи 19-1 Закона, затраты, связанные с округлением цен и объемов электрической энергии, осуществляемым в соответствии с настоящими Правилами, затраты, возникшие по причине оплаты услуг по передаче электрической энергии, связанной с экспортом и импортом электрической энергии, затраты единого закупщика электрической энергии перед оператором рынка централизованной торговли

Table with columns for months (0.1 to 23.24) and rows for days (1 августа to 31 августа). All cells contain the value 20.854.5.

SEЗ дох = T_произ * sum_{i=1}^k (W_{эл.изл.i}) + sum_{i=1}^n (C_{найн.} * W_{найн.i}) + sum_{i=1}^m (C_{анф.ф.} * W_{анф.ф.i})

сумма доходов единого закупщика электрической энергии от продажи электрической энергии на данный час суток

T_произ = sum_{i=1}^k (W_{эл.изл.i})

сумма доходов единого закупщика электрической энергии от продажи электрической энергии условным потребителям на данный час суток

Table with columns for months (0.1 to 23.24) and rows for days (1 августа to 31 августа). Contains numerical data for electricity generation and revenue.

