

Фактический тариф на поддержку возобновляемых источников энергии Единого закупщика электрической энергии*

$$T_{\text{подд факт}}^{\text{ВИЭ}} = \frac{\Delta_{\text{подд}}^{\text{ВИЭ}} - \Delta_{\text{подд}}^{\text{ВИЭ(ост)}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{УП}})} = \frac{\left(\sum_{i=1}^p (C_{\text{ВИЭ}(1),i} * W_{\text{ВИЭ}(1),i}) + \frac{\sum_{i=1}^w (C_{\text{ВИЭ}(2),i} * W_{\text{ВИЭ}(2),i})}{N_{\text{мес}}} + \frac{S_{\text{ВИЭ}}^{\text{б/п}} + S_{\text{ВИЭ}}^{\text{брэ}} + S_{\text{опер}}^{\text{ЕЗ}} + S_{\text{рез.фонд}}^{\text{ЕЗ}}}{N_{\text{мес}}} \right) * (1-s)}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{УП}})}$$

затраты на покупку э/э у ЭПО ВИЭ по их договорным ценам и по объемам согласно фактическому балансу производства-потребления ээ от 28.08.2023 года (АО "КЕГОС"), затраты на поддержку ВИЭ, возникшие у единого закупщика э/э (тариф системного оператора на услуги по организации балансирования производства-потребления э/э на фактический объем э/э от ЭПО ВИЭ имеющих заключенные договора с ТОО "РФЦ по ВИЭ" согласно фактическому балансу производства-потребления ээ от 28.08.2023 года (АО "КЕГОС"), разница затрат от покупки балансирующей э/э и доходов от продажи отрицательных дисбалансов (АО "КОРЭМ") согласно расчету почасовых объемов балансирующей электроэнергетики и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии с учетом цены за июль 2023 года (26.10.2023), размещенному на сайте АО "КОРЭМ" https://www.korem.kz/rus/sc_bem/pricesc_bem/, при этом не учитываются фактические затраты ЕЗ, связанные с осуществлением его деятельности и фактические затраты ЕЗ на формирование резервного фонда в соответствии с Правилами формирования и использования резервного фонда, утвержденных приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 361;

$$s = \frac{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт},i}^{\text{ПК}}) - \sum_{i=1}^k (W_{\text{опт},i}^{\text{УП}})}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт},i}^{\text{ПК}})}$$

безразмерный коэффициент, представляющий из себя долю фактических затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии за соответствующий час суток, приходящуюся на субъектов оптового рынка электрической энергии (за исключением субъектов оптового рынка электрической энергии, осуществляющих деятельность по цифровому майнингу, субъектов оптового рынка электрической энергии, включенных в список адресной поддержки, а также субъектов оптового рынка электрической энергии, являющихся условными потребителями);

$\sum_{i=1}^r (W_{\text{ВИЭ},i}^{\text{УП}})$ объем электрической энергии, купленный за соответствующий час суток у единого закупщика электрической энергии условным потребителем и включенный в соответствующие суточные графики производства-потребления электрической энергии, утвержденные системным оператором.