\*фактические значения базовых цен рассчитаны в соответствии с Приложением 3 Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии: затраты на покупку плановых объемов электрической энергии Единым закупщиком за минусом доходов полученных от условных потребителей по фактическим тарифам на поддержку ВИЭ за ноябрь, цифровых майнеров, экспортной электроэнергии и субъектов-получателей адресной поддержки, разделенные на объем покупки плановых объемов электрической энергии Единым закупщиком за минусом объемов продажи условным потребителям, цифровым майнерам, экспортной электроэнергии и субъектам-получателям адресной поддержки согласно утвержденных суточных графиков) по следующей формуле

 $Ц\_{ост}^{ЕЗ}=\frac{S\_{затр}^{ЕЗ}-S\_{дох}^{ЕЗ}}{W\_{ост}^{ЕЗ}}$, где

$$S\_{затр}^{ЕЗ}=\sum\_{i=1}^{a}\left(Т\_{рм.i}\*С\_{ч}\*W\_{рм.i}\right)+\sum\_{i=1}^{b}\left(Т\_{тэц.i}\*С\_{ч}\*W\_{тэц.i}\right)+\sum\_{i=1}^{c}\left(Ц\_{цт.i}\*W\_{цт.i}\right)+S\_{имп}^{ЕЗ}+Δ\_{виэ}^{подд}+Δ\_{доп}^{ЕЗ}$$

-$\sum\_{i=1}^{a}\left(Т\_{рм.i}\*С\_{ч}\*W\_{рм.i}\right)$ затраты на покупку э/э у ЭПО ИС по их предельным тарифам и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

-$\sum\_{i=1}^{b}\left(Т\_{тэц.i}\*С\_{ч}\*W\_{тэц.i}\right)$ затраты на покупку э/э у ЭПО ТЭЦ по их предельным тарифам и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- $\sum\_{i=1}^{c}\left(Ц\_{цт.i}\*W\_{цт.i}\right)$ затраты на покупку э/э у ЭПО по итогам централизованных торгов по ценам, сложившимся на централизованных торгах э/э (предоставляется АО "КОРЭМ") и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- $S\_{имп}^{ЕЗ}=\sum\_{i=1}^{d}\left((Ц\_{имп.i}+Ц\_{дисп})\*W\_{имп.i}\right)$ затраты на покупку плановой импортной э/э согласно условиям Договора поставки плановых объемов электроэнергии между ТОО "РФЦ по ВИЭ" и ПАО "Интер РАО", затраты на услуги по технической диспетчеризации в объеме купленной плановой импортной э/э по тарифу АО "KEGOC";

- $Δ\_{виэ}^{подд}=\left(\sum\_{i=1}^{p}\left(Ц\_{виэ(1).i}\*W\_{виэ(1).i}\right)+\frac{\sum\_{i=1}^{w}\left(Ц\_{виэ(2).i}\*W\_{виэ(2).i}\right)}{N\_{мес}}+\frac{S\_{виэ}^{б/п}+S\_{виэ}^{брэ}+S\_{опер}^{ЕЗ}+S\_{рез.фонд}^{ЕЗ}}{N\_{мес}}\right) $затраты на покупку э/э у ЭПО ВИЭ по их договорным ценам и по объемам согласно фактическому балансу производства-потребления ээ от 22.12.2023 года (АО "KEGOC"), 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 22.12.2023 года (АО "KEGOC"), фактические затраты ЕЗ, связанные с осуществлением его деятельности, 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\*\*, при этом не учитываются разница затрат от покупки балансирующей э/э и доходов от продажи отрицательных дисбалансов (отсутствие первичных документов от АО "КОРЭМ")\*\*\*;

- $Δ\_{доп}^{ЕЗ}$затраты перед оператором рынка централизованной торговли по тарифам АО "КОРЭМ" на объем централизованных торгов э/э ЭПО в соответствии с утвержденными суточными графиками, затраты перед системным оператором АО «KEGOC» на услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети.

$$S\_{дох}^{ЕЗ}=Т\_{виэ}^{подд}\*\sum\_{i=1}^{k}\left(W\_{виэ.i}^{УП}\right)+\sum\_{i=1}^{l}\left(Ц\_{майн.i}\*W\_{майн.i}\right)+\sum\_{i=1}^{m}\left(Ц\_{дифф.i}\*W\_{дифф.i}\right)+\sum\_{i=1}^{n}(Ц\_{эксп.i}\*W\_{эксп.i})$$

- $Т\_{виэ}^{подд}\*\sum\_{i=1}^{k}\left(W\_{виэ.i}^{УП}\right)$доходы от условных потребителей по фактическим тарифам на поддержку ВИЭ;

- $\sum\_{i=1}^{l}\left(Ц\_{майн.i}\*W\_{майн.i}\right)$доходы от цифровых майнеров по итогам централизованных торгов по ценам, сложившимся на централизованных торгах э/э (предоставляется АО "КОРЭМ");

- $\sum\_{i=1}^{m}\left(Ц\_{дифф.i}\*W\_{дифф.i}\right)$доходы от субъектов оптового рынка э/э включенных в список получателей адресной поддержки;

$-\sum\_{i=1}^{n}(Ц\_{эксп.i}\*W\_{эксп.i})$ доходы от продажи плановой экспортной э/э согласно условиям Договора поставки плановых объемов электроэнергии между ТОО «РФЦ по ВИЭ» и ОАО «Электрические станции».

$$W\_{ост}^{ЕЗ}=\sum\_{i=1}^{r}\left(W\_{опт.i}^{ЕЗ}\right)-\sum\_{i=1}^{k}\left(W\_{виэ.i}^{УП}\right)-\sum\_{i=1}^{l}W\_{майн.i}-\sum\_{i=1}^{m}\left(W\_{дифф.i}\right)-\sum\_{i=1}^{n}\left(W\_{эксп.i}\right)$$

 суммарный объем электрической энергии, купленный на данный час суток у единого закупщика электрической энергии субъектами оптового рынка электрической энергии, не осуществляющими деятельность по цифровому майнингу и не включенными в список получателей адресной поддержки, субъектами других стран и (или) уполномоченными организациями, а также субъектами оптового рынка электрической энергии, являющимися условными потребителями.

\*\*себестоимость ээ от ЭПО ВИЭ за 11 месяцев - 181,947 млрд.тенге, размер резервного фонда (3%) – 5,458 млрд.тенге, востребованные банковские гарантии за 11 месяцев 2023 года 484,45 млн.тенге, себестоимость ээ от ЭПО ВИЭ за 2022 год – 141,778 млрд.тенге, резервный фонд за 2022 год (3%) – 4,253 млрд.тенге, резервный фонд 2022 года с учетом поступивших банковских гарантий за 11 месяцев 2023 года – 4,738 млрд. тенге, сумма донакопления – 720,63 млн. тенге (5,458 млрд.тенге-4,738 млрд.тенге);

\*\*\*после предоставления АО «КОРЭМ» подписанной накладной на отпуск товаров на сторону и выставления ЭСФ за ноябрь месяц **фактические значения базовых цен за ноябрь Единого закупщика будут пересчитаны.**