\*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 сентябрь, 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 , где

- затраты на покупку э/э у ЭПО ИС по их предельным тарифам и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- затраты на покупку э/э у ЭПО ТЭЦ по их предельным тарифам и объемам в соответствии с утвержденными суточными графиками;

- 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;

- 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";

- затраты на покупку э/э у ЭПО ВИЭ по их договорным ценам и по объемам согласно фактическому балансу производства-потребления ээ от 20.10.2023 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 20.10.2023 года (АО "KEGOC"), разница затрат от покупки балансирующей э/э и доходов от продажи отрицательных дисбалансов (отсутствие первичных документов от АО "КОРЭМ"), 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;

- 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.

- доходы от условных потребителей по фактическим тарифам на поддержку ВИЭ;

- доходы от цифровых майнеров по итогам централизованных торгов по ценам, сложившимся на централизованных торгах э/э (предоставляется АО "КОРЭМ");

- доходы от субъектов оптового рынка э/э включенных в список получателей адресной поддержки;

доходы от продажи плановой экспортной э/э согласно условиям Договора поставки плановых объемов электроэнергии между ТОО «РФЦ по ВИЭ» и ОАО «Электрические станции».

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.