Утверждено

Постановлением Административного

 Совета НАРЭ

№ 483/2017от 13 декабря 2017 г.

МЕТОДОЛОГИЯ

расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электроэнергию, пoставляемую центральным поставщиком электроэнергии

**Раздел 1**

**ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

**1.**Методология расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электроэнергию, пoставляемуюцентральным поставщиком электроэнергии (далее Методология) имеет целью установлениеметода расчета,утверждения и применения регулируемых цен на электроэнергию, пoставляемую центральным поставщиком электроэнергии (далее – центральный поставщик).

**2.**Методология устанавливает:

a) принципы и способ расчетарегулируемых цен на электроэнергию, пoставляемую центральным поставщиком;

b) процедуру и способ пересмотрарегулируемых цен на электроэнергию, пoставляемую центральным поставщиком;

**3.** Механизм, применяемый для определения регулируемой цены, основываетя на следующих принципах:

a) продвижение использования электроэнергии из возобновляемых источников энергии и электроэнергии, производимойв режиме когенерации;

b) гарантирование преобретенияэлектроэнергииот правомочных электростанций,производящих электроэнергию из возобновляемых источников энергии, а также электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями;

c) эффективное функционирование и обеспечение жизнеспособности центрального поставщика;

d) обеспечениепрозрачностивпроцессерегулирования цен.

**4.**В смысле настоящей Методологиииспользуются понятия определенные в Законе № 10 от 26февраля 2016 годао продвижении использования энергии из возобновляемых источников, атакжепонятия определенные в Законе №107 от 27 мая 2016 года,об электроэнергии.

**Раздел 2**

РАСЧЕТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН

**5.**Регулируемая цена на электроэнергию, пoставляемую центральным поставщиком (*PFFC*) всем поставщикам электрической энергии,которые работают на розничном рынке электрической энергии в году «*t*»,являетсясредней ценой поставки,определяемая исходя из дохода, которого должен получитьцентральный поставщик для покрытия необходимых расходов напоставку электроэнергии и получения разумного уровня прибыли. Таким образом, регулируемая цена поставки электроэнергии центральным поставщиком определяется по формуле:

$PFFCt=\frac{\left(p\_{1}×W\_{1}+p\_{2}×W\_{2}+...+p\_{n}×W\_{n}\right)\_{t}×\left(1+\frac{m}{100}\right)+ITP\_{t}+D\_{ev t-1}}{\left(W\_{1}+W\_{2}+...+W\_{n}\right)\_{t}}$, лей/кВтч

где:

*p1, p2, ...pn*– регулируемые цены на электроэнергию, пребретенную центральным поставщикомотэлектростанций*1,2…n,*в году «*t*»,лей/ кВтч*;*

*W1, W2,…Wn* – количество электроэнергии, пребретенной центральным поставщиком отэлектростанций*1, 2…n,*в году «t»,лей/ кВтч*;*

*m -* специфическая торговая маржа, связанная с деятельностью центрального поставщика по поставки электроэнергии, примененнаяк расходам на покупку электроэнергии.Специфическая торговая маржа состоит из затрат и расходов, необходимых для поставки электроэнергии центральным поставщиком (без учета затрат на приобретенную электроэнергию) и рентабельности, полученнойот деятельности по поставке, осуществляемой центральным поставщиком. Еезначение для первого года действия настоящей Методологии составляет 0,5 %. В последующие годы значениеспецифической торговой маржи утверждается постановлениямиАгенства,но не может превышать 1,0 %. Если правительство организует тендерный процесс для назначения центрального поставщика, в ходе проведения которого устанавливается более низкая коммерческая маржа, чем утвержденная Агентством, тогдапри расчете цены используется значениеторговой маржи установленнойна аукционе;

*ITPt* - налоги, пошлины и платежи, связанные с регулируемой деятельностью, за исключением возмещаемых и налога на доход;

*Devt-1 –* отклонения образованныев году «*t-1*».Эти отклонения, как положительные так и отрицательные, определяются на основе разницы между рассчитанными доходами, исходя из закупочных цен и объемов электроэнергии, запланированных при установлении предыдущей регулируемой цены на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком, и рассчитаннымидоходами,исходя из реальных цен и объемов, зарегистрированных в предыдущем году.

**6.**Вслучаепроведенияцентральнымпоставщикомдополнительной деятельности по поставке электроэнергии на розничном рынке,расходы связанные сэлектроэнергией из возобновляемых источников энергии и электроэнергией, производимой в режиме когенерациигородскими тепловыми электростанциями, распределеннойцентральному поставщику на основе его доли на розничном рынке, отражаются вбухгалтерском учете отдельнодля этого вида деятельности по поставке электроэнергии.

**Раздел 3**

**УТВЕРЖДЕНИЕ И ПРИМЕНЕНИЕ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН**

**7.**Регулируемая цена на поставку электроэнергиицентральнымпоставщиком определяется ежегодно поставщикоми утверждается Агентством в соответствии с положениями настоящей Методологии. Для этого, не позднее последнего дня января, центральный поставщик представляет в Агентстворасчетрегулируемойцены, осуществленный в соответствии с Методологией.Агентстворассматриваетпредставленныецентральнымпоставщикомматериалы и, в случаеихсоответствияположениямнастоящейМетодологии, актуализируети утверждаетновуюрегулируемуюценуне позднее последнего календарного дня февраля месяца. Утвержденная регулируемая цена публикуется на официальной WEB странице Агентства.

**8.**Центральный поставщик вправе обратится в Агентство по поводу обновления цен в течение года в случае наличия объективных факторов, неподконтрольных ему (изменение цен на приобретение электроэнергии и/или изменение прогнозируемых объемов производства), которые обосновывают соответствующийпересмотр и приводят к отклонению более чем на 5,0 % от стоимости поставки электроэнергии центральнымпоставщиком, на основании которых была рассчитана действующая регулируемая цена. В этом случае, центральный поставщик представляет в Агентство анализ факторов влияния и отклонений между данными, которые применялись при расчете итеми которые были реально зарегистрированы. В этих случаях Агентство вправе производить пересмотр цен в зависимости от уровня влияния на цены объективных факторов.

**9.**Пересмотр (увеличение / уменьшение) регулируемых цен в течение года производится по официальному запросу центрального поставщика или по инициативе Агентства. В этом случае отклонения, возникшие в предыдущемпериоде текущего года, учитываются при расчете новой цены,таким образом чтобы они были возмещенны до концаотчетногогода.

**10.**Вслучае, есливпериоддействиянастоящейМетодологиипринимаютсянормативныеакты, которыеповлияютнауровеньзатратнапоставкуэлектроэнергии,эти изменения будут приняты во внимание Агентством при последующем пересмотре цен.