Утверждено

Постановлением Административного

совета НАРЭ

№ 375/2017 от 28.09.2017

МЕТОДОЛОГИЯ

определения фиксированных тарифов и цен на электрическую энергию, произведенную правомочными производителями из возобновляемых источников энергии

Раздел 1

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Методология определения фиксированных тарифов и цен на электрическую энергию, произведенную правомочными производителями из возобновляемых источников энергии (в дальнейшем - Методология) направлена на определение, утверждение и обновление фиксированных тарифов на электроэнергию, производимую из возобновляемых источников энергии, определение и утверждение предельных цен на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, которые будут предложены Правительству для использования при организации тендеров на предоставление статуса правомочного производителя, а также при обновлении цен, установленных на соответствующих тендерах.

**2.** Настоящая Методология устанавливает:

1) принципы и порядок определения предельных цен на электрическую энергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, которые будут предложены Правительству для использования в рамках тендеров (в дальнейшем - предельные цены);

2) принципы и порядок определения фиксированных тарифов на электрическую энергию, произведенную из возобновляемых источников энергии правомочными производителями, которые владеют или намереваются владеть электростанциями с совокупной мощностью, не превышающей установленный правительством лимит мощности (далее - фиксированные тарифы);

3) процедуру и порядок пересмотра фиксированных тарифов и цен на электрическую энергию, произведенную из возобновляемых источников энергии правомочными производителями.

**3.** Механизм, применяемый для определения, утверждения и регулирования предельных цен и фиксированных тарифов , основан на следующих принципах:

1) продвижение использования энергии из возобновляемых источников путем применения схем поддержки, установленных в соответствии с Законом № 10 от 26 февраля 2016 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников;

2) продвижение эффективного инвестирования в производственные мощности электрической энергии из возобновляемых источников;

3) обеспечение прозрачности в процессе определения, утверждения и пересмотра цен и фиксированных тарифов на электрическую энергию, производимую из возобновляемых источников.

**4.** Для целей настоящей Методологии применяются термины, определенные в Законе № 10 от 26 февраля 2016 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников, а также понятия, определенные в Законе № 107 от 27 мая 2016 года об электрической энергии.

Раздел 2

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ ЦЕН И ФИКСИРОВАННЫХ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРОИЗВЕДЕННУЮ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

**5.** Предельные цены и фиксированные тарифы, указанные в пункте 2 настоящей Методологии, определяются ежегодно, отдельно для каждой технологии производства возобновляемой электроэнергии и по категориям мощности, если это необходимо, на основе метода нивелированной стоимости энергии, так, что на период в течение 15 лет, на протяжении которых правомочный производитель получает право на приобретение полного объема электроэнергии, поставленной в электрические сети, чистая приведенная стоимость денежных потоков должна быть равна нулю:

 где:

*VNA* - чистая приведенная стоимость денежных потоков за период в 15 лет, в леях;

*VTA* - актуализированные прогнозируемые общие доходы, в леях;

*CTA* - актуализированные общие расходы инвестиционного проекта, в леях;

*FN* - чистые денежные потоки с нулевого года до 15 года (последнего года временного периода), в леях;

*r* - показатель рентабельности инвестиций, %.

1. Для того, чтобы чистая актуализированная стоимость денежных потоков за период времени, указанный в пункте 5 настоящей Методологии, была равна нулю, должно соблюдаться условие, согласно которому актуализированные общие доходы должны быть равны актуализированным общим расходам, зарегистрированным в этот же период времени. Таким образом, предельные цены, предложенные Правительству для организации тендеров, а также фиксированные тарифы на электрическую энергию, произведенную из возобновляемых источников, правомочным производителем, рассчитываются согласно следующей формуле:

где:

*Т* - фиксированный тариф на электрическую энергию, произведенную из возобновляемых источников правомочным производителем / предельная цена, предложенная Правительству для организации тендеров;

*EL* - среднегодовой объем поставляемой электрической энергии, кВтч.

1. Общие актуализированные затраты инвестиционного проекта состоят из расходов на инвестирование и расходов на содержание и эксплуатацию электростанции, производящей электроэнергию из возобновляемых источников, и рассчитываются согласно формуле:

где:

*I* - затраты на на необходимые инвестиции, которые рассчитываются из следующего соотношения:

где:

*i* *w* - специфическая инвестиция, лей/кВт;

*Pinst* - установленная электрическая мощность электростанции, производящей электроэнергию из возобновляемых источников, кВт.

*Cfix* - среднегодовые фиксированные затраты на обслуживание и эксплуатацию электростанции, производящей электрическую энергию из возобновляемых источников, которые рассчитываются из следующего соотношения:

где:

*kfix* - специфические фиксированные затраты на содержание и эксплуатацию электростанции, производящей электрическую энергию из возобновляемых источников, %/год;

*Cvar* - среднегодовые переменные затраты на содержание и эксплуатацию электростанции, производящую электрическую энергию из возобновляемых источников, которые рассчитываются из следующего соотношения:

где:

*kvar* - специфические переменные затраты на обслуживание и эксплуатацию электростанции, использующей возобновляемые источники, которые включают в себя и расходы, связанные с топливом, необходимым для работы электростанции, при необходимости, лей/кВтч.

1. Среднегодовой объем поставленной электроэнергии определяется в соответствии с соотношением:

где:

*kw* - коэффициент мощности, который определяется как соотношение между количеством электроэнергии, которое может фактически быть произведено в отчетном году, и количеством электрической энергии, которое могло бы быть произведено, если бы электростанция работала на установленной мощности в течение всего периода соответствующего отчетного года, %.

1. Уровень рентабельности активов, сданных в эксплуатации в результате внесенных инвестиций, определяется в соответствии с методом средневзвешенной стоимости капитала. Таким образом:

где:

*Rе* - стоимость собственного капитала, %, которая рассчитывается на основе модели CAMP (модель ценообразования капитальных активов), согласно формуле:

где:

*rе* - безрисковая норма прибыли. Настоящая Методология предусматривает, что безрисковая норма прибыли будет применяться на уровне1,84%. Это соответствует среднему показателю за 2016 год казначейских ценных бумаг США с 10-летним сроком погашения, опубликованному Казначейством США.

*rt* – уровень риска, характерный для Республики Молдова. Настоящая Методология предусматривает, что показатель риска, характерный для Республики Молдова будет использоваться на уровне 9,25%, соответствующем показателю риска для Республики Молдова, отраженному в статистических публикациях DAMODARAN за 2016 год.

*t* - ставка налога на прибыль, применяемая к предприятию;

*Е* - собственный капитал;

*D* - заемный капитал;

Методология предусматривает, что оптимальная структура вложенных инвестиций, используемая при расчете уровеня рентабельности достигнет 35% из собственных средств и 65% из кредитов.

*Rd* - стоимость заемного капитала производителя электрической энергии из возобновляемых источников. Настоящая Методология предусматривает, что стоимость заемного капитала будет применяться на уровне 5,95%. Это значение соответствует средневзвешенной процентной ставке по кредитам, предоставленным юридическим лицам в иностранной валюте на срок более 12 месяцев в 2016 году, опубликованной Национальным Банком Молдовы в разделе: «Средневзвешенные процентные ставки по вновь выданным кредитам и вновь привлеченным депозитам и связанные с ними объемы».

1. Значения *iw*, *kfix*, *kvar* и *kw* утверждаются ежегодно Административным советом Агентства и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова не позднее 1 марта, для каждой технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии и по категориям емкости, в случае необходимости.

Раздел 3

УТВЕРЖДЕНИЕ И КОРРЕКТИРОВКА ФИКСИРОВАННЫХ ТАРИФОВ И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ПРОИЗВЕДЕННУЮ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Фиксированные тарифы утверждаются ежегодно Административным советом НАРЭ и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова не позднее 1 марта. Фиксированные тарифы, утвержденные в год "n", применяются в течение 15 лет от даты введения в эксплуатацию электростанции, которая производит электроэнергию из возобновляемых источников только для производителей, которые получили в году "n" статус правомочного производителя.
2. Предельные цены на электрическую энергию из возобновляемых источников, которые будут использованы для организации тендеров, рассчитываются и предлагаются Правительству ежегодно, не позднее 1 марта.
3. Фиксированные тарифы, утвержденные в соответствии с настоящей Методологией, и цены, установленные в ходе торгов, пересматриваются ежегодно в течение 15-летнего периода. Таким образом, начиная с 1 марта каждого года, следующего за годом ввода электростанции в эксплуатацию правомочным производителем, фиксированные цены и цены, установленные в ходе торгов, будут индексироваться, исходя из динамики обменного курса национальной валюты по отношению к доллару США:

где:

*LeiDn* - официальный средний обменный курс молдавского лея по отношению к доллару США в году “n”, году, за который индексируются фиксированные тарифы или цены на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников, установленные в ходе торгов;

*LeiDn-1* - официальный средний обменный курс молдавского лея по отношению к доллару США в предыдущем году (n-1).