



Республика Молдова

НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Nr. 321
от 22.01.2009

об утверждении методологии расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо

Опубликован : 27.02.2009 в Monitorul Oficial Nr. 45-46 статья № : 172 Дата вступления в силу : 27.02.2009

Зарегистрировано:
Министр юстиции
Виталие ПЫРЛОГ
№ 651 от 18.02.2009 г.

В соответствии со статьей 12, Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12.07.2007 (Официальный монитор Республики Молдова № 127-130/550 от 17.08.2007) Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить Методологию расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо (прилагается).
2. Настоящее постановление вводится в действие со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР НАРЭ
ДИРЕКТОР
ДИРЕКТОР

Виталие ЮРКУ
Николае ТРИБОЙ
Анато́л БУРЛАКОВ

№ 321. Кишинэу, 22 января 2009 г.

Утверждено постановлением НАРЭ
№ 321 от 22.01.2009 г.

**МЕТОДОЛОГИЯ
РАСЧЕТА, УСТАНОВЛЕНИЯ И ПРИМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ,
ПРОИЗВЕДЕННУЮ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, И
БИОТОПЛИВО
I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

1. Настоящая Методология разработана в соответствии с положениями Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12.07.2007, Национальными стандартами бухгалтерского учета (НСБУ) Республики Молдова с целью установления для всех производителей электроэнергии из возобновляемых источников энергии (далее – возобновляемая электроэнергия) и биотоплива единой методики расчета, утверждения и применения

регулируемых тарифов.

2. Методология устанавливает:

- a) структуру и порядок определения регулируемых доходов и расходов;
- b) порядок расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов;
- c) процедуры и порядок корректировки тарифов на период действия Методологии.

3. Примененный при определении и регулировании тарифов механизм основан на следующих принципах:

- a) защита и повышение энергетической безопасности государства;
- b) снижение отрицательного воздействия деятельности энергетического сектора на окружающую среду;
- c) покрытие реальных расходов предприятий, необходимых для соответствующей эксплуатации производственных единиц и осуществления нормальной регулируемой деятельности;

d) осуществление предприятиями эффективной и прибыльной деятельности, которая позволит им возместить финансовые средства, вложенные в развитие, модернизацию и реконструкцию производственных мощностей.

4. Настоящая методология обязательна для всех вырабатывающих электроэнергию предприятий, если мощность электроустановок производителя составляет не менее 10 кВт, а вырабатываемая ими электроэнергия предназначена для реализации на рынке электроэнергии, а также для всех предприятий, производящих биотопливо для реализации на рынке нефтепродуктов.

5. Настоящая Методология вступает в силу со дня опубликования в «Monitorul Oficial al Republicii Moldova» и будет действовать в течение 15 лет.

II. РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ВОЗОБНОВЛЯЕМУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И БИОТОПЛИВО

6. Тариф на поставку возобновляемой электрической энергии рассчитывается для каждого производителя в отдельности за 1 кВтч поставленной электроэнергии согласно следующей формуле:

$$TE_t = \frac{VR_t}{W_t} \quad (1),$$

где:

TE_t - тариф на поставку возобновляемой электроэнергии на отчетный год „t”, леев/кВтч;

VR_t - регулируемые доходы, запланированные для получения предприятием в году „t”, в леев;

W_t - электроэнергия, поставленная предприятием в году „t”, кВтч.

7. Тариф на поставку биотоплива (биодизель, биоэтанол) рассчитывается для каждого производителя в отдельности и устанавливается за 1 тонну биотоплива, в соответствии с формулой:

$$TE_t = \frac{VR_t}{W_t} \quad (2),$$

где:

$TC_{bio,y,t}$ - тариф на поставку биотоплива типа у в течение отчетного года „t”, в леях/т;
 VR_t - регулируемые доходы, запланированные для получения предприятием в году „t”, в леях;

$Vliv_t$ - количество поставленного биотоплива, основанное на оценочном количестве продукции, в тоннах;

8. Регулируемые доходы предприятия в году „t” рассчитываются следующим образом:
 а) Для энергоснабжающих предприятий:

$$VR_t = C_{comb,t} + CD_t + C_{cap,t} + Desv_{t-1} \quad (3)$$

б) Для предприятий, производящих биотопливо:

$$VR_t = C_{m.p.,t} + CD_t + C_{cap,t} + Desv_{t-1} \quad (4)$$

где:

$C_{comb,t}$ - стоимость закупленного топлива для выработки электроэнергии, которая рассчитывается согласно формуле:

$$C_{comb,t} = Vf_t \times Cf_t \quad (5)$$

где:

Vf_t - количество топлива, необходимого при производстве электроэнергии, в тоннах (м3).
 Рассчитывается согласно формуле:

$$Vf_t = W_t \times Cs \times \frac{Efe}{Eft} \quad (6)$$

где:

Cs - удельный расход условного топлива (кг), необходимого для производства 1 кВтч электроэнергии, которое определяется согласно формуле:

$$Cs = \frac{122,8 \times 100}{\rho} \quad (7)$$

где:

ρ - производительность электроцентрали, в %;
 Efe - тепловая мощность условного топлива, равная 7000 Гкал;
 Eft - тепловая мощность топлива, использованного для выработки электроэнергии, Гкал.
 Cf_t - средняя стоимость 1 тонны (м3) топлива, используемого при производстве электроэнергии, в которую входит стоимость закупки, транспортные расходы, акцизы, таможенные пошлины и др., которые согласно НСБ включаются в стоимость закупленного топлива, в леях;

$C_{m.p.,t}$ - стоимость сырья для производства биотоплива, в которую входит закупочная цена, транспортные расходы, акцизы, таможенные пошлины и др., включенные, согласно НСБУ, в стоимость закупленного сырья, в леях;

CD_t - собственные расходы предприятия, относящиеся к производству, обслуживанию и эксплуатации производственных единиц, реализации возобновляемой электроэнергии и биотоплива. Данные расходы включают износ основных средств, оплату труда, материальные расходы и затраты, затраты и расходы на предоставляемые третьими лицами услуги, другие производственные затраты и расходы, налоги и пошлины. Таким образом:

$$CD_t = Ur_t + LCD_t + CMD_t + C_{\text{тер},t} + OthCD_t \quad (8)$$

где:

Ur_t - износ основных средств, который включает износ активов, непосредственно используемых в производственном процессе, а также активов коммерческого, общего и административного назначения, рассчитанных в соответствии с Национальными стандартами бухучета (НСБУ). Износ основных средств определяется в соответствии с начальной стоимостью основных средств предприятия, вырабатывающего возобновляемую энергию и биотопливо, и продолжительностью их использования. Настоящая Методология предусматривает, что продолжительность полезного функционирования, включенная в износ производственных установок, не может превышать 15 лет;

LCD_t - расходы на оплату труда сотрудников предприятия, в том числе взносы социального и медицинского страхования в течение года „t”;

CMD_t - материальные затраты и расходы в течение года „t”;

$C_{\text{тер},t}$ - затраты и расходы, связанные с предоставленными третьими лицами услугами, в течение года „t”;

$OthCD_t$ - другие затраты и операционные расходы, относящиеся к производству возобновляемой электроэнергии и биотоплива в течение „t” года;

$C_{\text{cap},t}$ - рентабельность активов предприятия, сданных в эксплуатацию в результате вложений в производство электроэнергии и биотоплива;

$Desv_{(t)}$ - составляющая корректировки доходов (финансовые отклонения) в результате возникшей разницы между параметрами, примененными при расчете запланированных регулируемых доходов на предыдущий регулируемый год, и реально зарегистрированными в предыдущем году доходами „t-1”.

Финансовые отклонения определяются только на основании разницы, возникшей в отчетном году вследствие изменения следующих параметров:

- a) закупочная цена топлива;
- b) стоимость закупленного сырья для производства биотоплива;
- c) уровень инфляции в Республике Молдова;
- d) принятие или внесение изменений в законодательные и нормативные акты, приводящие к изменению себестоимости;
- e) объем поставленной возобновляемой электроэнергии и биотоплива.

III. РАСЧЕТ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ

9. Рентабельность активов, сданных в эксплуатацию в результате осуществленных инвестиций, определяется согласно формуле:

$$C_{\text{cap},t} = VNA_t \times Rr_t \quad (9)$$

где:

VNA_t - чистая стоимость долгосрочных активов предприятия, используемых при производстве возобновляемой электроэнергии и биотоплива, которая определяется как разница между начальной стоимостью долгосрочных активов (нематериальные активы и основные средства) (VIA) и накопленный износ () данных активов с момента сдачи в эксплуатацию предприятий, вырабатывающих электроэнергию и биотопливо до начала отчетного года „t”, и рассчитывается в соответствии со следующей формулой:

$$VNA_t = VIA - \sum_{i=1}^{t-1} Depr_i \quad (10)$$

Rr_t - уровень рентабельности новых активов, который определяется в соответствии с

методом средневзвешенной стоимости капитала (WACC). Настоящая методология предусматривает, что уровень рентабельности для предприятий, вырабатывающих возобновляемую электроэнергию и биотопливо, определяется согласно формуле:

$$Rr_t = WACC_{e.t.t} \times K_t \quad (11)$$

где:

$WACC_{e.t.t}$ - средневзвешенная стоимость капитала, установленная и утвержденная НАРЭ для электрораспределительных предприятий в течение года „t”;

K_t - коэффициент повышения, применяемый для производства возобновляемой электроэнергии в течение „t” года. Данный коэффициент повышения устанавливается следующим образом:

- a) - на первые пять лет деятельности (1-5 гг.) коэффициент равен 1,5;
- b) - на следующие пять лет деятельности (6-10 гг.) - 1,3;
- c) - на третий пятилетний период (11-15 гг.) - 1,1.

IV. РАСЧЕТ, УТВЕРЖДЕНИЕ И ПЕРЕСМОТР ТАРИФОВ

10. В соответствии с настоящей Методологией, предприятия ежегодно до конца ноября представляют НАРЭ расчет тарифов на следующий год, произведенный в соответствии с положениями настоящей Методологии.

11. НАРЭ рассмотрит представленные предприятиями материалы и, при наличии обоснованных причин, пересмотрит, утвердит и опубликует новые тарифы, которые вступят в силу в январе следующего года и будут действительны в течение всего календарного года. НАРЭ вправе потребовать дополнительные сведения с целью рассмотрения материалов, обосновывающих затребованные предприятием стоимости и доходы. В этом случае НАРЭ предоставит предприятию письменное объяснение своих выводов относительно затребованных стоимостей и доходов и предложит предприятию пересмотреть представленные материалы.

12. На первые два года деятельности предприятия представляют необходимые материалы для установления собственных затрат и расходов (CD). Одобренные НАРЭ затраты и расходы за второй год деятельности будут считаться базовыми для дальнейшего пересмотра тарифов в течение всего периода действия Методологии. На последующие годы основные объемы потребления и расходы будут пересматриваться ежегодно, исходя из показателя потребительской цены в Республике Молдова (IPCM), с учетом показателя эффективности.

Для учета макроэкономических показателей затраты и расходы будут пересматриваться следующим образом:

$$CD_t = CD_{(t-1)} \times \prod_{i=1}^t 0,99 \times \left(1 + \frac{IPCM_t}{100}\right) \quad (12)$$

13. Тарифы на поставку возобновляемой электроэнергии и биотоплива утверждаются в качестве фиксированных тарифов с тем, чтобы избежать в процессе их применения дискриминацию потребителей. Тарифы утверждаются Административным советом Национального агентства по регулированию в энергетике (НАРЭ) и публикуются в «Monitorul Oficial al Republicii Moldova».

14. При утверждении тарифов НАРЭ будет учитывать цены на идентичную продукцию на международных рынках и вправе, на основании произведенных согласно настоящей Методологии расчетов, утвердить средние тарифы на выработку возобновляемой электроэнергии и биотоплива на долгосрочный период.