

МЕТОДИКА

за

компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия

I. Общи положения

1. С методиката се определят обхвата, реда за установяване и начините за компенсиране на разходите на обществения доставчик (ОД) и крайните снабдители (КС), произтичащи от наложени им задължения към обществото.

2. Методиката е разработена с оглед:

2.1. формулиране на стандартни и прозрачни правила при компенсиране разходите на енергийните предприятия, произтичащи от наложени им задължения към обществото;

2.2. осигуряване на балансирано изменение на цените на крайните потребители, като се отчитат задълженията на обществения доставчик и крайните снабдители, свързани със задълженията към обществото;

2.3. осигуряване на справедливо прехвърляне на разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия върху всички потребители на електрическа енергия.

II. Ред за установяване и признаване на разходите на Обществения доставчик и Крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от ВЕИ и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

1. До 31.01. на текущата година производителите на електрическа енергия от ВЕИ и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия представят на КС и ОД своите месечни прогнози за очакваното количество електрическа енергия, което ще произведат за следващия ценови период. До 15.02 ОД и КС са длъжни да подпишат спецификациите към договорите за покупко продажба на електрическа енергия (спецификации) за второто полугодие на текущата година и за първото полугодие на следващата година.

2. КС и ОД изготвят обобщени справки, които се прилагат към заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия за прогнозните количества електрическа енергия произведени **и предложени за продажба** съгласно спецификациите от:

- възобновяеми източници в зависимост от вида на първичните енергийни източници за ценовия период, включително за ВЕИ, които се очаква да бъдат присъединени към електропреносната и/или електроразпределителната мрежа;

- високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия по производители за ценовия период, включително за тези, които се очаква

да бъдат присъединени към електропреносната и/или електроразпределителната мрежа.

III. Определяне на добавката за зелена енергия и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство и начина за включването им към цената за пренос през електропреносната мрежа.

1. Определяне на добавката за зелена енергия

1.1. С решението за ежегодно определяне до 31.март на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници се определя и базисна цена.

1.2. Базисната цена се определя като 80 на сто от средната продажна цена за предходната календарна година на крайните снабдители и не се променя до края на ценовия период. При изменение на същата по време на ценовия период, промяната се отразява при определяне на добавката за следващия ценови период.

1.3. Добавката за зелена енергия, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа ще заплаща към цената за пренос през електропреносната мрежа, се определя по следната формула:

$$D_{\text{зел.}} = \frac{P_{\text{век.}} - P_{\text{баз.}}}{E_{\text{дос.}}},$$

където:

$D_{\text{зел.}}$ - добавка за зелена енергия, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа заплаща към цената за пренос, лв./МВтч;

$P_{\text{век.}}$ – планирани разходи на ОД и КС за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по преференциални цени, лв.;

$P_{\text{баз.}}$ – планирани разходи на ОД и КС за покупка на електрическа енергия от ВЕИ, изчислени по базисна цена, лв.;

$E_{\text{дос.}}$ – планирани количества електрическа енергия доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос, МВтч.

1.4. При определяне на добавката за зелена енергия към цената за пренос се вземат предвид прогнозните количества електрическа енергия от справките на ОД и КС и утвърдените преференциални цени по видове производители за ценовия период.

2. Определяне на добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство.

2.1. С решение на ДКЕВР се определят преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централите с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, които съгласно чл. 33, ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ) включват и добавка към индивидуалните разходи за производство на съответния производител.

2.2. Добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа ще заплаща към цената за пренос през електропреносната мрежа, се определя по следната формула:

$$D_{\text{век.}} = \frac{\sum_{i=1}^n E_{i \text{ закупена}} * D_{i \text{ чл.33отЗЕ}}}{E_{\text{дос.}}},$$

където:

$D_{\text{век}}$ – добавка за енергия от високоефективно комбинирано производство, която всеки потребител присъединен към съответната мрежа заплаща към цената за пренос, лв./МВтч;

$E_{i\text{закупена}}$ – прогнозни количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, планирани за закупуване от ОД и КС от i -тия производител през ценовия период, МВтч.

$D_{i\text{чл.33отЗЕ}}$ – добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, определена на i -тия производител, лв./МВтч;

n – брой на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, присъединени към мрежата на ОД и КС през ценовия период, включително тези, които се очаква да бъдат присъединени;

$E_{\text{дос}}$ – прогнозни количества електрическа енергия, доставени в електропреносната и електроразпределителните мрежи за продажба и пренос, МВтч.

3. Разходите, свързани със задължения към обществото, които се включват в необходимите годишни приходи на "НЕК" ЕАД в качеството му на преносно предприятие се определят от ДКЕВР.

3.1 Разходите на ОД и КС, свързани със задължения към обществото, които не се възстановяват, съгласно настоящата методика се включват в необходимите им годишни приходи определени от ДКЕВР.

4. В решението за цени на електрическата енергия ДКЕВР определя като отделни компоненти към цената за пренос през електропреносната мрежа добавката за зелена енергия и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство.

5. Добавката за зелена енергия и добавката за енергия от високоефективно комбинирано производство се заплащат от:

5.1 всички потребители присъединени към електропреносната и/или електроразпределителните мрежи на база консумираното количество електрическа енергия;

5.2 търговците на електрическа енергия за количествата предназначени за износ.

IV. Компенсирание и възстановяване на разходите за закупуване от ОД и КС на електрическа енергия от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.

1. Начините на разплащане между производителите на електрическа енергия по преференциални цени (ВЕИ и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия) и ОД и/или КС се уреждат с договорите за изкупуване на електроенергия сключени между тях.

2. До 4-то число на месеца, следващ отчетния КС изготвя обобщена месечна справка за закупените количества от ВЕИ (приложение №1) и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (приложение №3), въз основа на изплатените от крайния снабдител фактури за съответния месец;

3. "НЕК" ЕАД в качеството му на преносно предприятие ежесечно възстановява на всеки един от крайните снабдители разликата между индивидуалните му действителни разходи за закупуване на електрическа енергия произведена от ВЕИ и разходите по базисна цена по следната формула:

$$\sum_{III} = E * (C_{\text{инд.преф.}} - C_{\text{баз.}}) / 1000,$$

където:

\sum_{III} - индивидуалната сума, която "НЕК" ЕАД в качеството му на преносно предприятие възстановява на всеки един КС за количествата енергия закупена от ВЕИ, хил.лв.;

E - енергията, която КС купува от ВЕИ, присъединени към тяхната мрежа, МВтч;

$C_{\text{инд.преф.}}$ - индивидуалната средно претеглена цена, по която КС купува електрическа енергия от ВЕИ присъединени към тяхната мрежа, лв./МВтч;

$C_{\text{баз.}}$ - базисна цена, лв./МВтч;

4. "НЕК" ЕАД в качеството му на преносно предприятие ежемесечно възстановява на всеки един от крайните снабдителите разходите му за заплащане на добавката по чл 33, ал. 3 от ЗЕ, определена за всеки производител, от който закупува електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство по следната формула:

$$\sum_{III} = \sum_{j=1}^m E_j^{\text{закупена}} * D_{\text{чл.33отЗЕ.}} / 1000,$$

където:

\sum_{III} - индивидуалната сума, която "НЕК" ЕАД в качеството му на преносно предприятие възстановява на всеки един КС за количествата енергия закупена от производители с високоефективно комбинирано производство, хил.лв.;

$E_j^{\text{закупена}}$ - отчетени количества електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, закупени от съответния КС от j-тия производител, присъединен към мрежата на КС, МВтч;

$D_{\text{чл.33отЗЕ.}}$ - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, определена на j-тия производител, лв./МВтч;

m - брой на производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, присъединени към мрежата на съответния КС.

5.Справките по т. 2 се подписват от лице с представителна власт в дружеството – краен снабдител и се представят на ОД.

6. За сумите подлежащи на възстановяване се подписва двустранен протокол въз основа на който се извършва разплащането (приложение №2 и приложение №4).

7. При утвърждаване на цените на електрическата енергия за следващия ценови период се прави корекция между прогнозните и отчетените количества и разходи за закупуване на електрическа енергия от ВЕИ, и прогнозните и отчетени разходи на ОД и КС за заплащане на добавките по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ. Разликата се отразява в признатите необходими приходи на „НЕК“ ЕАД в качеството му на преносно предприятие.

V. Изисквания за предоставяне на информация.

1. Подписаните от двете страни справки се представят в комисията всяко тримесечие на хартиен и електронен носител.

Настоящата Методика е изменена с протоколно Решение № 94 от 25.06.2010 г. на ДКЕВР.