

МЕТОДИКА

за

определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ

Общи положения

1. С методиката се урежда начинът на определяне на цените по договори за предоставен достъп от потребители през собствените им уредби на:

а) преносното, съответно разпределителното предприятие, за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия до други потребители;

б) топлопреносното предприятие, за целите на преноса на топлинна енергия до други потребители на територията, определена с лицензията;

в) газоразпределителното предприятие, за целите на преноса на природен газ до други потребители на територията, определена с лицензията;

2. Методиката е изготвена на основание чл. 117, ал.7; чл.138, ал. 3 и чл. 197, ал.7 от Закона за енергетиката (ДВ бр.107 от 09.12.2003 г.).

3. Методиката се прилага до уреждане на взаимоотношенията относно собствеността върху уредби и/или съоръжения между лицензираните енергийни предприятия и потребители, които предоставят достъп до собствените си съоръжения, съгласно § 4. (1) от ПЗР на Закона за енергетиката.

4. Когато уредби и/или съоръжения са собственост на повече от едно лице, взаимоотношенията между съсобствениците във връзка с плащанията за предоставен достъп по реда на тази методика се уреждат съгласно Закона за собствеността.

5. Когато уредби и/или съоръжения, до които се предоставя достъп, са собственост на трето лице, страни по договора за предоставяне на достъп са собственикът и енергийното предприятие, получаващо достъп.

6. Цените за предоставен достъп се образуват от лицето, предоставящо достъп до собствените си уредби и/или съоръжения.

7. Цените за предоставен достъп са в лева за месец за едногодишен период. При договореност между страните този срок може да бъде удължен.

8.1. Държавната комисия за енергийно регулиране (комисията) осъществява контрол по образуването и прилагането на цените за достъп.

8.2. Комисията може да изисква информацията относно:

а) сключените договори за достъп до уредби и/или съоръжения, собственост на потребители и тяхното изпълнение;

б) договорената цена за достъп и нейните елементи.

9.1. За целите на изчисляването на цената за достъп комисията определя коефициенти на обслужване за дейността по сектори – пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия и разпределение на природен газ и по следната формула:

$$\text{Кобсл}_i = P_i / \text{ДМА}_i$$

където:

Кбсл_i – коефициент на обслужване в i -тия сектор;

P_i – общи постоянни разходи на лицензираните предприятия в i -тия сектор, лв.;

ДМА_i – обща стойност на дълготрайните материални активи на лицензираните предприятия в i -тия сектор, лв.;

i – индекс за секторите: пренос и разпределение на електрическа енергия, пренос на топлинна енергия, разпределение на природен газ;

9.2. Общите постоянни разходи на лицензираните предприятия в съответния сектор включват одобрените от комисията постоянни разходи за годината, предлагаща прилагането на цената за достъп.

9.3. Общата стойност на дълготрайните материални активи на лицензираните предприятия в съответния сектор е сумата от балансовите стойности на ДМА, включени в регулаторната база на активите, като елемент от утвърдените от Държавната комисия за енергийно регулиране цени за годината, предлагаща прилагането на цената за достъп.

9.4. Коефициентите на обслужване се определят ежегодно от комисията през годината, предлагаща прилагането на съответната цена за предоставен достъп.

9.5. За 2004 г. се прилагат следните коефициенти на обслужване:

а) за пренос и разпределение на електрическа енергия - 0,57

б) за пренос на топлинна енергия – 0,37

в) за разпределение на природен газ – 0,12

10.1. Предприятията, предоставящи достъп, определят индивидуалните си разходи за обслужване на съоръженията, за които се предоставя достъп по следната формула:

$$P = \text{ДМА} * \text{Кобсл},$$

където:

P – разходи на предприятието, предоставящо достъп, за обслужване на уредби и/или съоръжения, до които се предоставя достъп, лв.

ДМА – стойност на дълготрайните материални активи в уредби и/или съоръжения, до които се предоставя достъп, лв.;

10.2. Стойността на дълготрайните материални активи в уредби и/или съоръжения, до които се предоставя достъп, е балансовата им стойност от инвентарните книги на предприятието, предоставящо достъп, към края на годината, предхождаща прилагането на цената за предоставен достъп. В случай, че предприятието не разполага с отделна информация за балансовата стойност на ДМА, за които предоставя достъп, стойността на тези активи се определя от лицензиран оценител.

Цена за предоставен достъп на преносното, съответно разпределителното предприятие през собствени уредби и съоръжения на потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия

11. Цената за предоставен достъп се определя по следната формула:

$$Цд = \frac{P}{12} * \frac{E_d}{E_{общо}}$$

където:

Цд - цена за предоставен достъп, лв./месец;

P - годишни разходи за обслужване на съоръженията, за които се предоставя достъп, определени съгласно т.10.1. и 10.2., лв.;

Ед - сума от прогнозните годишни потребления на електрическа енергия на потребителите, които получават енергия през уредби и съоръжения, до които е предоставен достъп, без потреблението на предприятието, предоставящо достъп, kWh;

Еобщо - общо прогнозно годишно нетно потребление на електрическа енергия от всички потребители, включително това на предприятието, предоставящо достъп, определено по следната формула:

$$Еобщо = Едост * (1 - TP/100), \text{ kWh}$$

където:

Едост – прогнозно годишно количество доставена електрическа енергия в уредби и съоръжения, до които се предоставя достъп, kWh;

TP – годишни технологични разходи за преобразуването и пренос на електрическа енергия, %;

12.1. Годишните технологични разходи на електрическа енергия за пренос или разпределение се определят по един от следните методи:

а) метод на трайност на максималните загуби на мощност

$$\Delta A = \Delta P_{\max} * \tau,$$

където:

ΔA – загуби на електрическа енергия, kWh

ΔP_{\max} – максимални загуби на мощност, kW

τ – трайност на максималните загуби в часове, определена по следната формула:

$$\tau = (0,124 + T_{\max} * 10^{-4})^2 * 8760,$$

където:

T_{\max} – годишна използваемост на максималния товар, часове

б) метод на средния товар

$$\Delta A = \Delta P_{\text{ср.}} * T,$$

където:

ΔA – загуби на електрическа енергия, kWh

$\Delta P_{\text{ср}}$ – загуби на мощност при среден товар, kW

T – период, за който се изчисляват загубите на електрическа енергия, часове

в) по експертна оценка при договореност с енергийното предприятие, на което се предоставя достъп.

12.2. За целите на определянето на технологичните загуби се приемат съответните допускания по отношение на нивата на напрежение, формата на товаровия график, коефициента на плътност на товара.

13.1. Загубите на мощност в електрическите съоръжения се определят по следните формули:

а) за електропроводни линии

$$\Delta P = \frac{S^2}{U_n^2} * R,$$

където:

ΔP – загуби на активна мощност в електропроводните линии, kW

S – сумарен поток на пълната мощност по електропроводната линия, MVA

U_n – номинално напрежение на електропроводната линия, kV

R – активно съпротивление на електропроводната линия, Ω

б) за силови трансформатори

$$\Delta P_{\text{тр}} = \Delta P_{\text{ст}} + \Delta P_{\text{м}},$$

където:

$\Delta P_{\text{тр}}$ – сумарни загуби на активна мощност в трансформатора, kW

$\Delta P_{\text{ст}}$ – загуби на активна мощност в стоманата ($\Delta P_{\text{празен ход}}$), kW

$\Delta P_{\text{м}}$ – загуби на активна мощност в намотките на трансформатора, kW

За целите на методиката се приема, че загубите на активна мощност в намотките на трансформатора ΔP_M са равни на загубите в режим на късо съединение $\Delta P_{КС}$, определени по следната формула:

$$\Delta P_M = \Delta P_{КС} = \frac{S_H^2}{U_H^2} * R_T,$$

където:

S_H - номинална мощност на трансформатора, MVA

U_H - номинално напрежение на съответната намотка на трансформатора, kV

R_T - активно съпротивление на трансформатора, Ω

14. При определянето на цената за достъп за следващата година се отчитат надвзети или недозети суми от предоставящото достъп предприятие в резултат на разлики между прогнозно и действително потребление на електрическа енергия.

Цена за предоставен достъп на топлопреносното предприятие през собствените съоръжения на потребители за целите на преноса на топлинна енергия

15. Цената за предоставен достъп се определя по следната формула:

$$Цд = \frac{P}{12} * \frac{Q_d}{Q_{общо}},$$

където:

Цд - цена за предоставен достъп, лв./месец;

P - годишни разходи за обслужване на съоръженията, за които се предоставя достъп, определени съгласно т.10.1. и 10.2., лв.;

Qд - сума от прогнозните годишни потребления на топлинна енергия на потребителите, които получават енергия през съоръженията, до които е предоставен достъп, без потреблението на предприятието, предоставящо достъп, MWh;

Qобщо - общо прогнозно годишно нетно потребление на топлинна енергия от всички потребители, включително това на предприятието, предоставящо достъп, определено по следната формула:

$$Q_{общо} = Q_{дост} * (1 - TP/100), \text{ MWh}$$

където:

Qдост – доставена топлинна енергия в съоръженията, до които се предоставя достъп, MWh;

TP – технологични разходи за пренос на топлинна енергия,%;

16. Технологичните разходи на топлинна енергия се определят за договорените режими на потребление по един от следните начини:

а) чрез провеждане на контролни измервания;

б) по изчислителен път въз основа на техническите характеристики на съоръженията съгласно данни на производителя;

в) по договореност между страните.

17. Стойността на технологичните разходи за пренос на топлинна енергия, при необходимост, се определя поотделно за всеки договорен режим на потребление.

18. При определянето на цената за достъп за следващата година се отчитат надвзети или недовзети суми от предоставящото достъп предприятие, в резултат на разлики между прогнозно и действително потребление на топлинна енергия.

Цени за предоставен достъп от пряко присъединени към газопреносната мрежа потребители на газоразпределително предприятие, получило лицензия през собствените им съоръжения, за целите на преноса на природен газ до други потребители на територията, определена в лицензията

19. Цената за предоставен достъп се определя по следната формула:

$$C_{д} = \frac{K_{д}}{K_{общ}} * \frac{P_{год}}{12} ,$$

където:

$C_{д}$ - цена за предоставен достъп, лв./месец;

$P_{год}$ – годишни разходи за експлоатация и поддръжка, определени съгласно т.10.1. и 10.2., лв.;

$K_{д}$ – прогнозен максимален капацитет на разпределителното предприятие, получило достъп до съоръженията на пряко присъединен потребител, за следващата година, $m^3/час$;

$K_{общ}$ – прогнозен общ максимален капацитет на газоразпределителното предприятие и на пряко присъединения потребител за следващата година $m^3/час$.

20. При определянето на цената за достъп за следващата година се отчитат надвзети или недовзети суми от предоставящото достъп предприятие, в резултат на разлики между прогнозни и действителни максимални капацитети.

Тази методика е одобрена от Държавната комисия за енергийно регулиране на основание чл.117, ал.7, чл.138, ал.3 и чл.197, ал.7 от Закона за енергетика с решение по протокол № 49/15.07.2004г., т.2.