

Na podlagi drugega odstavka 256. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15) Agencija za energijo izdaja

## **Akt o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina**

### 1. člen

V Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine za distribucijski sistem zemeljskega plina (Uradni list RS, št. 28/15) se 1. člen spremeni tako, da se glasi:

#### **»1. člen**

#### **(vsebina)**

(1) S tem aktom se določajo:

- tarife in tarifni elementi, ki predstavljajo kategorije uporabnikov sistema glede na značilnost njihove uporabe sistema v določenih največjih razponih teh značilnosti;
- storitve, ki jih lahko operater distribucijskega sistema zemeljskega plina (v nadaljnjem besedilu: operater distribucijskega sistema) poleg omrežnine zaračunava uporabnikom sistema v okviru izvajanja gospodarske javne službe dejavnost operaterja distribucijskega sistema;
- način izračuna omrežnin;
- način zaračunavanja omrežnine in ostalih storitev.

(2) S tem aktom se določajo tudi način določanja obračunskih količin; način pretvarjanja volumskih enot standardni kubični meter (v nadaljnjem besedilu: Sm<sup>3</sup>) v energijske enote kWh za s strani Agencije za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) potrjene vrednosti tarifnih postavk za distribucijo; način določanja zgornje kurilnosti zemeljskega plina, ki se uporablja pri obračunavanju omrežnine za distribucijo v obračunskem obdobju, ter način pretvarjanja izmerjenih volumskih enot v normni kubični meter (v nadaljnjem besedilu: Nm<sup>3</sup>), če merilna naprava ne meri količine odjema v Nm<sup>3</sup>.«.

## 2. člen

2. člen se spremeni tako, da se glasi:

### » 2. člen

#### (pomen izrazov)

Izrazi, uporabljeni v tem aktu, imajo enak pomen kot izrazi, opredeljeni v 4. in 159. členu Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15, v nadaljnjem besedilu: EZ-1), poleg tega pa imajo posamezni izrazi še naslednji pomen:

- delovni volumen ( $V_D$ ): je z merilno napravo brez korektorjev količina izmerjen volumen odjema zemeljskega plina v  $m^3$ ;
- $Nm^3$ : je količina zemeljskega plina v volumnu enega kubičnega metra pri referenčni temperaturi zgorevanja  $t_1 = 25\text{ °C}$  in referenčni temperaturi plina  $t_2 = 0\text{ °C}$  ter pri referenčnem tlaku 1,01325 bara;
- odjemna skupina: je skupina, v katero operater distribucijskega sistema razvrsti posamezno odjemno mesto končnega odjemalca glede na letno predvideno distribuirano količino;
- pogodbeni distribucijski zmogljivost: je največja dnevna količina zemeljskega plina, ki je za končnega odjemalca določena v pogodbi o dostopu za prevzem na odjemnem mestu, izražena v kWh na dan (v nadaljnjem besedilu: kWh/dan);
- $Sm^3$ : je količina zemeljskega plina v volumnu enega kubičnega metra pri absolutnem tlaku 1,01325 bara in temperaturi  $15\text{ °C}$ ;
- tarifa: pomeni strukturiran seznam tarifnih elementov, ki na podlagi tarifnih postavk omogočajo izračun omrežnine in drugih prihodkov iz naslova opravljenih ostalih storitev;
- tarifna postavka: je znesek na obračunsko enoto;
- tarifni element: je obračunski element iz tarife, ki se ovrednoti s tarifno postavko;
- volumen v  $Nm^3$ : ( $V_N$ ): je z merilno napravo s prigradenimi ustreznimi korektorji temperature in tlaka izmerjen volumen odjema zemeljskega plina ali izračunan ekvivalentni volumen odjema zemeljskega plina iz delovnega volumna in delovnih parametrov merilnega mesta (srednja geodetska višina in obračunska temperatura zemeljskega plina na merilnem mestu).«.

### 3. člen

V 5. členu se besedilo »Agencija za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija)« nadomesti z besedilom »agencije«.

### 4. člen

Drugi odstavek 9. člena se spremeni tako, da se glasi:

»(2) Fiksni del tarife za distribucijo se obračunava v obliki tarifnih postavk:

- pavšala ( $C_{FPi}$ ) v EUR, za odjemalce, ki jim operater distribucijskega sistema preda do 48 052 kWh zemeljskega plina letno na enem odjemnem mestu;
- pavšala ( $C_{FPi}$ ) v EUR in moči ( $C_{FMi}$ ) v EUR/kW, za odjemalce, ki jim operater distribucijskega sistema preda od 48 053 kWh do 747 470 kWh zemeljskega plina letno na enem odjemnem mestu;
- pavšala ( $C_{FPi}$ ) v EUR, moči ( $C_{FMi}$ ) v EUR/kW in zmogljivosti ( $C_{FZi}$ ) v EUR/(kWh/dan) za odjemalce, ki jim operater distribucijskega sistema preda od 747 471 kWh do 1 067 815 kWh zemeljskega plina letno na enem odjemnem mestu;
- zmogljivosti ( $C_{FZi}$ ) v EUR/(kWh/dan), za odjemalce, ki jim operater distribucijskega sistema preda več kot 1 067 815 kWh zemeljskega plina letno na enem odjemnem mestu.«.

V tretjem odstavku se enota »EUR/Sm<sup>3</sup>« nadomesti z enoto »EUR/kWh«.

### 5. člen

V tretjem odstavku 17. člena se enota »EUR/(Sm<sup>3</sup>/dan)« nadomesti z enoto »EUR/(kWh/dan)«, enota »EUR/Sm<sup>3</sup>« se nadomesti z enoto »EUR/kWh«, besedilo »iz Tabele 1« pa se nadomesti z besedilom »iz Tabele 1A«.

### 6. člen

V prvem odstavku 18. člena se besedilo »Tabelo 1« nadomesti z besedilom »Tabelo 1A«.

V četrtem odstavku se besedilo »100000 Sm<sup>3</sup>/leto« nadomesti z besedilom »1 067 815 kWh/leto«, besedilo »Tabele 1« pa se nadomesti z besedilom »Tabele 1A«.

### 7. člen

V prvem odstavku 20. člena se enota »EUR/(Sm<sup>3</sup>/dan)« nadomesti z enoto »EUR/(kWh/dan)«, enota »Sm<sup>3</sup>/dan« pa se nadomesti z enoto »kWh/dan«.

### 8. člen

V 21. členu se enota »EUR/Sm<sup>3</sup>« nadomesti z enoto »EUR/kWh«, enota »Sm<sup>3</sup>« pa se nadomesti z enoto »kWh«.

## 9. člen

V 22. členu se enote »Sm<sup>3</sup>/dan« nadomestijo z enotami »kWh/dan«, enota EUR/(Sm<sup>3</sup>/dan)« pa se nadomesti z enoto »EUR/(kWh/dan)«.

## 10. člen

Za 25. členom se doda novo V.a poglavje, ki se glasi: »**V.a NAČIN DOLOČANJA OBRAČUNSKIH KOLIČIN**«, ter novi 25.a-25.c členi, ki se glasijo:

### »25.a člen

#### (določanje obračunskih količin)

(1) Operater distribucijskega sistema končnemu odjemalcu za potrebe obračunavanja omrežnine za distribucijo določi obračunsko količino energijskih enot v kWh v skladu z določbami tega člena.

(2) Operater distribucijskega sistema obračunsko količino energijskih enot v kWh izračuna na osnovi obračunske količine volumskih enot, izraženih v Nm<sup>3</sup>.

(3) Če merilna naprava meri porabo volumskih enot v Nm<sup>3</sup>, operater distribucijskega sistema za izračun obračunske količine energijskih enot v kWh uporabi vrednost izmerjenega odjema volumskih enot v Nm<sup>3</sup>.

(4) Če merilna naprava meri odjem volumskih enot v Sm<sup>3</sup>, operater distribucijskega sistema najprej izračuna ekvivalentno količino volumskih enot v Nm<sup>3</sup> in jo uporabi za izračun obračunske količine energijskih enot v kWh. Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm<sup>3</sup> operater distribucijskega sistema izvede z upoštevanjem ustreznega pretvorbenega faktorja **z**, izračunanega glede na srednjo geodetsko višino na posameznem območju izvajanja distribucije in korekcije referenčne temperature zemeljskega plina s 15 °C na 0 °C.

(5) Če merilna naprava ne meri porabe volumskih enot v Nm<sup>3</sup> ali Sm<sup>3</sup>, operater distribucijskega sistema najprej izračuna ekvivalentno količino volumskih enot v Nm<sup>3</sup> in jo uporabi za izračun obračunske količine energijskih enot v kWh. Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm<sup>3</sup> operater distribucijskega sistema izvede z upoštevanjem obračunskega delovnega volumna in ustreznega pretvorbenega faktorja **z**, izračunanega glede na srednjo geodetsko višino na posameznem območju izvajanja distribucije in obračunske temperature zemeljskega plina na merilnem mestu, ki znaša:

- za merilne naprave, vgrajene izven objekta,  $T_{\text{eff}}=279,15$  K in
- za merilne naprave, vgrajene v objektu,  $T_{\text{eff}}=288,15$  K.

(6) Izračun ekvivalentne količine volumskih enot v Nm<sup>3</sup> iz četrtega in petega odstavka tega člena se izračuna na naslednji način:

$$\mathbf{V_N}[\text{Nm}^3] = \mathbf{V_D}[\text{m}^3] * \mathbf{z},$$

pri čemer je **z** pretvorbeni faktor, ki določa razmerje med **V<sub>N</sub>** in **V<sub>D</sub>** in se izračuna z upoštevanjem delovnih parametrov na merilnem mestu po enačbi:

$$z = \frac{T_n}{T_{eff}} * \frac{p_{amb} + p_{eff}}{p_n} ,$$

kjer oznake pomenijo:

$T_n$  referenčna temperatura zemeljskega plina za določitev normnega volumna [K], (273,15 K);

$T_{eff}$  obračunska temperatura zemeljskega plina na merilnem mestu [K] v skladu s četrtem in petim odstavkom tega člena;

$p_{amb}$  srednji zračni tlak na posameznem območju izvajanja distribucije [mbar], izračunan z upoštevanjem srednje geodetske višine na posameznem območju izvajanja distribucije, ki se izračuna na naslednji način:

$$p_{amb} = 1016 \text{ mbar} - 0,12 \text{ mbar/m} * H \text{ [mbar]}$$

in je H srednja geodetska višina posameznega geografskega območja izvajanja distribucije zemeljskega plina [m];

$p_{eff}$  efektivni tlak zemeljskega plina na merilnem mestu [mbar] (vrednost izhodnega tlaka na regulatorju tlaka plina: 22 mbar na merilnih mestih z merilnimi napravami brez uporabljenega korektorja tlaka oziroma izjemoma do največ 100 mbar na merilnih mestih, kjer se izvaja meritev pri efektivnem tlaku, višjem od 22 mbar, in merilna naprava še ni opremljena s korektorjem tlaka);

$p_n$  referenčni tlak zemeljskega plina za določitev normnega volumna [mbar] (1013,25 mbar).

## **25.b člen**

### **(uporaba podatkov o zgornji kurilnosti zemeljskega plina)**

Operater distribucijskega sistema pri pretvorbi volumskih enot Nm<sup>3</sup> v energijsko enoto kWh za namen obračunavanja omrežnine za distribucijo v obračunskem obdobju uporabi povprečno vrednost dejanske zgornje kurilnosti zemeljskega plina za izstopne točke v Republiki Sloveniji v preteklem mesecu, ki jo objavlja operater prenosnega sistema zemeljskega plina (v nadaljnjem besedilu: operater prenosnega sistema) na svoji spletni strani in sedežu podjetja, operater distribucijskega sistema pa informacijo povzame na svoji spletni strani.

## **25.c člen**

### **(objava informacij v povezavi z določanjem obračunskih količin)**

Operater distribucijskega sistema je dolžan na svoji spletni strani in na sedežu družbe objavljati za posamezno območje, na katerem izvaja dejavnost operaterja distribucijskega sistema, naslednje podatke:

- (a) srednja geodetska višina **H**: pri čemer je lahko višinski razpon območja distribucije med najnižjo in najvišjo točko največ 100 m;

- (b) pretvorbeni faktor  $z$  za primer izračuna ekvivalentne količine  $V_N$ :
- ko so merilne naprave brez korektorjev temperature in tlaka vgrajene izven objekta in se meritev izvaja pri efektivnem tlaku 22 mbar;
  - ko so merilne naprave brez korektorjev temperature in tlaka vgrajene izven objekta in se meritev izvaja pri efektivnem tlaku, med 22 mbar in 100 mbar, pri čemer mora biti vrednost tlaka navedena;
  - ko so merilne naprave brez korektorjev temperature in tlaka vgrajene v objektu in se meritev izvaja pri efektivnem tlaku 22 mbar;
  - ko so merilne naprave brez korektorjev temperature in tlaka vgrajene v objektu in se meritev izvaja pri efektivnem tlaku med 22 mbar in 100 mbar, pri čemer mora biti vrednost tlaka navedena;
  - ko so merilne naprave opremljene s korektorjem temperature in se meritev izvaja pri efektivnem tlaku 22 mbar;
  - ko so merilne naprave opremljene s korektorjem temperature in se meritev izvaja pri efektivnem tlaku med 22 mbar in 100 mbar, pri čemer mora biti vrednost tlaka navedena;
- (c) mesečna srednja vrednost zgornje kurilnosti zemeljskega plina  $H_{S,I,RS,MESEC-1}$ : za pretekli mesec [kWh/Nm<sup>3</sup>].«.

#### 11.člen

Za 28. členom se doda nov 28.a člen, ki se glasi:

#### »28.a člen

#### **(prikaz elementov za pretvorbo volumskih enot v energijske)**

(1) Operater distribucijskega sistema je pri obračunavanju zneska za distribucijo v obračunskem obdobju dolžan na računu prikazati tudi v obračunu upoštevano:

- količino obračunskih volumskih enot v enotah, ki jih meri merilna naprava;

- upoštevano obračunsko temperaturo zemeljskega plina na merilnem mestu  $T_{eff}$ ;
- upoštevan efektivni tlak zemeljskega plina na merilnem mestu  $p_{eff}$ ;
- srednjo vrednost zgornje kurilnosti zemeljskega plina  $H_{S,I,RS,MESEC-1}$  za volumsko enoto  $Nm^3$ , upoštevano v obračunu, in
- pretvorbeni faktor  $z$  za pretvarjanje obračunskih volumskih enot v  $Nm^3$ , če merilna naprava ne meri odjema v  $Nm^3$ .

(2) Operater distribucijskega sistema na svoji spletni strani in na sedežu podjetja objavlja pregleden in razumljiv primer določanja obračunskih količin v kWh za odjemalce odjemnih skupin od  $C_{DK1}$  do  $C_{DK5}$ .«.

## 12. člen

V Prilogi 1 se za Tabelo 1 doda nova Tabela 1A, ki se glasi:

»Tabela 1A: Tarife za distribucijo

<b>Odjemna skupina</b>		<b>Tarifna postavka za distribucijo – za mesec [brez DDV]</b>			
$C_{DKi}$	<b>Zakupljena zmogljivost</b>	<b>Pavšal</b>	<b>Moč</b>	<b>Zmogljivost</b>	<b>Poraba</b>
<i>Enota</i>	<i>[kWh<sup>3</sup>/leto]</i>	<b>(<math>C_{FPi}</math>)</b>	<b>(<math>C_{FMi}</math>)</b>	<b>(<math>C_{FZi}</math>)</b>	<b>(<math>C_{VPi}</math>)</b>
		<i>[EUR]</i>	<i>[EUR/kW]</i>	<i>[EUR/(kWh/dan)]</i>	<i>[EUR/kWh]</i>
$C_{DK1}$	0 – 2 136				
$C_{DK2}$	2 137 - 5 339				
$C_{DK3}$	5 340 - 16 017				
$C_{DK4}$	16 018 - 26 695				
$C_{DK5}$	26 696 - 48 052				
$C_{DK6}$	48 053 - 106781				
$C_{DK7}$	106 782 – 320 344				
$C_{DK8}$	320 345 – 747 470				
$C_{DK9}$	747 471 – 1 067 815				
$C_{DK10}$	1 067 816 - 2 135 629				
$C_{DK11}$	2 135 630 - 6 406 888				
$C_{DK12}$	6 406 889 - 10 678 146				
$C_{DK13}$	10 678 147 - 53 390 730				
$C_{DK14}$	53 390 731 - 160 172 191				
$C_{DK15}$	Nad 160 172 192				

».

## PREHODNE IN KONČNA DOLOČBA

### 13. člen

#### (prehodne določbe)

(1) Operaterji distribucijskega sistema so za leti regulativnega obdobja 2017 in 2018 dolžni od 1. januarja 2017 na svojih spletnih straneh in na sedežu podjetja objavljati tarifne postavke za distribucijo skladno z novo Tabelo 1A Priloge 1 akta.

(2) Pri pretvorbi obstoječih tarifnih postavk za distribucijo Zmogljivost ( $C_{FZI}$ ) in Poraba ( $C_{VPI}$ ), ki sta bili v obstoječih tarifah izraženi za volumsko enoto  $Sm^3$ , v energijsko enoto kWh, se uporabi srednja vrednost letne zgornje kurilnosti zemeljskega plina za izstopne točke v Republiki Sloveniji v letu 2015, ki jo objavlja operater prenosnega sistema in znaša:

$$H_{S,I,RS,2015} = 11,368 \text{ kWh/Nm}^3$$

in pretvorbeni faktor za pretvarjanje volumskih enot  $Sm^3$  v volumsko enoto  $Nm^3$ :

$$V_{Sm^3}/V_{Nm^3} = 0,93932,$$

ki upošteva srednjo geodetsko višino 283,1 m in obračunsko temperaturo zemeljskega plina na merilnem mestu 15 °C.

(3) Operaterji distribucijskega sistema so informacije v povezavi z določanjem obračunskih količin iz novega 25.c člena akta dolžni objavljati od 1. januarja 2017.

### 14. člen

#### (uveljavitev akta)

Ta akt začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 71-1/2015-31/262  
Maribor, dne 16. novembra 2016  
EVA

Predsednica sveta  
Agencije za energijo  
Ivana Nedižavec Korada