

На основу члана 15, а у вези са чланом 36. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, број 84/04) и члана 12. Статута Агенције за енергетику Републике Србије („Службени гласник РС“, број 52/05),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на седници од 29. октобра 2008. године донео је

## О Д Л У К У

### о изменама Одлуке о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса

(Одлука је објављена у "Службеном гласнику РС", бр. 100/2008 од 31.10.2008. године)

1. У Одлуци о утврђивању Методологије за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса („Службени гласник РС“, бр. 68/06 и 1/07), у Методологији за одређивање тарифних елемената за израчунавање цена приступа и коришћења система за дистрибуцију природног гаса, у поглављу „IV. ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА, одељак IV.2. **Дистрибуција природног гаса**, мења се и гласи:

#### „IV. 2. Дистрибуција природног гаса

Обрачун максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности дистрибуције природног гаса врши се применом следеће формуле:

$$\text{МОПдис}_t = \text{ОТ}_t + \text{А}_t + \text{ППЦК} * \text{РС}_t - \text{ОП}_t + \text{КЕ}_t$$

где су:

$t$  – регулаторни период

$\text{МОПдис}_t$  – максимално одобрени приход по основу обављања делатности дистрибуције природног гаса у периоду  $t$  (у динарима),

$\text{ОТ}_t$  – оперативни трошкови у периоду  $t$  (у динарима),

$\text{А}_t$  – трошкови амортизације у периоду  $t$  (у динарима),

$\text{ППЦК}$  – стопа повраћаја на регулисана средства која се обрачунава као пондерисана просечна цена капитала (у %),

$\text{РС}_t$  – регулисана средства у периоду  $t$  (у динарима),

$\text{ОП}_t$  – остали приходи у периоду  $t$  (у динарима),

$\text{КЕ}_t$  – корекциони елемент у периоду  $t$  (у динарима).

Усклађени максимално одобрени приход енергетског субјекта по основу обављања делатности дистрибуције природног гаса код кога је степен искоришћености система за дистрибуцију природног гаса мањи од 35%, за регулаторни период, обрачунава се према формули:

$$\text{МОПут} = \text{МОПдис}_t * (2,28 * \text{СИДС}_t + 0,20)$$

где су:

$\text{МОПут}$  – усклађени максимално одобрени приход по основу обављања делатности дистрибуције природног гаса у периоду  $t$  (у динарима);

СИДСт – степен искоришћености капацитета свих дистрибутивних мрежа енергетског субјекта, који се, за регулаторни период, израчунава на основу формуле:

$$\text{СИДСт} = (\text{ИКДт} + \text{ОКмрс}) / (\text{ПКД1т} + \text{ПКД2т})$$

где су:

ИКДт – укупни искоришћени капацитет свих дистрибутивних мрежа енергетског субјекта, радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , на почетку регулаторног периода ( $\text{y m}^3/\text{h}$ )

ОКмрс- укупни одобрени капацитет свих мерно регулационих станица (МРС) купаца, произвођача и других енергетских субјеката прикључених на дистрибутивне гасоводе посматраног енергетског субјекта, притиска  $6 \leq p < 16 \text{ bar}$  ( $\text{y m}^3/\text{h}$ ).

ПКД1т– укупни пројектовани капацитет свих дистрибутивних мрежа енергетског субјекта, радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$  ( $\text{y m}^3/\text{h}$ ), у складу са подацима из лиценце, односно са пројектованим капацитетом дистрибутивне мреже из одобрења за употребу или главног пројекта на основу кога је издато.

ПКД2т– укупни пројектовани капацитет свих МРС купаца, произвођача и других енергетских субјеката прикључених на дистрибутивне гасоводе посматраног енергетског субјекта, притиска  $6 \leq p < 16 \text{ bar}$  ( $\text{y m}^3/\text{h}$ ), у складу са подацима из Решења којим се одобрава прикључење, односно одобрења за употребу или главног пројекта на основу кога је издато.

Искоришћени капацитет свих дистрибутивних мрежа енергетског субјекта, радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , на почетку регулаторног периода се израчунава према формули:

$$\text{ИКДт} = \text{УКтпт} + \text{ОКипт} + \text{МКгпт}$$

где су:

УКтпт – укупни капацитет активних типских прикључака на почетку регулаторног периода, на свим мрежама енергетског субјекта, радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$  ( $\text{y m}^3/\text{h}$ );

ОКипт – сума одобрених капацитета активних индивидуалних прикључака на почетку регулаторног периода, на свим мрежама енергетског субјекта, радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$  ( $\text{y m}^3/\text{h}$ ) и

МКгпт – сума максималних капацитета регулационих уређаја активних групних прикључака на почетку регулаторног периода, на свим мрежама енергетског субјекта, радног притиска  $p < 6 \text{ bar}$ , ( $\text{y m}^3/\text{h}$ ).

УКтпт се израчунава према формули:

$$\text{УКтпт} = \text{БРтпт} * 1,2 \text{ (y m}^3/\text{h)}$$

где је:

БРтпт - укупан број активних типских прикључака на почетку регулаторног периода, на свим мрежама енергетског субјекта.

Трошкови који улазе у обрачун максимално одобреног прихода енергетског субјекта по основу обављања делатности дистрибуције природног гаса утврђују се на основу података о планираним количинама за дистрибуцију природног гаса из Енергетског биланса Републике Србије, односно на основу података који служе за његово доношење.“

Ову одлуку објавити у „Службеном гласнику Републике Србије“.

Број: 605/2008-Д-1/12

У Београду, 29. октобра 2008. године

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

ПРЕДСЕДНИК

Љубо Маћић