

На основу члана 39. став 1. и члана 50. став 1. тачка 10) Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр.145/14, 95/18-др.закон и 40/21),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 217. редовној седници од 24. новембра 2022. године, донео је

ОДЛУКУ

о изменама Методологије за одређивање цене приступа систему за транспорт нафте нафтоводима и деривата нафте продуктоводима

1. У Методологији за одређивање цене приступа систему за транспорт нафте нафтоводима и деривата нафте продуктоводима („Службени гласник РС”, бр. 93/12, 123/12, 116/14, 4/16, 41/16-исправка, 111/17 и 4/19), пододељак IV.2.1. Оперативни трошкови мења се и гласи:

„ IV.2.1. Оперативни трошкови

Оперативни трошкови представљају оправдане трошкове настале по основу обављања делатности транспорта нафте нафтоводима и чине их:

- 1) трошкови материјала;
- 2) трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи;
- 3) трошкови производних услуга;
- 4) нематеријални трошкови и
- 5) део резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених, а који се исплаћују у регулаторном периоду.

У овим оперативним трошковима садржани су и:

- оперативни трошкови средстава прибављених без накнаде и
- регулаторна накнада која чини део цене за приступ систему за транспорт нафте нафтоводима.

Регулаторна накнада се утврђује на основу формуле:

$$РНТ = 1,25\% * (УОТ_t + А_t + ППЦК_t * РС_t)$$

где је:

РНТ - регулаторна накнада у периоду т (у динарима);

УОТ_т - оперативни трошкови утврђени пре укључивања трошка регулаторне накнаде у периоду т (у динарима);

А_т - трошкови амортизације у периоду т (у динарима);

ППЦК_т - стопа приноса на регулисана средства у периоду т (у %) и

РС_т - регулисана средства у периоду т (у динарима).

Обрачун регулаторне накнаде када се обрачунава усклађени максимално одобрени приход, утврђује се на основу формуле:

$$УРН_t = 1,25\% * ((УОТ_t + А_t + ППЦК_t * РС_t) * ((D1_t / (D1_t + D2_t)) * (3,00 * СИТC_t + 0,40) + (УОТ_t + А_t + ППЦК_t * РС_t) * ((D2_t / (D1_t + D2_t)) * (1,50 * СИТC_t + 0,40)))$$

где је:

УРН_т - регулаторна накнада у случају усклађеног максимално одобреног прихода у периоду т (у динарима).

Д1т - дужина деонице система са пројектованим капацитетом преко седам милиона тона годишње у периоду т (у km).

Д2т - дужина деонице система са пројектованим капацитетом до седам милиона тона годишње у периоду т (у км⁹,

а остале скраћенице у формули имају значење употребљено у овом пододељку."

2. У поглављу V. ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА - ТРАНСПОРТ ДЕРИВАТА НАФТЕ ПРОДУКТОВОДИМА, у одељку V. 1. Обрачун максимално одобреног прихода, у пододељку V.1. 2. Припадајући део кумулиране разлике максимално одобреног прихода и усклађеног максимално одобреног прихода, став 6, мења се и гласи:

„Поглавље IV.ОДРЕЂИВАЊЕ МАКСИМАЛНО ОДОБРЕНОГ ПРИХОДА - ТРАНСПОРТ НАФТЕ НАФТОВОДИМА уводни део; одељак IV.1. Заједнички оперативни трошкови, средства, трошкови амортизације и остали приходи; пододељци IV.2.1, IV.2.2, IV.2.3, IV.2.4, IV.2.5. и IV.2.6. у одељку IV. 1. Обрачун максимално одобреног прихода и одељак IV. 3. Транспорт нафте нафтоводима који садрже две или више засебних деоница - који се односе на одређивање максимално одобреног прихода енергетског субјекта који обавља делатност транспорта нафте нафтоводима, сходно се, примењују на одређивање максимално одобреног прихода енергетског субјекта у обављању делатности транспорта деривата нафте продуктоводима, осим за обрачун регулаторне накнаде када се обрачунава усклађени максимално одобрени приход, који се обрачунава на основу формуле:

$$УР Нт = 1,25\% * ((УОТт + Ат + ППЦКт * РСт) * (2,28 * СИТСт + 0,20))."$$

2. Ова одлука објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије“ и ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије“ , а примењује се од 1. јануара 2023. године.

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

Број: 480/2012-Д-И/11
У Београду, 24. новембра 2022. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Дејан Поповић

