

На основу члана 39. став 1. и чл. 50. став 1. тачка 5а) и 90. став 1. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр.145/14, 95/18-др. закон и 40/21),

Савет Агенције за енергетику Републике Србије, на 178. редовној седници одржаној 27. јануара 2022. године, донео је

ОДЛУКУ

1. Доноси се Методологија за одређивање цена помоћних услуга и цена закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације, која је одштампана уз ову одлуку и чини њен саставни део.

2. Ова одлука објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије“ и ступа на снагу наредног дана од дана објављивања.

Савет Агенције за енергетику Републике Србије

Број:61/2021-Д-1/1
У Београду, 27. јануара 2022. године

ПРЕДСЕДНИК САВЕТА

Дејан Поповић



МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА ПОМОЋНИХ УСЛУГА И ЦЕНА ЗАКУПА РЕЗЕРВЕ СНАГЕ ЗА СИСТЕМСКЕ УСЛУГЕ СЕКУНДАРНЕ И ТЕРЦИЈАРНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

I. ПРЕДМЕТ МЕТОДОЛОГИЈЕ

Овом методологијом се прописује начин утврђивања цена помоћних услуга примарне регулације, регулације напона и безнапонског покретања, као и цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације. Методологија је заснована на оправданим трошковима пословања који обухватају и додатне трошкове условљене посебним условима рада ради обезбеђења помоћне или системске услуге, на одговарајућем приносу на средства уложена ради обезбеђења помоћне или системске услуге и на приходима који се, приликом пружања помоћне или системске услуге, остварују на тржишту електричне енергије.

II. ПОЈМОВИ И ДЕФИНИЦИЈЕ

Појмови употребљени у овој методологији имају следеће значење:

Инвестициони трошкови су годишњи трошкови изградње електране који се односе на развој пројекта, куповину земљишта, израду техничке документације за пројекат, набавку опреме и изградњу електране (грађевински и други радови);

€/MW/година

Инвестициони трошкови услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона су годишњи трошкови који обухватају трошак опреме која искључиво учествује у пружању помоћне услуге регулације напона и додатне инвестиционе трошкове електране услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона;

€/MW/година

Коефицијент скраћења животног века и учесталијег одржавања заменског капацитета услед пружања услуге секундарне регулације (K_C) је коефицијент којим се квантификује у којој мери пружање услуге секундарне регулације доводи до учесталијег одржавања агрегата и скраћења његовог животног века;

Коефицијент трошка због учесталијег стартовања заменског капацитета из стања мировања услед пружања услуге терцијарне регулације (K_T) је коефицијент којим се квантификује у којој мери се агрегати услед пружања услуге терцијарне регулације учесталије ангажују из стања мировања;

Коефицијент учешћа трошкова рада електране у индуктивном, односно капацитивном режиму рада у односу на укупан годишњи инвестициони трошак услед пружања помоћне услуге регулације напона (K_{UT_T}) представља удео опсега реактивне снаге у индуктивном, односно капацитивном режиму рада у укупном опсегу расположиве снаге за регулацију напона;

Корисни век грађевинске и механичке опреме је процењени животни век коришћења грађевинске и механичке опреме електране;

година

<p>Корисни век додатне опреме за секундарну регулацију је процењени животни век коришћења додатне опреме за секундарну регулацију која се уграђује у електрану која пружа услугу секундарне регулације;</p>	година
<p>Корисни век опреме за безнапонско покретање је процењени животни век коришћења опреме за безнапонско покретање која се уграђује у електрану која пружа помоћну услугу безнапонског покретања;</p>	година
<p>Корисни век опреме која учествује у пружању помоћне услуге регулације напона је процењени животни век коришћења све опреме која се уграђује у електрану да би она могла да пружа помоћну услугу регулације напона;</p>	година
<p>Корисни век примарне опреме је процењени животни век коришћења примарне (електроенергетске) опреме електране као што су генератор, трансформатор, елементи расклопних постројења и сл;</p>	година
<p>Корисни век секундарне опреме је процењени животни век коришћења секундарне опреме електране као што је опрема за мерење, управљање, заштиту, комуникацију и сл.;</p>	година
<p>Опсег захтеване снаге за регулацију напона је опсег реактивне снаге који се захтева од електране на основу услова за прикључење електране на преносни систем који су дефинисани у актима којима се уређују технички услови прикључења електране на преносни систем;</p>	MVarMvar
<p>Опсег расположиве снаге за регулацију напона је опсег реактивне снаге електране који је расположив за потребе регулације напона;</p>	MVarMvar
<p>Период је временски период у трајању од једне календарске године за који се одређују цене помоћних и системских услуга - у даљем тексту у формулама и објашњењима формула период је означен са т.</p>	година
<p>Просечно годишње часовно коришћење електрана је број сати рада електране у току једне календарске године који се прорачунава на основу остварених података о коришћењу електрана у току једне календарске године и одређује се посебно по врстама електрана.</p>	сат
<p>Трошкови одржавања представљају годишње трошкове одржавања и рада електране, трошкове запослених, административне трошкове, трошкове осигурања, трошкове закупа земљишта, порезе и друге накнаде.</p>	€/MW/година

III. ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА ПОМОЋНИХ УСЛУГА

III.1 ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ УСЛУГЕ ПРИМАРНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

У складу са правилима којима се уређује рад преносног система сви произвођачи повезани на преносни систем су у обавези да пружају помоћну услугу примарне регулације.

Обезбеђивање цене помоћне услуге примарне регулације се не обрачунава, односно произвођачи електричне енергије су у обавези да обезбеде ову услугу без финансијске накнаде.

III.2 ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ УСЛУГЕ РЕГУЛАЦИЈЕ НАПОНА

III.2.1 Методолошки приступ

Методологија за одређивање цене помоћне услуге регулације напона се базира на механизму одређивања укупног годишњег трошка обезбеђивања помоћне услуге регулације напона и заснован је на одређивању укупних годишњих инвестиционих трошкова електрана прикључених на преносни систем услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона.

Одређивање укупног годишњег инвестиционог трошка обезбеђивања помоћне услуге регулације напона врши се посебно по врстама електрана.

III.2.2 Одређивање укупног годишњег инвестиционог трошка услед обавезе пружања услуге регулације напона

Укупни годишњи инвестициони трошак електрана услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона утврђује се према следећој формули:

$$\text{ТОРН}_T = \text{ИСРН}_T \times \text{ЈИТОРН}_T \times \left(\frac{1}{\text{ЖВ}_{\text{орн}}} + \frac{\text{ППЦК}}{2} \right) \times \frac{\text{ЧК}_T}{8760}$$

где су:

ТОРН_T – укупни годишњи инвестициони трошак електрана услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона (€/година);

ИСРН_T – укупни инсталирани капацитет свих електрана које учествују у пружању помоћне услуге регулације напона (MW);

ЈИТОРН_T – јединични инвестициони трошак електрана услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона (€/MW);

$\text{ЖВ}_{\text{орн}}$ – корисни век опреме која учествује у пружању помоћне услуге регулације напона (година);

ЧК_T – просечно годишње часовно коришћење електрана (сат) и

ППЦК_T – стопа приноса на уложена средства (%).

III.2.3 Одређивање укупног годишњег трошка рада електране у капацитивном, односно индуктивном режиму рада

По обрачуну укупног годишњег инвестиционог трошка електрана услед обавезе пружања помоћне услуге регулације напона утврђују се укупни годишњи трошкови рада електрана у капацитивном режиму, када електране преузимају реактивну енергију из електроенергетске мреже и индуктивном режиму, када електране предају реактивну енергију у електроенергетску мрежу.

Одређивање укупног годишњег трошка рада електрана у капацитивном, односно индуктивном режиму рада утврђује се према следећој формули:

$$ТРН_Т = ТОРН_Т \times КУТ_Т \times КРС_Т$$

где су:

$ТРН_Т$ – укупни годишњи трошак рада електране у капацитивном, односно идуктивном режиму рада (€/година);

$КУТ_Т$ – коефицијент учешћа трошкова рада електране у индуктивном, односно капацитивном режиму рада у односу на укупан годишњи инвестициони трошак услед пружања помоћне услуге регулације напона и

$КРС_Т$ – коефицијент расположивости снаге за регулацију напона за индуктивни, односно капацитивни режим рада.

Коефицијент расположивости снаге за регулацију напона за индуктивни, односно капацитивни режим рада износи 1 уколико је опсег расположиве снаге за регулацију напона за индуктивни, односно капацитивни режим рада већи од или једнак опсегу захтеване реактивне снаге за регулацију напона за индуктивни, односно капацитивни режим рада. Уколико је опсег расположиве снаге за регулацију напона мањи од захтеваног опсега за регулацију напона овај коефицијент се рачуна према следећој формули:

$$КРС_Т = \frac{ОРС_Т}{ОЗС_Т}$$

где су:

$ОРС_Т$ – опсег расположиве снаге за регулацију напона у индуктивном, односно капацитивном режиму рада (Mvar) и

$ОЗС_Т$ – опсег захтеване снаге за регулацију напона у индуктивном, односно капацитивном режиму рада (Mvar).

III.2.4 Одређивање јединичне цене помоћне услуге регулације напона

По обрачуну укупног годишњег трошка рада електране у капацитивном, односно идуктивном режиму рада применом формула датих у поглављима III.2.2-III.2.3 утврђују се месечне јединичне цене помоћне услуге регулације напона за реактивну снагу у капацитивном режиму рада Mvar (cap) и за реактивну снагу у индуктивном режиму рада Mvar (ind), по врстама електрана деобом обрачунатог износа бројем месеци у години.

III.3 ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ УСЛУГЕ БЕЗНАПОНСКОГ ПОКРЕТАЊА

III.3.1 Методолошки приступ

Методологија за одређивање цене помоћне услуге безнапонског покретања се базира на механизму одређивања укупног годишњег трошка обезбеђивања услуге безнапонског покретања и заснована је на одређивању укупних годишњих трошкова опреме за безнапонско покретање коју је потребно уградити у електране које обезбеђују помоћну услугу безнапонског покретања.

III.3.2 Одређивање укупног годишњег трошка опреме за безнапонско покретање

Одређивање укупног годишњег трошка опреме за безнапонско покретање утврђује се према следећој формули:

$$\text{ТОБП}_T = \text{ИСБП}_T \times \text{ЈИТОБП}_T \times \left(\frac{1}{\text{ЖВ}_{\text{обп}}} + \frac{\text{ППЦК}}{2} \right)$$

где су:

ТОБП_T – укупни годишњи трошак опреме за безнапонско покретање (€/година);

ИСБП_T – укупан инсталисани капацитет свих електрана које учествују у пружању помоћне услуге безнапонског покретања (MW);

ЈИТОБП_T – јединични инвестициони трошак опреме за безнапонско покретање (€/MW),

$\text{ЖВ}_{\text{обп}}$ – корисни век опреме за безнапонско покретање (година) и

ППЦК_T – стопа приноса на уложена средства (%).

III.3.3 Одређивање јединичне цене помоћне услуге безнапонског покретања

По обрачуну укупних годишњих трошкова опреме за безнапонско покретање утврђују се месечне јединичне цене помоћне услуге безнапонског покретања деобом обрачунатог износа бројем месеци у години.

IV. ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА ЗАКУПА РЕЗЕРВЕ СНАГЕ ЗА СИСТЕМСКЕ УСЛУГЕ СЕКУНДАРНЕ И ТЕРЦИЈАРНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

IV.1 ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ЗАКУПА РЕЗЕРВЕ СНАГЕ ЗА УСЛУГУ СЕКУНДАРНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

IV.1.1 Методолошки приступ

Методологија за одређивање цене закупа резерве снаге за услуге секундарне регулације се базира на механизму одређивања укупног годишњег трошка обезбеђивања услуге секундарне регулације који је заснован на одређивању укупних годишњих трошкова изградње и одржавања заменског капацитета који би се користио само за обезбеђивање услуге секундарне регулације.

Укупни годишњи трошак обезбеђивања услуге секундарне регулације се рачуна према следећој формули:

$$\text{ТСР}_T = \text{ИОТС}_T + \text{ТДОС}_T + \text{ТСЖВУО}_T - \text{ОПС}_T$$

где су:

ТСР_T – укупни годишњи трошак обезбеђивања услуге секундарне регулације (€/година);

ИОТС_T – годишњи инвестициони трошак и годишњи трошак одржавања заменског капацитета (€/година);

ТДОС_T – годишњи трошак додатне опреме која се користи за обезбеђивање услуге секундарне регулације (€/година);

ТСЖВУО_T – годишњи трошак скраћења животног века и учесталијег одржавања заменског капацитета (€/година) и

ОПС_Т – годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге секундарне регулације (€/година).

IV.1.2 Годишњи инвестициони трошак и трошак одржавања заменског капацитета који пружа резерву снаге за услугу секундарне регулације

Овај трошак се рачуна према следећој формули:

$$\text{ИОТС}_T = \text{КСР}_T \times \text{ЈИТС}_T \times \left(\frac{Y_{\text{ГО}}}{\text{ЖВ}_{\text{ГО}}} + \frac{Y_{\text{ПО}}}{\text{ЖВ}_{\text{ПО}}} + \frac{Y_{\text{СО}}}{\text{ЖВ}_{\text{СО}}} + \frac{\text{ППЦК}_T}{2} \right) + \text{КСР}_T \times \text{ЈОТС}_T$$

где су:

КСР_Т – опсег снаге који се мора држати у резерви за обезбеђивање услуге секундарне регулације (MW);

ЈИТС_Т – годишњи јединични инвестициони трошак изградње заменског капацитета (€/MW);

ЖВ_{ГО} – корисни век грађевинске и механичке опреме заменског капацитета (година);

ЖВ_{ПО} – корисни век примарне (електроенергетске) опреме заменског капацитета (година);

ЖВ_{СО} – корисни век секундарне опреме (мерење, управљање, заштита, комуникација и сл.) заменског капацитета (година);

У_{ГО} – удео грађевинске и механичке опреме у инвестицији (%);

У_{ПО} – удео примарне опреме у инвестицији (%);

У_{СО} – удео секундарне опреме у инвестицији (%);

ЈОТС_Т – годишњи јединични трошак одржавања заменског капацитета (€/MW) и

ППЦК_Т – стопа приноса на уложена средства (%).

Први сабирак у претходној формули представља годишњи трошак амортизације и годишњи принос на уложена средства заменског капацитета који обезбеђује целокупни потребан опсег резерве снаге за секундарну регулацију. Годишњи принос на уложена средства представља просечну нето вредност улагања у заменски капацитет на који се примењује одговарајућа стопа приноса на уложена средства.

Други сабирак у претходној формули представља годишњи трошак одржавања заменског капацитета који обезбеђује целокупни потребан опсег резерве снаге за секундарну регулацију.

IV.1.3 Годишњи трошак додатне опреме која се користи за обезбеђивање услуге секундарне регулације

Овај трошак се рачуна према следећој формули:

$$\text{ТДОС}_T = \text{КСР}_T \times \text{ЈТДОС}_T \times \left(\frac{1}{\text{ЖВ}_{\text{ДОС}}} + \frac{\text{ППЦК}_T}{2} \right) + \text{КСР}_T \times (\text{ЈОТДОС}_T + \text{ТРИДОС}_T)$$

где су:

ЈТДОС_Т – јединични трошак додатне опреме која се користи за обезбеђивање услуге секундарне регулације (€/MW);

$JВ_{доc}$ – корисни век додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације (година);

$JОТДОС_T$ – годишњи јединични трошак одржавања додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације (€/MW) и

$ТРИДОС_T$ – годишњи јединични трошак редовног испитивања додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације (€/MW).

Први сабирак у претходној формули представља годишњи трошак амортизације и годишњи принос на уложена средства у додатну опрему која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације. Годишњи принос на уложена средства у додатну опрему која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације представља просечну нето вредност улагања у додатну опрему која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације на коју се примењује одговарајућа стопа приноса на уложена средства.

Други сабирак представља годишњи оперативни трошак и годишњи трошак периодичног испитивања додатне опреме која служи за обезбеђивање услуге секундарне регулације.

IV.1.4 Годишњи трошак скраћења животног века и учесталијег одржавања заменског капацитета услед пружања услуге секундарне регулације

Овај трошак се рачуна према следећој формули:

$$ТСЖВУО_T = КСР_T \times У_{по} \times \left(\frac{JИТС_T}{ЖВ_{по}} + JОТС_T \right) \times К_c$$

где је:

$К_c$ – коефицијент скраћења животног века и учесталијег одржавања заменског капацитета услед пружања услуге секундарне регулације.

Годишњи трошкови амортизације и редовног одржавања примарне опреме заменског капацитета су обрачунати у трошку датом у поглављу IV.1.2. Због чешћег ангажовања примарне опреме услед учешћа у пружању услуге секундарне регулације њен корисни век се скраћује, а одржавање је учесталије у односу на случај када идентична електрана не учествује у пружању ове услуге. Помоћу коефицијента $К_c$ се изражава у којој мери се повећавају годишњи трошкови амортизације и оперативни трошкови примарне опреме заменског капацитета.

IV.1.5 Годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге секундарне регулације

Годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге секундарне регулације је приход заменског капацитета остварен његовим ангажовањем у пружању услуге секундарне регулације по основу учешћа у балансном механизму.

Годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге секундарне регулације се рачуна на основу података о количини електричне енергије генерисане услед ангажовања секундарне регулације на горе, количини електричне енергије потиснуте услед ангажовања секундарне регулације на доле и оствареној просечној цени електричне енергије за оба смера ангажовања секундарне регулације.

IV.1.6 Одређивање јединичне цене резерве снаге за услугу секундарне регулације

По обрачуну укупних годишњих трошкова улагања у заменски капацитет применом формула датих у поглављима IV.1.1-IV.1.5 утврђују се годишње јединичне цене резерве снаге за услугу секундарне регулације по MW секундарне резерве и то по врстама електрана.

IV.2 ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ЗАКУПА РЕЗЕРВЕ СНАГЕ ЗА УСЛУГУ ТЕРЦИЈАРНЕ РЕГУЛАЦИЈЕ

IV.2.1 Методолошки приступ

Методологија за одређивање цене закупа резерве снаге за услуге терцијарне регулације се базира на механизму одређивања укупног годишњег трошка обезбеђивања услуге терцијарне регулације који је заснован на одређивању укупних годишњих трошкова изградње и одржавања заменског капацитета који би се користио само за обезбеђивање услуге терцијарне регулације.

Укупни годишњи трошак обезбеђивања услуге терцијарне регулације се рачуна према следећој формули:

$$TTP_T = IOIT_T + TTSM_T - OPT_T$$

где су:

TTP_T – укупни годишњи трошак обезбеђивања услуге терцијарне регулације (€/година);

$IOIT_T$ – годишњи инвестициони трошак и годишњи трошак одржавања заменског капацитета (€/година);

$TTSM_T$ – годишњи трошак због учесталијег стартовања заменског капацитета из стања мировања услед потребе за пружањем услуге терцијарне регулације (€/година);

OPT_T – годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге терцијарне регулације (€/година).

IV.2.2 Годишњи инвестициони трошак и трошак одржавања заменског капацитета који пружа резерву снаге за услугу терцијарне регулације

Овај трошак се рачуна према следећој формули:

$$IOIT_T = KTR_T \times JIIT_T \times \left(\frac{Y_{го}}{ЖВ_{го}} + \frac{Y_{по}}{ЖВ_{по}} + \frac{Y_{со}}{ЖВ_{со}} + \frac{ППЦК_T}{2} \right) + KTR_T \times JOIT_T$$

где су:

KTR_T – опсег снаге који се мора држати у резерви за обезбеђивање резерве снаге за услугу терцијарне регулације (MW);

$JIIT_T$ – годишњи јединични инвестициони трошак изградње заменског капацитета (€/MW);

$ЖВ_{го}$ – корисни век грађевинске и механичке опреме заменског капацитета (година);

$ЖВ_{по}$ – корисни век примарне (електроенергетске) опреме заменског капацитета (година);

$ЖВ_{со}$ – корисни век секундарне опреме (мерење, управљање, заштита, комуникација и сл.) заменског капацитета (година);

$Y_{го}$ – удео грађевинске и механичке опреме у инвестицији (%);

$U_{\text{по}}$ – удео примарне опреме у инвестицији (%);

$U_{\text{со}}$ – удео секундарне опреме у инвестицији (%);

$JOTT_T$ – годишњи јединични трошак одржавања заменског капацитета (€/MW) и

ППЦК_T – стопа приноса на уложена средства (%).

Први сабирак у претходној формули представља годишњи трошак амортизације и годишњи принос на уложена средства заменског капацитета који одговара потребном максималном опсегу резерве снаге за терцијарну регулацију. Годишњи принос на уложена средства представља просечну нето вредност улагања у заменски капацитет на који се примењује одговарајућа стопа приноса на уложена средства.

Други сабирак у претходној формули представља годишњи трошак одржавања заменског капацитета који обезбеђује целокупни потребан опсег резерве снаге за терцијарну регулацију.

IV.2.3 Годишњи трошак због учесталијег стартовања заменског капацитета из стања мировања услед пружања услуге терцијарне регулације

Овај трошак се рачуна према следећој формули:

$$TTCM_T = KTR_T \times U_{\text{по}} \times \left(\frac{JITT_T}{ЖВ_{\text{по}}} + JOTT_T \right) \times K_T$$

где је:

K_T – коефицијент трошка због учесталијег стартовања заменског капацитета из стања мировања услед пружања услуге терцијарне регулације.

Годишњи трошкови амортизације и редовног одржавања примарне опреме заменског капацитета су обрачунати у поглављу IV.2.2. Уколико услед учешћа агрегата у пружању услуге терцијарне регулације долази до учесталијег стартовања агрегата из стања мировања трошкови амортизације и трошкови одржавања примарне опреме заменског капацитета увећавају се у односу на случај када идентична електрана не учествује у пружању ове услуге.

Коефицијент K_T може имати вредност у опсегу од 0 до 1. Вредност коефицијента 0 означава да услед пружања помоћне услуге терцијарне регулације нема учесталијег стартовања заменског капацитета из стања мировања. Вредност коефицијента 1 означава да се сваки пут када заменски капацитет пружа помоћну услугу терцијарне регулације исти стартује из стања мировања.

IV.2.4 Годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге терцијарне регулације

Годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге терцијарне регулације је приход заменског капацитета остварен његовим ангажовањем у пружању услуге терцијарне регулације по основу учешћа у балансном механизму.

Годишњи приход заменског капацитета од учешћа у пружању услуге терцијарне регулације се рачуна на основу података о количини електричне енергије генерисане услед ангажовања терцијарне регулације на горе, количини електричне енергије потиснуте услед ангажовања терцијарне регулације на доле и оствареној просечној цени електричне енергије за оба смера ангажовања терцијарне регулације.

IV.2.5 Одређивање јединичне цене резерве снаге за услугу терцијарне регулације

По обрачуну укупних годишњих трошкова улагања у заменски капацитет применом формула датих у поглављима IV.2.1-IV.2.4 утврђују се годишње јединичне цене резерве снаге за услугу терцијарне регулације по MW терцијарне резерве и то по врстама електрана.

V. ПРИМЕНА МЕТОДОЛОГИЈЕ

Цене помоћних и системских услуга које су обрачунате у периоду t могу одступати највише $\pm 10\%$ од одобрених цена системских услуга у претходном регулаторном периоду $t-1$.

Цена помоћне услуге регулације напона изражава се у динарима по Mvaг и односи се на месечни износ.

Цена помоћне услуге безнапонског покретања изражава се у динарима и односи се на месечни износ.

Цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације изражавају се у динарима по MW.

VI. ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Ова Методологија објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије” и ступа на снагу наредног дана од дана објављивања.