

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ
ТРЕБИЊЕ



REGULATORNA KOMISIJA
ZA ENERGETIKU
REPUBLIKE SRPSKE
TREBINJE

**ПРАВИЛНИК
О ТАРИФНОЈ МЕТОДОЛОГИЈИ И ТАРИФНОМ СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ
ПРИРОДНОГ ГАСА**

1

Требиње, септембар 2022. године

САДРЖАЈ:

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ	4
Члан 1. (Предмет).....	4
Члан 2. (Циљ Правилника).....	4
Члан 3. (Значење појмова).....	5
Члан 4. (Начела тарифне методологије).....	6
ДИО ДРУГИ – ПОТРЕБНИ ПРИХОД И ТРОШКОВИ РЕГУЛИСАНЕ ДЈЕЛАТНОСТИ	6
ГЛАВА I - РЕГУЛАТОРНИ ПОТРЕБНИ ПРИХОД	6
Члан 5. (Регулаторни потребни приход као подлога за израчунавање тарифа)	6
Члан 6. (Тарифни период).....	7
Члан 7. (Израчунавање регулаторног потребног приход).....	7
ГЛАВА II - КРИТЕРИЈУМИ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЕЛЕМЕНТА РЕГУЛАТОРНОГ ПОТРЕБНОГ ПРИХОДА	8
Одјељак А. Регулативна основа.....	8
Члан 8. (Регулативна основа)	8
Члан 9. (Процјена вриједности сталне имовине).....	9
Члан 10. (Преиспитивање вриједности сталне имовине).....	9
Одјељак Б. Трошкови пословне активности.....	9
Члан 11. (Трошкови пословне активности)	9
Члан 12. (Оцјена оправданости трошкова)	10
Члан 13. (Подјела трошкова пословне активности).....	10
Члан 14. (Контролисани трошкови пословне активности).....	10
Члан 15. (Трошкови амортизације).....	11
Члан 16. (Контролисани трошкови рада и одржавања).....	12
Члан 17. (Трошкови вертикално интегрисаног субјекта)	13
Члан 18. (Неконтролисани трошкови рада и одржавања).....	13
Члан 19. (Дјелимично контролисани трошкови пословања – трошак губитака природног гаса).....	14
Одјељак В. Поврат на капитал	14
Члан 20. (Поврат на капитал).....	14
Члан 21. (Стопа поврата на капитал)	14
Одјељак Г. Остали приходи	15
Члан 22. (Остали приходи).....	15
Одјељак Д. Корекција прихода	16
Члан 23. (Утврђивање корекције прихода)	16
ДИО ТРЕЋИ - ТАРИФНИ СИСТЕМ ЗА ПРИСТУП И КОРИШЋЕЊЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА	17
Члан 24. (Категорије корисника дистрибутивног система)	17
Члан 25. (Тарифни елементи за приступ дистрибутивном систему)	17
Члан 26. (Утврђивање обрачунске вриједности тарифних елемената).....	17
Члан 27. (Расподјела трошкова дистрибутивног система на тарифне елементе).....	18
Члан 29. (Утврђивање тарифа за кориснике дистрибутивног система)	18
Члан 30. (Тарифе у зависности од времена потрошње)	19
ДИО ЧЕТВРТИ - ОДРЕЂИВАЊЕ ТАРИФА ЗА КОРИСНИКЕ ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА	19
Члан 31. (Затворени дистрибутивни системи)	19
ДИО ПЕТИ - ТАРИФНИ ПОСТУПАК	20

Члан 32. (Покретање тарифног поступка)	20
Члан 33. (Вођење тарифног поступка)	20
Члан 34. (Достављање захтјева)	20
Члан 35. (Допуна захтјева)	21
Члан 36. (Обавјештавање о поднесеном захтјеву)	21
Члан 37. (Јавно разматрање)	21
Члан 38. (Обавјештење за јавност)	21
Члан 39. (Додатни подаци и чињенице)	22
Члан 40. (Процјена података)	22
Члан 41. (Оцјена доказа)	23
Члан 42. (Извјештај водитеља поступка)	23
Члан 43. (Одлуке)	23
Члан 44. (Објављивање)	23
ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ	24
Члан 45. (Привремене тарифе)	24
Члан 46. (Ступање на снагу)	24
Члан 47. (Престанак важења)	24

На основу члана 22. тачка 1) алинеја 1. и 2. Закона о гасу (Службени гласник Републике Српске, број 22/18 и 15/21) и члана 19. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/21) и члана 45. став (2) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске (Службени гласник Републике Српске, број 59/10), Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске, на 49. редовној сједници, одржаној 15. септембра 2022. године, у Требињу, донијела је

**ПРАВИЛНИК
О ТАРИФНОЈ МЕТОДОЛОГИЈИ И ТАРИФНОМ СИСТЕМУ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ
ПРИРОДНОГ ГАСА**

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

**Члан 1.
(Предмет)**

Правилником о тарифној методологији и тарифном систему за дистрибуцију природног гаса (у даљем тексту: Правилник) Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) уређују се:

- а) принцип и начин утврђивања регулаторног потребног прихода за дјелатност дистрибуције укључујући и управљање дистрибутивним системом (у даљем тексту: дистрибутивни систем),
- б) принцип и начин расподјеле регулаторног потребног прихода на категорије корисника дистрибутивног система,
- в) тарифни систем и утврђивања тарифа за приступ дистрибутивном систему природног гаса и
- г) правила тарифног поступка.

**Члан 2.
(Циљ Правилника)**

Циљ доношења овог Правилника је:

- а) омогућавање правичног и економичног поступака регулације тарифа у сектору природног гаса, увођење тржишних механизама и међународно прихваћене праксе засноване на принципима равноправног приступа и недискриминације корисника дистрибутивног система, те јасни и унапријед познати услови приступа дистрибутивном систему природног гаса у Републици Српској,
- б) помоћ развоју сигурних, поузданих и ефикасних механизама пружања услуга у сектору природног гаса усмјерених према купцу на принципу недискриминације, јавности и чувања пословне тајне, те промовисање адекватности система и енергетске ефикасности, на најефикаснији начин и
- в) осигурање користи за купце од ефикасног функционисања тржишта природног гаса и промовисање ефикасне конкуренције и заштите купаца.

Члан 3. (Значење појмова)

(1) Појмови који се користе у овом правилнику и његовим прилозима имају следеће значење:

Енергетски субјект - правно лице или предузетника који у сектору природног гаса обавља једну од дјелатности из сектора природног гаса.

Горња топлотна моћ гаса (GCV) - количина топлотне енергије која се добије потпуним сагоријевањем нормалног кубног метра природног гаса, 1 m³ (0°C, 1.01325 bar), при температури продуката сагоријевања од 25°C. Изражава се у (kWh/m³).

Јавна услуга - обавеза енергетских субјеката да, у општем економском интересу, обављају дјелатности у сектору природног гаса према регулисаним условима који се могу односити на сигурност снабдијевања, континуитет, квалитет и цијену услуге, укључујући енергетску ефикасност и коришћење енергије из обновљивих извора.

Јавни снабдјевач - енергетски субјект који снабдијева природним гасом мале купце и домаћинства који нису избрали снабдјевача на тржишту.

Капацитет - максимална дневна потошња гаса за одређени период.

Крајњи купац - купац који купује природни гас за властите потребе.

Купац из категорије домаћинства - крајњи купац или потрошач гаса који набавља природни гас за властито домаћинство, искључујући обављање комерцијалних или професионалних дјелатности,

Купац - правно лице, предузетник или физичко лице које купује природни гас, укључујући произвођаче природног гаса и купце на велепродајном тржишту.

Максимални годишњи капацитет - максимални капацитет на годишњем нивоу.

Мјерно мјесто - мјесто мјерења код преузимања природног гаса и мјесто разграничења одговорности дистрибутивног система и корисника система природног гаса.

Оператор дистрибутивног система - енергетски субјект који обавља дјелатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом природног гаса.

Рачуноводствено раздавање – обавеза енергетског субјекта да сачини годишњи финансијски извештај за сваку регулисану енергетску дјелатност појединачно у складу са правилима којим се прописује вођење књиговодствене евиденције и регулаторним контним планом.

Регулисана дјелатност - дјелатност коју обавља енергетски субјект по условима које прописује Регулаторна комисија и/или чије се цијене услуга утврђују у поступку и на начин који пропише Регулаторна комисија.

Регулисани субјект - енергетски субјект који обавља регулисану дјелатност.

Тарифни систем - систем критеријума и правила који садржи: категорије корисника и групе купаца, тарифне елементе, начин њихове примјене у одређеним периодима потрошње (коришћења) и користи се за утврђивање тарифа и обрачун у регулисаним дјелатностима природног гаса.

Тарифни елемент - обрачунске величине тарифног система у којима се могу изразити учинци регулисаног енергетског субјекта које обавља дјелатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом.

Тарифа - јединичне цијене за тарифне елеменате.

Топлотна моћ гаса - количина топлотне енергије коју садржи 1m^3 природног гаса, при одређеном гасном стању. Топлотна моћ гаса се изражава у SI јединицама (kWh/m^3 или kJ/m^3).

Закон – Закон означава Закон о гасу.

(2) Поред појмова који су дати у ставу (1) овог члана, у овом Правилнику су коришћени термини и изрази обухваћени одредбама Закона о гасу и подзаконским актима Регулаторне комисије.

Члан 4. **(Начела тарифне методологије)**

(1) У складу са одредбама овог Правилника утврђују се тарифе за приступ и коришћења дистрибутивног система природним гасом.

(2) Правилник се заснива на следећим начелима:

- а) тарифе које се утврђују у сектору природног гаса засноване су на оправданим трошковима обављања дјелатности тако да се обезбиједи функционисање и развој дистрибутивног система,
- б) регулаторни потребан приход на основу кога се утврђују тарифе заснован је на оправданим трошковима за обављање дјелатности и поврату на капитал, тако да се обезбиједи техничка сигурност и поузданост рада као и развоја система;
- в) регулаторни потребан приход на основу кога се утврђују тарифе заснован је на фер односу између квалитета услуга и цијена које плаћају корисници система,
- г) регулаторни потребан приход утврђује се за сваког оператора дистрибутивног система, на основу оправданих трошкова система и
- д) регулаторни потребан приход распоређује се на кориснике система, разврстане у категорије корисника или тарифне групе, по принципу пропорционалности и недискриминације у складу са припадајућим трошковима које проузрокују дистрибутивном систему.

ДИО ДРУГИ – ПОТРЕБНИ ПРИХОД И ТРОШКОВИ РЕГУЛИСАНЕ ДЈЕЛАТНОСТИ

ГЛАВА I - РЕГУЛАТОРНИ ПОТРЕБНИ ПРИХОД

Члан 5. **(Регулаторни потребни приход као подлога за израчунавање тарифа)**

(1) Утврђивање тарифа регулисаних дјелатности заснива се на обрачуну годишњег потребног прихода регулисаног енергетског субјекта који одобрава Регулаторна комисија.

- (2) Регулаторни потребни приход заснива се на оправданим, сврсисходним и цјелисходним трошковима у сврху обављања регулисане дјелатности.
- (3) Енергетски субјекти достављају Регулаторној комисији енергетски биланс, односно план дистрибуције природног гаса за сваку годину тарифног периода.
- (4) План дистрибуције природног гаса из става (3) овог члана садржи све потребне податке и елементе коришћења система у складу са тарифним системом овог Правилника.

Члан 6. (Тарифни период)

- (1) Тарифни период утврђује се у трајању од три године када регулаторни потребан приход и тарифе остају непромијењени.
- (2) Потребни приход и тарифе се могу мијењати и у току тарифног периода у случају значајне промјене неконтролисаних трошкова пословања.
- (3) У случају провођења ванредног тарифног поступка из става (2) овог члана може се провести тарифни поступак или скраћени тарифни поступак (без провођења формалне расправе) у зависности од захтијеваних промјена.

Члан 7. (Израчунавање регулаторног потребног приход)

- (1) Регулаторни потребан приход регулисаног енергетског субјекта, у сврху утврђивања тарифа, израчунава се примјеном следеће формуле и исказује се у конвертибилним маркама (КМ):

$$\text{ОПП} = \text{ТП} + \text{ПК} - \text{ОП} + \text{К}$$

где су елементи:

ОПП – регулаторни годишњи потребан приход,

ТП – трошкови пословне активности,

ПК – одобрени поврат на капитал,

ОП – остали приход и

К – корекција прихода, по основу одступања оствареног прихода у односу на утврђени регулаторни приход у претходном тарифном поступку.

- (2) Елементи регулаторног потребног прихода из става (1) овог члана утврђују се анализом сталне имовине и трошкова посебно за сваку годину регулаторног периода у складу са овим Правилником.
- (3) Енергетски субјекат трошкове обављања регулисане дјелатности документује подацима о остварењу у годинама текућег тарифног периода и планом пословања за сваку годину тарифног периода.

ГЛАВА II - КРИТЕРИЈУМИ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЕЛЕМЕНТА РЕГУЛАТОРНОГ ПОТРЕБНОГ ПРИХОДА

Одјељак А. Регулативна основа

Члан 8.

(Регулативна основа)

(1) Регулативна основа се утврђује на основу вриједности сталне имовине потребне за обављање дјелатности и представља основу за одређивање трошкова пословне активности и поврата на капитал.

(2) Регулативна основа утврђује се као нето вриједност ангажоване сталне имовине (нематеријалне и материјалне) и трајне обртне имовине потребне за обављање дјелатности.

(3) Нето вриједност сталне имовине признаје се као износ набавне вриједности или тржишне/фер вриједности имовине умањене за акумулисану амортизацију и акумулисани губитак због обезвређења имовине, али само за имовину која се ефективно користи за обављање дјелатности.

(4) Регулативна основа, израчунава се примјеном сљедеће формуле:

$$PO = NBCI_{t-1} + (SP_t + SP_{t+1} + SP_{t+2} + SP_{t+3}) - (PC_t + PC_{t+1} + PC_{t+2} + PC_{t+3}) + TOI$$

где је:

PO – регулативна основа,

NBCI_{t-1} – нето вриједност сталне имовине на крају године која претходи години вођења тарифног поступка,

SP – средства у припреми, односно средства чије је набавка планирана трогодишњим планом инвестиција у години вођења тарифног поступка и годинама тарифног периода,

PC – расходована средства, односно средства којима ће истећи животни вијек у години вођења тарифног поступка и годинама тарифног периода,

TOI - трајна обртна имовина за годину регулаторног периода и

т – година у којој се води тарифни поступак.

(5) Регулаторна комисија признаје средства у припреми (СП), односно средства чије је набавка планирана према трогодишњем плану инвестиција, на који је Регулаторна комисија дала сагласност за прве две године тарифног периода.

(6) За трећу годину тарифног периода која није обухваћена трогодишњим планом инвестиција ради се процјена на основу трогодишњег плана инвестиција и дестогодишњег плана развоја.

(7) Изузетно, у случају провођења првог тарифног поступка у складу са овим Правилником прије давања сагласности Регулаторне комисије на трогодишњи план инвестиција, разматраће се вриједност средстава у припреми према постојећем трогодишњем плану инвестиција.

(8) Средства у припреми (СП) која улазе у регулаторну основу признају се као половине вриједности средстава чије активирање се планира у тарифном периоду.

(9) Регулаторна комисија прати одступања остварених и одобрених средстава у припреми и врши потребне корекције у наредном тарифном поступку.

(10) Трајна обртна имовина за годину регулаторног периода утврђује се као 1/12 утврђених трошкова пословне активности (ТП) утврђених у складу са чланом 11. овог Правилника.

Члан 9.

(Процјена вриједности сталне имовине)

(1) Регулисани енергетски субјект обавезан је вршити процјену вриједности сталне имовине у складу са рачуноводственим политикама.

(2) Процјена вриједности сталне имовине треба бити евидентирана у пословним књигама најмање три мјесеца прије подношења захтјева за одобрење тарифа да би је Регулаторна комисија узела у разматрање.

Члан 10.

(Преиспитивање вриједности сталне имовине)

(1) Регулаторна комисија преиспитује реализацију одобрених инвестиција са становишта оправданости и резултата који се постижу реализацијом инвестиција.

(2) Регулаторна комисија провјерава примјену правила за вођење књиговодствених евиденција и правила о признавању и вредновању сталне имовине која су дефинисана рачуноводственим политикама и на основу којих је поднешен захтјев, у сврху утврђивања регулаторног потребног прихода.

(3) У регулативну основу не укључује се вриједност бесплатно преузете имовине (донације, пренос имовине без накнаде, учешће грађана у изградњи објекта, државна давања и помоћ).

Одјељак Б. Трошкови пословне активности

Члан 11.

(Трошкови пословне активности)

(1) Трошкови пословне активности који се укључују у одбрени потребан приход обухватају оправдане трошкове који су потребни за обављање дјелатности и утврђују се за сваку годину регулаторног периода.

(2) Трошкови пословне активности односе се на:

- а) трошкове амортизације,
- б) трошкове рада и одржавања и
- в) трошкове губитака природног гаса.

(3) Регулисани енергетски субјект је дужан да трошкове пословне активности евидентира на рачунима у складу са правилима којим се прописује вођење књиговодствене евиденције и регулаторни контни план.

Члан 12. (Оцјена оправданости трошкова)

- (1) Регулаторна комисија оцењује оправданост свих трошкова регулисане дјелатности ради њиховог укључивања у регулаторни потребни приход имајући у виду релевантне чињенице о природи и времену настанка трошкова.
- (2) Трошкови пословне активности за обављање дјелатности утврђују се на основу документације достављене у тарифном поступку и документације којом располаже Регулаторна комисија.
- (3) Оправданост трошка оцењује се, руководећи се начелима овог Правилника, према природи трошка анализом сврсисходности, анализом количине и цијене и упоредним анализама, водећи рачуна о специфичностима регулисане дјелатности.
- (4) Регулисани енергетски субјект је дужан да достави сву прописану документацију, као и осталу релевантну документацију, те да образложи оправданост свих ставки трошкова пословне активности, као и разлоге њиховог одступања у односу на трошкове одобрене у претходном тарифном поступку.
- (5) У оправдане трошкове пословања не укључују се трошкови који су посљедица пропуста, трошкови који нису у функцији обављања дјелатности, као ни трошкови које је кроз накнаду за прикључење или друге услуге већ платио корисник система, односно приход по овом основу улази у остали приход који представља одбитну ставку у одобреном потребном приходу.

Члан 13. (Подјела трошкова пословне активности)

Трошкове пословне активности, у сврху утврђивања регулаторног потребног прихода и стварања услова за повећање ефикасности, дијелимо на:

- а) контролисане трошкове пословне активности на које енергетски субјект може утицати,
- б) неконтролисане трошкове пословне активности на које енергетски субјект не може утицати и
- в) дјелимично контролисане трошкове пословне активности.

Члан 14. (Контролисани трошкови пословне активности)

Контролисани трошкови пословне активности су:

- а) трошкови амортизације и
- б) контролисани трошкови рада и одржавања: трошкови материјала (набавка материјала, трошкови материјала за израду, трошкови режијског материјала, трошкови горива и енергије), трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи, трошкови производних услуга, трошкови резервисања, трошкови вертикално интегрисаног субјекта и дио нематеријалних трошкова на које енергетски субјект може утицати.

Члан 15. (Трошкови амортизације)

- (1) Трошкови амортизације утврђују се за сталну имовину која је у функцији обављања дјелатности, на основу корисног вијека употребе сталне имовине, у складу са рачуноводственом политиком енергетског субјекта.
- (2) Трошкови амортизације се утврђују на основу набавне вриједности сталне имовине на крају године која претходи години вођења тарифног поступка увећане за трошкове амортизације средстава која ће бити активирана у години тарифног поступка и годинама тарифног периода, те умањена за трошкове амортизације средстава која ће бити расходована у години тарифног поступка и годинама тарифног периода.
- (3) Вриједност амортизације сталне имовине у припреми која ће бити активирана у години вођења тарифног поступка (т) и годинама тарифног периода (т+н) утврђује се за сталну имовину која је укључена у регулативну основу у складу са чланом 9. овог Правилника.
- (4) Амортизација имовине добијене без накнаде (донације) признаје се у трошак амортизације.
- (5) Трошкови амортизације за прву годину регулаторног периода утврђују се према следећој формулама:

$$A_{t+1} = A_{t-1} + (A_{AIT} + A_{AIT+1}) - (A_{ARI} + A_{ARI_{t+1}})$$

где су:

A_{t-1} – амортизација имовине на крају године која претходи години вођења тарифног поступка,

A_{AIT} – амортизација имовине која ће бити активирана у години т вођења тарифног поступка,

A_{AIT+1} – амортизација имовине која ће бити активирана у првој години тарифног периода,

A_{ARI} – амортизација имовине која ће бити расходована у години т вођења тарифног поступка,

$A_{ARI_{t+1}}$ – амортизација имовине која ће бити расходована у првој години тарифног периода.

- (6) Трошкови амортизације за другу годину регулаторног периода утврђују се према следећој формулама:

$$A_{t+2} = A_{t+1} + A_{AIT+2} - A_{ARI_{t+2}}$$

где су:

A_{AIT+2} – амортизација имовине која ће бити активирана у другој години тарифног периода,

$A_{ARI_{t+2}}$ – амортизација имовине која ће бити расходована у другој години тарифног периода.

- (7) Трошкови амортизације за трећу годину регулаторног периода утврђују се према следећој формулама:

$$A_{t+3} = A_{t+2} + A_{AIT+3} - A_{RIT+3}$$

гђе су:

A_{AIT+3} – амортизација имовине која ће бити активирана у трећој години тарифног периода,

A_{RIT+3} – амортизација имовине која ће бити расходована у трећој години тарифног периода.

(8) Трошкови амортизације за регулаторни период Ат утврђују се као просјечна вриједност трошкова амортизације израчунатих на основу ставова (5), (6) и (7) према слједећој формули:

$$A = (A_{t+1} + A_{t+2} + A_{t+3}) / 3.$$

Члан 16. (Контролисани трошкови рада и одржавања)

(1) Контролисани трошкови рада и одржавања, те резервисања који се признају у одобреном потребном приходу, односно контролисани трошкови пословања без амортизације (ТРО) одобравају се полазећи од одобрених трошкова из претходног тарифног поступка, стопе инфлације, коефицијента ефикасности и корекције због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку.

(2) Контролисани трошкови рада и одржавања за прву годину регулаторног периода утврђују се према слједећој формули:

$$TRO_{t+1} = (TRO_{od} + \Delta TRO_T) * (1+I_{t+1}/100)$$

гђе су:

TRO_{t+1} – трошкови рада и одржавања за прву годину регулаторног периода (КМ),

TRO_{od} – трошкови рада и одржавања одобрени у претходном тарифном поступку (КМ),

ΔTRO_T – трајна промјена контролисаних трошкова рада и одржавања настала у текућем регулаторном периоду усљед околности на које се није могло утицати (КМ) и

I_{t+1} – планирана годишња стопа инфлације (индекс општег раста цијена) у Републици Српској за прву годину тарифног периода (%).

(3) Вриједности корекције трошкова рада и одржавања ΔTRO_T из става (1) овог члана, који се предлаже, Регулаторна комисија утврђује на основу података, образложења и документације достављене у тарифном поступку.

(4) Контролисани трошкови рада и одржавања за другу годину регулаторног периода утврђују се према слједећој формули:

$$TRO_{t+2} = TRO_{t+1} * (1+I_{t+2}/100)$$

гђе је:

I_{t+2} – планирана годишња стопа инфлације за другу годину тарифног периода (%).

(5) Контролисани трошкови рада и одржавања за трећу годину регулаторног периода утврђују се према слједећој формули:

$$TPO_{t+3} = TPO_{t+2} * (1 + I_{t+3} / 100)$$

где је:

I_{t+3} – планирана годишња стопа инфлације за трећу годину тарифног периода (%).

(6) Контролисани трошкови рада и одржавања за регулаторни период утврђују се као просјечна вриједност трошкова рада и одржавања из става (2), (3) и (4) коригована за једнократну корекцију уз примјену коефицијента ефикасности на сљедећи начин:

$$TPO = (TPO_{t+1} + TPO_{t+2} + TPO_{t+3}) / 3 * (1 - K_{\text{eff}} / 100)$$

где су:

TPO – годишњи трошкови рада и одржавања за тарифни период (КМ) и

K_{eff} – коефицијент ефикасности у процентима (%).

(7) Коефицијент ефикасности представља мјеру ефикасности постигнуту примјеном нових технологија, односно мјеру смањења трошкова због примјене нових технологија и тиме постигнутих уштеда.

(8) Енергетски субјект је дужан да посебно евидентира и документује трошкове рада и одржавања који проистичу коришћењем сталне имовине која није у његовом власништву.

Члан 17.

(Трошкови вертикално интегрисаног субјекта)

(1) У контролисане трошкове рада и одржавања из члана 16. овог Правилника могу се укључити трошкови послова које обавља вертикално интегрисани субјект.

(2) Енергетски субјект је дужан да документује и образложи трошкове из става (1) овог члана.

Члан 18.

(Неконтролисани трошкови рада и одржавања)

(1) Неконтролисани трошкови рада и одржавања су трошкови који су неизbjежни у пословању, на чији износ се не може директно утицати, а односе се на дио нематеријалних трошкова: трошкове непроизводних услуга, трошкове премије и осигурања, трошкове платног промета, трошкове чланарина, трошкове пореза и доприноса, трошкове регулаторне накнаде и остале нематеријалне трошкове.

(2) Неконтролисани трошкови рада и одржавања утврђују се према сљедећој формули:

$$TPO_{\text{нк}} = TPO_{\text{нк од}} + \Delta TPO_{\text{нк}}$$

где су:

$TPO_{\text{нк од}}$ – неконтролисани трошкови рада и одржавања одобрени у претходном тарифном поступку и

$\Delta TPO_{\text{нк}}$ – промјена неконтролисаних трошкови рада и одржавања за наредни тарифни период.

Члан 19.

(Дјелимично контролисани трошкови пословања – трошак губитака природног гаса)

- (1) У оправдане трошкове дистрибутивног система природног гаса укључују се и трошакови губитака природног гаса.
- (2) Ниво одобрених губитака природног гаса утврђује се у процентима од преузете количине природног гаса.
- (3) Приликом признавања нивоа одобрених губитака у дистрибутивном систему природног гаса користе се подаци о структури и стању система и мјерних уређаја, структури потрошње, упоредне анализе других сличних дистрибутивних система и други расположиви подаци.
- (4) Трошкови за надокнаду губитака природног гаса у дистрибутивном систему признају се у висини потребној за покривање одобрених губитака а према просјечној цијени набавке природног гаса за покривање губитака природног гаса за тарифни период.

Одјељак В. Поврат на капитал

Члан 20.

(Поврат на капитал)

- (1) Поврат на капитал (ПК) је дио прихода који се остварује по основу уложеног капитала потребног за финансирање регулативне основе, изражава се у КМ, и израчунава се сљедећом формулом:

$$ПК = РО * СПК$$

где су:

РО - регулативна основа и

СПК – стопа поврата на капитал (%).

Члан 21.

(Стопа поврата на капитал)

- (1) Стопа поврата на капитал, прије опорезивања, утврђује се као пондерисани просјек трошка капитала који укључује трошак сопственог капитала и трошак позајмљеног капитала, пондерисаних према њиховом удјелу у укупном капиталу дистрибутивног система, и израчунава се према сљедећој формулам:

$$СПК = (\Ц_{СК} * СК/УК + \Ц_{ПЗК} * ПЗК/УК) * K_{pp}$$

где су:

СПК - стопа поврата на капитал (%),

СК - сопствени капитал (КМ),

$\Ц_{СК}$ - цијена сопственог капитала (%),

ПЗК - позајмљени капитал (КМ),

Цпзк – цијена позајмљеног капитала (%),
Крр – коефицијент корекције,
УК= СК+ПЗК - укупан капитал (КМ).

(2) Цијена сопственог капитала одређује се на начин који одражава специфични ризик енергетског субјекта и преовлађујуће услове прибављања капитала на финансијском тржишту у тарифном периоду на следећи начин:

$$Ц_{СК} = R_f + \beta^* (R_m - R_f)$$

где су:

R_f – безризична каматна стопа на државне обвезнице на период 5 до 10 година, на Бањалучкој финансијској берзи;

β – бета коефицијент представља однос ризика енергетског субјекта са ризиком укупног портфолија финансијског тржишта, односно однос укупног приноса на акције регулисаног субјекта и укупног приносом на све акције на финансијском тржишту, који се добија на основу Дамодарон база података са Бањалучке финансијске берзе;

R_m – тржишна премија ризика, вишак приноса коју власник очекује да оствари као накнаду за изложеност ризику.

(3) Цијена позајмљеног капитала за финансирање регулативне основе одређује се на основу пондерисане просјечне каматне стопа на позајмљени капитал у тарифном периоду.

(4) Коефицијент корекције Kрр се утврђује у распону од 1 до вриједности која се добије према следећој формулама:

$$K_{рр} = (1 - P_{рр}/P_0)$$

где је:

P_{рр} – реализоване ревалоризационе резерве.

(5) У случају да је искоришћеност дистрибутивног система по максималном дневном годишњем капацитetu у односу на максимални технички капацитет дистрибутивног система мањи од 50%, поврат на капитал се коригује према следећој формулама:

$$\Pi_{Кк} = \Pi_{К}^* Сти / 50$$

где су:

Π_{Кк} - кориговани поврат на капитал и

Сти - степен искориштења дистрибутивног система у процентима.

Одјељак Г. Остали приходи

Члан 22. (Остали приходи)

(1) Одобрени потребни приход оператора система, утврђен у складу са одредбама овог Правилника, умањује се за износ осталих прихода које остварује енергетски

субјект са сталном имовином чији су трошкови признати у трошковима пословне активности.

(2) У остале приходе из става (1) овог члана укључују се приходи од активирања властитих учинака, разграничени дио прихода периода по основу реализације донираних средстава, приходи од продаје средстава и други приходи остварени сталном имовином која је укључена у регулативну основу.

(3) Остали приход за тарифни период утврђује се као просјечна вриједност осталог прихода за све године тарифног периода.

Одјељак Д. Корекција прихода

Члан 23. (Утврђивање корекције прихода)

(1) Основ за корекцију регулаторног потребног прихода за наредни тарифни период су одступања, позитивна или негативна, оствареног прихода од регулаторног прихода утврђеног у претходном тарифном поступку, у складу са одредбама овог Правилника.

(2) Корекција прихода израчунава се анализом свих трошкова које улазе у регулаторни потребан приход према сљедећој формули:

$$K = K_A + K_{TRO} + K_{TRO_{NK}} + K_{TG} + K_{PK} + K_{op} + K_{EEB}$$

где су:

K_A – корекција амортизације због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку,

K_{TRO} – корекција контролисаних трошкова рада и одржавања настала у претходном регулаторном периоду усљед околности на које енергетски субјект није могао утицати,

$K_{TRO_{NK}}$ – корекција неконтролисаних трошкова рада и одржавања због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку,

K_{TG} – корекција трошкова губитака природног гаса због непредвиђених промјена на тржишту,

K_{PK} – корекција поврата на капитал по основу одступања вриједности регулативне основе у односу на одобрено у претходном тарифном поступку,

K_{op} – корекција осталог прихода због одступања остварења у односу на одобрено у претходном тарифном поступку и

K_{EEB} – корекција прихода због одступања остварења потрошње природног гаса од потрошње планиране у претходном тарифном поступку.

(3) Износ корекције прихода утврђује се анализом разлога који су довели до одступања сваког појединачног трошка, водећи рачуна о оправданости трошка, материјалности и потреби подстицања енергетског субјекта на смањење трошкова пословања и унапређење услуга.

(4) Корекција трошкова рада и одржавања проузрокована елементарним непогодама хидрометеоролошког или геолошког поријекла узроковане дјеловањем природних сила (земљотрес, пожар, поплаве, лавине, клизишта, одрони, атмосферска

пражњења, олујни вјетар, прекомјерни лед и снијег, велики мразеви) и/или друштвеним појавама (налози надлежних органа, рат, тероризам и сл.) може се разграничити на одређени временски период, у случају да би њено једнократно признавање значајно утицало на промјену регулаторног потребног прихода.

(5) Корекција регулаторног потребног прихода неће се вршити за одступања трошкова који су резултат уштеда енергетског субјекта.

ДИО ТРЕЋИ - ТАРИФНИ СИСТЕМ ЗА ПРИСТУП И КОРИШЋЕЊЕ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

Члан 24.

(Категорије корисника дистрибутивног система)

(1) Корисници дистрибутивног система се сврставају у следеће категорије:

- а) индустријски крајњи купци (купци који користе природни гас током цијеле године) чији је прикључни капацитет већи од 100 kWh/h,
- б) крајњи купци који природни гас користе сезонски чији је прикључни капацитет већи од 100 kWh/h,
- в) крајњи купци који користе природни гас прикључног капацитета до 100 kWh/h,
- г) системи даљинског гријања, укључујући блоковске котловнице које служе за загријавање станова у зградама за колективно становање,
- д) домаћинства.

(2) Сезонска потрошња природног гаса односи се на кориснике дистрибутивног система чија је потрошња природног гаса за прва три мјесеца и задња три мјесеца већа од 70% укупне годишње потрошње природног гаса претходне године. За новог корисника сезонска потрошња утврђује се на основу плана потрошње природног гаса за наредни период коришћења дистрибутивног система.

(3) Унутар категорија корисника дистрибутивног система оператор дистрибутивног система може формирати тарифне групе према типу прикључка који је одређен максималним капацитетом мјерног уређаја или годишњом потрошњом природног гаса.

Члан 25.

(Тарифни елементи за приступ дистрибутивном систему)

Тарифни елементи за које оператер дистрибутивног система обрачунава тарифе за обављање дјелатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом природног гаса су:

- капацитет (изражен у kWh/дан/година),
- потрошња (изражена у kWh) и
- мјерно мјесто (изражено у фиксном износу KM).

Члан 26.

(Утврђивање обрачунске вриједности тарифних елемената)

(1) Обрачунска вриједност тарифног елемента капацитет за кориснике дистрибутивног система из категорија корисника једнака је истовременој максималној дневној потрошњи, која је утврђена на основу остварене или изведене максималне дневне потрошње у претходној години или планиране потрошње у наредним годинама.

- (2) Обрачунска вриједност тарифног елемента капацитет за кориснике дистрибутивног система из категорија корисника утврђује се на основу максималног капацитета прикључка, односно мјерног уређаја.
- (3) Обрачунска вриједност тарифног елемента потрошња природног гаса утврђује се мјерењем.
- (4) Обрачунска вриједност тарифног елемента мјерно мјесто једнака је броју активних мјерних мјеста корисника дистрибутивног система.

Члан 27.

(Расподјела трошкова дистрибутивног система на тарифне елементе)

- (1) На тарифи елеменат капацитет распоређују се фиксни трошкови као и поврат на капитал, те се овај износ распоређује на категорије корисника дистрибутивног система сразмјерно учешћу максималне дневне потрошње одређене категорије корисника у максималној дневној потрошњи свих категорија корисника, имајући у виду истовременост.
- (2) На тарифни елеменат потрошња распоређују се варијабилни трошкови, као што су трошкови губитака природног гаса у дистрибутивном систему, трошкови одоризације и трошкови технолошког природног гаса и слично.
- (3) На тарифни елемент мјерно мјесто распоређују се трошкови одржавања прикључка, укључујући мјерне уређаје.
- (4) Трошкови приписани тарифном елементу капацитет дистрибутивног система за сваку категорију корисника могу се прерасподјелити (реалоцирати) на тарифни елеменат потрошња или мјерно мјесто, водећи рачуна о стимулисању равномјерне потрошње и времену коришћења максималног капацитета и другим показатељима у вези са карактеристикама потрошње дате категорије купца.

Члан 28.

(Енергетски биланс за дистрибутивног система)

Тарифе за приступ дистрибутивном систему рачунају се на основу енергетског биланса оператора дистрибутивног система и то:

- а) капацитет по категоријама корисника (kWh/дан) и
- б) план потрошње гаса природног гаса по категоријама и групама корисника (kWh).

Члан 29.

(Утврђивање тарифа за кориснике дистрибутивног система)

- (1) Тарифе за кориснике дистрибутивног система природног гаса утврђују се на основу потребног прихода за дјелатност дистрибуције природног гаса распоређеног на тарифне елементе и категорије корисника и тарифне групе.
- (2) Тарифе се утврђују за сваки од тарифних елемената и сваку категорију корисника и тарифних група из члана 25. и 26. овог Правилника.
- (3) Тарифа за капацитет за све категорије корисника и тарифне групе израчунава се као количник потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система природног гаса, распоређеног на тарифни елемент капацитет за сваку категорију

корисника и тарифну групу и утврђене годишње обрачунске вриједности тарифног елемента капацитет и изражава се у КМ по јединици капацитета (КМ/kWh/дан).

(4) Тарифа за потрошњу за све категорије корисника и тарифне групе израчунава се као количник потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система природног гаса, распоређеног на тарифни елемент потрошња за сваку категорију корисника и тарифну групу и планиране вриједности тарифног елемента потрошње и изражава се у КМ по јединици потрошње (КМ/kWh).

(5) Тарифе за мјерно мјесто за све категорије корисника и тарифне групе израчунава се као количник потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система природног гаса, распоређеног на тарифни елемент мјерно мјесто и броја мјерних мјеста у свакој категорији корисника и тарифној групи, а изражава се као фиксан износ у КМ за мјерно мјесто за обрачунски период (КМ/ММ).

Члан 30.

(Тарифе у зависности од времена потрошње)

Енергетски субјект може дефинисати тарифне ставове према времену потрошње са циљем да се стимулишу модели потрошње којим се ублажава прекомјерно оптерећење система.

ДИО ЧЕТВРТИ - ОДРЕЂИВАЊЕ ТАРИФА ЗА КОРИСНИКЕ ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

Члан 31.

(Затворени дистрибутивни системи)

(1) Оператор затвореног дистрибутивног система утврђује тарифе за кориснике затвореног дистрибутивног система по принципима и критеријума за утврђивање потребног прихода у складу са овим Правилником.

(2) Тарифе за кориснике затвореног дистрибутивног система утврђују се и одобравају у складу са прописима за тарифе за кориснике дистрибутивног система.

(3) Тарифе за кориснике затвореног дистрибутивног система утврђују се тако да се на тарифе за кориснике дистрибутивног система у Републици Српској за категорију потрошње и тарифну групу на којој се природни гас предаје оператору затвореног дистрибутивног система додају тарифе проистекле из трошкова рада оператора затвореног дистрибутивног система.

(4) Оператор затвореног дистрибутивног система дужан је да поступак израчунавања тарифа проистеклих из трошкова рада оператора затвореног дистрибутивног система документује, достави Регулаторној комисији ради давања сагласности, те учини доступним корисницима затвореног дистрибутивног система прије почетака њихове примјене.

(5) Регулаторна комисија може одлучити о изузетима према оператору затвореног дистрибутивног система у складу са законом.

ДИО ПЕТИ - ТАРИФНИ ПОСТУПАК

Члан 32. (Покретање тарифног поступка)

- (1) Регулаторни потребни приход регулисаних енергетских субјеката и тарифе утврђује се у тарифном поступку.
- (2) Тарифни поступак се покреће подношењем захтјева за одобрење регулаторног потребног прихода и тарифа (у даљем тексту: Захтјев) од стране регулисаног енергетског субјекта.
- (3) Регулисани енергетски субјект је дужан да најкасније до 30. априла посљедње године текућег тарифног периода поднесе нови Захтјев, осим у случају новог оператора дистрибутивног система или подношења захтјева у току 2022. године.

Члан 33. (Вођење тарифног поступка)

- (1) Регулаторна комисија води тарифни поступак и одлучује на начин утврђен одредбама овог Правилника и правилника којим се уређује начин јавног разматрања у конкретним поступцима које проводи Регулаторна комисија.
- (2) Терет доказивања у тарифном поступку је на подносиоцу захтјева.
- (3) Ради заштите интереса корисника система и правичног вођења поступка тарифни поступци пред Регулаторном комисијом су јавни.
- (4) Енергетски субјект има право на заштиту повјерљивих информација у складу са одредбама Правилника о повјерљивим информацијама Регулаторне комисије.

Члан 34. (Достављање захтјева)

- (1) Захтјев за одобрење тарифа од стране регулисаног енергетског субјекта подноси се на обрасцима прописаним од стране Регулаторне комисије, који су доступни на интернет страницама Регулаторне комисије.
- (2) Подносилац захтјева, уз попуњени образац захтјева, доставља и попуњене прописане обрасце и осталу потребну документацију као што је прописано Правилником о извјештавању Регулаторне комисије, те друге документе које сматра релевантним за доказивање података из захтјева.
- (3) Захтјев, обрасци и документација из става (1) овог члана достављају се у писаној форми, овјерени и потписани од стране лица овлашћеног за заступање подносиоца у једном примјерку и у електронској форми, у прикладним форматима (*.doc, *.xls, *.pdf, итд.).
- (4) Изјава о тачности и вјеродостојности достављених података под пуном материјалном и кривичном одговорношћу потписана од стране лица овлашћеног за заступање подносиоца Захтјева.
- (5) Регулаторна комисија неће размотрити обрасце и документацију који су достављени супротно одредбама става (3) и (4) овог члана.

(6) Подносилац захтјева који је претходно доставио Регулаторној комисији прописане обрасце и пратећу документацију у оквиру редовног извјештавања корисника дозволе у складу са Правилником о извјештавању Регулаторне комисије, није обавезан исте обрасце и документацију достављати приликом подношења Захтјева.

Члан 35.
(Допуна захтјева)

(1) Ако захтјев садржи недостатак који спречава поступање по њему, подносилац захтјева се у писменој форми обавјештава о недостатку и упозорава се на посљедице у случају неотклањања недостатака или недостављања додатне документације или информација.

(2) Подносилац захтјева је дужан да у року од 15 дана поступи по обавјештењу из става (1) овог члана.

(3) Након истека периода из става (2) овог члана Регулаторна комисија наставља тарифни поступак и врши процјену недостајућих података.

Члан 36.
(Обавјештавање о поднесеном захтјеву)

(1) Регулисани енергетски субјект је дужан да, у року од осам дана од дана подношења Захтјева, обавијести снабдјеваче и јавност, путем јавних медија и интернет странице, о поднијетом Захтјеву.

(2) Обавјештење из става (1) овог члана садржи:

- а) захтијевани проценат промјене потребног прихода одобреног у претходном тарифном поступку;
- б) процијењени проценат промјене трошкова за крајњег купца по категоријама корисника и групама купаца;
- в) основне разлоге за захтијеване промјене;
- г) информацију да су расправе у току тарифног поступка отворене за јавност и
- д) остале релевантне информације.

Члан 37.
(Јавно разматрање)

(1) Регулаторна комисија доноси одлуку о врсти, броју, мјесту и времену одржавања јавних расправа које ће одржати у току јавног разматрања, о чему, путем обавјештења обавјештава странке у поступку и заинтересована лица о поднесеном захтјеву, предмету расправе, начину и роковима достављања коментара јавности, водитељу поступка, а када је у питању формална расправа утврђује критеријуме и рок заинтересованим лицима за стицање статуса странке у тарифном поступку.

(2) Регулаторна комисија може организовати општу, стручну и формалну расправу у тарифном поступку у складу са правилником којим се уређује јавно разматрање.

(3) У тарифном поступку обавезно се одржава формална расправа у циљу непосредног извођење доказа, те потпуног и правилног утврђивања чињеничног стања.

Члан 38.
(Обавјештење за јавност)

(1) О поднесеном захтјеву и јавном разматрању Регулаторна комисија објављује обавјештење за јавност које садржи:

- а) мјесто и вријеме одржавања расправе,
- б) назив подносиоца Захтјева,
- в) предмет расправе,
- г) основне елементе Захтјева,
- д) процијењене промјене тарифа за кориснике система у Републици Српској које проистичу из Захтјева регулисаног енергетског субјекта,
- ћ) критеријуме и рок за подношење захтјева за стицање статуса странке у поступку и
- е) начин и рок за достављање коментара заинтересованих лица.

(2) Обавјештење за јавност се објављује у дневним новинама које су доступне на цијелој територији Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије.

(3) Јавности се не могу дати на увид информације које су, на захтјев подносиоца, заштићене клаузулом повјерљивости.

Члан 39.
(Додатни подаци и чињенице)

(1) У току тарифног поступка Регулаторна комисија може захтијевати достављање додатних података и информација од значаја за утврђивање тарифа за приступ.

(2) Подносилац захтјева је дужан на захтјев Регулаторне комисије достави на увид све захтијеване податке и чињенице којима располаже.

Члан 40.
(Процјена података)

(1) Регулаторна комисија врши процјену у случају недостављања потребних података у складу са одредбама овог Правилника или у случају да достављени подаци нису релевантни, усаглашени и поузданi.

(2) Процјена се ради по начелу обазривости и сврсисходности, користећи историјске и искуствене податке, те упоредну анализу релевантних података других оператора система из Републике Српске и окружења.

(3) Регулаторна комисија може наручити израду процјене сталне имовине од квалификованог процјениtelja, при чему трошкове такве процјене сноси подносилац захтјева.

Члан 41.
(Оцјена доказа)

- (1) У току тарифног поступка одлучне чињенице се утврђују на основу савјесне и брижљиве оцјене сваког доказа посебно и свих доказа заједно, као и на основу резултата цјелокупног поступка.
- (2) На основу прикупљених доказа:
- а) разматра се и верификује сва стална имовина која је предложена да буде дио регулативне основе, те се поједине ставке прихватају, одбијају у цјелости или дјелимично или преиначују вриједности било које од ставки;
 - б) разматрају се и верификују сви трошкови и приходи достављени као основа за тарифне ставове, те прихватају, одбијају у цјелости или дјелимично или преиначује било која ставка која није оправдана и
 - в) прихвата се, одбија у цјелости или дјелимично или преиначује свака величина или анализа коришћена за израчунавање захтијеваног потребног прихода или потребна за утврђивање тарифних ставова.
- (3) Изузетно, Регулаторна комисија може ограничити релативне промјене тарифних ставова у једном тарифном поступку у циљу изbjегавања наглих промјена и заштите крајњих купаца.

Члан 42.
(Извјештај водитеља поступка)

- (1) Након јавног разматрања, водитељ поступка сачињава извјештај у писаној форми са препоруком за доношење одлуке о тарифном поступку, који доставља подносиоцу захтјева и одређује му рок за подношења коментара на извјештај.
- (2) Извјештај водитеља поступка са ставом по поднесеним коментарима доставља се Регулаторној комисији, ради доношења коначне одлуке.

Члан 43.
(Одлуке)

- (1) Коначна одлука о давању сагласности на тарифе у складу са Правилником, доноси се се најкасније до 30. новембра текуће године за наредни тарифни период.
- (2) Одлука Регулаторне комисије је коначна и против исте се може покренути управни спор код надлежног суда.

Члан 44.
(Објављивање)

- (1) Одлука Регулаторне комисије донесена у тарифном поступку објављује се у Службеном гласнику Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије.
- (2) Оператор дистрибутивног система објављује утврђене тарифе на својој интернет страници и у Службеном гласнику Републике Српске.

ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 45. (Привремене тарифе)

(1) Нови оператер дистрибутивног система који има право обављања пробног рада на изграђеном систему, у складу са чланом 9. став (5) Закона о гасу, а прије прибављања дозволе за рад од Регулаторне комисије, примјењује привремене тарифне ставове за приступ дистрибутивном систему који се израчунавају као просек одобрених тарифних ставова других оператора дистрибутивних система у Републици Српској.

(2) Привремене тарифне ставове утврђује Регулаторна комисија на захтјев оператера дистрибутивног система из става (1) овог члана, који се подноси прије почетка дистрибуције природног гаса.

(3) Оператер дистрибутивног система из става (1) овог члана дужан је Регулаторној комисији поднijети захтјев за одобрење тарифних ставова у складу са одредбама овог Правилника најкасније у року од 90 дана од дана прибављања дозволе Регулаторне комисије.

Члан 46. (Ступање на снагу)

Овај Правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Републике Српске.

Члан 47. (Престанак важења)

Ступањем на снагу овог Правилника престаје да важи Правилник о тарифној методологији и тарифном систему за дистрибуцију природног гаса и снабдијевања природним гасом (Службени гласник Републике Српске, број 51/14 и 30/18).

Број: 01-302-6/22/P-49-307

Требиње, 15. септембар 2022. године

