

**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА
ЗА ЕНЕРГЕТИКУ
РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ
ТРЕБИЊЕ**



**REGULATORNA KOMISIJA
ZA ENERGETIKU
REPUBLIKE SRPSKE
TREBINJE**

**ПРАВИЛНИК
О ПОДСТИЦАЊУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ
КОГЕНЕРАЦИЈИ**

Требиње, октобар 2011. године

САДРЖАЈ

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ	4
Члан 1. (Предмет)	4
Члан 2. (Примјена)	4
Члан 3. (Циљ доношења)	4
Члан 4. (Значење термина и израза)	5
ДИО ДРУГИ – СИСТЕМ ПОДСТИЦАЊА.....	7
Глава I Врсте подстицаја и квалификованост за остваривање права на подстицај.....	7
Члан 5. (Врсте подстицаја).....	7
Члан 6. (Квалификованост за остваривање права на подстицај)	8
Глава II Погодности приликом прикључења на мрежу и предност у приступу мрежи.....	8
Члан 7. (Начин стицања права на погодности приликом прикључења на мрежу)	8
Члан 8. (Погодности приликом прикључење на дистрибутивну мрежу).....	9
Члан 9. (Предност у приступу мрежи)	10
Глава III Право на обавезан откуп, гарантовану откупну цијену и премију 10	10
Члан 10. (Критеријуми и услови за стицање права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени)	10
Члан 11. (Критеријуми и услови за стицање права на премију).....	11
Члан 12. (Дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију).....	11
Члан 13. (Право на обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији)	12
Члан 14. (Право на примопредају по принципу нето мјерења)	12
Члан 15. (Право на обавезан откуп у пробном раду)	13
Члан 16. (Мјерење, читање и обрачун енергије).....	14
Члан 17. (Захтјев за стицање права на подстицај)	14
Члан 18. (Одлучивање о додјели права на подстицај).....	15
Члан 19. (Рјешење о праву на подстицај).....	15
Члан 20. (Трајање права на подстицај).....	16
Члан 21. (Уговарање ради остваривања права на подстицај)	16
Члан 22. (Прелиминарно право на подстицај)	17
Члан 23. (Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај).....	18
Члан 24. (Одлучивање о додјели прелиминарног права на подстицај).....	18
Члан 25. (Рјешење о прелиминарном праву на подстицај).....	18
Члан 26. (Цијене).....	19
Члан 27. (Губитак права на подстицај).....	20
Члан 28. (Гаранција о поријеклу).....	20
Члан 29. (Индикативни циљеви и гаранција о поријеклу)	21
ДИО ТРЕЋИ – ОПЕРАТИВНО СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЊА.....	21
Члан 30. (Административно - финансијски послови).....	21
Члан 31. (Обавезе Оператора система подстицања (ОСП))	22
Члан 32. (Правила рада за спровођење система подстицања)	23
Члан 33. (Уговор о подстицају)	24
Члан 34. (Потврде).....	24
Члан 35. (Нормализација плана производње)	26
Члан 36. (Планирање).....	26
Члан 37. (Достава података за обрачун)	26
Члан 38. (Обрачун и фактурисање).....	27
Члан 39. (Купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа)	28

Члан 40. (Инструменти обезбјеђења плаћања у систему обавезног откупа)... 28

ДИО ЧЕТВРТИ – МЕТОДОЛОГИЈА ОБРАЧУНА ГАРАНТОВАНЕ ОТКУПНЕ ЦИЈЕНЕ И ПРЕМИЈЕ	29
Члан 41. (Гарантоване откупне цијене и премије за различите врсте производних постројења)	29
Члан 42. (Методолошки приступ)	29
Члан 43. (Технички и економски параметри).....	29
Члан 44. (Гарантована откупна цијена).....	30
Члан 45. (Референтна цијена)	30
Члан 46. (Премије за властиту потрошњу и продају на тржишту).....	31
Члан 47. (Преиспитивање гарантоване откупне цијене и премије).....	31
Члан 48. (Корекција гарантоване откупне цијене због промјене цијене гаса)..	31
Члан 49. (Цијена за стара постројења у експлоатацији)	32
Члан 50. (Валоризација државне помоћи).....	32
Члан 51. (Умањење за коришћену опрему)	32
Члан 52. (Улагање у реконструкцију постројења)	33
Члан 53. (Утврђивање и објављивање)	34
ДИО ПЕТИ - НАКНАДА ЗА ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРА	34
Члан 54. (Обрачунавање, наплата и коришћење накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију)	34
Члан 55. (Потребни износ накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију)	35
Члан 56. (Периодично поравнање накнада и премија)	36
ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ	36
Члан 57. (Коначност одлука Регулаторне комисије).....	36
Члан 58. (Правна заштита).....	36
Члан 59. (Тумачење Правилника)	37
Члан 60. (Ступање на снагу и почетак примјене).....	37

ПРИЛОГ 1 - ОБРАСЦИ ЗАХТЈЕВА ЗА ОДОБРЕЊЕ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ

Захтјев за одобрење права на подстицај - ефикасна когенерација

Захтјев за одобрење права на подстицај - обновљиви извори енергије

ПРИЛОГ 2 - ОБРАЗАЦ ЗАХТЈЕВА ЗА ОДОБРЕЊЕ ПРЕЛИМИНАРНОГ ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈ

ПРИЛОГ 3 - МЕТОДОЛОГИЈА

На основу члана 28. став (1) Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09), члана 36. став (2) Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске – Пречишћени текст ("Службени гласник Републике Српске", број 6/10) и члана 33. став 1. тачка а) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), уз сагласност Владе Републике Српске, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 33. редовној сједници одржаној дана 25. октобра 2011. године донијела је

ПРАВИЛНИК О ПОДСТИЦАЊУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

ДИО ПРВИ - ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1. (Предмет)

Овим правилником се прописују:

- а) врсте подстицаја производње електричне енергије коришћењем обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији;
- б) критеријуми, услови и поступци за остварење права на подстицај;
- в) оперативно спровођење система подстицаја;
- г) методологија за утврђивање гарантоване откупне цијене електричне енергије, референтне цијене и премије;
- д) начин утврђивања износа и коришћења средстава потребних за функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији и начин обрачуна накнаде за обезбјеђење тих средстава.

Члан 2. (Примјена)

Овај правилник се примјењује у поступку рјешавања захтјева произвођача за утврђивање права на подстицај производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације, као и приликом утврђивања гарантоване откупне цијене и премије и укупне и јединичне накнаде за обезбјеђење средстава потребних за функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације.

Члан 3. (Циљ доношења)

Циљ доношења овог правилника је да се прописаним системом подстицања обезбједи повећање производње електричне енергије из обновљивих

извора и у ефикасној когенерацији, односно остваривање индикативних циљева учешћа потрошње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације у бруто финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској прописаних Уредбом о производњи и потрошњи електричне енергије из обновљивих извора и когенерације (у даљем тексту: Уредба).

Члан 4. (Значење термина и израза)

(1) Термини и изрази који се користе у овом правилнику имају следеће значење:

"биомаса" означава биоразградиве дијелове производа, отпада и остатака биолошког поријекла из пољопривреде (укључујући биљне и животињске материје), шумарства и повезаних индустрија које укључују рибарство и рибогојство, као и биоразградиве дијелове индустријског и комуналног отпада;

"властита потрошња" је потрошња електричне енергије у властитом производном постројењу електричне енергије, преузета са одцјепа генератора;

"гарантована откупна цијена" је јединична цијена изражена у [KM/kWh] по којој произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који остварује право на обавезан откуп електричне енергије продаје електричну енергију оператору система подстицаја;

"гаранција о поријеклу" је документ (електронски сертификат) који одговара износу произведене електричне енергије од "1" MWh и који има функцију да докаже крајњем купцу да је дати удио или количина енергије произведена из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији;

"индикативни циљеви" означавају износе изражене у процентима који представљају удио енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије и удио електричне енергије из ефикасне когенерације у бруто финалној потрошњи електричне енергије у Републици Српској и служе као индикатори ефикасности примијењених мјера подстицања и потребе њихове евентуалне корекције, а све у сврху остварења циља до 2020. године;

"нето мјерење" је разлика преузете и испоручене електричне енергије измјерене на двосмјерном бројилу крајњег купца чија прикључна снага одговара инсталационом осигурачу од највише 63 А и који дио потрошње за властите потребе обезбјеђује сопственом производњом електричне енергије из обновљивих извора;

"нето произведена електрична енергија" је произведена електрична енергија измјерена на прагу електране, тј. произведена електрична енергија умањена за властиту потрошњу која се испоручује у електричну мрежу;

"нова постројења" су постројења која су почела са радом након 1. јануара 2012. године;

"оператор система" је оператор преносног, односно дистрибутивног система;

"Оператор система подстицања (ОСП)" је тијело које обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације;

"постројења у експлоатацији" су постројења која су почела са радом прије 1. јануара 2012. године, а код којих од почетка рада није прошло више од петнаест година;

"потврда за капацитет" је документ који, на захтјев оператора система издаје Оператор система подстицања (ОСП) за појединачно производно постројење, а који садржи податке о капацитетима за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији за које је остварено или се, у складу са Уредбом, може остварити право на погодности приликом прикључења;

"потврда за енергију" је документ који, на захтјев Регулаторне комисије, издаје Оператор система подстицања (ОСП) за појединачно производно постројење, а који садржи податке о производњи електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији за коју је остварено или се, у складу са Уредбом, може остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију;

"премија" је дио гарантоване откупне цијене којом се произвођачу електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације надокнађују просјечни јединични трошкови производње специфични за поједине технологије који прелазе износ који покрива референтна цијена;

"Правилник о сертификату" је Правилник о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије или у ефикасној когенерацији који доноси Регулаторна комисија;

"потрошње за властите потребе" је потрошња електричне енергије у властитим објектима, на локацији производног постројења, у коју није укључена властита потрошња производног постројења;

"референтна цијена" је велепродајна цијена електричне енергије (регулисана или тржишна), одређена у складу са чланом 45. овог правилника;

"рјешење о праву на подстицај" је рјешење које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача електричне енергије за постројење које је изграђено и пуштено у рад, а којим се потврђује да тај произвођач испуњава услове за остварење подстицаја обавезног откупа, гарантоване откупне цијене или премије и на основу кога произвођач закључује уговор са Оператором система подстицања (ОСП) о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени, обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији или премији;

"рјешење о прелиминарном праву на подстицај" је рјешење које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача електричне енергије за постројење које је у припреми (издата грађевинска дозвола), а којим се потврђује да ће тај произвођач/инвеститор остварити право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на премију, у складу са одредбама овог правилника, ако изгради производно постројење до утврђеног рока и у складу са пројектном документацијом;

"сертификат за производно постројење" (у даљем тексту: Сертификат) је документ који се издаје произвођачу електричне енергије за појединачно производно постројење којим се потврђује да то постројење испуњава прописане услове за истовремену производњу електричне и топлотне енергије са високим степеном ефикасности или за производњу електричне енергије коришћењем отпада или обновљивих извора енергије на економски примјерен начин усклађен са прописима из области заштите животне средине;

"стара постројења у експлоатацији" су постројења која су почела са радом прије више од петнаест година;

"тржишна цијена" представља цијену електричне енергије на тржишту на којем купци и продавци електричне енергије из Републике Српске имају могућност трговине електричном енергијом;

"трошкови балансирања" су трошкови које оператор система или балансно одговорна страна зарачунавају учесницима на тржишту електричне енергије због поравнања одступања остварене производње у односу на пријављени возни ред.

- (2) Поред термина који су наведени у ставу (1) овог члана, у овом правилнику су коришћени термини обухваћени Законом о енергетици, Законом о електричној енергији (у даљем тексту: Закон) и подзаконским актима Регулаторне комисије.

ДИО ДРУГИ – СИСТЕМ ПОДСТИЦАЊА

Глава I Врсте подстицаја и квалификованост за остваривање права на подстицај

Члан 5. (Врсте подстицаја)

- (1) Врсте подстицаја за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији су:
- а) погодности приликом прикључења на мрежу;
 - б) предност у приступу мрежи (диспечирање);
 - в) право на обавезан откуп електричне енергије;
 - г) право на гарантовану откупну цијену ("Feed-in" тарифу);
 - д) право на премију за потрошњу електричне енергије за властите потребе или продају на тржишту.

- (2) Произвођачи електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији могу, у складу са одредбама овог правилника, остварити један или више врста подстицаја из става (1) овог члана.

Члан 6.

(Квалификованост за остваривање права на подстицај)

Право на подстицај из члана 5. овог правилника може остварити произвођач електричне енергије ако:

- а) производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин и уз заштиту животне средине у производном постројењу, како слиједи:
 - хидроелектрани снаге до укључиво 10 MW,
 - електрани на чврсту биомасу снаге до укључиво 10 MW,
 - електрани на пољопривредни биогаз снаге до укључиво 1 MW,
 - вјетроелектрани и
 - соларној електрани са фотонапонским ћелијама.
- б) производи електричну енергију у ефикасном когенеративном постројењу снаге до укључиво 30 MW;
- в) инсталирани капацитети, односно производња електричне енергије у производним постројењима која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију за које се остварује право на подстицај не премашују величине за подстицање утврђене Уредбом.

Глава II Погодности приликом прикључења на мрежу и предност у приступу мрежи

Члан 7.

(Начин стицања права на погодности приликом прикључења на мрежу)

- (1) Да би остварио право на погодности приликом прикључења на мрежу произвођач/инвеститор приликом подношења захтјева за издавање електроенергетске сагласности оператору система доставља доказе да планира изградити производно постројење које испуњава услове из члана 6. овог правилника тачка а) или б) овог правилника.
- (2) Оператор система прибавља од Оператора система подстицања (ОСП) потврду за капацитет којом се потврђује, да у моменту подношења захтјева укупни капацитети прикључених производних постројења које користе обновљиве изворе и/или ефикасну когенерацију и за које је остварено право на подстицање не премашују величине за подстицање дефинисане Уредбом.
- (3) Ако су испуњени услови из става (1) и (2) овог члана оператор преносног система омогућава произвођачу/инвеститору погодности приликом прикључења у складу са одговарајућим прописима и прикључује производно постројење на своју мрежу.
- (4) Ако су испуњени услови из члана 8. став (2) овог правилника оператор дистрибутивног система омогућава произвођачу/инвеститору погодности

приликом прикључења у складу са тим ставом и прикључује производно постројење на своју мрежу.

- (5) За постројење за које је остварен подстицај у складу са ставом (3) и (4) овог члана, произвођач је дужан да, на захтјев оператора система, достави Сертификат у року који се одређује у складу са планираним временом прикључења из електроенергетске сагласности или уговора о прикључењу.
- (6) Произвођач који је остварио право на погодности приликом прикључења, у складу са ставом (3) и (4) овог члана, а није у року дефинисаном ставом (5) овог члана, доставио Сертификат дужан је да надокнади оператору система трошкове настале због обезбјеђења погодности приликом прикључења на мрежу.

Члан 8.

(Погодности приликом прикључење на дистрибутивну мрежу)

- (1) Оператор дистрибутивног система дужан је да сваком новом произвођачу који користи обновљиве изворе енергије или ефикасну когенерацију и који тражи прикључак достави:
 - а) детаљну анализу могућности и услова за прикључење, техничко рјешење потребних измјена на постојећој мрежи ради обезбјеђења услова за прикључење електране, као и процјену трошкова прикључка електране на дистрибутивну мрежу и
 - б) разуман и прецизан временски оквир за реализацију предложеног начина прикључења,у року у коме је дужан да изда електроенергетску сагласност у складу са одредбама Закона о општем управном поступку.
- (2) Оператор дистрибутивног система израђује о свом трошку анализу из става (1) овог члана ако произвођач/инвеститор достави доказе да планира изградити:
 - а) производно постројење за производњу електричне енергије користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин и уз заштиту животне средине, како слиједи:
 - хидроелектрану снаге до укључиво 10 MW,
 - електрану на чврсту биомасу снаге до укључиво 10 MW,
 - електрану на пољопривредни биогаз снаге до укључиво 1 MW,
 - вјетроелектрану снаге до укључиво 10 MW,
 - соларну електрану са фотонапонским ћелијама,
 - б) ефикасно когенеративно постројење снаге до укључиво 10 MW и ако инсталирани капацитети у прикљученим производним постројењима која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију за које је остварено право на подстицај не премашују величине за подстицање утврђене Уредбом.
- (3) Произвођач сноси стварне трошкове нестандартног прикључка на дистрибутивну мрежу до мјеста прикључења и стварне трошкове потребних измјена на постојећој мрежи у складу са одредбама Правилника о методологији за прикључење на дистрибутивну мрежу.

- (4) Оператор дистрибутивног система дужан је да донесе и објави акт о начину, условима и процедури за прикључење електране која користи обновљиве изворе и ефикасну когенерацију у року од 90 дана од дана ступања на снагу овог правилника.
- (5) Акт из става (4) овог члана треба да садржи и правила и критеријуме за подјелу трошкова техничког прилагођавања, појачања и побољшања мреже између нових произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације, као и прецизно прописану процедуру за остваривање права на погодности приликом прикључења.
- (6) Оператор дистрибутивног система укључује и друге нове кориснике дистрибутивне мреже у подјелу трошкова из става (3) овог члана.

Члан 9.

(Предност у приступу мрежи)

- (1) Произвођач који остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији дужан је пријавити дневни распоред рада (возни ред) Оператору система подстицања (ОСП), осим у случају када је инсталирана снага производног постројења мања од 500 kW.
- (2) Оператор система подстицања (ОСП) и оператор система на чију мрежу је постројење прикључено дужни су обезбиједити произвођачу који остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији предност у приступу мрежи (диспечирању) у складу са пријављеним дневним распоредом рада (возним редом) уважавајући техничка ограничења електроенергетског система, у цјелини или дјелимично.
- (3) Произвођач из става (1) овог члана, који је дужан да пријави дневни распоред рада, плаћа 25% трошкова балансирања, док се остатак трошкова надокнађује из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.
- (4) Произвођач електричне енергије који продаје електричну енергију на тржишту и остварује право на премију сам обезбјеђује приступ мрежи, припадност балансној групи и сноси трошкове балансирања.

Глава III Право на обавезан откуп, гарантовану откупну цијену и премију

Члан 10.

(Критеријуми и услови за стицање права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може стећи право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени ако поднесе комплетан захтјев за стицање права на подстицај и ако:
 - а) задовољава критеријуме прописане чланом 6. тачка а) или б) овог правилника, изузев производног постројења на вјетар чија је

инсталисана снага већа од 10 MW и ефикасног когенеративног постројења чија је инсталисана снага већа од 10 MW, а мања од 30 MW;

- б) посједује Сертификат који издаје Регулаторна комисија у складу са Правилником о сертификату.
- (2) Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени стиче се ако су поред критеријума и услова из става (1) овог члана, задовољени и услови прописани чланом 6. тачка в) овог правилника, што се доказује потврдом за енергију.

Члан 11.

(Критеријуми и услови за стицање права на премију)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може стећи право на премију за произведену електричну енергију коју користи за потрошњу за властите потребе или продају на тржишту, ако испуњава критеријуме и услове прописане чланом 10. став (1) и чланом 6. тачка в) овог правилника и ако није стекао право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени.
- (2) Поред произвођача из става (1) овог члана право на премију има произвођач електричне енергије из ефикасног когенеративног постројења чија је инсталисана снага већа од 10 MW, а мања од 30 MW и произвођач електричне енергије из производног постројења на вјетар чија је инсталисана снага већа од 10 MW, ако посједује Сертификат и ако су задовољени услови прописани чланом 6. тачка в) овог правилника.
- (3) Премија за дио произведене електричне енергије која служи за покривање потрошње за властите потребе једнака је премији за продају на тржишту.
- (4) Произвођач електричне енергије који остварује право на премију за потрошњу електричне енергије за властите потребе може вишак произведене електричне енергије пласирати у мрежу по гарантованој откупној цијени или остварити премију за продају те енергије на тржишту.
- (5) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији има право на премију за потрошњу за властите потребе или продају на тржишту ако је тржишна цијена нижа од гарантоване откупне цијене.

Члан 12.

(Дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију)

- (1) У случају да се према потврди за енергију за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може подстицати само дио планиране производње електричне енергије, произвођач електричне енергије има право на гарантовану откупну цијену или премију за тај дио производње.
- (2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији из става (1) овог члана има право да:

- а) дио произведене електричне енергије за који не може остварити право откупа по гарантованој откупној цијени продаје Оператору система подстицања по референтној цијени за обавезан откуп или
 - б) да сву произведену електричну енергију продаје на тржишту, при чему за дио продате електричне енергије за који може остварити право на подстицај добија премију.
- (3) Произвођачу који може остварити дјелимично право на подстицај Регулаторна комисија доставља нацрт рјешења како би се изјаснио о понуђеним опцијама из става (2) овог члана.

Члан 13.

(Право на обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији)

- (1) Произвођач електричне енергије из старих постројења у експлоатацији која користе обновљиве изворе или раде у ефикасној когенерацији чија инсталисана снага не прелази 5 MW, односно 1 MW за електране на биогаз има право на обавезан откуп електричне енергије.
- (2) Да би стекао право на обавезан откуп електричне енергије из старих постројења у експлоатацији произвођач је обавезан прибавити Сертификат и рјешење о праву на подстицај које издаје Регулаторна комисија на захтјев произвођача.
- (3) Цијена за обавезан откуп електричне енергије произведене у старим постројењима у експлоатацији утврђује се у складу са одредбама члана 49. овог правилника.

Члан 14.

(Право на примопредају по принципу нето мјерења)

- (1) Крајњи купац прикључен на напонски ниво 0,4 kV чија прикључна снага одговара главном инсталационом осигурачу до највише 63 A, који електричну енергију за властите потребе обезбјеђује и сопственом производњом електричне енергије из производних постројења која користе обновљиве изворе енергије чија инсталисана снага не прелази 44 kW, може вршити преузимање и испоруку електричне енергије из и у дистрибутивну мрежу по принципу "нето мјерења", након што прибави рјешење Регулаторне комисије.
- (2) Да би прибавио рјешење о праву на примопредају по принципу нето мјерења, крајњи купац из става (1) дужан је да посједује Сертификат и Регулаторној комисији достави попуњен образац захтјева.
- (3) Оператор дистрибутивног система је дужан да у оквиру акта из члана 8. став (4) овог правилника пропише начин, услове и процедуру за прикључење објекта крајњег купца, односно производног постројења из става (1) овог члана на мрежу, те да у складу са тим актом и осталим прописима обезбиди потребне техничке услове и прикључи објекте крајњег купца, тако да омогући потпуну оперативност принципа "нето мјерења".
- (4) Оператор дистрибутивног система је дужан да читава мјерни уређај и обавјештава Оператора система подстицања и снабдјевача крајњег купца

о оствареној производњи, односно потрошњи електричне енергије крајњег купца који остварује право на примопредају електричне енергије по принципу нето мјерења.

- (5) Снабдјевач крајњег купца дужан је да, на захтјев крајњег купца који посједује рјешење из става (2) овог члана, закључи уговор о примопредаји електричне енергије по принципу нето мјерења.
- (6) Нето стање двосмјерног бројила активне електричне енергије је основа за обрачун, те плаћање или поравнање између уговорних страна за преузету, односно испоручену електричну енергију.
- (7) У случају да читање двосмјерног бројила активне електричне енергије у обрачунском периоду покаже да је крајњи купац преузео више електричне енергије него што је предао у мрежу, крајњи купац плаћа разлику између преузете и предате електричне енергије у складу са уговореним тарифним ставовима за снабдијевање.
- (8) У случају да читање двосмјерног бројила активне електричне енергије у обрачунском периоду покаже да је крајњи купац предао више електричне енергије у мрежу него што је преузео, разлика између испоручене и преузете електричне енергије се преноси у наредни обрачунски период у корист крајњег купца.

Члан 15.

(Право на обавезан откуп у пробном раду)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који задовољава услове прописане чланом 6. тачка а) или б) овог правилника, а чији се објекти прикључују на дистрибутивну мрежу, има право на обавезан откуп у пробном раду, без обавезе прибављања рјешења Регулаторне комисије о праву на подстицај и потврде за енергију.
- (2) Оператор дистрибутивног система је дужан на захтјев произвођача електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији закључити уговор о обавезном откупу електричне енергије коју ови произвођачи произведу у пробном раду.
- (3) Произвођач електричне енергије који жели са оператором дистрибутивног система закључити уговор о обавезном откупу у пробном раду дужан је уз захтјев доставити доказе да испуњава услове прописане чланом 6. тачка а) или б) овог правилника.
- (4) Оператор дистрибутивног система је дужан да у оквиру акта из члана 8. став (4) овог правилника пропише услове и процедуру за откуп електричне енергије произведене у пробном раду постројења које користи обновљиве изворе или ефикасну когенерацију и задовољавају услове прописане чланом 6. тачка а) или б) овог правилника, као и одредбе у вези са трајањем пробног рада.
- (5) Цијена откупа електричне енергије произведене у пробном раду једнака је цијени електричне енергије за покривање дистрибутивних губитака.
- (6) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који задовољава услове прописане чланом 6. тачка а) или б)

овог правилника, а чији се објекти прикључују на дистрибутивну мрежу, има право на обавезан откуп у складу са одредбама овог члана, након истека пробног рада најдуже шест мјесеци, а све ради прибављања дозволе за обављање дјелатности, Сертификата, рјешења о праву на подстицај, закључења уговора са Оператором система подстицања (ОСП) или закључења уговора о продаји са другим учесником на тржишту електричне енергије.

Члан 16. (Мјерење, читање и обрачун енергије)

- (1) Оператор система је одговоран за верификацију карактеристика и читање свих мјерних уређаја који служе за мјерење електричне енергије која је произведена на генератору, нето произведене електричне енергије која је испоручена у мрежу, електричне енергије која се утроши као властита потрошња искључиво за потребе рада властитог производног постројења и електричне енергије потрошене за властите потребе која се утроши у објектима произвођача за друге намјене.
- (2) Обрачун електричне енергије испоручене у мрежу из производног постројења за које се остварује право обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, право обавезног откупа за стара постројења у експлоатацији или право на премију врши се на основу очитане нето произведене електричне енергије измјерене на мјерном мјесту како је то наведено у Сертификату и уговорима закљученим са оператором система и Оператором система подстицања (ОСП).
- (3) Обрачун електричне енергије испоручене за потрошњу за властите потребе из производних постројења која остварују право на премију врши се на основу читања енергије измјерене на мјерном мјесту које је посебно инсталирано за мјерење потрошње за властите потребе.

Члан 17. (Захтјев за стицање права на подстицај)

- (1) Захтјев за стицање права на подстицај за постројење које је изграђено и пуштено у рад подноси се Регулаторној комисији ради остваривања једне од следећих врста подстицаја:
 - а) право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени за нова постројења и постројења у експлоатацији;
 - б) право на обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији;
 - в) право на обавезан откуп по принципу нето мјерења;
 - г) право на премију за потрошњу за властите потребе за нова постројења и постројења у експлоатацији;
 - д) право на премију за електричну енергију продату на тржишту за нова постројења и постројења у експлоатацији.
- (2) Захтјев се подноси на прописаном обрасцу, који мора бити потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање, путем поште или непосредно на протокол Регулаторне комисије.
- (3) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева достави правилно попуњен образац захтјева, копију Сертификата и осталу

пратећу документацију прописану у обрасцу захтјева којом се потврђују подаци из захтјева.

- (4) За једно производно постројење може се поднијети захтјев за само једну од врста подстицаја из става (1) овог члана, осим у случају из тачке г) став (1), а што је прописано у члану 11. став (4) овог правилника.
- (5) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.
- (6) Регулаторна комисија може, изузетно, донијети одлуку о одржавању јавне расправе у случају када оцијени да је неопходно прикупити додатне доказе за доношење правичне одлуке по захтјеву за стицање права на подстицај.
- (7) Образац захтјева за стицање права на подстицај дат је у Прилогу 1 овог правилника.

Члан 18.

(Одлучивање о додјели права на подстицај)

- (1) Регулаторна комисија одлучује о захтјеву за стицање права на подстицај на основу комплетног захтјева и потврде за енергију коју прибавља од Оператора система подстицања.
- (2) Уколико су испуњени сви критеријуми и услови за додјелу права на подстицај за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији, Регулаторна комисија на редовној сједници доноси коначну одлуку о додјели права на подстицај у форми рјешења.
- (3) Регулаторна комисија ће одбити захтјев ако нису испуњени сви критеријуми и услови прописани правилником.
- (4) Ако Регулаторна комисија заприми више захтјева за додјелу подстицаја за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који у укупном износу прелазе годишња количинска ограничења за подстицање прописана Уредбом, редосљед додјеле подстицаја одређује се према редослиједу предаје комплетног захтјева непосредно или путем поште.
- (5) У случају да корисник раније оствареног права на подстицај жели да промијени врсту подстицаја, мора поднијети нови захтјев Регулаторној комисији.
- (6) Регулаторна комисија разматра захтјев и у случају да постоје услови за промјену врсте подстицаја доноси ново рјешење о праву на подстицај.
- (7) Корисник права на подстицај може захтијевати измјену из става (5) овог члана након истека двије (2) године од датума издавања ранијег рјешења.

Члан 19.

(Рјешење о праву на подстицај)

- (1) Рјешење о праву на подстицај садржи:
 - а) податке о произвођачу,
 - б) податке о производном постројењу,

- в) врсту подстицаја,
 - г) планирану производњу електричне енергије,
 - д) количине електричне енергије које се подстичу у складу са потврдом о енергији,
 - е) податке о локацији обрачунског мјерног мјеста за мјерење производње и/или потрошње електричне енергије,
 - ж) датум почетка остваривања права на подстицај,
 - з) временску динамику у којој ће произвођач моћи остварити право на гарантовану откупну цијену или премију, у случају да му је додијељено дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију, усклађену са количинама за подстицање утврђеним Уредбом,
 - и) период трајања права на подстицај.
- (2) Рјешење о праву на подстицај Регулаторна комисија доставља подносиоцу захтјева, оператору система и Оператору система подстицања (ОСП).

Члан 20.

(Трајање права на подстицај)

- (1) Произвођачи електричне енергије у новим производним постројењима који остварују право на подстицај у складу са одредбама овог правилника имају право на обавезан откуп електричне енергије по гарантованој откупној цијени или право на премију у периоду од петнаест (15) година од дана почетка остваривања права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију.
- (2) Произвођачи електричне енергије у постројењима у експлоатацији који остварују право на подстицај у складу са одредбама овог правилника имају право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију за период који је једнак разлици између петнаест (15) година и стварне старости електране при чему се старост електране рачуна као период од почетка рада електране до дана подношења комплетног захтјева за остваривање права на подстицај.
- (3) Почетак остваривања права на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију сматра се моменат када произвођач почне, да у потпуности или дјелимично, продаје електричну енергију у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или да прима премију за продају електричне енергије на тржишту у количини која је једнака или већа од половине планиране годишње производње производног постројења, што се утврђује рјешењем о праву на подстицај.
- (4) Почетак рада производног постројења рачуна се од дана издавања употребне дозволе, односно у року од 60 дана од дана првог прикључења на мрежу за производно постројење за које се не издаје употребна дозвола.

Члан 21.

(Уговарање ради остваривања права на подстицај)

- (1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који је прибавио рјешење Регулаторне комисије о праву на

подстицај закључује са Оператором система подстицања (ОСП) један од уговора о подстицају наведених у члану 33. став (2) овог правилника.

- (2) Вријеме важења уговора о обавезном откупу у току кога произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији има право на непромијењену гарантовану откупну цијену утврђује се у рјешењу о праву на подстицај, а све у складу са чланом 20. овог правилника.
- (3) Уговор о исплати премије закључује се према захтјеву произвођача на период трајања права на подстицај утврђен рјешењем о праву на подстицај, при чему се висина премије редовно усклађује са одлуком Регулаторне комисије о висини премије или на период од годину дана, при чему се може обнављати у складу са трајањем права на подстицај утврђеним у рјешењу о праву на подстицај.
- (4) Оператор система подстицања је дужан да прије датума почетка остваривања права на подстицај утврђеног рјешењем о праву на подстицај омогући произвођачу закључење уговора о обавезном откупу или уговора о премији на његов захтјев.
- (5) Регулаторна комисија води рачуна да приликом утврђивања датума почетка остваривања права на подстицај остави произвођачу, оператору система и Оператору система подстицања (ОСП) довољно времена да се испуне предуслови за оперативност система подстицања (достава рјешења, правоснажност рјешења, читавање мјерења, израда уговора и сл.).
- (6) Уговор о обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији закључује се на период до пет година, а његово продужење подлијеже прописима који су на снази у тренутку истека рока важења уговора.

Члан 22.

(Прелиминарно право на подстицај)

Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који у складу са одредбама овог правилника може остварити право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или премију, може на свој захтјев, прије завршетка изградње производног постројења и прије прибављања Сертификата за то постројење, прибавити рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај ако:

- а) испуњава услове и критеријуме прописане чланом 10, односно чланом 11. овог правилника, изузев услова да посједује Сертификат;
- б) достави студију изводљивости производног постројења, уговор о концесији, ако је примјенљиво, дозволу за изградњу (енергетска дозвола), ако је примјенљиво и одобрење за грађење производног постројења (грађевинска дозвола);
- в) у захтјеву наведе датум почетка рада производног постројења, а на основу документације из тачке б) овог става и у складу са чланом 20. став (4) овог правилника;
- г) код Оператора система подстицања депонује новчана средства или банкарску гаранцију у висини од 2% од вриједности инвестиције одређене у студији изводљивости производног постројења.

Члан 23.

(Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај)

- (1) Захтјев за стицање прелиминарног права на подстицај за објекат који је у припреми (издата грађевинска дозвола) подноси се Регулаторној комисији ради остваривања прелиминарног права на једну од сљедећих врста подстицаја:
 - а) право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени;
 - б) право на премију за потрошњу за властите потребе;
 - в) право на премију за продају електричне енергије на тржишту.
- (2) Захтјев се подноси на прописаном обрасцу, који мора бити потписан и овјерен од стране лица овлашћеног за заступање, путем поште или непосредно на протокол Регулаторне комисије.
- (3) Захтјев се сматра комплетним када подносилац захтјева достави правилно попуњен образац захтјева и осталу пратећу документацију прописану у обрасцу захтјева којом се потврђују подаци из захтјева.
- (4) Регулаторна комисија објављује обавјештење о пријему комплетног захтјева на својој интернет страници.
- (5) Образац захтјева за стицање прелиминарног права на подстицај дат је у Прилогу 2 овог правилника.

Члан 24.

(Одлучивање о додјели прелиминарног права на подстицај)

Регулаторна комисија доноси одлуку о захтјеву за остварење прелиминарног права на подстицај у форми рјешења, како је то прописано чланом 18. овог правилника.

Члан 25.

(Рјешење о прелиминарном праву на подстицај)

- (1) Рјешење о прелиминарном праву на подстицај садржи:
 - а) податке о произвођачу,
 - б) податке о производном постројењу,
 - в) врсту подстицаја коју произвођач планира користити,
 - г) планирану производњу електричне енергије,
 - д) количине електричне енергије које се планирају подстицати у складу са потврдом о енергији,
 - ђ) планирани датум почетка рада производног постројења,
 - е) временску динамику у којој ће произвођач моћи остварити право на гарантовану откупну цијену или премију, у случају да му се након почетка рада може додијелити дјелимично право на гарантовану откупну цијену или премију, усклађену са количинама за подстицање утврђеним Уредбом,
 - ж) период трајања прелиминарног права на подстицај.
- (2) Период трајања прелиминарног права на подстицај утврђује се на основу планираног почетка рада производног постројења достављеног у захтјеву и пратећој документацији и може износити најдуже три године од дана издавања рјешења.

- (3) Ако произвођач који прибави рјешење о прелиминарном праву на подстицај у прописаном року не прибави Сертификат за производно постројење, може поднијети захтјев за продужење прелиминарног права на подстицај из става (2) овог члана, за најдуже годину дана, под условом да приложи доказ да је поднио комплетан захтјев за издавање одобрења за употребу.
- (4) Произвођач који добије рјешење Регулаторне комисије о прелиминарном праву на подстицај има право да, у складу са тим рјешењем, са Оператором система подстицања закључи предуговор о подстицају.
- (5) Произвођач електричне енергије који стекне прелиминарно право на подстицај и почне са радом у складу са датумом почетка рада утврђеним рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, те прибави Сертификат има право да прибави рјешење о подстицају у складу са процедуром прописаном члановима 17. 18. и 19. овог правилника и на поврат депонованих средстава, односно банкарске гаранције из члана 22. тачка г) овог правилника.
- (6) Произвођач електричне енергије који стекне прелиминарно право на подстицај, а не почне са радом у складу са датумом почетка рада утврђеним рјешењем о прелиминарном праву на подстицај, тј. периодом трајања прелиминарног права на подстицај из става (2) овог члана, губи право на поврат депонованих средстава, односно наплаћује се банкарска гаранција и укида се рјешење о прелиминарном праву на подстицај.

Члан 26. (Цијене)

- (1) Цијене електричне енергије за обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, цијене електричне енергије за обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији и висина премије утврђују се, у складу са методологијом прописаном овим правилником, посебном одлуком Регулаторне комисије, на коју даје сагласност Влада Републике Српске.
- (2) Регулаторна комисија у складу са чланом 47. овог правилника најмање једном годишње провјерава ниво гарантованих откупних цијена и премија и по потреби их коригује новом одлуком, на коју даје сагласност Влада Републике Српске.
- (3) Приликом закључења уговора о обавезном откупу примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључења уговора.
- (4) Приликом закључења првог уговора о исплати премије примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључења уговора при чему се висина премије у наредном периоду редовно усклађује са одлуком Регулаторне комисије о висини премије, на коју даје сагласност Влада Републике Српске.
- (5) Цијене из уговора о обавезном откупу не мијењају се за период важања уговора, осим у случају прописаном одредбама члана 48. овог правилника и става (6) овог члана.
- (6) У случају већих промјена курса конвертибилне марке у односу на евро у Босни и Херцеговини, Регулаторна комисија преиспитује и по потреби, уз

сагласност Владе Републике Српске, коригује гарантоване откупне цијене које су важиле у вријеме закључења уговора о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени.

Члан 27. (Губитак права на подстицај)

- (1) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај у случају када произвођач електричне енергије из обновљивих извора не обнови Сертификат, односно ако му је Сертификат престао важити из других разлога.
- (2) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај у случају када произвођач електричне енергије у когенеративном постројењу не прибави Сертификат.
- (3) Уколико произвођач електричне енергије у когенеративном постројењу у обрачунском периоду не оствари ефикасност у когенерацији у висини референтне вриједности одређене у Правилнику о сертификату и не може прибавити Сертификат дужан је да Оператору система подстицања (ОСП) надокнади средства исплаћена на име премије за претходни период.
- (4) На основу обавјештења Регулаторне комисије, Оператор система подстицања (ОСП) задужује произвођача из става (1) и (3) овог члана за поврат више наплаћене премије.
- (5) На основу обавјештења Регулаторне комисије о укидању рјешења о праву на подстицај, Оператор система подстицања (ОСП) раскида уговор о додјели подстицаја.
- (6) Регулаторна комисија може укинути рјешење о подстицају на захтјев произвођача електричне енергије из обновљивих извора или ефикасне когенерације који жели да напусти систем подстицања и отпочне продају електричне енергије на тржишту само у случају када постоје производни капацитети који су стекли право на подстицај, али због ограничења у количинама енергије за подстицај нису почели остваривати то право (замјенски капацитети).
- (7) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај у случају када произвођач, без оправданих разлога, не закључи уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени или уговор о исплати премије са Оператором система подстицања најкасније 60 дана од дана остваривања права на подстицај.
- (8) Регулаторна комисија укида рјешење о праву на подстицај на захтјев Оператора система подстицања у случају када произвођач не поштује одредбе уговора на начин да дуже од 60 дана без постојања оправданог разлога не испоручује електричну енергију у мрежу.

Члан 28. (Гаранција о поријеклу)

- (1) Произвођач који на основу рјешења Регулаторне комисије стекне право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију нема право на коришћење сертификата (гаранције) о поријеклу за

произведену електричну енергију која је преузета у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или за коју остварује премију за вријеме трајања права на подстицај дефинисаног у рјешењу о додјели права.

- (2) У случају остварења дјелимичног права на гарантовани откуп из члана 12, за преостали дио произведене електричне енергије који се не подстиче, произвођач има право на коришћење сертификата (гаранције) о поријеклу енергије.
- (3) Произвођач из става (1) овог члана коме је укинута рјешење о праву на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију утврђено у рјешењу о праву на подстицај, може користити сертификате (гаранције) о поријеклу енергије, само када постоје производни капацитети који су стекли право на подстицај, али због ограничења у количинама енергије за подстицај нису почели остваривати то право (замјенски капацитети).
- (4) Произвођач електричне енергије у старим постројењима у експлоатацији који остварује право на обавезан откуп нема право на коришћење сертификата (гаранције) о поријеклу за произведену електричну енергију за вријеме док остварује право на обавезан откуп.
- (5) Произвођач електричне енергије који остварује право на обавезан откуп по принципу нето мјерења нема право на коришћење сертификата (гаранције) о поријеклу за произведену електричну енергију.

Члан 29.

(Индикативни циљеви и гаранција о поријеклу)

Произведена електрична енергија из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији која је подстицана путем гарантоване откупне цијене или премије улази у квоту за испуњење индикативних циљева у Републици Српској утврђених Уредбом, без обзира на начин издавања и коришћења гаранције о поријеклу за електричну енергију произведену у овим постројењима.

ДИО ТРЕЋИ – ОПЕРАТИВНО СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЊА

Члан 30.

(Административно - финансијски послови)

- (1) Административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обављаће Оператор система подстицања (ОСП).
- (2) Оператор система подстицања (ОСП) је купац електричне енергије произведене у постројењима за која се остварује право на подстицај и обезбјеђује балансну припадност и одговорност за електричну енергију произведену у постројењима која имају право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на обавезан откуп за стара постројења.

Члан 31.
(Обавезе Оператора система подстицања (ОСП))

- (1) Оператор система подстицања (ОСП) има обавезу да:
- а) води евиденцију о укупним количинама произведене електричне енергије и инсталисаним капацитетима производних постројења која користе обновљиве изворе или ефикасну когенерацију, а за која се остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, право на премију, право на обавезан откуп за стара постројења у експлоатацији и право на обавезан откуп по принципу нето мјерења,
 - б) води евиденцију о планираној производњи електричне енергије и капацитетима производних постројења која су стекла прелиминарно право на подстицај,
 - в) издаје потврде о капацитету и потврде о енергији ради остварења права на подстицај или прелиминарног права на подстицај;
 - г) на захтјев произвођача који је прибавио рјешење Регулаторне комисије о праву на подстицај закључује уговор о обавезном откупу по гарантованим откупним цијенама и уговор о обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији;
 - д) врши обавезан откуп електричне енергије од произвођача који имају право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и откуп електричне енергије произведене у старим постројењима у експлоатацији;
 - ђ) врши обрачун и исплату премије произвођачима који имају право на премију у складу са рјешењем Регулаторне комисије о праву на подстицај;
 - е) закључује уговор са снабдјевачима крајњих купаца ради регулисања купопродаје електричне енергије у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени и обавезног откупа за стара постројења у експлоатацији;
 - ж) закључује уговор са снабдјевачима свих крајњих купаца у Републици Српској, и тарифних и квалификованих, као и са квалификованим купцима који електричну енергију за властите потребе набављају директно на тржишту, без посредства снабдјевача (у даљем тексту: самостални квалификовани купац), те у складу са тим уговорима врши фактурисање и наплату накнаде за обновљиве изворе;
 - з) на својој интернет страници објави обрасце типских уговора и обрасце захтјева за издавање потврде за капацитет и потврде за енергију;
 - и) анализира остварење планиране производње.
- (2) Оператор система подстицања (ОСП) води одвојену рачуноводствену евиденцију и посебан намјенски рачун за купо-продају електричне енергије произведене из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији за коју се остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију и за коришћење средстава за подстицање, те за депонована новчана средства ради остваривања прелиминарног права на подстицај.

Члан 32.

(Правила рада за спровођење система подстицања)

- (1) Оператор система подстицања (ОСП) дужан је да у року од 60 дана од дана ступања на снагу овог правилника донесе правила рада за спровођење система подстицања којима се детаљно уређују активности Оператора система подстицања како би се осигурала транспарентност у раду и доступност информације за све учеснике.
- (2) Правилима рада из става (1) овог члана уређују се:
 - а) права и обавезе учесника у систему подстицања, која проистичу из прописа којима се уређује систем подстицања,
 - б) начин достављања планова производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, начин праћења остварења планова и дозвољена одступања од планираних величина;
 - в) начин вођења евиденције о произвођачима који остварују право на подстицај, произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај, као и евиденцију о произвођачима који се налазе на листи чекања у смислу постизања планираних величина инсталираних капацитета и производње електричне енергије која се подстиче;
 - г) начин издавања потврде за капацитет и потврде за енергију и начин вођења евиденције о свим поднесеним захтјевима за издавање потврде и евиденције о свим издатим потврдама;
 - д) начин и рокове уговарања у смислу закључења уговора, измјене и допуне уговора, престанак важења и раскид уговора;
 - ђ) начин мјерења нето произведене електричне енергије од произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације који су у систему подстицања и да уреде балансну припадност и одговорност учесника, поштујући одредбе члана 9. овог правилника;
 - е) начин продаје електричне енергије преузете од произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације;
 - ж) врста података и начин достављања података од стране произвођача електричне енергије из обновљивих извора;
 - з) начин размјене података са оператором система на које су прикључена производна постројења;
 - и) услови и начин обрачуна, фактурисања и финансијског поравнања за електричну енергију произведену у систему подстицања укључујући и прописивање обавезних података које фактура произвођача за произведену електричну енергију треба да садржи;
 - ј) начин испостављања фактуре у прелазном периоду за електричну енергију произведену из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији снабдјевачима тарифних купаца;
 - к) начин испостављања фактуре снабдјевачима за накнаду, услове и рокове наплате износа на име накнаде у складу са важећим законским прописима и начин коришћења прикупљених средстава;
 - л) начин обезбјеђења и коришћења инструмента обезбјеђења плаћања у систему обавезног откупа;
 - м) начин поступања са средствима депонованим ради стицања прелиминарног права на подстицај;
 - н) остали послови неопходни за спровођење система подстицања.

- (3) Сагласност на правила рада из става (1) овог члана даје Регулаторна комисија.

**Члан 33.
(Уговор о подстицају)**

- (1) Оператор система подстицања (ОСП) закључује уговор са произвођачем електричне енергије из обновљивих извора или ефикасне когенерације о оперативном спровођењу права на подстицај.
- (2) Оператор система подстицања (ОСП) произвођачима нуди стандардизоване, типске уговоре у зависности од врсте подстицаја и то:
- а) уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије;
 - б) уговор о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима;
 - в) уговор о исплати премије за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије;
 - г) уговор о исплати премије за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима;
 - д) уговор о обавезном откупу за стара постројења у експлоатацији;
 - ђ) предуговор о праву на подстицај.
- (3) Оператор система подстицања (ОСП) на интернет страници објављује обрасце типских уговора и обрасце захтјева за закључење типских уговора.
- (4) Уговор о праву на подстицај заснива се на подацима из рјешења Регулаторне комисије о праву на подстицај.
- (5) Уговор обавезно садржи предмет уговора, податке о уговорним странама, податке о планираној производњи електричне енергије, могуће одступање од планских количина и начин поступања у случају значајнијих одступања, гарантовану откупну цијену или премију, податке о мјерном мјесту на којем се региструје производња електричне енергије, одредбе о балансној припадности и одговорности, те начин обрачуна и плаћања.

**Члан 34.
(Потврде)**

- (1) Потврду за капацитет и потврду за енергију издаје Оператор система подстицања (ОСП) на захтјев оператора система или Регулаторне комисије у року од 8 дана од дана пријема захтјева.
- (2) Потврда треба да садржи податке о:
- а) постројењу ради кога је поднесен захтјев;
 - б) извору енергије и врсти технологије за производњу електричне енергије;
 - в) могућности да конкретно производно постројење оствари права на подстицај;

- г) укупним планираним капацитетима и производњи електричне енергије у постројењима која се у складу са Уредбом подстичу за текућу и наредне године;
 - д) већ изграђеним капацитетима и производњи електричне енергије која остварују право на подстицај у моменту издавања потврде;
 - ђ) планираним капацитетима и производњи електричне енергије која остварује прелиминарно право на подстицај у моменту издавања потврде;
 - е) капацитетима, односно производњи електричне енергије у постројењима који чекају почетак остварења права на подстицај;
 - ж) слободним капацитетима и производњи електричне енергије за подстицање за текућу и наредне године.
- (3) На захтјев оператора система, Оператор система подстицања (ОСП) издаје потврду за капацитет, ради регулисања остваривања права произвођача електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији на подстицај у виду погодности приликом прикључења на мрежу из члана 7. овог правилника.
- (4) Ако би се прикључењем произвођача из става (3) овог члана премашиле величине прикључених капацитета које су планиране за подстицај у тој години и за ту технологију, Оператор система подстицања (ОСП) је дужан да у потврди то образложи и наведе када ће подносилац захтјева моћи остварити то право.
- (5) На захтјев Регулаторне комисије Оператор система подстицања (ОСП) издаје потврду за енергију, ради регулисања остваривања права произвођача електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или права на премију, као и ради остваривања прелиминарног права на подстицај.
- (6) Ако се захтјев из става (5) овог члана односи на производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији чијим остварењем права на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, права на премију или прелиминарног права на подстицај би се премашиле величине производње електричне енергије планиране за подстицај у тој години и за ту технологију у потврди се обавезно наводи да ли ће, када и са којим количинама и временском динамиком то производно постројење моћи остварити право на подстицај.
- (7) Приликом издавања потврде за енергију ради остваривања прелиминарног права на подстицај као релевантан датум за контролу испуњености критеријума за задовољење количина у складу са Уредбом узима се датум почетка рада који је произвођач навео у захтјеву за добијање рјешења о прелиминарном праву на подстицај, односно датум који Регулаторна комисија утврди у складу са чланом 25. став (2) овог правилника.
- (8) Оператор система подстицања (ОСП) је дужан да води евиденцију о свим поднесеним захтјевима за издавање потврде за капацитет, односно енергију које требају бити издате према редосљеду пријема захтјева, евиденцију о свим издатим потврдама, евиденцију о произвођачима који остварују право на подстицај, евиденцију о произвођачима који остварују

прелиминарно право на подстицај, као и евиденцију о произвођачима који се налазе на листи чекања, у смислу постизања планираних величина инсталисаних капацитета и производње електричне енергије која се подстиче.

- (9) Оператор система подстицања (ОСП) је дужан да на својој интернет страници објави информацију о планираним, оствареним и слободним капацитетима, односно количинама производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације које у складу са Уредбом и овим правилником имају право на подстицај, односно остварују право на подстицај или прелиминарно право на подстицај.
- (10) Потврда за енергију издаје се на основу планиране производње за коју је производно постројење добило Сертификат, осим у случају када се потврда за енергију издаје ради остварења прелиминарног права на подстицај када се као планирана производња узима производња наведена у захтјеву подносиоца.

Члан 35.

(Нормализација плана производње)

- (1) У случају да је у периоду од три године одступање просјечно остварене производње од планиране производње на основу које је издата потврда за енергију веће од 20%, Оператор система подстицања врши корекцију (нормализацију) планиране производње тог производног постројења, а све у циљу остварења индикативних циљева и што реалнијег планирања и функционисања система подстицања.
- (2) Оператор система подстицања (ОСП) обавјештава Регулаторну комисију о извршеној нормализацији плана производње ради усклађивања рјешења о праву на подстицај.

Члан 36.

(Планирање)

- (1) Произвођач електричне енергије који остварује право на гарантовану откупну цијену или премију доставља Оператору система подстицања (ОСП) план производње за наредну годину разрађен на мјесечном нивоу до 30. септембра текуће године.
- (2) У прелазном периоду Оператор система подстицања (ОСП) на основу плана из става (1) овог члана доставља податке снабдјевачима тарифних купаца о планираном процентуалном учешћу електричне енергије из обавезног откупа по гарантованој откупној цијени у укупној планираној потрошњи тарифних купаца у Републици Српској до 30. новембра текуће године за наредну годину.

Члан 37.

(Доставља података за обрачун)

- (1) Оператор система сваког мјесеца врши обрачун укупно преузете електричне енергије од произвођача који користе право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, право на обавезан откуп за стара

постројења у експлоатацији или право на премију и доставља извјештај произвођачу и Оператору система подстицања (ОСП) до 10. у мјесецу за претходни мјесец.

- (2) Оператор система доставља извјештај Оператору система подстицања (ОСП) о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима за све снабдјеваче крајњих купаца у Републици Српској, као и за самосталне квалификоване купце.
- (3) Снабдјевачи крајњих купаца у Републици Српској достављају извјештај Оператору система подстицања (ОСП) о укупно продатој електричној енергији крајњим купцима и укупном обрачунатом износу накнаде садржане у издатим фактурама за утрошену електричну енергију до 10. у мјесецу за претходни мјесец.

Члан 38. (Обрачун и фактурисање)

- (1) На основу извјештаја оператора система, произвођачи електричне енергије који су остварили право на подстицај достављају фактуру Оператору система подстицања (ОСП) са подацима о:
 - а) количини електричне енергије предате у мрежу у обрачунском периоду;
 - б) количини електричне енергије која је предмет обавезног откупа, гарантованој откупној цијени по јединици и укупној вриједности, те премији по јединици и укупном износу премије за обрачунски период;
 - в) количини електричне енергије која није предмет обавезног откупа, премији по јединици и укупном износу премије;
 - г) количини електричне енергије утрошене за властите потребе за коју остварују право на премију, премији и укупном износу премије;
 - д) укупном износу премије за обрачунски период.
- (2) Оператор система подстицања (ОСП) доставља снабдјевачима крајњих купаца у Републици Српској обрачун и фактуру са износом задужења по основу преузете електричне енергије у систему подстицања по референтној цијени за обавезни откуп.
- (3) Оператор система подстицања (ОСП) доставља сваком снабдјевачу крајњих купаца у Републици Српској и самосталном квалификованом купцу обрачун и фактуру са износом обрачунате накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију.
- (4) На основу обрачуна из става (2) и (3) овог члана, снабдјевачи крајњих купаца и самостални квалификовани купци уплаћују обавезу за припадајући дио електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације и обрачунату накнаду за обновљиве изворе на посебан намјенски рачун који води Оператор система подстицања (ОСП), са којег се плаћају обавезе према произвођачима утврђене у складу са ставом (1) овог члана.
- (5) Оператор система подстицања (ОСП) доставља Регулаторној комисији мјесечни извјештај о износу обрачунате накнаде сваког снабдјевача и самосталног квалификованог купца и обрачунате премије за сваког произвођача и кумулативни извјештај од почетка календарске године.

- (6) Плаћања из става (4) овог члана врше се најкасније до 25. у мјесецу по основу обрачуна за претходни мјесец.

Члан 39.

(Купопродаја електричне енергије у систему обавезног откупа)

- (1) Снабдјевачи тарифних купаца у прелазном периоду који траје до потпуног отварања тржишта преузимају од Оператора система подстицања (ОСП) укупне количине електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени и обавезног откупа за стара постројења (у даљем тексту: систем обавезног откупа).
- (2) Након потпуног отварања тржишта Оператор система подстицања (ОСП) продаје електричну енергију из система обавезног откупа на тржишту расписивањем тендера за избор најповољнијег понуђача.
- (3) У случају да продаја из става (2) овог члана буде неуспјешна Оператор система подстицања (ОСП) распоређује електричну енергију из система обавезног откупа на све снабдјеваче крајњих купаца и самосталне квалификоване купце у Републици Српској.
- (4) Оператор система подстицања (ОСП) у случају из става (1) доставља снабдјевачима тарифних купаца податке о припадајућем удјелу електричне енергије произведене у систему обавезног откупа, у њиховој енергији снабдијевања, који је једнак учешћу укупне електричне енергије из система обавезног откупа у укупној потрошњи електричне енергије тарифних купаца.
- (5) Оператор система подстицања (ОСП) у случају из става (3) доставља снабдјевачима крајњих купаца и самосталним квалификованим купцима податке о припадајућем удјелу електричне енергије произведене у систему обавезног откупа у њиховој енергији снабдијевања, који је једнак учешћу укупне електричне енергије из система обавезног откупа у укупној потрошњи крајњих купаца у Републици Српској.
- (6) Оператор система подстицања (ОСП) снабдјевачима крајњих купаца врши фактурисање и наплату електричне енергије преузете у систему обавезног откупа по референтној цијени за обавезан откуп.

Члан 40.

(Инструменти обезбјеђења плаћања у систему обавезног откупа)

- (1) Снабдјевачи крајњих купаца у Републици Српској и самостални квалификовани купци су дужни Оператору система подстицања (ОСП), на његов захтјев, доставити одговарајући инструмент за обезбјеђење плаћања средстава за накнаду и куповину енергије у систему обавезног откупа.
- (2) Врсте инструмената за обезбјеђење плаћања у систему обавезног откупа и начин њиховог достављања прописују се правилима рада за спровођење система подстицања, која доноси Оператор система подстицања у складу са чланом 32. став (1) овог правилника.

ДИО ЧЕТВРТИ – МЕТОДОЛОГИЈА ОБРАЧУНА ГАРАНТОВАНЕ ОТКУПНЕ ЦИЈЕНЕ И ПРЕМИЈЕ

Члан 41.

(Гарантоване откупне цијене и премије за различите врсте производних постројења)

- (1) Регулаторна комисија посебном одлуком утврђује гарантоване откупне цијене за сљедеће врсте производних постројења:
- а) хидроелектране:
 - до укључиво 1 MW,
 - преко 1 MW до укључиво 5 MW,
 - преко 5 MW до укључиво 10 MW;
 - б) електране на вјетар (вјетроелектране) на копну до укључиво 10 MW;
 - в) електране на чврсту биомасу:
 - до укључиво 1 MW,
 - преко 1MW до укључиво 10 MW;
 - г) електране на пољопривредни биогаз до укључиво 1 MW;
 - д) електране на сунчеву енергију - фотонапонски генератори:
 - до укључиво 50 kW,
 - преко 50 kW до укључиво 1 MW,
 - преко 1 MW.
 - ђ) постројења у ефикасној когенерацији до укључиво 10 MW.
- (2) Регулаторна комисија посебном одлуком утврђује висину премије за производна постројења из става (1) овог члана и за сљедећа производна постројења:
- а) електране на вјетар (вјетроелектране) на копну снаге веће од 10 MW;
 - б) производна постројења у ефикасној когенерацији снаге веће од 10 MW, а мања од 30 MW.

Члан 42.

(Методолошки приступ)

Методологија израчунавања гарантованих откупних цијена и премија, заснива се на обрачуна укупних годишњих трошкова производње електричне енергије из типичних производних постројења, у зависности од врсте електране, користећи ануитетни метод вредновања инвестиција, при чему је овај обрачун заснован на техничким и економским параметрима који у највећој мјери репрезентују поједине технологије производње електричне енергије која се подстиче.

Члан 43.

(Технички и економски параметри)

- (1) Технички параметри на којима се заснива израчунавање гарантованих откупних цијена су:
- а) инсталисана снага [MW_{ei}];
 - б) годишњи сати рада [h/год] типичног производног постројења (степен искоришћености извора енергије).

- (2) Економски параметри на којима се заснива обрачун гарантованих откупних цијена су:
- а) цијена капитала [%], као пондерисана просјечна стопа поврата на властита и позајмљена средства (WACC);
 - б) период поврата улагања (година);
 - в) инвестициони трошкови $[KM/kW_{el}]$ типичног електроенергетског објекта, као специфични трошкови који укључују трошкове пројектовања, земљишта, опреме, грађевинске трошкове и трошкове прикључења на мрежу;
 - г) трошкови рада и одржавања $[KM/kW_{el}]$, који укључују одржавање и погон, трошкове зарада и оперативне трошкове управљања, накнаде, осигурања и закупнине, дефинисани као проценат од инвестиције и исказани на годишњем нивоу;
 - д) трошкови горива $[KM/kWh_{el}]$, карактеристични за трошкове набавке биомасе и за набавку фосилних горива (гаса или лигнита) за производњу електричне енергије у когенеративним постројењима;
 - е) приход од продаје топлоте $[KM/kWh]$ за који се умањују укупни трошкови код обрачуна гарантоване откупне цијене за електричну енергију произведену у ефикасном когенеративном постројењу.
- (3) Цијена капитала и период поврата уложених средстава одређују висину ануитетног фактора којим се укупна инвестиција своди на годишњи износ ануитета уважавајући поврат на уложени властити и позајмљени капитал.
- (4) Начин израчунавања јединичне цијене електричне енергије произведене из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији на основу техничких и економских параметара из става (1) и (2) овог члана, описан је у Прилогу 3.

Члан 44.

(Гарантована откупна цијена)

- (1) Гарантована откупна цијена електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији састоји се од:
- а) референтне цијене електричне енергије за обавезни откуп електричне енергије;
 - б) премије која се користи за надокнаду специфичних трошкова изградње, рада и одржавања постројења која користе обновљиве изворе енергије или ефикасну когенерацију, а који се не надокнађују из референтне цијене за обавезни откуп.
- (2) Гарантована откупна цијена је иста или већа од референтне цијене за обавезни откуп електричне енергије.

Члан 45.

(Референтна цијена)

- (1) Регулаторна комисија утврђује референтне цијене ради:
- а) утврђивања износа премије код обавезног откупа,
 - б) утврђивања износа премије код продаје на тржишту и потрошње за властите потребе.

- (2) У прелазном периоду отварања тржишта из члана 39. став (1) овог правилника, у којем је цијена производње електричне енергије на прагу електране за тарифне купце регулисана, референтна цијена у систему обавезног откупа је просјечна цијена на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца, утврђена у складу са одредбама Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку.
- (3) Референтна цијена у систему обавезног откупа за период након отварања тржишта у случају из члана 39. став (2) овог правилника једнака је просјечној цијени продаје постигнутој у тендерском поступку.
- (4) Референтна цијена у систему обавезног откупа за период након отварања тржишта у случају из члана 39. став (3) овог правилника и референтна цијена за утврђивање износа премије код продаје на тржишту и потрошње за властите потребе утврђује се на бази тржишне цијене на конкурентском тржишту које је доступно произвођачима електричне енергије у Републици Српској.
- (5) Регулаторна комисија преиспитује референтну цијену најмање једном годишње, а по потреби и чешће.

Члан 46.

(Премије за властиту потрошњу и продају на тржишту)

Премије за електричну енергију утрошену за властите потребе и електричну енергију продату на тржишту утврђују се као разлика између гарантоване откупне цијене и референтне цијене из члана 45. став (4) овог правилника.

Члан 47.

(Преиспитивање гарантоване откупне цијене и премије)

- (1) Регулаторна комисија провјерава напредак у развоју технологија за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији ради усклађивања гарантоване откупне цијене са промијењеним технолошким условима, имајући у виду расположиви потенцијал и планирано учешће различитих обновљивих извора и ефикасних когенеративних постројења за производњу електричне енергије утврђено Уредбом.
- (2) Обрачун трошкова ради утврђивања гарантоване откупне цијене за електричну енергију произведену у електранама на сунчеву енергију - фотонапонски генератори, за наредне три године (2013. 2014. и 2015. годину) узима у обзир напредак у развоју технологије, те се специфични инвестициони трошак умањује за сваку наредну годину најмање 8% у односу на претходну годину.

Члан 48.

(Корекција гарантоване откупне цијене због промјене цијене гаса)

- (1) Корекција гарантоване откупне цијене која је важила у вријеме закључења уговора о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени врши се у случају производње електричне енергије у ефикасним когенеративним постројењима која као гориво користе природни гас.

- (2) У случају из става (1) овог члана гарантована откупна цијена се коригује у дијелу варијабилног трошка који се односи на обрачун трошкова горива, на начин да се цијена гаса усклађује са важећом veleпродајном цијеном гаса у Републици Српској.
- (3) Регулаторна комисија прати кретање veleпродајних цијена природног гаса у Републици Српској и најмање једном годишње преиспитује и по потреби врши корекцију гарантоване откупне цијене.

Члан 49.

(Цијена за стара постројења у експлоатацији)

Цијена за обавезан откуп из старих постројења у експлоатацији једнака је просјечној цијени на прагу електране за снабдијевање тарифних купаца, утврђеној у складу са одредбама Правилника о тарифној методологији и тарифном поступку, за период до истека прелазног периода из члана 39. овог правилника, а за период након потпуног отварања тржишта године једнака је просјечној продајној цијени по којој Оператор система подстицања (ОСП) продаје електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији на тржишту.

Члан 50.

(Валоризација државне помоћи)

- (1) Произвођачу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који је примио државну помоћ у виду повластица приликом инвестирања умањује се гарантована откупна цијена.
- (2) Под државном помоћи подразумева се свака директна и индиректна помоћ у виду директних донација у новцу, материјалу и опреми, субвенција и пореских олакшица.
- (3) Процентуално умањење гарантоване откупне цијене из става (1) овог члана износи 50% процентуалног учешћа примљене помоћи у укупној инвестиционој суми.
- (4) Приликом рјешавања захтјева о додјели рјешења о праву на гарантовану откупну цијену или премију утврђује се износ директно или индиректно примљене државне помоћи и процентуално смањење гарантоване откупне цијене.
- (5) Умањење премије за продају на тржишту и потрошњу за властите потребе за произвођача из става (1) овог члана утврђује се на бази умањене гарантоване откупне цијене утврђене према ставу (3) овог члана и одредаба члана 46. овог правилника.

Члан 51.

(Умањење за коришћену опрему)

- (1) Произвођачи електричне енергије у хидроелектранама или вјетроелектранама имају право на пуну гарантовану откупну цијену или премију под условом да су приликом изградње електране уградили нову опрему за производњу електричне енергије.

- (2) Уколико је набављена основна опрема или дио основне опреме произвођача из става (1) овог члана била претходно коришћена, гарантована откупна цијена се процентуално умањује како слиједи:
- а) 7% за вјетроелектрану код које су уграђени генератор и турбина са стубом који су претходно коришћени до укључиво 5 година;
 - б) 14% за вјетроелектрану код које су уграђени генератор и турбина са стубом који су коришћени преко 5 до укључиво 10 година;
 - в) за вјетроелектрану код које су уграђени претходно коришћени генератор и турбина, а нови стуб примјењује се 50% од умањења наведених у тачкама а) и б) овог члана;
 - г) 3% за хидроелектрану код које су уграђени генератор и турбина који су претходно коришћени до укључиво 5 година;
 - д) 6% за хидроелектрану код које су уграђени генератор и турбина који су претходно коришћени преко 5 до укључиво 10 година;
 - е) за хидроелектрану код које је уграђен претходно коришћени само генератор или само турбина примјењује се 50% од умањења наведених у тачкама г) и д) овог члана.
- (3) Умањење премије за продају на тржишту и потрошњу за властите потребе за произвођача из става (1) овог члана утврђује се на бази умањене гарантоване откупне цијене утврђене према ставу (2) овог члана и одредаба члана 46. овог правилника.
- (4) Уколико је набављена основна опрема или дио основне опреме произвођача из обновљивих извора или ефикасне когенерације претходно коришћена више од 10 година произвођач нема право на гарантовану откупну цијену или премију.
- (5) Износ умањења из става (2) овог члана утврђује Регулаторна комисија приликом разматрања захтјева о праву на подстицај гарантоване откупне цијене или премије.

Члан 52.

(Улагање у реконструкцију постројења)

- (1) Старо постројење у експлоатацији из члана 13. овог правилника, које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије, у коме је извршена реконструкција или је замијењена најмање једна од основних компоненти опреме и извршено улагање у производно постројење има право на гарантовану откупну цијену или премију за онај дио производње који је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом, под условом да није уграђена коришћена опрема.
- (2) Старо постројење у експлоатацији које производи електричну енергију у ефикасној когенерацији, у коме је извршена реконструкција или је замијењена најмање једна од основних компоненти опреме и извршено улагање у производно постројење у износу већем од 50% набавне вриједности или фер вриједности новог производног постројења истог капацитета има право на "гарантовану откупну цијену за стара

когенеративна постројења" утврђену у складу са методологијом у Прилогу 3 овог правилника.

- (3) Под опремом из става (1) и (2) овог члана сматра се турбина, генератор, фотонапонски панели, котловско постројење.
- (4) У поступку разматрања захтјева за додјелу подстицаја Регулаторна комисија утврђује повећање капацитета настало реконструкцијом и утврђује ниво улагања у реконструкцију постројења.
- (5) Подносилац захтјева уз захтјев обавезно прилаже процјену вриједности основних средстава након реконструкције, овјерену од стране овлашћеног процјенитеља.

Члан 53.

(Утврђивање и објављивање)

- (1) Висину гарантоване откупне цијене са референтном цијеном за гарантовани откуп и премијом, као и премије за потрошњу за властите потребе и продају на тржишту, изражену у [KM/kWh], утврђује Регулаторна комисија посебном одлуком, а након прибављања сагласности од Владе Републике Српске објављује је у Службеном гласнику Републике Српске и на интернет страници Регулаторне комисије.
- (2) Оператори дистрибутивног система у Републици Српској, снабдјевачи крајњих купаца у Републици Српској и Оператор система подстицања (ОСП) обавезни су објавити одлуку Регулаторне комисије којом се утврђују гарантоване откупне цијене и премије на својој интернет страници.

ДИО ПЕТИ - НАКНАДА ЗА ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРА

Члан 54.

(Обрачунавање, наплата и коришћење накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију)

- (1) Средства за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обезбјеђују се из накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију (у даљем тексту: накнада) која се обрачунава свим крајњим купцима електричне енергије у Републици Српској.
- (2) Из накнаде обезбјеђују се средства за:
 - а) укупни износ обрачунатих премија за електричну енергију произведену у обновљивим изворима и ефикасној когенерацији;
 - б) покривање трошкова изравнања ненамјерних одступања произвођача који остварују право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на обавезан откуп за стара постројења (трошкови балансирања);
 - в) финансирање рада Оператора система подстицања (ОСП).
- (3) Регулаторна комисија одобрава приход Оператора система подстицања (ОСП) у поступку утврђивања потребног износа накнаде.

- (4) Регулаторна комисија одређује јединични износ накнаде, изражен у [KM/kWh] који се примјењује на преузету активну електричну енергију, која се зарачунава сваком крајњем купцу у Републици Српској на име подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације на сљедећи начин:

$$NOI_n = (P_n + TB_n + TOSP_n \pm \Delta S_{n-1}) / NP_n$$

при чему је:

- (NOI_n) јединични износ накнаде [KM/kWh],
(P_n) укупан износ средстава за исплату премија свим произвођачима електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације [KM],
(TB_n) трошкови балансирања (изравнања ненамјерних одступања произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације од планираних величина) [KM],
(TOSP_n) трошкови рада (одобрени приход) Оператора система подстицања (ОСП) [KM],
(ΔS_{n-1}) ±салдо прикупљеног износа за исплату накнаде из претходне године [KM],
(NP_n) планирана нето потрошња електричне енергије у Републици Српској [kWh],
(n) година за коју се одређује накнада.
- (5) Приход Оператора система подстицања (ОСП) одобрава Регулаторна комисија на основу оправданих трошкова.
- (6) Трошкови балансирања одређују се на основу историјских података или проценом, уколико историјски подаци нису расположиви.
- (7) Износ накнаде коју плаћа крајњи купац у обрачунском периоду израчунава се тако што се преузета активна електрична енергија у том периоду помножи са јединичним износом накнаде.
- (8) Износ накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију се исказује као посебна ставка у рачуну.
- (9) Накнаду за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обрачунава и наплаћује снабдјевач крајњих купаца.
- (10) Обрачуната и наплаћена накнада за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију не сматра се приходом снабдјевача од обављања дјелатности снабдијевања.

Члан 55.

(Потребни износ накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију)

- (1) На основу утврђених гарантованих откупних цијена и премија, одобрених трошкова за рад Оператора система подстицања, планираних трошкова балансирања, планиране производње из обновљивих извора и когенеративних постројења усклађене са Уредбом, референтних велепродајних цијена, остварене разлике између укупно обрачунатих

накнада и исплаћених премија у претходној години, те планиране потрошње крајњих купаца у Републици Српској Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнаде.

- (2) Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнаде до 15. децембра текуће године за наредну годину.

Члан 56.

(Периодично поравнање накнаде и премија)

- (1) Уколико је обрачунати износ накнаде у укупно обрачунатој вриједности утрошене електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској већи од износа средстава потребних за функционисање система подстицања из члана 54. став (2), Оператор система подстицања (ОСП) доставља обавјештење Регулаторној комисији о износу расположивих средстава, ради усклађивања износа накнаде у наредном периоду.
- (2) Уколико је обрачунати износ накнаде у укупно обрачунатој вриједности утрошене електричне енергије крајњих купаца у Републици Српској мањи од износа средстава потребних за функционисање система подстицања из члана 54. став (2), Оператор система подстицања (ОСП) доставља обавјештење Регулаторној комисији и сваком произвођачу о висини недостајућег износа номинално и процентуално, те исплаћује расположиви износ сваком произвођачу који има право на премију, у износу који утврди тако што износ обавезе према сваком произвођачу умањи за проценат недостајућег износа.
- (3) Разлика између износа укупно обрачунате накнаде крајњим купцима и износа средстава потребних за функционисање система подстицања из члана 54. став (2) по сваком обрачуну у току године преноси се за поравнање у наредни обрачун за сваког произвођача.
- (4) Разлика из става (3) овог члана на крају фискалне године преноси се у наредну годину и улази у обрачун укупно потребне накнаде за наредну годину.

ДИО ШЕСТИ - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 57.

(Коначност одлука Регулаторне комисије)

Одлуке које доноси Регулаторна комисија у поступцима за остваривање или губитак права на подстицај су коначне.

Члан 58.

(Правна заштита)

- (1) Странка незадовољна одлуком Регулаторне комисије у вези са подстицајем, може покренути управни спор пред надлежним судом.
- (2) Тужба којом се покрене управни спор не одлаже извршење акта из става (1) овог члана.

Члан 59.
(Тумачење Правилника)

- (1) Тумачење одредби овог правилника даје Регулаторна комисија.
- (2) Измјене и допуне овог правилника врше се по истом поступку који се примјењује за његово доношење.

Члан 60.
(Ступање на снагу и почетак примјене)

Овај правилник ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Републике Српске, а примјењиваће се почев од 1. јануара 2012. године.


Предсједник
Миленко Чокорило

Број: Р-33-570-135/11
25. октобар 2011. године
Требиње

На основу члана 28. став (1) Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09), члана 36. став (2) Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске – Пречишћени текст ("Службени гласник Републике Српске", број 6/10) и члана 33. став 1. тачка в) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), уз сагласност Владе Републике Српске, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 33. редовној сједници одржаној дана 25. октобра 2011. године донијела је

О Д Л У К У

о висини гарантованих откупних цијена и премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији

I

Овом одлуком утврђују се гарантоване откупне цијене и премије за електричну енергију произведену у постројењима која користе обновљиве изворе или у ефикасним когенеративним постројењима за која се остварује право на подстицај у складу са Правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

II

1) Гарантоване откупне цијене и премије за електричну енергију произведену у постројењима која користе обновљиве изворе енергије или у ефикасним когенеративним постројењима за која се остварује право на подстицај износе:

Тип електране према врсти извора енергије	Продаја у обавезном откупу по гарантованим откупним цијенама			Продаја на тржишту и потрошња за властите потребе	
	Гарант. откупна цијена KM/kWh	Референтна цијена KM/kWh	Премија (у гарантованој цијени) KM/kWh	Референтна цијена KM/kWh	Премија KM/kWh
Хидроелектране					
• до укључиво 1 MW	0,1468	0,0541	0,0927	0,0843	0,0625
• преко 1MW до укључиво 5 MW	0,1264	0,0541	0,0723	0,0843	0,0421
• преко 5 MW до укључиво 10 MW	0,1186	0,0541	0,0645	0,0843	0,0343

Вјетроелектране <i>(гарантована откупна цијена за постројења до укључиво 10 MW, а премија без ограничења)</i>	0,1652	0,0541	0,1111	0,0843	0,0809
Соларне електране са фотонапонским ћелијама					
• до укључиво 50 kW	0,5357	0,0541	0,4816	0,0843	0,4514
• преко 50 kW до укључиво 1 MW	0,4521	0,0541	0,3980	0,0843	0,3678
• преко 1 MW	0,4013	0,0541	0,3472	0,0843	0,3170
Електране на чврсту биомасу снаге:					
• до укључиво 1 MW	0,1988	0,0541	0,1447	0,0843	0,1145
• преко 1MW до укључиво 10 MW	0,1730	0,0541	0,1189	0,0843	0,0887
Електране на пољопривредни биогаз до укључиво 1MW	0,2254	0,0541	0,1713	0,0843	0,1411
Конвенционални извори енергије у ефикасном когенеративном постројењу <i>(гарантована откупна цијена за постројења до укључиво 10 MW, а премија за продају на тржишту и потрошњу за властите потребе за постројења до укључиво 30 MW)</i>					
• Нова когенеративна постројења на гас	0,1505	0,0541	0,0964	0,0843	0,0662
• Стара когенеративна постројења на гас	0,1351	0,0541	0,0810	0,0843	0,0508
• Нова когенеративна постројења на лигнит	0,0882	0,0541	0,0341	0,0843	0,0039
• Стара когенеративна постројења на лигнит	0,0541	0,0541	0	0	0

2) Цијене и премије из подтачке 1) ове тачке не садрже порез на додату вриједност.

III

Гарантоване откупне цијене утврђене овом одлуком примјењују се код откупа електричне енергије од произвођача који су стекли право на обавезан откуп електричне енергије по гарантованим откупним цијенама.

IV

Референтна цијена из ове одлуке у износу од **0,0541 KM/kWh** примјењује се код откупа електричне енергије од произвођача који су стекли право на обавезан откуп електричне енергије из старих постројења у експлоатацији.

V

Премије утврђене овом одлуком примјењују се код исплате премије произвођачима који су стекли право на премију за продају електричне енергије на тржишту или за потрошњу за властите потребе.

VI

Гарантоване откупне цијене и премије из подтачке 1) ове одлуке преиспитују се и усклађују на начин и у роковима прописаним одредбама члана 26. и 47.

Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

VII

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Републике Српске, а примјењиваће се од 1. јануара 2012. године.

Образложење

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је на 33. редовној сједници одржаној дана 25. октобра 2011. године, донијела Одлуку о висини гарантованих откупних цијена и премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији, а на основу овлаштења из одредби Закона о енергетици и Закона о електричној енергији, којима је прописано да Регулаторна комисија прописује систем подстицања производње енергије коришћењем обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији. Одредбом члана 28. став 1. Закона о енергетици прописано је да наведени систем подстицања доноси Регулаторна комисија уз сагласност Владе Републике Српске.

Ови подстицаји утврђују се у сврху остваривања електроенергетске политике Владе Републике Српске, дефинисане Уредбом о производњи и потрошњи електричне енергије из обновљивих извора и когенерације (у даљем тексту: Уредба), у погледу остарења индикативних циљева за производњу електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

Законом о енергетици прописано је да електроенергетску политику води Влада Републике Српске, а том политиком се, између осталог, обезбјеђују могућности коришћења различитих примарних извора енергије, употреба обновљивих извора за производњу енергије и брига за ефикасно коришћење енергије.

Ратификацијом Уговора о енергетској заједници Југоисточне Европе, Босна и Херцеговина и Република Српска преузеле су обавезу да ускладе своје законодавство са правним тековинама Европске уније у области електричне енергије, при чему прописи Републике Српске и Босне и Херцеговине треба да се у потпуности ускладе са одредбама Директиве 2003/54 о унутрашњем тржишту енергије и Директиве 2001/77 о промовисању електричне енергије произведене из обновљивих извора на унутрашњем тржишту, по термин плану датом у Анексу Уговора. Ове одредбе су постале обавезујуће од 1. јула 2007. године и оне обавезују надлежна тијела у Босни и Херцеговини да утврде индикативне циљеве учешћа електричне енергије из обновљивих извора у укупној потрошњи за период од 10 година, мјере којима се планирају постићи ти циљеви и да подносе периодичне извјештаје о постизању постављених циљева.

Методологија обрачуна гарантованих откупних цијена на основу које су утврђене цијене у овој одлуци прописана је Правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној

когенерацији (у даљем тексту: Правилник о подстицању), а заснива се на законодавству Републике Српске и анализи домаћих услова и специфичности (БДП, број становника, цијена електричне енергије из конвенционалних извора, каматне стопе, технолошка развијеност, енергетски потенцијал итд.), те на опште прихваћеним међународним стандардима и позитивним искуствима других држава, на директивама Европског парламента из области енергетике и заштите околине.

У току утврђивања методологије обрачуна гарантованих откупних цијена Регулаторна комисија је настојала да примијени начело да поступак обрачуна подстицаја треба да буде једноставан, лако разумљив, заснован на познатим параметрима и спроводљив у пракси.

Ниво гарантованих откупних цијена које су утврђене овом одлуком, заснован је на врсти обновљивих извора и количинама електричне енергије које се подстичу, а које су утврђене Уредбом и на бази података о инвестицијама и трошковима за постројења која производе електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији, а који су били доступни за поједине изворе енергије како у Нацрту Стратегије развоја енергетике Републике Српске (у даљем тексту: Стратегија), тако и у расположивим студијама о обновљивим изворима енергије других земаља које су већ одмакле у развоју система подстицања. Методологија обрачуна гарантованих откупних цијена која је прописана Правилником о подстицању у основи је базирана на методологији која је препоручена у "Final Report Green X"¹ и у суштини је иста у свим земљама које заснивају подстицај производње електричне енергије из обновљивих извора на "feed-in" тарифи. Код дефинисања улазних параметара приоритет је прије свега дат подацима који су били доступни у Стратегији као и "Студији развоја енергетског сектора Босне и Херцеговине". С обзиром да Нацрт Стратегије не садржи податке о свим параметрима релевантним за поједине изворе обновљиве енергије, коришћена су и искуства и доступни подаци у земљама из окружења.

Методологија израчунавања гарантованих откупних цијена и премија, заснива се на обрачуна укупних годишњих трошкова типичних производних постројења која користе обновљиве изворе енергије, користећи ануитетни метод вредновања инвестиција, при чему је овај обрачун заснован на унапријед дефинисаним техничким и економским параметрима.

Економски параметри на којима се заснива обрачун гарантованих откупних цијена су: цијена капитала (%), период поврата улагања (година), инвестициони трошкови (KM/kW_{el}), трошкови рада и одржавања (KM/kW_{el}), трошкови горива (KM/kWh_{el}) и приход од топлоте.

Технички параметри на којима се заснива израчунавање гарантованих откупних цијена су инсталисана снага (MW_{el}) и годишњи сати рада (h/год) типичног производног објекта.

Гарантоване откупне цијене из одлуке, засноване су на двије економске претпоставке, које су исте за сва производна постројења без обзира на врсту извора енергије, а то су:

¹ "Deriving Optimal Promotion Strategies for Increases the Share of RES-E in a Dynamic European Electricity Market" - Green X Project

- цијена капитала, као пондерисана просјечна стопа поврата на властита и позајмљена средства од 8,9%,
- период поврата улагања (година) од 15 година.

Цијена капитала и период поврата уложених средстава одређују висину ануитетног фактора (12,3 %) којим се укупна инвестиција своди на годишњи износ ануитета уважавајући поврат на уложени властити и позајмљени капитал.

Пондерисана стопа поврата утврђена је са стопом поврата на властита средства у износу од 13,5%. Стопа поврата на позајмљена средства утврђена је у износу од 7,7% на бази препоруке консултаната и на бази увида у извјештај Централне банке Босне и Херцеговине о кретању каматних стопа на дугорочне кредите.

Структура властитих и позајмљених средстава утврђена је у односу 20%:80%, што је у коначном обрачуна дало пондерисану цијену капитала од 8,9%.

Период отплате уложених средстава утврђен је за период од 15 година колико је Правилником о подстицању прописано и трајање обавезног откупа по гарантованој откупној цијени. Регулаторна комисија је код утврђивања овог параметра узела у обзир чињеницу да гарантоване откупне цијене треба да привуку нове инвестиције како би се у коначном омогућило остварење производње планираних количина електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације, водећи рачуна о нивоу развијености, а прије свега социјалној прихватљивости система подстицања у Републици Српској.

Осим заједничких економских претпоставки, унапријед су дефинисани технички и економски параметри који су карактеристични за сваку технологију у зависности од врсте енергетског извора, водећи рачуна да се подстакне инвестирање у најјекономичнија нова постројења, односно постројења која користе најјефикаснију расположиву технологију и на најисплативијим локацијама како би се постигао разуман однос између користи од подстицања обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације и трошкова за друштво у цјелини.

Укупни трошкови по јединици производње утврђени су на бази пројектованих оптималних сати пуног оптерећења за сваку технологију. Овај параметар је дефинисан на бази препорука из Стратегије и на бази анализе података из студија које су радиле земље из окружења, уважавајући и препоруке консултаната.

Трошкови инвестиција за поједине енергетске изворе утврђени су на бази података из Стратегије, доступних студија и препорука консултаната, те на бази сагледавања и упоредне анализе висине овог параметра у гарантованој цијени коју су објавиле земље из окружења узимајући у обзир и специфичности услова пословања у Републици Српској.

Трошкови рада и одржавања односе се на одржавање и погон, осигурање, закупнине, накнаде и трошкове зарада. Висина ових ставки (осим зарада) одређена је као проценат од инвестиције, а при томе су углавном коришћени подаци који се могу наћи у доступним студијама и у документу "Green X Project", уважавајући специфичности пословања у Републици Српској. Износ зарада обрачунат је на бази података о просјечном броју запослених за

поједине врсте електроенергетских објеката и висине просјечне бруто плате у енергетском сектору у децембру 2010. године у износу 1.454 KM².

Технички и економски параметри за поједине врсте производних постројења на којима се заснивају утврђене гарантоване откупне цијене из одлуке приказани су у наредној табели.

Производно постројење у зависности од извора енергије	Снага MW	Сати рада h/god	Специфична инвестиција €/kW _{el}	Трошкови рада и одржавања €/kW _{el}
Хидроелектране				
• до укључиво 1 MW	0,50	4.200	2.000	69,12
• преко 1MW до укључиво 5 MW	2	4.200	1.700	62,25
• преко 5 MW до укључиво 10 MW	9	4.200	1.600	57,78
Вјетроелектране	2	2.200	1.350	19,77
Соларне електране са фотонапонским ћелијама				
до укључиво 50 kW	0,05	1.370	2.714	41,35
преко 50 kW до 1 MW	900	1.370	2.443	16,16
преко 1 MW	2.000	1.370	2.171	13,95
Електране на чврсту биомасу снаге:				
• до укључиво 1 MW	1	6.000	2.800	129,79
• преко 1MW до укључиво 10 MW	9	6.000	2.400	99,95
Електране на пољопривредни биогас до укључиво 1MW	0,50	6.500	4.300	174,74
Конвенционални извори енергије у ефикасном когенеративном постројењу				
• Нова когенеративна постројења на гас	10	4.380	700	29,78
• Стара когенеративна постројења на гас	10	4.380	420	29,78
• Нова когенеративна постројења на лигнит	10	4.380	2.200	73,07
• Стара когенеративна постројења на лигнит	10	4.380	1.320	73,07

Трошак горива (T_{gorivo}), као варијабилни трошак је карактеристичан код производних постројења које користе биомасу и код производних постројења која производе електричну енергију у ефикасној когенерацији. Гарантоване откупне цијене у одлуци засноване су на цијени биомасе од 2€/GJ за производњу електричне енергије у постројењима која као гориво користе чврсту биомасу (пољопривредне, индустријске и комуналне остатке). Гарантоване откупне цијене за електричну енергију произведену у ефикасним когенеративним постројењима засноване су на цијени набавке гаса од 68,5 KM/MWh, за постројења која користе гас као гориво, односно на цијени набавке лигнита од 29,3 KM/MWh за когенеративна постројења која користе лигнит као гориво.

² Извор: Завод за статистику Републике Српске

Приход од топлотне енергије у ефикасним когенеративним постројењима обрачунат је по цијени од 68 KM/MWh_{th}.

Систем подстицајних цијена у обавезном откупу по гарантованим откупним цијенама које су утврђене овом одлуком, заснива се на вишим подстицајним цијенама откупа произведене енергије из обновљивих извора у односу на цијене откупа за остале произвођаче енергије (нпр. велике хидроелектране и термоеклектране). Разлика између утврђене гарантоване откупне цијене и унапријед дефинисане референтне цијене одређује висину премије. Референтна цијена код гарантованог откупа је производна цијена електричне енергије, односно велепродајна цијена која се користи за утврђивање цијене електричне енергије ради снабдијевања крајњих купаца. У овом прелазном периоду отварања тржишта и с обзиром да се бруто потрошња електричне енергије у Републици Српској покрива из властите производње, референтна цијена је утврђена у висини просјечне производне цијене која је калкулативни елемент за обрачун цијене снабдијевања за тарифне купце у Републици Српској коју утврђује Регулаторна комисија и износи 0,0541 KM/kWh.

Тржишна референтна цијена која се користи код обрачуна премије за произвођаче који су остварили право на премију за електричну енергију продату купцима или утрошену за властите потребе, обрачуната је на бази доступних података о оствареним велепродајним цијенама електричне енергије у Републици Српској за првих осам мјесеци 2011. године и утврђена је у износу од 0,0843 KM/kWh.

На основу изложеног донесена је Одлука о висини гарантованих откупних цијена и премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији.

На ову одлуку сагласност даје Влада Републике Српске.

Након прибављања сагласности Владе Републике Српске, одлука ће се објавити у Службеном Гласнику Републике Српске.

Број: Р-33-570-130/11

Датум: 25. октобар 2011. године

Предсједник
Миленко Чокорило



На основу члана 28. став (1) и став (2) Закона о енергетици ("Службени гласник Републике Српске", број 49/09), члана 36. став (2) Закона о електричној енергији ("Службени гласник Републике Српске", број 8/08, 34/09, 92/09 и 1/11), члана 18. став 1. Статута Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске – Пречишћени текст ("Службени гласник Републике Српске", број 6/10) и члана 33. став 1. тачка в) Пословника о раду Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 59/10), уз сагласност Владе Републике Српске, Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске на 33. редовној сједници одржаној дана 25. октобра 2011. године донијела је

ОДЛУКУ О ВИСИНИ НАКНАДЕ за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији

I

Овом одлуком утврђује се висина накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији у складу са одредбама Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији и Одлуке о висини гарантованих откупних цијена и премија за електричну енергију произведену из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији.

II

Накнадом из тачке (I) ове одлуке обезбјеђују се средства за исплату премија произвођачима електричне енергије који остварују право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и право на премију и средства потребна за функционисање Оператора система подстицаја

III

Јединична накнада за 2012. годину утврђује се у висини од 0,0018 KM/kWh.

IV

Јединична накнада утврђена овом одлуком не садржи порез на додату вриједност.

V

Накнада се зарачунава сваком крајњем купцу у Републици Српској у износу који је једнак производу јединичне накнаде из тачке III ове одлуке и преузете активне електричне енергије и исказује се као посебна ставка на рачуну купца.

VI

Накнада из тачке III ове одлуке преиспитује се и усклађује на начин и у роковима прописаним одредбама члана 56. Правилника о подстицању

Pursuant to Article 28, paragraph (1) of the Law on Energy (Official Gazette of the Republic of Srpska, no. 49/09), Article 36, paragraph (2) of the Law on Electricity (Official Gazette of the Republic of Srpska, no. 8/08, 34/09, 92/09 and 1/11), Article 18, paragraph 1 of the Statute of the Regulatory Commission for Energy of the Republic of Srpska – amended version (Official Gazette of the Republic of Srpska, no. 6/10), and Article 33, paragraph 1, item v) of the Rules of Procedure of the Regulatory Commission for Energy of the Republic of Srpska (Official Gazette of the Republic of Srpska, no. 59/10), upon approval of the Government of the Republic of Srpska, the Regulatory Commission for Energy of the Republic of Srpska, at its 33rd regular session held on October 25, 2011, adopted the following

DECISION
on Levels of Guaranteed Purchase Prices and Premiums for
Electricity Generated from Renewable Sources and
in Efficient Cogeneration

I

This Decision sets forth the guaranteed purchase prices and premiums for electricity generated at plants that use renewable sources and at efficient cogeneration plants, which entitle the producers to an incentive in accordance with the Rulebook on Encouragement of Electricity Generation from Renewable Sources and in Efficient Cogeneration.

II

1) Levels of the guaranteed purchase prices and premiums for electricity generated at plants using renewable energy sources or at efficient cogeneration plants, which grant entitlement to an incentive, shall be as follows:

Power plant type by energy source	Sales under mandatory purchase at guaranteed purchase prices			Sales at market and consumption for own needs	
	Guaranteed purchase price	Reference price	Premium (in guaranteed price)	Reference price	Premium
	BAM/kWh	BAM/kWh	BAM/kWh	BAM/kWh	BAM/kWh
Hydropower plants					
• up to 1 MW inclusive	0.1468	0.0541	0.0927	0.0843	0.0625
• over 1 MW up to 5 MW inclusive	0.1264	0.0541	0.0723	0.0843	0.0421
• over 5 MW up to 10 MW inclusive	0.1186	0.0541	0.0645	0.0843	0.0343

Wind power plants <i>(guaranteed purchase price for plants up to 10 MW inclusive, premium unlimited)</i>	0.1652	0.0541	0.1111	0.0843	0.0809
Solar power plants with photovoltaic cells					
• up to 50 kW inclusive	0.5357	0.0541	0.4816	0.0843	0.4514
• over 50 kW up to 1 MW inclusive	0.4521	0.0541	0.3980	0.0843	0.3678
• over 1 MW	0.4013	0.0541	0.3472	0.0843	0.3170
Solid biomass power plants					
• up to 1 MW inclusive	0.1988	0.0541	0.1447	0.0843	0.1145
• over 1 MW up to 10 MW inclusive	0.1730	0.0541	0.1189	0.0843	0.0887
Agricultural biogas power plants up to 1 MW inclusive	0.2254	0.0541	0.1713	0.0843	0.1411
Conventional energy sources in efficient cogeneration plants <i>(guaranteed purchase price for plants up to 10 MW inclusive, and premium for sales at the market and consumption for own needs for plants up to 30 MW inclusive)</i>					
• New gas cogeneration plants	0.1505	0.0541	0.0964	0.0843	0.0662
• Old gas cogeneration plants	0.1351	0.0541	0.0810	0.0843	0.0508
• New lignite cogeneration plants	0.0882	0.0541	0.0341	0.0843	0.0039
• Old lignite cogeneration plants	0.0541	0.0541	0	0	0

2) Prices and premiums set forth under item 1) of this paragraph are exclusive of value added tax.

III

The guaranteed purchase prices set forth by this Decision shall apply in purchase of electricity from producers who have obtained the right to mandatory purchase of electricity at guaranteed purchase prices.

IV

The reference price mentioned in this Decision in the amount of **0.0541 BAM/kWh** shall apply in purchase of electricity from producers who have obtained the right to mandatory purchase of electricity generated at old plants under exploitation.

V

The premiums set forth by this Decision shall apply in payment of premiums to producers who have obtained the right to a premium for sales of electricity at the market or for consumption for own needs.

VI

The guaranteed purchase prices and premiums given in item 1) of this Decision shall be reexamined and adjusted in the manner and within deadlines as set forth by the provisions of Articles 26 and 47

of the Rulebook on Encouragement of Electricity Generation from Renewable Sources and in Efficient Cogeneration.

VII

This Decision shall enter into force on the eighth day from the date of publication in the Official Gazette of the Republic of Srpska, and its application shall begin on January 1, 2012.

производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

VII

Ова одлука ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Републике Српске, а примјењиваће се почев од 1. јануара 2012. године.

Образложење

Регулаторна комисија за енергетику (у даљем тексту: Регулаторна комисија) је утврдила Одлуку о висини накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији на основу овлаштења из Закона о енергетици, којима је прописано да Регулаторна комисија прописује систем подстицања производње енергије коришћењем обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерације уз сагласност Владе Републике Српске.

Законом о енергетици прописано је да се средства за подстицање производње електричне енергије коришћењем обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обезбјеђују кроз тарифу за енергију.

Правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (у даљем тексту: Правилник о подстицању) у члану 54, 55. и 56. прописан је систем прикупљања средстава за исплату премија, обрачун потребног износа накнаде за обновљиве изворе, те начин периодичног поравнања накнада.

Накнаду за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију обрачунава и наплаћује снабдевач крајњих купаца и приказује као посебну ставку на рачуну.

Регулаторна комисија утврђује потребни износ накнада за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију за сваку годину посебно, а на основу утврђених гарантованих откупних цијена и премија, одобрених трошкова за рад Оператора система подстицања, планираних трошкова балансирања, планиране производње из обновљивих извора и когенеративних постројења усклађене са Уредбом о производњи и потрошњи електричне енергије из обновљивих извора и когенерацији (у даљем тексту: Уредба), референтних велепродајних цијена, остварене разлике између укупно обрачунатих накнада и исплаћених премија у претходној години, те планиране потрошње крајњих купаца у Републици Српској.

Јединична накнада за 2012. годину утврђена овом одлуком обезбјеђује средства за исплату укупно обрачунате премије у износу од 5.713.502 КМ за планирану годишњу производњу електричне енергије у износу 68,55 GWh, а односи се на производњу у производним постројењима која су већ у 2011. години била у погону, као и за планирану производњу у производним постројењима која су у изградњи и која би према плановима могла отпочети производњу почетком 2012. године. Такође, овај износ покрива процјењени

износ потребан за исплату премије за дио производње електричне енергије који би у складу са одредбама Правилника о подстицању и Уредбом могли да захтијевају право на подстицај. Ова процјена је рађена на бази претпоставке да је нереално у овом моменту, а на бази расположивих информација, очекивати да се у 2012. години оствари сва планирана производња за 2012. годину из Уредбе која износи 195,01 GWh, а посебно у дијелу који се односи на подстицајне циљеве за вјетроелектране и когенеративна постројења. Утврђена накнада обезбјеђује и средства за финансирање рада Оператора система подстицања у износу од 196.364 KM. Накнада је обрачуната на основу планиране потрошње крајњих купаца у Републици Српској за 2012. годину у износу од 3.192,12 GWh. Ако почетак примјене ове одлуке представља истовремено и почетак остварења права на подстицај произвођачима електричне енергије из обновљивих извора енергије и ефикасне когенерације, јединична накнада утврђена овом одлуком не зависи од датума почетка примјене и остаје непромијењена.

На ову одлуку сагласност даје Влада Републике Српске.

Након прибављања сагласности Владе Републике Српске, одлука ће се објавити у Службеном Гласнику Републике Српске.

Број: Р-33-570-131/11

Датум: 25. октобар 2011. године

Предсједник
Миленко Чокорило

