

ВЛАДА
МИНИСТАРСТВО ЕНЕРГЕТИКЕ И РУДАРСТВА

Преднацрт

Е

ЗАКОН
О ОБНОВЉИВИМ ИЗВОРИМА ЕНЕРГИЈЕ

Бања Лука, _____2021.године

**ЗАКОН
О ОБНОВЉИВИМ ИЗВОРИМА ЕНЕРГИЈЕ**

I ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.

Овим законом уређује се планирање и подстицање производње и потрошње енергије из обновљивих извора, технологије за коришћење обновљивих извора енергије, сертификавање производних постројења, мјере подстицаја за производњу електричне енергије коришћењем обновљивих извора енергије, спровођење система подстицања производње, производња електричне енергије од стране купаца - произвођача појединачно или у оквиру заједница, изградња енергетских постројења, начин вођења регистра, основни механизми сарадње у области обновљивих извора енергије, надзор над спровођењем овога закона и друга питања од значаја за ову област.

Члан 2.

(1) Циљ овог закона је промовисање производње електричне и топлотне енергије из обновљивих извора енергије и употреба енергије из обновљивих извора у транспорту, ради потрошње на домаћем тржишту и повећања удјела у бруто финалној потрошњи енергије, те обезбјеђење развоја подстицајних механизма, регулаторног оквира и техничке инфраструктуре за обновљиве изворе енергије.

(2) Подстицањем производње електричне и топлотне енергије из обновљивих извора, као и употребе енергије из обновљивих извора у транспорту, обезбјеђује се:

- 1) остваривање енергетске политике у Републици Српској (у даљем тексту: Република) у погледу удјела енергије произведене из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у Републици,
- 2) смањење употребе фосилних горива и повећање коришћења обновљивих извора енергије,
- 3) допринос заштити животне средине смањењем негативних утицаја употребе фосилних горива,
- 4) подршка реализацији циљева о климатским промјенама и испуњење обавеза из међународних уговора,
- 5) повољнији амбијент за инвеститоре,
- 6) подстицање, увођење, примјена и развој нове опреме и технологија, те развој домаће економије у цјелини,
- 7) допринос одрживом развоју, отварање нових радних мјеста, посебно путем самозапосљавања и развој предузетништва у енергетици,
- 8) одрживост система подстицаја и примјена оперативне државне помоћи у форми тржишне премије, изузев за мале произвођаче,

- 9) дугорочно обезбјеђење енергије, повећање сигурности снабдијевања електричном енергијом и развој електроенергетског сектора у цјелини,
- 10) рационалније коришћење и разноликост примарних извора енергије, стварање услова за регионални развој, посебно у руралним и неразвијеним подручјима,
- 11) претпоставке за квалитетно збрињавање неких врста отпада и
- 12) активно учешће крајњих купаца и локалних заједница у енергетској транзицији.

Члан 3.

(1) Појмови коришћени у овом закону имају следеће значење:

- 1) аукција је поступак јавног надметања у циљу прикупљања понуда за изградњу великих постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора и остварења права на подстицај, при чему је предмет надметања тржишна премија за електричну енергију произведену у великим постројењима, по датој технологији и капацитету,
- 2) отворена аукција је аукција у којој могу учествовати сви заинтересовани понуђачи који испуњавају услове, предвиђене овим законом,
- 3) локацијска аукција је аукција за коју је Влада Републике Српске (у даљем тексту: Влада) унапријед одредила локацију будуће електране из обновљивих извора,
- 4) обновљиви извори енергије или обновљива енергија означава енергију из обновљивих извора, као што је енергија вјетра, соларна (топлотна и фотонапонска) и геотермална енергија, енергија из околине, енергија плиме и осеке и друга енергија океана, хидроенергија, биомаса, земни гас, гас добијен из постројења за обраду отпадних вода и биогаз;
- 5) програм подршке означава сваки инструмент, програм или механизам, који промовише употребу обновљивих извора енергије смањењем трошкова те енергије, повећањем цијене по којој се може продати, или повећањем, у смислу обавезе за набавком или слично, количине тако набављене енергије, укључујући, али се не ограничавајући на помоћ при инвестирању, пореске олакшице или смањења, поврат пореза, обавезујуће програме подршке за обновљиву енергију укључујући примјену зелених сертификата и директне цјеновне програме подршке укључујући исплате по гарантованим откупним цијенама и промјенљиве или фиксне премије;
- 6) реконструкција електране означава реконструкцију електране која производи електричну енергију коришћењем обновљивих извора, укључујући потпуну или дјелимичну замјену инсталација или погонских система и опреме у циљу замјене капацитета или повећања ефикасности или капацитета постројења;
- 7) оператор система је оператор дистрибутивног система, односно оператор преносног система,
- 8) гаранција о поријеклу означава електронски документ чија је једина сврха доказивање крајњем кориснику да је дати удио или количина енергија произведена из обновљивих извора;
- 9) купац - произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије означава крајњег купца, који дјелује у оквиру својих просторија смјештених унутар ограниченог подручја, који производи електричну енергију из обновљивих извора енергије за властиту потрошњу, односно који може

складиштити или продавати електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије коју је сам произвео, при чему за купце који не припадају категорији домаћинства те активности не представљају њихову главну комерцијалну или професионалну дјелатност,

- 10) купци - произвођачи електричне енергије из обновљивих извора енергије који дјелују заједнички означавају групу која се састоји од најмање два купца – произвођача електричне енергије из обновљивих извора енергије који дјелују заједнички у складу са дефиницијом купац - произвођач, а који су смјештени у истој згради или стамбеном комплексу,
- 11) заједница обновљиве енергије представља правно лице које је засновано на добровољном и отвореном учешћу и које је ефективно контролисано од својих чланова или акционара, који могу бити физичка лица, јединице локалне самоуправе или мала предузећа, а чија је превасходна сврха обезбјеђење заштите животне средине, економских или социјалних користи за своје чланове или акционаре или за средину у којој дјелују, а не остваривање финансијске корист, и која може укључивати производњу, заједно са обновљивим изворима, дистрибуцију, снабдијевање, потрошњу, обједињавање (агрегацију), складиштење енергије, услуге енергетске ефикасности или услуге пуњења електричних возила или обезбјеђење других енергетских услуга својим члановима или акционарима,
- 12) узајамно трговање енергијом из обновљивих извора енергије означава продају енергије из обновљивих извора између учесника тржишта путем уговора с унапријед утврђеним условима којима се уређује аутоматско извршавање и поравнање трансакције, било директно између учесника на тржишту или индиректно путем овјерене треће стране која учествује на тржишту, као што је агрегатор. Право узајамног трговања не доводи у питање права и обавезе укључених страна као што су крајњи купци, произвођачи, снабдјевачи или агрегатори;
- 13) балансирање (уравнотежење) обновљивих извора енергије представља процес поравнања одступања испоручене електричне енергије у односу на планирану испоруку електричне енергије из обновљивих извора енергије,
- 14) балансна одговорност представља обавезу учесника на тржишту електричне енергије да уравнотеже производњу, потрошњу и уговорену куповину и/или продају електричне енергије у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступање,
- 15) балансни трошкови представљају новчане трошкове који настају током процеса балансирања,
- 16) инсталирана снага производног постројења (електране) означава збир називних снага свих турбина у постројењу или свих генератора, уколико постројење нема погонску машину (турбину), изражену у kW,
- 17) електрична енергија из обновљивих извора енергије представља електричну енергију произведену у постројењима која користе искључиво обновљиве изворе енергије, као и дио електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије у хибридном постројењима која користе и конвенционалне изворе енергије, укључујући електричну енергију произведену у постројењима из обновљивих извора енергије која се користи за пуњење система акумулације, али која не обухвата електричну енергију произведену као резултат пумпно-акумулационог система,

- 18) мала постројења означавају постројења која користе обновљиве изворе енергије и која, у складу са овим законом, имају право на гарантовану откупну цијену или премију,
- 19) велика постројења означавају постројења која користе обновљиве изворе енергије и која, у складу са овим законом, имају право на премију,
- 20) обавезан откуп је програм подстицаја за мала постројења који представља обавезан откуп произведене електричне енергије из обновљивих извора енергије по фиксним гарантовним откупним цијенама од стране Оператора система подстицаја,
- 21) референтна тржишна цијена означава тржишну цијену електричне енергије, израчунату као просјечну тржишну цијену остварену на двије берзе у Босни и Херцеговини или у земљама региона, и која се одређује на кварталном нивоу од стране Регулаторне комисије за енергетику Републике Српске,
- 22) продајна цијена понуђача означава цијену електричне енергије из обновљивих извора енергије коју понуди понуђач у поступку аукције,
- 23) тржишна премија за велика постројења означава промјењиву премију, коју, као подстицај, могу остварити произвођачи електричне енергије у великим постројењима, у складу са законом, одређену као разлику између продајне цијене и референтне тржишне цијене и која се усклађује на кварталном нивоу,
- 24) произвођач електричне енергије из обновљивих извора је произвођач који производи електричну енергију користећи обновљиве изворе енергије на економски примјерен начин, уз заштиту животне средине и који је обезбједио мјерење свих енергетских величина у датом производном постројењу,
- 25) накнада за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора је новчани додатак на цијену електричне енергије који се обрачунава свим крајњим купцима електричне енергије у Републици, а која се користи за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора,
- 26) крајњи купац је правно и физичко лице које купује електричну енергију за своје властите потребе и коришћење,
- 27) снабдјевач је електроенергетски субјект који обавља дјелатност снабдијевања електричном енергијом,
- 28) уговор о снабдијевању електричном енергијом по принципу нето мјерења или нето обрачуна представља уговор између снабдјевача и купца - произвођача који који дио потреба за електричном енергијом производи у властитом постројењу,
- 29) постројење за производњу електричне енергије из обновљивих извора представља постројење за производњу електричне енергије (електрану) у коме се као примарни извор енергије за производњу електричне енергије користи један или више обновљивих извора енергије,
- 30) нето мјерење означава комерцијалну шему снабдијевања код које се вишак електричне енергије коју купац – произвођач испоручи у мрежу током обрачунског периода преноси у наредни обрачунски период у виду енергетског кредита који се користи за умањење потрошње електричне енергије у периодима када је потрошња електричне енергије купца – произвођача већа од производње за сопствене потребе.
- 31) нето обрачун означава комерцијалну шему снабдијевања код које се вишак електричне енергије коју купац – произвођач испоручи у мрежу током

обрачунског периода преноси у наредни обрачунски период у виду монетарног кредита који се користи за умањење трошкова електричне енергије у периодима када је потрошња електричне енергије купца – произвођача већа од производње за сопствене потребе.

- 32) енергетски кредит означава позитивну разлику предате више произведене електричне енергије купца – произвођача и преузете електричне енергије са мреже током обрачунског периода.
- 33) монетарни кредит означава новчану вриједност разлике предате више произведене електричне енергије купца - произвођача у односу на количине преузете са мреже током обрачунског периода и израчунава се као производ енергетског кредита и јединичне цијене више произведене електричне енергије која одговара јединичној цијени компоненте енергије садржане у малопродајној цијени снабдјевача умањене за 5%.
- 34) оператор пунионица из обновљивих извора енергије представља правно лице које је одговорно за рад и управљање јавно доступним мјестом за пуњење путем кога је могуће пунити електрично возило електричном енергијом из обновљивих извора или замијенити батрију електричног возила напуњену коришћењем електричне енергије из обновљивих извора енергије.

(2) Појмови који нису наведени у ставу 1. овог члана имају значење из Закона о енергетици и Закона о електричној енергији.

II ПЛАНИРАЊЕ И ПОДСТИЦАЊЕ ПРОИЗВОДЊЕ И ПОТРОШЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

Члан 4.

(1) Коришћењем обновљивих извора енергије остварују се циљеви Републике у области енергетике преузети међународним споразумима и стратешким документима, а утврђене енергетским и климатским планом Републике.

(2) Циљеви Републике о учешћу енергије из обновљивих извора по годинама, количине предвиђене за подстицај по технологијама, преглед врста и начина остваривања подстицаја ближе се уређују уредбом о коришћењу обновљивих извора енергије.

(3) Влада доноси уредбу из става 2. овог члана на период до 2030. године.

Члан 5.

(1) Уредба из члана 4. став 2. садржи:

- 1) очекивану бруто финалну потрошњу електричне енергије, енергије гријања и хлађења и енергије у транспорту,
- 2) секторске циљеве, односно удјеле енергије из обновљивих извора у електричној енергији, гријању и хлађењу и транспорту,
- 3) максимални укупни инсталисани капацитет по годинама и технологијама изражен у kW, као и максималне годишње количине планиране производње електричне енергије по технологијама,

- 4) максимални укупни инсталирани капацитет по годинама за мала постројења по технологијама изражен у kW, као и максималне годишње количине планиране производње електричне енергије по технологијама (технолошке квоте), које ће бити предмет подстицајних мјера,
 - 5) технолошке квоте по технологијама за заједнице обновљиве енергије,
 - 6) начин утврђивања услова и обима аукција,
 - 7) друге мјере од значаја за остваривање планираних циљева.
- (2) На основу извјештаја о остварењу циљева из члана 12. став 1. тачка 17. овога закона, министарство може предложити Влади измјене и допуне уредбе из члана 4. став 2. овога закона.

Члан 6.

- (1) Учешће енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије израчунава се као бруто потрошња енергије из обновљивих извора подијељена са укупном финалном бруто потрошњом енергије, изражено у процентима.
- (2) Бруто финална потрошња енергије из обновљивих извора представља збир:
 - 1) бруто финалне потрошње електричне енергије произведене из обновљивих извора,
 - 2) бруто финалне потрошње енергије за гријање и хлађење произведене из обновљивих извора и
 - 3) бруто финалне потрошње енергије из обновљивих извора у транспорту.
- (3) Начин израчунавања удјела енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у Републици прецизира се уредбом из члана 4. став 2. овога закона.

III РАЗВРСТАВАЊЕ И И СЕРТИФИКАЦИЈА ПОСТРОЈЕЊА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

1. Разврставање постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора

Члан 7.

Постројења која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије, у смислу овога закона, у зависности од примарног извора енергије, разврставају се на постројења која користе:

- 1) енергетски потенцијал водотокова,
- 2) енергију вјетра,
- 3) неакумулисану енергију сунца,
- 4) енергију која се добија из биомасе,
- 5) енергију која се добија из биогаса,
- 6) енергију више обновљивих извора у комбинацији.

Члан 8.

(1) Постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора, за која је, у складу са овим законом, могуће остварити право на подстицај производње електричне енергије, с обзиром на инсталисану снагу, дијеле на мала и велика постројења.

(2) Мала постројења су:

- 1) хидроелектране, вјетроелектране и соларне електране на земљи, инсталисане снаге закључно са 150 kW,
- 2) соларне електране на објектима и електране на биомасу и биогаз, инсталисане снаге закључно са 500 kW.

(3) Велика постројења су:

- 1) хидроелектране инсталисане снаге веће од 150 kW до закључно са 10.000 kW.
- 2) вјетроелектране и соларне електране на земљи, инсталисане снаге веће од 150 kW и
- 3) соларне електране на објектима и електране на биогаз и биомасу, инсталисане снаге веће од 500 kW.

2. Сертификовање постројења за производњу електричне енергије која користе обновљиве изворе

Члан 9.

(1) Сертификат за производно постројење може добити произвођач електричне енергије за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије на економски прихватљив начин уз заштиту животне средине и у коме је обезбијеђено мјерење свих енергетских величина.

(2) Прибављање сертификата за производно постројење је неопходан услов за остваривање права на подстицај производње електричне енергије из обновљивих извора или за издавање гаранције о поријеклу електричне енергије.

(3) Сертификат за производно постројење издаје се након прибављања употребне дозволе од надлежног органа, у складу са прописима о уређењу простора и грађењу.

(4) Сертификат за производно постројење издаје Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске (у даљем тексту: Регулаторна комисија), на захтјев произвођача.

(5) Регулаторна комисија води Регистар издатих сертификата за производна постројења.

(6) Изузетно од ст. 3. и 4. овог члана, сертификат за производно постројење купца – произвођача или заједнице обновљиве енергије, инсталисане снаге закључно са 50 kW, издаје надлежни оператор дистрибутивног система, на основу локацијских услова уз испуњење осталих критеријума прописаних овим законом.

Члан 10.

- (1) Сертификат за производно постројење издаје са на период важења од:
- 1) 15 година за производно постројење које користи енергетски потенцијал водотокова, енергију вјетра и енергију сунца,
 - 2) пет година за производно постројење које користи биомасу и биогаз.
- (2) Регулаторна комисија доноси правилник којим се прописују критеријуми за издавање сертификата, поступак издавања, садржај сертификата, њихово продужење, пренос и измјена, као и вођење Регистра издатих сертификата.
- (3) Правилником из става 2. овога члана, прописује се поједностављена процедура издавања сертификата за производна постројења купаца-произвођача.

IV СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА И БАЛАНСИРАЊЕ

1. Спровођење система подстицаја

Члан 11.

(1) Оператор система подстицаја, као непрофитна организација, обавља административно-финансијске и друге оперативне послове система подстицаја производње електричне енергије из обновљивих извора.

(2) Оператор система подстицаја има својство правног лица са јавним овлашћењима утврђеним овим законом и уписује се у судски регистар.

(3) Влада доноси одлуку којом ће уредити статусна питања и организацију Оператора система подстицаја.

(4) На организацију и пословање Оператора система подстицаја примјењују се прописи којима се уређује систем јавних служби.

(5) Оператор система подстицаја се финансира из накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.

(6) Надзор над радом Оператора система подстицаја врше Министарство и Регулаторна комисија, у оквиру надлежности утврђених овим законом.

(7) Коришћење средстава од накнаде за обновљиве изворе енергије од стране Оператора система подстицаја подлијеже ревизији коју врши служба надлежна за ревизију јавног сектора Републике.

(8) Оператор система подстицаја подноси извјештај о свом раду и финансијски извјештај Влади, најкасније до 31. марта текуће године за претходну годину.

Члан 12.

(1) Надлежности Оператора система подстицаја:

- 1) води евиденцију о укупним количинама произведене електричне енергије и инсталисаним капацитетима производних постројења која користе обновљиве изворе енергије, која је јавно доступна,
- 2) води евиденцију о планираној и оствареној производњи електричне енергије и капацитетима производних постројења за које је остварено право на подстицај, која је јавно доступна,

- 3) води евиденцију о планираној производњи електричне енергије и капацитетима производних постројења за које је произвођач остварио прелиминарно право на подстицај,
- 4) спроводи поступке аукција за велика постројења у складу са овим законом и правилником о аукцијама,
- 5) закључује уговор о откупу електричне енергије, уговор о премији са произвођачима који су остварили право на подстицај на основу одлука донесених у систему подстицаја у складу са одредбама овог закона,
- 6) врши обрачун и исплату средстава за електричну енергију произведену у постројењима која остварују право на подстицај, те јавно објављује годишњи извјештај о исплаћеним средствима по производним постројењима, најкасније до краја фебруара текуће за претходну годину,
- 7) закључује уговоре са снабдјевачима крајњих купаца у Републици, као и са купцима који електричну енергију за властите потребе набављају директно на тржишту, те у складу са потписаним уговорима врши фактурисање и наплату накнаде за обновљиве изворе енергије,
- 8) врши продају електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени на тржишту електричне енергије,
- 9) врши прерасподјелу количина електричне енергије из система обавезног откупа на снабдјеваче крајњих купаца у Републици, у случају немогућности продаје електричне енергије на тржишту или неприродно ниске цијене, уз претходно обавјештење Регулаторне комисије,
- 10) закључује уговор о продаји електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени са изабраним понуђачима или снабдјевачима крајњих купаца,
- 11) врши фактурисање и наплату продате електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени од изабраног понуђача или снабдјевача крајњих купаца,
- 12) врши продају гаранција о поријеклу за електричну енергију за коју се остварује право на подстицај,
- 13) доноси правила рада Оператора система подстицаја, уз сагласност Регулаторне комисије,
- 14) доноси упутство о раду Балансне групе обновљивих извора енергије,
- 15) преузима балансну одговорност за производњу електричне енергије за коју се остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и сноси трошкове балансирања у складу са чланом 17. овог закона,
- 16) врши обрачун дебаланса у складу са Упутством о раду Балансне групе обновљивих извора енергије,
- 17) израђује и доставља Влади извјештај о остварењу циљева из уредбе из члана 4. став 2. овог закона за текућу годину, најкасније до 30. новембра,
- 18) депонује средства која представљају мјере обезбјеђења од произвођача који су остварили прелиминарно право на подстицај,
- 19) врши обрачун и пренос средстава Фонду за заштиту животне средине и енергетске ефикасности Републике Српске,
- 20) обавља и друге послове неопходне за спровођење система подстицаја.

(2) Под неприродно ниском цијеном из става 1. тачка 9. овог члана подразумијева се цијена која је за 20% мања од просјечне референтне тржишне цијене у претходних 12 мјесеци, утврђене од стране Регулаторне комисије.

Члан 13.

Правилима рада из члана 12. став 1. тачка 13. овог закона уређују се:

- 1) начин и остваривање права и обавеза учесника у систему подстицаја у складу са прописима којима се уређује систем подстицаја,
- 2) начин достављања планова производње електричне енергије из обновљивих извора енергије, те начин праћења остварења планова,
- 3) начин вођења евиденција о произвођачима који остварују право на подстицај, као и о произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај,
- 4) начин издавања потврде за енергију и начин вођења евиденције о поднесеним захтјевима и издатим потврдама,
- 5) начин и рокови закључења уговора, измјене и допуне уговора, престанак важења и раскид уговора,
- 6) балансна припадност произвођача и балансна одговорност учесника система подстицаја,
- 7) начин продаје електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени,
- 8) врсте и начин достављања података од произвођача електричне енергије из обновљивих извора који су остварили право на подстицај,
- 9) начин размјене података са оператером система на чију мрежу су прикључена производна постројења,
- 10) услови и начин обрачуна, фактурисања, финансијског поравнања и наплате за електричну енергију произведену у систему подстицаја,
- 11) начин продаје гаранција о поријеклу (јавни позив, аукција, берза и слично),
- 12) инструменти обезбјеђења плаћања преузете и предате енергије и њихово коришћење у систему обавезног откупа и
- 13) друга питања у вези са спровођењем система подстицаја.

Члан 14.

(1) Оператор система одговоран је за читавање и обрачун електричне енергије испоручене на мрежу и свих других енергетских величина у производном постројењу које користи обновљиве изворе енергије, укључујући бруто производњу, властиту потрошњу и потрошњу за властите потребе.

(2) Оператор система мјесечно врши обрачун укупно преузете електричне енергије од произвођача који су остварили право на подстицај и доставља извјештај произвођачу и Оператору система подстицаја, као и извјештај о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима на свом подручју.

Члан 15.

(1) Оператор система подстицаја, Регулаторна комисија и оператор система имају слободан приступ постројењима и свим подацима који се односе на постројење и енергенте који се у њему користе, а у сврху испуњења обавеза прописаних овим законом.

(2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије дужан је да омогући неометан рад представницима Оператора система подстицаја, Регулаторне комисије и оператора система.

Члан 16.

(1) Снабдјевач крајњих купаца доставља извјештаје Оператору система подстицаја о укупно продатој електричној енергији и укупно обрачунатом износу накнаде садржане у издатим фактурама за утрошену електричну енергију.

(2) Снабдјевач крајњих купаца дужан је обрачунату накнаду за обновљиве изворе енергије уплатити на рачун Оператора система подстицаја.

(3) У случају расподјеле планиране производње електричне енергије на снабдјеваче крајњих купаца у Републици у складу са чланом 12. став 1. тачка 9. овога закона, снабдјевач је дужан да преузме и плати Оператору система подстицаја припадајући удио електричне енергије, по важећој референтној тржишној цијени.

2. Балансирање

Члан 17.

(1) Произвођач електричне енергије за коју је остварено право на подстицај у виду обавезног откупа члан је Балансне групе обновљивих извора енергије.

(2) Оператор система подстицаја је балансно одговоран за Балансну групу обновљивих извора енергије.

(3) Произвођач електричне енергије који је остварио право на подстицај производње електричне енергије у једном или више малих постројења чија је укупна инсталисана снага мања или једнака 250 kW не пријављује дневни распоред рада Оператору система подстицаја и не сноси трошкове балансирања.

(4) Произвођач електричне енергије који је остварио право на подстицај производње електричне енергије у једном или више малих постројења чија је укупна инсталисана снага већа од 250 kW пријављује дневни распоред рада Оператору система подстицаја и сноси трошкове балансирања.

(5) Произвођач електричне енергије који је остварио прелиминарно право на подстицај, у складу са одредбама овога закона, у периоду од првог прикључења на мрежу до истека шест мјесеци од дана добијања употребне дозволе, може бити члан Балансне групе обновљивих извора енергије, при чему сноси трошкове балансирања у складу са овим законом и упутством о раду Балансне групе обновљивих извора енергије.

(6) Произвођач који је, прије ступања на снагу овога закона, стекао право на подстицај у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, до истека права на подстицај, члан је Балансне групе обновљивих извора енергије у складу са овим законом.

(7) Произвођач чија је укупна инсталисана снага производних постројења мања или једнака 500 kW, који је, прије ступања на снагу овога закона, стекао право на подстицај у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени, до истека права на подстицај, не пријављује дневни распоред рада Оператору система подстицаја и не сноси трошкове балансирања.

Члан 18.

(1) Произвођач електричне енергије у великим постројењима који остварује право на тржишну премију одговоран је за балансирање и плаћа трошкове балансирања производње у складу са прописима коју уређују ову област.

(2) Произвођач из става 1. овога члана постаје одговоран за балансирање на један од слиједећих начина:

- 1) закључивањем уговора са Независним оператором система БиХ о непосредној балансној одговорности, уколико је произвођач Балансно одговорна страна и
- 2) закључивањем уговора о преносу балансне одговорности на Балансно одговорну страну.

Члан 19.

(1) Трошкове који настану при обављању послова балансирања Оператор система подстицаја преноси на чланове Балансне групе обновљивих извора.

(2) Средства за покриће трошкова балансирања Балансне групе обновљивих извора енергије осигурава Оператор система подстицаја из слиједећих извора:

- 1) наплате трошкова балансирања чланова Балансне групе обновљивих извора енергије и
- 2) накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.

(3) Оператор система подстицаја, уз сагласност Регулаторне комисије, доноси упутство о раду Балансе групе обновљивих извора енергије којим се прописују:

- 1) поступак регистрације чланова Балансне групе обновљивих извора енергије,
- 2) начин обрачуна дебаланса произвођача и групе као цијелине, те начин реализације плаћања трошкова балансирања за чланове Балансне групе обновљивих извора енергије,
- 3) начин припреме и достављање планова производње и
- 4) остала питања везана за несметан рад Балансе групе обновљивих извора енергије.

V ГАРАНЦИЈА О ПОРИЈЕКЛУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРОИЗВЕДЕНЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

Члан 20.

(1) Гаранција о поријеклу електричне енергије (у даљем тексту: Гаранција о поријеклу) издаје се на захтјев произвођача електричне енергије из обновљивих извора енергије за коју не остварује право на подстицај, или на захтјев Оператора система подстицаја за електричну енергију за коју је остварено право на подстицај.

(2) Гаранција о поријеклу издаје се за јединичну количину произведене електричне енергије од 1 MWh.

(3) Гаранција о поријеклу издаје се само једном за јединичну количину електричне енергије произведене у одређеном периоду, о чему се води посебна евиденција.

(4) Регулаторна комисија издаје гаранцију о поријеклу електричне енергије, врши пренос и поништавање гаранције о поријеклу електричне енергије.

(5) Регулаторна комисија доноси правилник о гаранцији о поријеклу за електричну енергију којим се уређују садржај гаранције, услови и поступак издавања, пренос и поништавање гаранције о поријеклу, вођење Регистра гаранција о поријеклу електричне енергије и друго.

Члан 21.

(1) Гаранција о поријеклу за произведену електричну енергију из обновљивих извора енергије издаје се за електричну енергију произведену у одређеном временском периоду на основу података о произведеним количинама електричне енергије утврђених мјерењем.

(2) Гаранција о поријеклу може се употребити у року од годину дана од дана издавања, а након употребе или истека рока важења, гаранција о поријеклу се поништава.

(3) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије, који је у складу са овим законом остварио право на подстицај из члана 23. став 1. т. 2. и 3. овог закона, нема право на гаранцију о поријеклу за електричну енергију која је предмет подстицаја.

Члан 22.

(1) Гаранција о поријеклу издата у другим државама признаје се у Републици по принципу реципроцитета и у складу са закљученим међународним споразумима.

(2) Регулаторна комисија, уз сагласност Владе, може приступити релевантним међународним тијелима за издавање гаранција о поријеклу или приступити регионалним удружењима у Енергетској заједници, те извршити набавку опреме и корисничких програма неопходних за чланство у тим тијелима.

(3) Средства за набавку опреме, програма и чланарине у тијелима из става 2. овог члана, обезбјеђују се из средстава прикупљених по основу накнаде за обновљиве изворе енергије.

VI МЈЕРЕ ПОДСТИЦАЈА ЗА ПРОИЗВОДЊУ И КОРИШЋЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ

1. Мјере подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора енергије

Члан 23.

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије може остварити право на слиједеће врста подстицаја:

- 1) право на погодности приликом прикључења на мрежу,

- 2) право на обавезан откуп произведене електричне енергије по гарантованој откупној цијени или право на премију за продају на тржишту или потрошњу за властите потребе за мала постројења и
- 3) право на тржишну премију за електричну енергију коју продаје на тржишту, утврђену у поступку аукције за велика постројења.

(2) Произвођач електричне енергије за исту количину електричне енергије не може остварити право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и право на премију.

Члан 24.

Право на подстицај из члана 23. став 1. т. 2. и 3. овог закона може остварити произвођач, ако:

- 1) производи електричну енергију у постројењима из члана 8. овог закона,
- 2) количине електричне енергије, односно инсталирани капацитети производних постројења не прелазе технолошке квоте за одређену годину утврђене уредбом из члана 4. овог закона,
- 3) посједује сертификат за производно постројење из члана 9. овог закона и
- 4) у постројењу није уграђена опрема која је коришћена.

Члан 25.

(1) На водотоку чија је дужина мања од 10 km, право на подстицај може остварити само једно производно постројење.

(2) На водотоку чија је дужина већа од 10 km, право на подстицај може остварити постројење чији су крајњи дијелови - водозахват и машинска зграда удаљени најмање 2 km од крајњих дијелова других производних постројења.

(3) У случају изградње више соларних електрана на истом објекту, све изграђене електране, сматраће се једним постројењем у погледу инсталисане снаге из члана 8. овог закона, а у сврху одређивања врсте и висине подстицаја новоизграђене соларне електране.

(4) За соларну електрану на земљи могуће је остварити право на подстицај, односно прелиминарно право на подстицај у виду обавезног откупа уколико растојање те електране од електране за коју је већ оставрено право на подстицај или прелиминарно право на подстицај у виду обавезног откупа најмање једнако или веће од двоструког умношка инсталисане снаге те електране, изражено и метрима.

Члан 26.

(1) Произвођачу електричне енергије из малог постројења, који је у периоду инвестирања примао државну помоћ, сразмјерно се умањује гарантована откупна цијена или премија.

(2) Произвођачу електричне енергије из великог постројења, који је у периоду инвестирања примао државну помоћ, сразмјерно се умањује тржишна премија остварена у поступку аукције.

(3) Под државном помоћи из ст. 1. и 2. овог члана подразумијева се свака директна или индиректна помоћ у виду давања у новцу, материјалу и опреми, субвенција и пореских олакшица.

Члан 27.

Произвођач, који у постројењима у експлоатацији, у којима је извршена реконструкција ,производи електричну енергију из обновљивих извора енергије, има право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију за дио произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом.

1.1. Погодности приликом прикључења на мрежу

Члан 28.

(1) Оператор дистрибутивног система дужан је да сваком новом произвођачу за мало постројење, који захтијева прикључење на дистрибутивну мрежу, изради и достави, о свом трошку, детаљну анализу могућности и услова за прикључење, са процјеном трошкова прикључења и временским оквиром за реализацију предложеног начина прикључења.

(2) Оператор дистрибутивног система доноси правилник уз сагласност Регулаторне комисије, којим ближе дефинише начин, услове и поступак прикључења на мрежу, остваривање погодности, критерије за подјелу трошкова прикључења и др.

Члан 29.

Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије прикључује се на преносну мрежу у складу са прописима којима се уређује прикључење постројења на преносну мрежу.

1.2. Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени и право на премију

Члан 30.

(1) Произвођач електричне енергије из малих постројења, који испуњава услове из чл. 24. и 25. овог закона има право на једну од слиједећих врста подстицаја:

- 1) право на обавезан откуп произведене електричне енергије у цијелости или дјелимично по гарантованој откупној цијени или
- 2) право на премију за произведену електричну енергију коју продаје на тржишту или коју користи за властите потребе.

(2) Право на обавезан откуп електричне енергије по гарантованој откупној цијени или право на премију из става 1. овог члана може се остварити у трајању од 15 година.

Члан 31.

(1) Гарантовану откупну цијену и премију за мала постројења утврђује Регулаторна комисија у складу са методологијом прописаном правилником о подстицају производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.

(2) На основу методологије из става 1. овог члана, Регулаторна комисија, уз сагласност Владе, доноси одлуку о висини гарантованих откупних цијена и премија за мала постројења.

(3) Гарантована откупна цијена је непромјенљива у периоду трајања права на подстицај.

(4) Премија за мала постројења је промјењива и израчунава се као разлика између гарантоване откупне цијене за дато постројење и референте тржишне цијене.

(5) Референтну тржишну цијену утврђује Регулаторна комисија, најкасније до 10. у мјесецу за претходни квартал, као просјечну остварену veleпродајну цијену остварену у претходном кварталу на двије берзе у Босни и Херцеговини или земљама у окружењу.

(6) Регулаторна комисија најмање једном годишње провјерава ниво гарантованих откупних цијена и премија за мала постројења.

(7) За потребе утврђивања висине гарантованих откупних цијена и премија из става 2. овог члана, мала постројења дијеле се на:

- 1) хидроелектране инсталиране снаге закључно са 150 kW,
- 2) вјетроелектране инсталисане снаге закључно са 150 kW ,
- 3) соларне електране на земљи инсталисане снаге закључно са 150 kW,
- 4) соларне електране на објектима:
 1. инсталисане снаге закључно са 50 kW,
 2. инсталисане снаге веће од 50 kW закључно са 500 kW,
- 5) електране на биомасу и биогаз:
 1. инсталисане снаге закључно са 50 kW и
 2. инсталисане снаге веће од 50 kW закључно са 500 kW.

(8) Приликом закључивања уговора о обавезном откуп по гарантованој откупној цијени, односно уговора о додјели премије за мала постројења, примјењују се гарантоване откупне цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључивања уговора.

(9) Изузетно од става 5. овог члана, висина гарантоване откупне цијене може се мијењати у случају промјене:

- 1) курса конвертибилне марке у односу на курс евра у БиХ у износу већем од 10% и
- 2) инсталисане снаге у случају из члана 25. став 3.

Члан 32.

Право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију, произвођач електричне енергије из обновљивих извора у малим постројењима остварује на основу рјешења које доноси Регулаторна комисија на захтјев произвођача, након изградње објеката и испуњења других услова у складу са овим законом.

Члан 33.

(1) Носилац пројекта који гради мало постројење може остварити прелиминарно право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на

премију, ако испуњава услове из члана 24. став 1. т. 1. и 2 и ако је уписан у Регистар пројеката.

(2) Носилац пројекта из става 1. овог члана уз захтјев за стицање прелиминарног права прилаже сљедеће документе:

- 1) ревидован главни пројекат и
- 2) грађевинску дозволу издату од надлежног органа у складу са прописима који уређују област грађења.

(3) Рјешење о прелиминарном праву на подстицај за мало постројење, доноси Регулаторна комисија.

(4) Период трајања прелиминарног права из става 3. овога члана представља максимални периоду у коме је носилац пројекта дужан прибавити употребну дозволу за мало постројење и он износи:

- 1) годину дана за соларне електране и
- 2) двије године за остале електране.

(5) Носилац пројекта дужан је да, најкасније 30 дана од дана пријема рјешења из става 3. овога члана, достави Оператору система подстицаја захтјев за закључење предуговора о праву на подстицај са банкарском гаранцијом или депозитом у висини од 2% од вриједности инвестиције из главног пројекта.

(6) Носилац пројекта који је остварио прелиминарно право и Оператор система подстицаја дужни су да закључе предуговор о прелиминарном праву у року од 60 дана од дана пријема рјешења из става 3. овога члана, у супротном престаје да важи рјешење о прелиминарном праву.

(7) Рјешењем из става 3. овога члана, те потписивањем предуговора о прелиминарном праву на подстицај у складу са овим чланом носилац пројекта резервише количине за подстицај и стиче могућност да оствари право на подстицај у периоду који не може бити дужи од шест мјесеци од истека рока из става 4. овога члана.

Члан 34.

(1) Регулаторна комисија, уз сагласност Владе доноси правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора, којим се уређују:

- 1) услови и поступак за остваривање права на подстицај,
- 2) критеријуми и поступак за остваривање права на подстицај за производна постројења у експлоатацији која су извршила реконструкцију,
- 3) критеријуми за умањење подстицајних мјера за производна постројења која су у периоду инвестирања примила државну помоћ,
- 4) мјерење, читање и обрачун електричне енергије за коју се остварује право на подстицај,
- 5) период на који се остварује право на подстицај и закључивање уговора о подстицају,
- 6) начин утврђивања трошкова рада Оператора система подстицаја,
- 7) начин провјере количина електричне енергије за подстицање по технологијама (технолошких квота) и издавање одговарујућих потврда за енергију за мала постројења од стране Оператора система подстицаја,
- 8) начин утврђивања износа средстава потребних за функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора,

- 9) методологија утврђивања гарантоване откупне цијене, референтне тржишне цијене, премије за мала постројења и граничног износа премије за велика постројења и
- 10) друга питања од значаја за спровођење система подстицаја.

Члан 35.

(1) Произвођач електричне енергије из великих постројења који испуњава услове из чл. 24. и 25. овог закона има право на тржишну премију за произведену електричну енергију коју продаје на тржишту.

(2) Тржишна премија из става 1. овога члана је промјенљива и израчунава се као разлика између продајне цијене електричне енергије понуђача из поступка аукције и референте тржишне цијене, утврђене у складу са чланом 31. став 5. овога закона.

(3) Продајна цијена електричне енергије понуђача из поступка аукције је непромјенљива у периоду трајања права на подстицај осим у случају из члана 31. став 7. тачка 1. овог закона.

(4) Право на подстицај из става 1. овога члана остварује се након спроведеног поступка аукције, изградње постројења и испуњења других услова у складу са овим законом.

(5) Произвођач електричне енергије из великих постројења право на подстицај из става 1. овога члана остварује на период од 15 година.

Члан 36.

Влада на приједлог министарства надлежног за енергетику (у даљем тексту: Министарство), сваке двије године, доноси одлуку о спровођењу поступка аукције, којом се утврђују технолошке квоте, које ће бити предмет аукције за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора за велика постројења.

Члан 37.

(1) Одлуком из члана 36. овог закона, уређују се:

- 1) обим аукције, односно максимални нивои укупног инсталисаног капацитета из технологија обновљивих извора које су предмет аукције,
- 2) количине планиране електричне енергије које су предмет подстицаја,
- 3) минимални и максимални праг понуде,
- 4) начин и услови под којима се може мијењати обим аукције,
- 5) максимални временски период за почетак рада постројења које је предмет аукције,
- 6) инструменти обезбјеђења понуде у виду банкарске гранције или депозита, исказани као проценат од вриједности укупне инвестиције пројекта који је предмет аукције,
- 7) начин израчунавања промјенљиве тржишне премије,
- 8) максимална продајна цијена коју могу понудити понуђачи у поступку аукције,
- 9) тренутна референтна тржишна цијена и

10) друга питања од значаја за предметну аукцију.

(2) Уколико спроведена аукција за одређену технологију није довела до планираног обима, разлика између планираног и оствареног обима је предмет поновљеног поступка аукције за ту технологију или се, у случају да није било довољно понуда у два поступка аукције заредом, разлика између планираног и укупног обима понуда додаје обиму поновљених аукција за друге технологије.

(3) Измијењени обим аукције из става 2. овога члана не може прелазити укупне технолошке квоте предвиђене одлуком о спровођењу поступка аукције, при чему укупне квоте по технологијама из уредбе не могу бити прекорачене.

(4) У случају да се спроводи локацијска аукција, одлука поред елемената из става 1. овога члана садржи и податке о локацији и расположивој документацији за планирани објекат.

Члан 38.

(1) Аукција је поступак јавног надметања у циљу прикупљања понуда за изградњу постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора и остварења права на подстицај, при чему је предмет надметања продајна цијена електричне енергије произведене у великим постројењима, по датој технологији и капацитету у складу са уредбом.

(2) Аукција може бити отворена и локацијска.

(3) Отворена аукција се проводи за одређену технологију и утврђене капацитете, у којој могу учествовати сви заинтересовани понуђачи, који су прибавили грађевинску дозволу за постројење у складу са прописима.

(4) Локацијска аукција се проводи за одређену технологију и утврђени капацитет на локацији коју је претходно утврдила Влада, и на којој ће се градити објекат за који је обезбијеђена грађевинска дозвола.

Члан 39.

(1) Поступак аукције спроводи Оператор система подстицаја, на основу одлуке Владе из члана 36. овог закона, у складу са правилником о аукцијама.

(2) Максималну продајну цијену и референтну тржишну цијену за потребе аукције, утврђује Регулаторна комисија, у складу са методологијом прописаном правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.

(3) Критеријум за избор најповољнијег понуђача је најнижа понуђена продајна цијена електричне енергије за дату технологију.

(4) Регулаторна комисија је надлежна да надзире поступак аукција, те у случају неусклађености налаже Оператору система подстицаја отклањање неправилности.

Члан 40.

(1) Након спроведеног поступка аукције Оператор система подстицаја доставља Влади извјештај о спроведеној аукцији и приједлог рјешења о избору најповољнијег понуђача.

(2) Рјешење о избору најповољнијег понуђача доноси Влада.

(3) Рјешење из става 2. овога члана садржи:

1) назив изабраног понуђача,

- 2) основне техничке податке о постројењу укључујући примарни извор енергије, инсталисану снагу и планирану годишњу производњу електричне енергије,
 - 3) висину продајне цијене произведене електричне енергије остварене у поступку аукције,
 - 4) начин обрачуна промјенљиве тржишне премије,
 - 5) рок за изградњу објекта,
 - 6) висину гаранције за реализацију пројекта и
 - 7) друге податке од значаја за конкретну аукцију.
- (4) Против рјешења Владе из става 2. овог члана може се покренути управни спор.
- (5) У случају да изабрани понуђач не прибави употребну дозволу у року за изградњу објекта прописаним рјешењем из става 2. овога члана, изабраном понуђачу се умањује понуђена продајна цијена електричне енергије у износу од 1% за сваки мјесец кашњења у реализацији пројекта, при чему максимално умањење може износити 12%.

Члан 41.

(1) Изабрани понуђач из члана 40. став 2. овога закона и Оператор система подстицаја дужни су да закључе предуговор о премији у року од 30 дана од дана пријема рјешења Владе о избору најповољнијег понуђача, у супротном престаје да важи рјешење Владе.

(2) Ако изабрани понуђач не закључи предуговор, Оператор система подстицаја је дужан да, у року од 8 дана од дана истека рока из става 1. овога члана, обавијести Владу о тој чињеници.

(3) Максимално кашњење изабраног понуђача из члана 40. став 2. овога закона у реализацији пројекта, односно прибављању употребне дозволе износи 12 мјесеци.

(4) Протеком рока из става 3. овога члана престаје да важи рјешење из члана 40. став 2. овога закона и предуговор из става 1. овога члана.

(5) У случајевима истека рокова из става 1. и 4. овога члана Оператор система подстицаја, најкасније у року од осам дана од истека датих рокова активира банкарску гаранцију.

(6) У случају из става 2. овог члана, Влада може изабрати другорангираног понуђача.

Члан 42.

Након изградње објекта и испуњења других услова у складу са овим законом, право на тржишну премију произвођач електричне енергије из обновљивих извора у великим постројењима остварује на основу рјешења које доноси Регулаторна комисија.

Члан 43.

Регулаторна комисија доноси правилник о аукцијама којим се ближе уређује провођење поступка аукција, а нарочито:

- 1) права и обавезе Оператора система подстицаја и учесника аукција,
- 2) припрема процеса аукције,
- 3) начин расписивања јавног позива за доставу понуду за аукцију,

- 4) садржај понуде и начин доставе понуда,
- 5) инструменти финансијског обезбјеђења понуде,
- 6) провјера уредности понуда,
- 7) начин оцјене и рангирање понуда,
- 8) начин доношења рјешења о избору најповољнијег понуђача,
- 9) начин обавјештавања јавности о поступку аукције и
- 10) друга питања која се односе на поступак аукције.

1.3. Предуговори и уговори о подстицају

Члан 44.

(1) Оператор система подстицаја израђује стандардне обрасце предуговора и уговора о подстицају, зависно од врсте подстицаја и то:

- 1) предуговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени,
- 2) предуговор о премији за производњу електричне енергије из малих постројења,
- 3) предуговор о премији за производњу електричне енергије из великих постројења,
- 4) уговор о гарантованом откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени,
- 5) уговор о премији за производњу електричне енергије из малих постројења и
- 6) уговор о премији за производњу електричне енергије из великих постројења.

(2) Оператор система подстицаја закључује предуговор или уговор о подстицају на основу рјешења Регулаторне комисије или на основу рјешења Владе о избору најповољнијег понуђача у поступку аукције.

(3) Произвођач електричне енергије у малим постројењима који је остварио прелиминарно право на подстицај у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или у виду премије, у складу са овим законом, дужан је да закључи одговарајући предуговор са Оператором система подстицаја.

(4) Предуговори из става 3. овог члана, обавезно садрже одредбе везане за период трајања предуговора, максимално дозвољено вријеме изградње постројења, обавезе произвођача, техничке податке о постројењу и планираној производњи и др.

(5) Произвођач електричне енергије у великим постројењима, који је рјешењем Владе изабран као најповољнији понуђач у поступку аукције, дужан је да са Оператором система подстицаја закључи предуговор о премији.

(6) Предуговор из става 5. овог члана, обавезно садржи одредбе везане за период трајања предуговора, максимално дозвољено вријеме изградње постројења, обавезе произвођача, техничке податке о постројењу, планираној производњи, висину продајне цијене електричне енергије остварене у поступку аукције, начин израчунавања промјенљиве тржишне премије и др.

(7) Произвођач електричне енергије у малим постројењима који је остварио право на подстицај у виду обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на премију, има право да закључи уговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени или уговор о премији са Оператором система подстицаја.

(8) Произвођач електричне енергије у великим постројењима који је остварио право на подстицај у виду тржишне премије, има право да закључи уговор о премији са Оператором система подстицаја.

(9) Уговорима из ст. 7. и 8. овог члана се, обавезно, дефинише премија/гарантована откупна цијена/продајна цијена електричне енергије, период трајања уговора, технички подаци о постројењу и планираној производњи, као и обавезе произвођача у погледу достављања података Оператору система подстицаја.

Члан 45.

(1) Произвођачу који је остварио право на подстицај, то право престаје у сљедећим случајевима:

- 1) истеком периода права на подстицај, односно уговора о подстицају,
- 2) укидањем рјешења о праву на подстицај и
- 3) поништења рјешења о праву на подстицај.

(2) Након престанка права на подстицај у случајевима из става 1. овога члана, произвођач нема право да за исто постројење поново затражи право на подстицај.

(3) Регулаторна комисија може укинути рјешење о подстицају у сљедећим случајевима:

- 1) ако је истекао сертификат за производно постројење, а није покренут поступак издавања новог сертификата у складу са прописима,
- 2) ако произвођач производи електричну енергију супротно условима који су утврђени рјешењем,
- 3) ако произвођач не извршава обавезе из уговора или предуговора о подстицају и
- 4) на захтјев произвођача који је остварио право на подстицај.

(4) Регулаторна комисија може поништити рјешење о подстицају у сљедећим случајевима:

- 1) ако је рјешење донесено на основу неистинитих података, укључујући податке о старости опреме и техничким и енергетским параметрима електране и
- 2) у другим случајевима у складу са законом.

(5) Поништењем или укидањем рјешења о подстицају престаје да важи уговор о праву на подстицај.

1.4. Средства за подстицање

Члан 46.

(1) Средства за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора обезбјеђују се из:

- 1) накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора,
- 2) прихода од продаје гаранција о поријеклу за електричну енергију из система подстицаја и

3) прихода по основу активирања средстава обезбеђења за прелиминарно право на подстицај.

(2) Крајњи купац електричне енергије у Републици, обавезан је да плаћа накнаду за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора као додатак на цијену електричне енергије.

(3) Снабдјевач електричном енергијом дужан је да на рачуну за утрошену електричну енергију, који доставља крајњим купцима, одвојено исказе накнаду за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора.

(4) Висину накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора утврђује Регулаторна комисија одлуком, уз сагласност Владе.

Члан 47.

(1) Из средстава за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора обезбеђују се средства за:

- 1) премије за електричну енергију из обновљивих извора,
- 2) дио трошкова балансирања,
- 3) трошкове рада Оператера система подстицаја и
- 4) дио трошкова који се односе на функционисање система издавања гаранција о поријеклу у складу са чланом 22. став 3. овога закона и
- 5) унапређење мјера енергетске ефикасности и промовисања производње електричне енергије из обновљивих извора.

(2) Трошкове рада Оператора система подстицаја, на бази оправданих трошкова, утврђује Регулаторна комисија у поступку утврђивања висине накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора.

(3) Фонду за заштиту животне средине и енергетске ефикасности Републике Српске уплаћује се 10% средстава прикупљених по основу накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора ради реализације мјера из става 1. тачка 5. овог члана, које укључују могућност суфинансирања изградње електрана за властите потребе енергетски заштићених купаца.

2. Мјере за подстицање коришћења обновљивих извора енергије за гријање и хлађење и у транспорту

Члан 48.

(1) У циљу испуњења обавеза прописаних уредбом из члана 4. овог закона, које се односе на учешће обновљивих извора у производњи енергије за гријање и хлађење, Влада може увести слиједеће подстицајне мјере:

- 1) субвенције и друге олакшице за домаћу производњу и набавку опреме која се користи за потребе гријања и хлађења употребом обновљивих извора енергије (соларни колектори за припрему топле воде, топлотне пумпе за коришћење аеротермалне, геотермалне и хидротермалне енергије и друго),
- 2) увођење обавезе великим потрошачима топлотне енергије (индустријске и градске топлане) да дио топлотне енергије производе из обновљивих извора енергије и

3) друге подстицајне мјере из уредбе.

(2) Поред подстицајних мјера из става 1. овог члана, јединица локалне самоуправе може:

- 1) увести подстицајне мјере за произвођаче топлотне енергије из обновљивих извора енергије,
- 2) прописати услове под којима је дистрибутер топлотне енергије дужан да прикључи произвођача топлотне енергије из обновљивих извора енергије на своју дистрибутивну мрежу и да му понуди прикључење и откуп топлотне енергије.

(3) Јединица локалне самоуправе најмање једном годишње обавјештава Министарство о планираним и оствареним подстицајним мјерама из става 2. овог члана.

Члан 49.

Влада може увести одређене мјере за развој тржишта горива из обновљивих извора енергије у сектору транспорта и развој одговоарајуће инфраструктуре, а које се односе на:

- 1) подстицање развоја производње биогорива и других алтернативних горива (водоника и електричне енергије),
- 2) развој тржишта биогорива и других алтернативних горива,
- 3) веће коришћење биогорива и других алтернативних горива у оквиру услуга јавног превоза,
- 4) развој инфраструктуре за коришћење електричне енергије и других алтернативних горива и
- 5) дефинисање подручја у којим је обавезно обезбједити инфраструктуру за пуњење електричних аутомобила.

Члан 50.

(1) У сврху испуњавања обавеза у погледу учешћа обновљивих извора енергије у транспорту, Влада доноси уредбу којом се ближе уређује коришћење обновљивих извора и других алтернативних горива.

(2) Уредбом се прописују:

- 1) видови горива из обновљивих извора у транспорту,
- 2) учешће био-горива, електричне енергије из обновљивих извора и других алтернативних горива у укупној потрошњи горива за транспорт,
- 3) обавезе учесника на тржишту горива за транспорт,
- 4) мјере којима се може подстицати постављање инфраструктуре за алтернативна горива у склопу услуга јавног превоза и
- 5) надзор над примјеном утврђених обавеза, и друге мјере потребне за испуњење циљева.

Члан 51.

(1) Услуге пуњења електричних возила електричном енергијом из обновљивих извора могу пружати оператори јавно доступних мјеста за пуњење електричном енергијом из обновљивих извора (у даљем тексту: Оператор).

(2) Оператор из става 1. овога члана може бити свако правно лице које је регистровано за обављање дате дјелатности и које је власник јавно доступног мјеста за пуњење или у име власника, на основу уговора, управља јавно доступним мјестом за пуњење електричном енергијом из обновљивих извора.

(3) Оператор је дужан да се евидентира код Регулаторне комисије и Оператора система подстицаја.

(4) Оператор слободно бира свог снабдјевача електричном енергијом, коју користи за пружање услуга пуњења електричних возила електричном енергијом.

(5) Техничке захтјеве за мјеста за пуњење, у складу са релевантним техничким стандардима, прописује оператор система, актом којим се уређује прикључење корисника мреже, посебно за мјеста за пуњење мале снаге и мјеста за пуњење велике снаге.

(6) Оператор може купцима пружати услуге пуњења електричних возила електричном енергијом на уговорној основи, укључујући у име и за рачун снабдјевача електричном енергијом.

(7) Цијена услуге пуњења електричних возила електричном енергијом мора бити тржишна, лако и јасно успоређива, прегледна и недискриминирајућа.

(8) Оператор дистрибутивног система на недискриминишућој основи сарађује са Оператором.

(9) Оператор има право приоритетно куповати електричну енергију од Оператора система подстицаја по референтној тржишној цијени, те за ту енергију добити гаранције о поријеклу електричне енергије које користи искључиво као доказ о поријеклу енергије коју продаје купцима на јавно доступним мјестима за пуњење.

3. Купци - произвођачи и заједнице обновљиве енергије

Члан 52.

(1) Крајњи купац има право да прикључи електрану која користи обновљиве изворе

енергије на унутрашње електричне инсталације свог објекта за потребе сопствене потрошње.

(2) Инсталисана снага електране, у случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна, не може бити већа од одобрене прикључне снаге објекта крајњег купца.

(3) Крајњи купац стиче статус купца-произвођача прикључењем електране из става 1. овог члана на унутрашње електричне инсталације свог објекта, и прибављањем сертификата за производно постројење (електрану) у складу са овим законом, те има права и обавезе из овог закона и закона којим је уређена област електричне енергије.

(4) Купац-произвођач има права да:

1) производи електричну енергију за сопствену потрошњу,

2) складишти електричну енергију и

3) вишак произведене електричне енергије испоручи у мрежу.

(5) Електрана у којој купац - произвођач производи електричну енергију у складу са ставом 1. овога члана сматра се унутрашњом инсталацијом купца - произвођача.

(6) Снабдјевач који врши снабдијевање купца - произвођача примјеном шема нето мјерења или нето обрачуна, дужан је да преузме вишак произведене електричне енергије који се испоручи у мрежу.

(7) Власник електране за сопствене потребе купца - произвођача може бити и трећа

страна, уз закључење посебног споразума са крајњим купцем за чије потребе је електрана прикључена.

(8) Сертификат из става 3. овога члана издаје оператор дистрибутивног система на чију мрежу је прикључен купац - произвођач, по поједностављеној процедури, прописној правилником из члана 10. став 2. овога закона.

Члан 53.

(1) Оператор дистрибутивног система врши мјерење количина предате и преузете електричне енергије на мјесту прикључења купца-произвођача, као и мјерење количина произведене електричне енергије на мјесту прикључења електране за властите потребе на унутрашње инсталације купца-произвођача.

(2) Мјерење на мјесту прикључења купца-произвођача врши се двосмјерним бројилом активне електричне енергије.

(3) Оператор дистрибутивног система на мјесечном нивоу доставља снабдјевачу податке о обрачунским мјерним величинама регистрованим на мјесту прикључења купца-произвођача.

(4) Оператор дистрибутивног система на годишњем нивоу доставља Регулаторној комисији и Оператору система подстицаја податке о укупно произведеној електричној енергији купаца-произвођача.

Члан 54.

(1) Обрачун преузете и предате више произведене електричне енергије купаца-произвођача врши се примјеном:

1) шеме нето мјерења за електране инсталисане снаге до и укључујући 10,8 kW,

2) шеме нето обрачуна за електране инсталисане снаге у опсегу од 10,8 kW до и укључујући 50 kW,

3) стандардне шема снабдијевања за електране инсталисане снаге преко 50 kW.

(2) Снабдјевач има балансну одговорност за мјерно мјесто купца - произвођача.

(3) Купац-произвођач чија инсталисана снага електране прелази 250 kW дужан је пријављивати дневни распоред рада и сносити трошкове дебаланса.

Члан 55.

(1) Основица за обрачун преузете и предате електричне енергије код примјене шеме нето мјерења и нето обрачуна је нето стање двосмјерног мјерног уређаја на мјесту прикључења купца-произвођача у обрачунском периоду који износи један мјесец.

(2) Уколико је током обрачунског периода купац-произвођач преузео више електричне енергије него што је предао у мрежу, купац-произвођач плаћа разлику између преузете и предате електричне енергије у складу са уговореном цијеном за снабдијевање.

(3) Уколико је током обрачунског периода купац-произвођач предао више електричне енергије у мрежу него што је преузео, разлика између предате и преузете електричне енергије се преноси у наредни обрачунски период у корист купца - произвођача и то:

- 1) код примјене шеме нето мјерења у виду енергетског кредита изражено у kWh или
- 2) код примјене шеме нето обрачуна у виду монетарног кредита који одговара вриједности предате више произведене електричне енергије током обрачуноског периода.

(4) Монетарни кредит представља производ енергетског кредита и јединичне цијене више произведене електричне енергије која одговара јединичној цијени компоненте енергије садржане у малопродајној цијени снабдјевача умањене за 5%.

(5) Енергетски/монетарни кредит се користе у обрачуносним периодима када је количина електричне енергије преузете са мреже већа од количине више произведене електричне енергије коју купац-произвођач преда у мрежу.

(6) Снабдјевач врши финални обрачун количина предате и преузете електричне енергије 1. априла текуће године за претходни дванаестомјесечни период, при чему купац-произвођач нема право на надокнаду вишка предате електричне енергије који преостане након финалног годишњег обрачуна.

(7) Обрачун накнаде за подстицање производње електричне енергије изобновљивих извора енергије, у случају примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна, врши се за нето разлику преузете и предате електричне енергије у току обрачуноског периода.

Члан 56.

(1) У случају примјене стандардне шеме снабдијевања обрачун преузете електричне енергије са мреже и предате више произведене електричне енергије се врше независно.

(2) Снабдјевач врши обрачун и издаје фактуру купцу-произвођачу за преузету електричну енергију са мреже примјеном уговорене цијене снабдијевања.

(3) Купац-произвођач врши обрачун и издаје фактуру за предату електричну енергију примјеном уговорене цијене за више произведену енергију.

(4) Купац-произвођач који на годишњем нивоу у континуитету остварује вишак производње у односу на потрошњу, а за кога се према критеријуму инсталисане снаге постројења примјењује шема нето мјерења или нето обрачуна, има право на примјену стандардне шеме снабдијевања.

(5) Обрачун накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије, у случају примјене стандардне шеме снабдијевања, врши се за укупну количину електричне енергије коју купац-произвођач преузме са мреже.

Члан 57.

(1) Купци из категорије домаћинства и комерцијални купци чији су објекти лоцирани унутар исте зграде или стамбеног комплекса имају право учешћа у шеми заједничке производње.

(2) Купци који учествују у шеми заједничке производње уговором регулишу међусобне односе, укључујући припадајући удио инсталисане снаге електране и производње сваког купца појединачно и именују заступника.

(3) Појединачни купци-произвођачи који дјелују заједнички остварују право на примјену комерцијалне шеме обрачуна у складу са износом припадајуће инсталисане снаге електране тог купца-произвођача.

(4) Оператор дистрибутивног система и заступник купаца који заједнички производе електричну енергију закључују уговор којим се уређују правила расподјеле електричне енергије и временски период за алокацију енергије.

(5) Купци-произвођачи који дјелују заједнички задржавају своја права и обавезе као крајњи купци, при чему не смију бити предмет неоправданих или дискриминаторних услова и процедура које спречавају њихово учешће у шеми заједничке производње.

Члан 58.

(1) Електрана за сопствене потребе купаца-произвођача који дјелују заједнички прикључује се преко засебног прикључка са припадајућим обрачунским мјерним мјестом.

(2) Мјерна мјеста крајњих купаца који учествују у шеми заједничке производње и мјерно мјесто електране за сопствене потребе опремају се паметним мјерним уређајима.

(3) Оператор дистрибутивног система врши алокацију произведене електричне енергије између учесника у шеми заједничке производње и утврђује количине:

- 1) укупно произведене електричне енергије,
- 2) директно утрошене произведене електричне енергије појединачних купаца-произвођача који заједнички дјелују,
- 3) утрошене електричне енергије са мреже појединачних купаца – произвођача који заједнички дјелују,
- 4) више произведене електричне енергије коју су појединачни купци – произвођачи испоручили у мрежу,
- 5) нето утрошене електричне енергије појединачних купаца – произвођача за случај примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна.

Члан 59.

(1) Заједница обновљиве енергије (у даљем тексту: Заједница) је правно лице основано у складу са прописима, са циљем коришћења обновљивих извора енергије за производњу електричне енергије ради задовољења енергетских потреба чланова Заједнице, на начин који подразумијева еколошке, економске и социјалне користи за чланове Заједнице и за друштво.

(2) Рад заједнице заснива се на отвореном и добровољном учешћу њених чланова.

(3) Члан Заједнице може бити физичко или правно лице, као и јединица локалне самоуправе.

(4) Привредно друштво или предузетник може бити члан Заједнице под условом да производња електричне енергије из обновљивих извора не представља његову претежну (основну) дјелатност.

(5) Члан Заједнице задржава статус крајњег купца, са правима и обавезама која има у складу са овим законом и не подљеже неоправданим или дискриминаторним условима или поступцима који би спријечили његово учешће у Заједници.

Члан 60.

(1) Заједница има право на:

- 1) производњу, потрошњу, складиштење и продају електричне енергије из обновљивих извора, узајамну размјену електричном енергијом произведене коришћењем обновљивих извора енергије у постројењима у власништву Заједнице између чланова Заједнице, и
- 2) приступ свим тржиштима енергије, директно или путем агрегације, на недискриминаторан начин.

(2) Заједница која се бави снабдијевањем електричном енергијом као тржишном дјелатношћу или обезбјеђује услугу обједињеног дјеловања (агрегацију) или обавља друге енергетске дјелатности на комерцијалној основи, те активности обавља у складу са релевантним прописима за дате дјелатности.

Члан 61.

(1) Прикључење Заједница врши се:

- 1) преко заједничког прикључка комплетне Заједнице са припадајућим обрачунским мјерним мјестом, или
- 2) преко засебних прикључака са припадајућим обрачунским мјерним мјестима појединачних објеката чланова Заједнице, електрана, уређаја за складиштење и других уређаја за потребе Заједнице.

(2) Регулаторна комисија правилником дефинише периметар дистрибутивне мреже унутар кога је допуштено засебно прикључење објеката који чине Заједницу путем појединачних прикључака.

(3) Мјерна мјеста крајњих купаца и осталих објеката који чине Заједницу опремају се паметним мјерним уређајима.

(4) Расподјела произведене електричне енергије између чланова Заједнице регулише се међусобним уговором.

(5) Оператор дистрибутивног система и Заједница уговором регулишу питања управљања и одржавања дистрибутивне мреже унутар Заједнице, администрације шеме заједничке производње, енергетског обрачуна између чланова Заједнице и друга питања од значаја за кориштење мреже и администрирање Заједнице.

Члан 62.

Регулаторна комисија доноси правилник о купцима-произвођачима и заједницама обновљиве енергије, којим се ближе уређује начин и услови учешћа на тржишту електричне енергије, примјена ограничења инсталисане снаге електрана за сопствене потребе, појединачно и на нивоу система, примјена комерцијалних шема обрачуна и начин поступања у случају промјене снабдјевача, обавезе оператора дистрибутивног система у реализацији шема производње за сопствене потребе, као и оснивање и статус заједнице обновљиве енергије, права и обавезе чланова заједнице и друга питања.

4. Остале мјере и информисање

Члан 63.

(1) Произвођач електричне енергије у постројењима из члана 8. овога закона који је прикључен на дистрибутивну мрежу има право на обавезан откуп електричне енергије од оператора система подстицаја по референтној тржишној цијени, у периоду од првог прикључења на мрежу до истека шест мјесеци од дана добијања употребне дозволе.

(2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије којем је, у складу са прописима, истекло право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, има право продавати произведену електричну оператору система подстицаја по цијени која је 10 % нижа од референтне тржишне цијене, утврђене од стране Регулаторне комисије.

Члан 64.

Министарство, Регулаторна комисија и Оператор система подстицаја, у оквиру својих надлежности, развијају одговарајуће едукативне програме, израђују брошуре и друге видове обуке, у циљу информисања јавности о подстицајним мјерама, као и предностима производње и коришћења енергије из обновљивих извора енергије.

VII ИЗГРАДЊА ЕНЕРГЕТСКИХ ПОСТРОЈЕЊА И ВОЂЕЊЕ РЕГИСТРА ПРОЈЕКТА

1. Изградња енергетских постројења

Члан 65.

Изградња енергетских постројења која користе обновљиве изворе енергије врши се у складу са стратешким документима и плановима развоја енергетског сектора у Републици.

Члан 66.

(1) За изградњу енергетских постројења која користе обновљиве изворе енергије, потребно је претходно прибавити концесију у складу са прописима којима се уређује област концесија или у складу са прописима којима се уређују други видови јавно приватног партнерства када је то уређено посебним прописом, осим у случају изградње:

- 1) енергетских постројења на био-масу и био-гас,
- 2) соларних постројења са фотонапонским ћелијама инсталиране снаге закључно са 250 kW на земљи и на објектима, независно од инсталисане снаге.

(2) У случају када се за изградњу производног постројења проводи поступак локацијске аукције, са изабраним понуђачем закључује се уговор о концесији без спровођења јавног позива, у складу са прописима којима се уређује област концесија.

2. Регистар пројеката

Члан 67.

(1) Министарство успоставља и води Регистар пројеката који користе обновљиве изворе енергије.

(2) Регистар пројеката је јединствена евиденција о пројектима из обновљивих извора енергије за производњу електричне енергије, енергије за гријање и хлађење и енергије која се користи у транспорту.

(3) Регистар пројеката садржи податке о власнику пројекта и пројекту, податке о локацији и типу постројења, техничко-технолошким карактеристикама постројења, роковима изградње, подстицајима, о прибављеним дозволама, укључујући и промјене наведених података, те друге потребне податке.

(4) Министарство води Регистар пројеката у писаном и електронском облику.

(5) Регистар пројеката је јавно доступан у електронској форми и континуирано се ажурира.

(6) Подаци из Регистра у електронској форми су релевантни за коришћење у поступцима које воде друге институције.

(7) Министар доноси упутство о вођењу регистра пројеката из обновљивих извора енергије којим се прописује облик, садржај и начин вођења Регистра.

Члан 68.

(1) Упис пројеката у Регистар пројеката врши Министарство по службеној дужности или на основу поднесеног захтјева власника пројекта.

(2) Министарство по службеној дужности уписује пројекте у Регистар пројеката из ресорне надлежности Министарства за које је закључен уговор о концесији.

(3) Власник пројекта за изградњу енергетских постројења из ресорне надлежности других органа који је закључио уговор о концесији или приватно-јавном партнерству дужан је да у року од 30 дана од дана закључивања уговора поднесе захтјев Министарству, ради уписа пројекта у Регистар пројеката.

(4) За пројекте за које није потребно прибавити уговор о концесији или уговор о јавно приватном партнерству, власник пројекта дужан је поднијети захтјев за упис пројекта у регистар пројеката у року од 30 дана од дана прибављања одобрења за грађење.

(5) У случају промјене података из члана 67. став 3. овог закона, власник пројекта дужан је Министарству поднијети захтјев за упис промјене података у Регистру пројеката, у року од 30 дана од дана настале промјене података.

(6) Регулаторна комисија и Оператор система подстицаја дужни су Министарству доставити рјешења о прелиминарном праву, сертификату, подстицају, те обавјештење о закљученим предуговорима и уговорима о подстицању, најкасније осам дана од дана доношења рјешења или закључења уговора.

(7) Министарство по службеној дужности уноси податке из става 6. овога члана у регистар.

VIII НАДЗОР И КАЗНЕНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 69.

Управни надзор над спровођењем одредаба овог закона и на основу њега донесених прописа врши Министарство и Регулаторна комисија, у складу са овлашћењима прописаним овим законом.

Члан 70.

(1) Инспекцијски надзор над спровођењем одредаба овог закона врши Републичка управа за инспекцијске послове Републике Српске посредством надлежних инспектора, у складу са прописом којим се уређује поступак инспекцијског надзора, овим законом и законом којим се уређује обављање електро-енергетских дјелатности.

(2) Контролу изградње електроенергетских објеката, техничке исправности, погонске сигурности електроенергетских објеката и постројења, безбједности људи у електроенергетским објектима, као и увид у техничку и погонску документацију врши надлежна инспекција у складу са посебним законом.

(3) Инспекцијски надзор обухвата надзор над примјеном овог закона, других прописа, стандарда, техничких норматива и норми квалитета које се односе на пројектовање, грађење, реконструкцију, одржавање и коришћење електроенергетских објеката, инсталација, постројења и опреме у тим објектима, као и квалитет испоруке електричне енергије и слично.

Члан 71.

(1) Новчаном казном од 5.000 КМ до 15.000 КМ казниће се за прекршај правно лице, ако:

- 1) као Оператор система подстицаја не закључи уговор о откупу електричне енергије или уговор о премији (члан 12. став 1. тачка 7.),
- 2) као Оператор система подстицаја не изради и учини јавно доступним годишњи извјештај о исплаћеним средствима по производним постројењима (члан 12. став 1. тачка 8),
- 3) као Оператор система подстицаја не распише јавни позив за продају електричне енергије (члан 12. став 1. тачка 10),
- 4) као произвођач електричне енергије не обезбиједи Оператору система подстицаја, Регулаторној комисији и оператору система слободан приступ постројењима и подацима, као и њихов несметан рад, у складу са овим законом (члан 15. став 2.),
- 5) као снабдјевач крајњих купаца не достава извјештаје Оператору система о укупно продатој електричној енергији и укупно обрачунатом износу накнаде (члана 16. став 1.),
- 6) као снабдјевач крајњих купаца не улати накнаду за обновљиве изворе на рачун Оператора система подстицаја (члан 16. став 2),
- 7) као снабдјевач електричне енергије не преузме од Оператора система подстицаја припадајући удио електричне енергије (члан 16. став 3.),
- 8) као снабдјевач који врши снабдијевање купца-произвођача не преузме вишак произведене електричне енергије (члан 52. став 6.),

- 9) као Оператор дистрибутивног система не изврши алокацију произведене електричне енергије између учесника у шеми заједничке производње (члан 58. став 3.),
 - 10) инвеститор отпочне изградњу енергетског постројења која користе обновљиве изворе енергије супротно одредбама члана 66.),
 - 11) као власник пројекта не поднесе захтјев за упис пројекта у регистар пројеката (члан 68. ст. 3, 4. и 5.).
- (2) За прекршај из става 1. овог члана казниће се одговорно лице у правном лицу новчаном казном од 1.000 КМ до 3.000 КМ.
- (3) За прекршај из става 1. овог члана казниће се физичко лице (предузетник) новчаном казном од 1.000 КМ до 3.000 КМ.
- (4) Овлашћени органи за издавање прекршајног налога или покретање прекршајног поступка за прекршаје из става 1. овог члана, у смислу прописа којима се уређују прекршаји и прекршајни поступак, су надлежни инспекцијски органи, Регулаторна комисија и Министарство.

IX ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 72.

- (1) Влада ће, у року од шест мјесеци од дана ступања на снагу овог закона, донијети:
- 1) Уредбу о коришћењу обновљивих извора енергије (члан 4. став 1),
 - 2) Уредбу о биогориву и другим обновљивим горивима у транспорту (члан 50. став 1.)
- (2) Министарство ће у року од шест мјесеци од дана ступања на снагу овог закона, донијети Упутство о вођењу регистра пројеката из обновљивих извора енергије (члан 67. став 7.)
- (3) Регулаторна комисија ће, у року од девет мјесеци од дана ступања на снагу овог закона, донијети:
- 1) Правилник о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије (члан 10. став 2),
 - 2) Правилник о гаранцији поријекла за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије (члан 20. став 5),
 - 3) Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора (члан 34.),
 - 4) Правилник о аукцијама (члан 43.) и
 - 5) Правилник о купцима-произвођачима и заједницама обновљиве енергије, (члан 62.)
- (4) Оператор система подстицаја ће, у року од шест мјесеца од дана ступања на снагу овог закона, донијети:
- 1) Правила рада Оператора система подстицаја (члан 12. став 1. тачка 15),
 - 2) Упутство о раду балансе групе обновљивих извора енергије (члан 19. став 2.)

(5) До доношења подзаконских аката из става 2., става 3. т.1.,2. и 3, става 4. тачка 1. овог члана, примјењују се подзаконски акти који су важили на дан ступања на снагу овог закона, ако нису у супротности са овим законом.

Члан 73.

Оператор система подстицаја дужан је уредити балансну одговорност Балансне групе обновљивих извора енергије у складу са правилима балансног тржишта, најкасније 90 дана након ступања на снагу овог закона.

Члан 74.

(1) Поступци за остваривање права на подстицај који су започети прије ступања на снагу овог закона завршиће се по одредбама Закона о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији („Службени гласник Републике Српске“, бр. 39/13, 108/13, 79/15 и 26/19).

(2) Произвођачи електричне енергије из постројења која користе обновљиве изворе енергије и у ефикасној когенерацији, који су стекли прелиминарно право на подстицај до усвајања овог закона могу остварити право на подстицај по основу Закона о обновљивим изворима енергије у ефикасној когенерацији („Службени гласник Републике Српске“, бр. 39/13, 108/13, 79/15, 26/19), најкасније до 30.06.2022. године.

Члан 75.

(1) До успостављања Оператора система подстицаја из члана 11. овог закона, административно – финансијске и друге послове система подстицаја производње енергије из обновљивих извора обављаће Мјешовити холдинг „Електропривреда Републике Српске“ – Матично предузеће а.д. Требиње.

(2) Мјешовити холдинг „Електропривреда Републике Српске“ – Матично предузеће а.д. Требиње обавезно је да води одвојену рачуноводствену евиденцију и посебан намјенски рачун за купопродају електричне енергије произведене из обновљивих извора за коју се остварује право на подстицај.

Члан 76.

До успостављања Оператора система подстицаја из члана 11. овог закона, Мјешовити холдинг „Електропривреда Републике Српске“ – Матично предузеће а.д. Требиње и повезана привредна друштва не могу учествовати у поступку аукција за велика постројења, у складу са овим законом и правилником о аукцијама.

Члан 77.

Даном ступања на снагу овог закона престаје да важи Закон о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији ("Службени гласник Републике Српске", бр: 39/13, 108/13, 79/15 и 26/19).

Члан 78.

Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Српске“.

Број:

**ПРЕДСЈЕДНИК
НАРОДНЕ СКУПШТИНЕ**

Датум:

Недељко Чубриловић