



СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РЕПУБЛИКЕ СРПСКЕ

Језик
српског народа

ЈУ Службени гласник Републике Српске,
Бања Лука, Велка Млађеновића бб

Телефон/факс: (051) 456-331, 456-341

E-mail: sgrs.redakcija@slglasnik.org
sgrs.oglasni@slglasnik.org
sgrs.finansije@slglasnik.org
sgrs.online@slglasnik.org

Сриједна, 15. мај 2013. године
БАЊА ЛУКА

Број 39 Год. XXII

www.slglasnik.org

Жиро рачуни: Нова банка а.д. Бања Лука
555-007-00001332-44
НЛБ Развојна банка а.д.
Бања Лука 562-099-00004292-34
Sberbank а.д. Бања Лука
567-162-10000010-81
UniCredit Bank а.д. Бања Лука
551-001-00029639-61
Комерцијална банка а.д. Бања Лука
571-010-00001043-39
Нуро-Alpe-Adria Bank а.д. Бања Лука
552-030-00026976-18

661

На основу Амандмана XL тачка 2. на Устав Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 28/94), доносим

УКАЗ

О ПРОГЛАШЕЊУ ЗАКОНА О ОБНОВЉИВИМ ИЗВОРИМА ЕНЕРГИЈЕ И ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

Проглашавам Закон о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији, који је Народна скупштина Републике Српске усвојила на Двадесет шестој сједници, одржаној 25. априла 2013. године, а Вијеће народа 7. маја 2013. године констатовало да усвојеним Законом о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији није угрожен витални национални интерес ни једног конститутивног народа у Републици Српској.

Број: 01-020-1438/13
8. маја 2013. године
Бања Лука

Предсједник
Републике,
Милорад Додик, с.р.

ЗАКОН

О ОБНОВЉИВИМ ИЗВОРИМА ЕНЕРГИЈЕ И ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

1 - ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1.

Овим законом уређују се планирање и подстицање производње и потрошње енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, технологије за коришћење обновљивих извора енергије, мјере подстицаја за производњу електричне енергије коришћењем обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији, спровођење система подстицања производње енергије из обновљивих извора и изградња постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора енергије и друга питања од значаја за ову област.

Члан 2.

(1) Циљ овог закона је да промовише производњу електричне и топлотне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији и употребу енергије из обновљивих извора у транспорту, ради потрошње на домаћем тржишту и повећање удјела у бруто финалној потрошњи енергије, те да обезбједи развој подстицајних механизма, регулаторног оквира и техничке инфраструктуре за обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију.

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

а) 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,

б) допринос заштити животне средине смањењем негативних утицаја употребе фосилних горива,

в) подршка реализацији циљева о климатским промјенама и испуњење услова из међународних уговора,

г) повољнији амбијент за домаће и стране инвеститоре,

д) подстицање, увођење, примјена и развој нове опреме и технологија, те развој домаће економије у цјелини,

ђ) допринос одрживом развоју, отварање нових радних мјеста и развој предузетништва у енергетици,

е) дугорочно обезбјеђење енергије, повећање сигурности снабдијевања електричном енергијом и развој електроенергетског сектора у цјелини,

ж) рационалније коришћење и разноликост примарних извора енергије, стварање услова за регионални развој, посебно у руралним и неразвијеним областима и

з) претпоставке за квалитетно збрињавање неких врста отпада.

Члан 3.

(1) Дефиниције и појмови који се користе у овом закону имају следеће значење:

а) обновљиви извори енергије су извори енергије који су сачувани у природи и обнављају се у цијелости или дјелимично, као што су енергија водотокова, вјетра, био-маса, био-гаса, гаса из постројења за обраду комуналног отпада, пољопривредног гаса, депонијског гаса, геотермална и неакумулисана соларна енергија,

б) електрична енергија из обновљивих извора енергије означава електричну енергију произведену у постројењима која користе искључиво обновљиве изворе енергије, као и дио електричне енергије произведене из обновљивих извора енергије у хибридни 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,

в) хибридна електрана је постројење за производњу електричне или топлотне енергије употребом два или више различитих енергената, од којих је барем један обновљиви извор енергије,

г) когенерација означава истовремену производњу топлотне и електричне или механичке енергије у једном процесу,

д) ефикасна когенерација означава когенерацију која задовољава услове уштеде енергије,

ђ) 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,

е) гаранција о поријеклу електричне енергије је документ у електронском облику којим се доказује крајњем купцу да је количина електричне енергије произведена у постројењу које користи обновљиве изворе енергије,

ж) гарантована откупна цијена је цијена по којој произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији, који остварује право на обавезан откуп електричне енергије, продаје електричну енергију Оператору система подстицаја,

з) референтна цијена је велепродајна цијена електричне енергије (регулисана у прелазном периоду до отварања тржишта или тржишна цијена),

и) премија је дио гарантоване откупне цијене којом се произвођачу електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији надокнађују просјечни јединични трошкови производње специфични за поједине технологије који прелазе износ који покрива референтна цијена,

ј) балансирање представља поравнање у одступању остварене производње електричне енергије у односу на пријављене количине за преузимање и продају за одређени период,

к) балансна одговорност представља обавезу учесника на тржишту електричне енергије да уравнотеже производњу, потрошњу и уговорену куповину и продају електричне енергије у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступања,

л) накнада за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији је новчани додатак на цијену електричне енергије који се обрачунава свим крајњим купцима електричне енергије у Републици, укључујући квалификованог купца, а која се користи за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији,

љ) крајњи купац је правно и физичко лице које купује електричну енергију за своје властите потребе,

м) снабдјевач је правно лице које врши продају, укључујући и препродају електричне енергије купцима,

н) био-маса је биоразградиви дио производа, отпада и остатака биолошког поријекла из пољопривреде и шумарства, укључујући биљне и животињске материје, и повезане индустрије које укључују рибарство са рибогојством, као и биоразградиви дио комуналног и индустријског отпада,

њ) био-гас је гас који је настао анаеробном разградњом или ферментацијом органских материја,

о) био-гориво је течна или гасовита гориво за транспорт, произведено из био-месе и

п) оператор система је оператор дистрибутивног система, односно оператор преносног система.

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

II - РАЗВРСТАВАЊЕ И ЦЕРТИФИКОВАЊЕ ПОСТРОЈЕЊА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

1. Разврставање постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији

Члан 4.

Постројења која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије разврставају се на постројења која користе:

- а) енергетски потенцијал водотокова,
- б) енергију вјетра,
- в) енергију која се добија из био-месе,
- г) енергију која се добија из био-гаса,
- д) неакумулисану енергију сунца,
- ђ) енергију из геотермалних извора и
- е) енергију више обновљивих извора у комбинацији.

Члан 5.

Постројења која за производњу електричне енергије користе обновљиве изворе, с обзиром на инсталирану снагу, дијеле се на:

- а) постројења инсталиране снаге закључно са 1 MW, изузев соларних постројења са фотонапонским хелијама, која се дијеле на:
 - 1) постројења на објектима инсталиране снаге закључно са 50 kW,
 - 2) постројења на објектима инсталиране снаге веће од 50 kW закључно са 250 kW,
 - 3) постројења на објектима инсталиране снаге веће од 250 kW закључно са 1 MW,
 - 4) постројења на земљишту инсталиране снаге закључно са 250 kW и
 - 5) постројења на земљишту инсталиране снаге веће од 250 kW закључно са 1 MW;
- б) постројења инсталиране снаге веће од 1 MW закључно са 5 MW;
- в) постројења инсталиране снаге веће од 5 MW закључно са 10 MW;
- г) постројења (вјетроелектране) инсталиране снаге веће од 10 MW и
- д) когенеративна постројења инсталиране снаге веће од 10 MW закључно са 30 MW.

Члан 6.

Когенеративна постројења зависно од технологије коју користе укључују:

- а) гасну турбину комбинованог циклуса са рекуперацијом топлоте,
- б) противпритисну парну турбину,
- в) кондензациону парну турбину са одузимањем паре,
- г) гасну турбину са рекуперацијом топлоте,
- д) мотор са унутрашњим сагоривањем,
- ђ) микротурбину,
- е) Стирлингов мотор,
- ж) горивне хелије,
- з) парну машину,
- и) органске Ранкинове процесе и
- ј) друге врсте технологија које представљају истовремену производњу топлотне и електричне енергије у једном процесу.

Члан 7.

Когенеративна постројења с обзиром на инсталирану електричну снагу дијеле се на:

а) когенеративна постројења инсталиране електричне снаге закључно са 1 MW,

б) когенеративна постројења инсталиране електричне снаге веће од 1 MW закључно са 10 MW и

в) когенеративна постројења инсталиране електричне снаге веће од 10 MW закључно са 30 MW.

2. **Сертификовање постројења за производњу електричне енергије која користе обновљиве изворе или у ефикасној когенерацији**

Члан 8.

(1) Сертификат за производно постројење може добити произвођач електричне енергије за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији, на економски примјерен 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 и у ефикасној когенерацији или за издавање гаранције о поријеклу електричне енергије.

(3) Сертификат за производно постројење издаје се након прибављања одобрења за употребу које издаје надлежни орган 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.

Члан 9.

(1) Сертификат за производно постројење издаје са на период важења од:

а) 15 година за производно постројење које користи енергетски потенцијал водотокова, енергију вјетра и енергију сунца,

б) пет година за производно постројење које користи остале видове обновљивих извора енергије и

в) годину дана за ефикасно когенеративно постројење.

(2) Регулаторна комисија доноси правилник којим се прописују критеријуми за издавање сертификата, поступак издавања, садржај сертификата, њихово продужење, пренос, поништавање, одузимање и вођење Регистра издатих сертификата.

III - ПЛАНИРАЊЕ И ПОДСТИЦАЊЕ ПРОИЗВОДЊЕ И ПОТРОШЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

Члан 10.

(1) Влада Републике Српске (у даљем тексту: Влада) доноси Акциони план Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије (у даљем тексту: Акциони план), којим се исказују циљеви Републике о учешћу енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи електричне енергије, енергије за гријање и хлађење и енергије у транспорту, уважавајући ефекте регулаторних мјера које се односе на унапређивање енергетске ефикасности и уштеде енергије, као и других мјера у сврху испуњења постављених циљева.

(2) Коришћењем обновљивих извора енергије остварују се циљеви Републике у области енергетике утврђени Стратегијом развоја енергетике Републике Српске до 2030. године и међународним споразумима.

Члан 11.

(1) Акциони план доноси се на одређени период и садржи:

а) преглед енергетске политике,

б) очекивану бруто финалну потрошњу електричне енергије, енергије гријања и хлађења и енергије у транспорту,

в) секторске циљеве, односно удјеле енергије из обновљивих извора у електричној енергији, гријању и хлађењу и транспорту са процијењеним путањама по годинама,

г) мјере за остваривање планираних циљева, укључујући мјере промовисања, специфичне мјере за побољшање инфраструктуре у циљу лакше интеграције количина енергије из обновљивих извора, шеме подршке за промовисање коришћења енергије из обновљивих извора, специфичне мјере за промовисање коришћења енергије из био-масае, те планирану употребу статистичких трансфера и планираног учешћа у заједничким пројектима и

д) укупан допринос који се очекује од сваке технологије обновљиве енергије, као допринос који се очекује од енергетске ефикасности и мјера уштеде енергије.

(2) Министарство надлежно за област енергетике (у даљем тексту: Министарство) врши анализу остварења производње и потрошње енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији у односу на Акциони план из става 1. овог члана, ради оцјене и евентуалних измјена мјера којима се подстиче производња и потрошња енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији.

(3) Министарство доставља Влади извјештај о примјени Акционог плана за текућу годину најкасније до 30. новембра.

Члан 12.

(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:

а) бруто финалне потрошње електричне енергије произведене из обновљивих извора,

б) бруто финалне потрошње енергије за гријање и хлађење произведене из обновљивих извора и

в) 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 Акционим планом.

IV - СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА

Члан 13.

(1) За обављање административно-финансијских и других оперативних послова система подстицаја производње енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији оснива се Оператор система подстицаја као непрофитна организација.

(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 и у ефикасној когенерацији.

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

(7) Коришћење средстава од 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 14.

(1) Надлежности Оператора система подстицаја:

а) води евиденцију о укупним количинама произведене електричне енергије и инсталираним 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 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) закључује уговоре о подстицају, купује електричну енергију произведену у постројењима која имају право на гарантовану откупну цијену, врши обрачун и исплату средстава за електричну енергију произведену у постројењима која остварују право на подстицај,

г) закључује уговор о обавезном преузимању и продаји електричне енергије из обновљивих извора и ефикасној когенерацији са снабдјевачима крајњих купаца и врши фактурисање и наплату продате електричне енергије из обавезног откупа,

д) закључује уговоре са снабдјевачима свих крајњих купаца у Републици, тарифних и квалификованих, као и са квалификованим купцима који електричну енергију за властите потребе набављају директно на тржишту, без посредства снабдјевача, те у складу са потписаним уговорима врши фактурисање и наплату накнаде за обновљиве изворе енергије,

ђ) преузима балансну одговорност за производњу електричне енергије за коју се остварује право на подстицај и сноси трошкове балансирања у складу са овим законом,

е) анализира остварење планиране производње електричне енергије за коју се остварује право на подстицај и о томе извјештава Министарство и Регулаторну комисију,

ж) депонује средства ради остваривања прелиминарног права на подстицај,

з) врши обрачун и пренос средстава Фонду за заштиту животне средине и енергетске ефикасности Републике Српске и

и) обавља и друге послове неопходне за спровођење система подстицаја.

(2) Оператор система подстицаја доноси правила рада за спровођење система подстицаја, уз сагласност Регулаторне комисије.

(3) Правилима рада из става 2. овог члана уређују се:

а) начин и остваривање права и обавеза учесника у систему подстицаја у складу са прописима којима се уређује систем подстицаја,

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 евиденција о произвођачима који остварују право на подстицај, произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај, као и евиденцију о произвођачима који се налазе на чекању 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 поднесеним захтјевима и издатим потврдама,

д) начин и рокове 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 подсти-

цаја, балансну припадност и одговорност учесника система подстицаја,

е) начин утврђивања обавезног удјела електричне енергије произведене из обновљивих извора које су дужни преузети снабдјевачи и квалификовани купци,

ж) начин продаје електричне енергије преузете од произвођача електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације,

з) врсте података које доставља произвођач електричне енергије из обновљивих извора и начин достављања података,

и) начин размјене података са оператером система на чију мрежу су прикључена производна постројења,

ј) услови и начин обрачуна, фактурисања, финансијског поравнања и наплату за електричну енергију произведену у систему подстицаја,

к) инструменти обезбјеђења плаћања и њихово коришћење у систему обавезног откупа,

л) начин поступања са средствима депонованим ради стицања права на прелиминарни подстицај и

љ) друга питања у вези са спровођењем система подстицаја.

Члан 15.

(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 и властиту потрошњу и потрошњу за властите потребе.

(2) Снабдјевачи крајњих купаца обавезни су да купе од Оператора система подстицаја удео електричне енергије произведене коришћењем обновљивих извора енергије у складу са овим законом.

(3) Оператор система мјесечно врши обрачун укупно преузете електричне енергије од произвођача који остварују право на подстицај и доставља извјештај произвођачу и Оператору система подстицаја, као и извјештај о укупно предатој електричној енергији крајњим купцима за све снабдјеваче крајњих купаца у Републици, као и за квалификоване купце који самостално купују електричну енергију на тржишту.

(4) Снабдјевачи крајњих купаца достављају извјештаје Оператору система подстицаја о укупној преузетој и продатој електричној енергији и укупно обрачунаном износу накнаде садржане у издатим фактурама за утрошену електричну енергију.

(5) Снабдјевачи крајњих купаца уплаћују обавезу за припадајући дио електричне енергије из обновљивих извора и ефикасне когенерације и обрачунату накнаду за обновљиве изворе на рачун Оператора система подстицаја са којег се плаћају обавезе према произвођачима.

Члан 16.

(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 дужан је да омогући неометан рад представницима Оператора система подстицаја, Регулаторне комисије и оператора система.

V - ГАРАНЦИЈА О ПОРИЈЕКЛУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРОИЗВЕДЕНЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

Члан 17.

(1) Гаранција о поријеклу електричне енергије издаје се на захтјев произвођача који електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије продаје на тржишту, а за коју не остварује право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или премију.

(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 18.

(1) Гаранција о поријеклу за произведену електричну енергију из обновљивих извора енергије издаје се на основу података добијених од произвођача електричне енергије из обновљивих извора енергије и оператора дистрибутивног система.

(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.

Члан 19.

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

VI - МЈЕРЕ ПОДСТИЦАЈА ЗА ПРОИЗВОДЊУ И КОРИШЋЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ И У ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ

1. Мјере подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији

Члан 20.

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији може остварити следеће врсте подстицаја:

- а) погодности приликом прикључења на мрежу,
- б) предности у приступу мрежи,
- в) право на обавезан откуп електричне енергије,
- г) право на гарантовану откупну цијену (Feed-in тарифу) и
- д) право на премију за потрошњу за властите потребе или продају на тржишту Републике.

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

(3) Произвођачу електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији гарантована откупна цијена или премија из става 1. т. г) и д) овог члана се умањује ако је у периоду инвестирања примао државну помоћ.

(4) Под државном помоћи из става 3. овог члана подразумева се свака директна или индиректна помоћ у виду давања у новцу, материјалу и опреми, субвенција и пореских олакшица.

Члан 21.

(1) Право на подстицај из члана 20. овог закона може остварити произвођач електричне енергије ако:

- а) производи електричну енергију у новим постројењима:
 - 1) хидроелектрани снаге закључно са 10 MW,
 - 2) вјетроелектрани снаге закључно са 10 MW,
 - 3) соларној електрани са фотонапонским ћелијама снаге закључно са 1 MW,
 - 4) геотермалној електрани снаге закључно са 10 MW,

5) електрани на био-масу снаге закључно са 10 MW,

6) електрани на био-гас снаге закључно са 1 MW и

7) постројењу ефикасне когенерације снаге закључно са 10 MWe;

б) количине електричне енергије, односно инсталирани капацитети производних постројења не прелазе количине за подстицање дефинисане Акционим планом и

в) посједује сертификат за производно постројење из члана 8. овог закона.

(2) Осим произвођача из става 1. тачка а) овог члана право на премију може остварити и произвођач који испуњава услове из става 1. т. б) и в) овог члана ако производи електричну енергију у постројењима:

а) вјетроелектрани снаге веће од 10 MW и

б) постројењу ефикасне когенерације чија је снага већа од 10 MW закључно са 30 MW.

(3) Право на подстицај из ст. 1. и 2. овог члана не може остварити произвођач електричне енергије ако је приликом изградње постројења уградио коришћену опрему.

1.1. Погодности приликом прикључења на мрежу и предности у приступу мрежи

Члан 22.

(1) Оператор дистрибутивног система дужан је да сваком новом произвођачу који користи обновљиве изворе енергије или ефикасну когенерацију и који захтијева прикључење на дистрибутивну мрежу достави о свом трошку детаљну анализу могућности и услова за прикључење, са проценом трошкова прикључења и временским оквиром за реализацију предложеног начина прикључења.

(2) Произвођач приликом прикључења на дистрибутивну мрежу сноси стварне трошкове изградње електроенергетске мреже до мјеста прикључења и стварне трошкове који настану услед техничког прилагођавања на постојећој мрежи.

(3) Оператор дистрибутивног система, уз сагласност Регулаторне комисије, доноси правилник којим се уређују начин, услови и поступак за прикључење на мрежу постројења које користи обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију, начин остваривања погодности приликом прикључивања на мрежу, правила и критеријуме за подјелу трошкова изградње електроенергетске мреже и техничког прилагођавања постојеће мреже између нових произвођача.

(4) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији прикључује се на преносну мрежу у складу са прописима којима се уређује прикључење постројења на преносну мрежу.

Члан 23.

(1) Оператор система подстицаја дужан је да, у сарадњи са оператором система, обезбиједи произвођачу који остварује право на обавезан откуп електричне енергије по гарантованој откупној цијени предност у приступу мрежи у складу са пријављеним дневним распоредом рада, уважавајући техничка ограничења електроенергетског система у цјелини или дјелимично.

(2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији који има право на обавезан откуп и гарантовану откупну цијену електричне енергије произведене у постројењима чија је снага мања од 500 kW не пријављује дневни распоред рада и не сноси трошкове балансирања.

(3) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији који има право на обавезан откуп и гарантовану откупну цијену електричне енергије произведене у постројењима чија је снага већа од 500 kW дужан је да пријави дневни распоред рада Оператору система подстицаја и сноси 25% трошкова балансирања.

(4) Произвођач електричне енергије који продаје електричну енергију на тржишту и остварује право на премију сам обезбјеђује приступ на мрежу и сноси трошкове балансирања.

1.2. Право на обавезан откуп, гарантовану откупну цијену и премију

Члан 24.

(1) Произвођач који у постројењу производи електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији и који испуњава услове из члана 21. овог закона има право на:

а) обавезан откуп електричне енергије у цијелости или дјелимично по гарантованој откупној цијени (Feed-in тарифу) или

б) премију ако електричну енергију користи за властите потребе или продаје на тржишту Републике.

(2) Произвођач електричне енергије из става 1. овог члана има право на обавезан откуп електричне енергије по гарантованој откупној цијени или право на премију у трајању до 15 година.

Члан 25.

Произвођач који у постројењима у експлоатацији у којима је извршена реконструкција производи електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији 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.

Члан 26.

(1) Гарантована откупна цијена и премија за поједине технологије производње електричне енергије која се подстиче, прописане чл. 5. и 21. овог закона, одређују се на основу методологије коју прописује Регулаторна комисија.

(2) Гарантована откупна цијена електричне енергије из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији састоји се од референтне цијене за обавезан откуп електричне енергије и премије.

(3) Висину гарантоване откупне цијене и премије из става 1. овог члана утврђује Регулаторна комисија уз сагласност Владе.

(4) Регулаторна комисија најмање једном годишње провјерава ниво гарантованих откупних цијена и премија за наредни период и по потреби врши њихове измјене.

(5) Приликом закључивања уговора о обавезном откупу по гарантованој откупној цијени примјењују се цијене из одлуке која је на снази у вријеме закључивања уговора и остаје непромијењена у периоду важења уговора, осим у случају већих промјена курса конвертибилне марке у односу на курс евра у Босни и Херцеговини.

Члан 27.

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији који у складу са одредбама овог закона има право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију то право остварује на основу рјешења које доноси Регулаторна комисија на захтјев произвођача.

(2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора или у ефикасној когенерацији може остварити прелиминарно право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на премију у току изградње постројења ако испуњава услове из члана 21. став 1. т. а) и б) и става 2. овог закона.

(3) Произвођач електричне енергије из става 2. овог члана уз захтјев обавезно прилаже следеће документе:

а) студију економске оправданости,

б) доказ о упису пројекта у регистар пројеката,

в) одобрење за грађење издато од надлежног органа у складу са прописима који уређују област грађења и

г) доказ да је у току изградња производног постројења.

(4) Регулаторна комисија доноси рјешење о прелиминарном праву на подстицај на период које не може бити дужи од три године од дана доношења рјешења.

(5) Након прибављања рјешења Регулаторне комисије из ст. 1. и 4. овог члана, произвођач електричне енергије са Оператором система подстицаја закључује уговор или преговор о подстицају.

(6) Произвођачи електричне енергије у постројењима снаге веће од 250 kW дужни су да прије потписивања претходно уплате новчани депозит или доставе банкарску гаранцију Оператору система подстицаја у висини од 2% од вриједности инвестиције.

Члан 28.

(1) Регулаторна комисија може укинути рјешење из члана 27. овог закона у следећим случајевима:

а) ако је рјешење донесено на основу неистинитих података,

б) ако је истекао сертификат за производно постројење,

в) ако производи електричну енергију супротно условима који су утврђени рјешењем,

г) ако не извршава обавезе из уговора или преговора о подстицају и

д) на захтјев произвођача.

(2) Против акта Регулаторне комисије из става 1. овог члана може се покренути управни спор.

Члан 29.

Регулаторна комисија, уз сагласност Владе, доноси правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, којим се уређују:

а) услови и поступак за остваривање права на подстицај, период на који се остварује право на подстицај и закључивање уговора о подстицају,

б) начин провјере расположивих капацитета и количина електричне енергије за подстицање и издавање одговарајућих потврда од стране Оператора система подстицаја,

в) критеријуми за умањење подстицајних мјера за произвођаче из члана 20. став 2. овог закона,

г) услови и критеријуми за остваривање права на подстицај у производним постројењима из члана 25. овог закона,

д) мјерење, читавање и обрачун електричне енергије за коју се остварује право на подстицај,

ђ) методологија за утврђивање гарантоване откупне цијене електричне енергије и премије,

е) израчунавање и наплата накнаде за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију,

ж) начин утврђивања трошкова рада Оператора система подстицаја и

з) друга питања од значаја за спровођење система подстицаја.

1.3. Средства за подстицање

Члан 30.

(1) Средства за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обезбјеђују се из накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасну когенерацију.

(2) Крајњи купац електричне енергије у Републици, укључујући и квалификованог купца који купује електричну енергију за властите потребе директно на тржишту, обавезан је да плаћа накнаду за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и ефикасну когенерацију као додаток на цијену електричне енергије.

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

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

Члан 31.

(1) Из средстава за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији обезбјеђују се:

а) укупан износ премија за електричну енергију из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији,

б) трошкови балансирања,

в) трошкови рада Оператера система подстицаја и

г) унапређење мјера енергетске ефикасности.

(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 и у ефикасној когенерацији.

(3) Фонду за заштиту животне средине и енергетске ефикасности Републике Српске уплаћује се 5% средстава прикупљених за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији ради реализације мјера из става 1. тачка г) овог члана.

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

Члан 32.

У циљу испуњења обавеза прописаних Акционим планом, које се односе на учешће обновљивих извора у производњи енергије за гријање и хлађење, Влада може увести следеће подстицајне мјере:

а) 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),

б) креирање локалног тржишта топлотне енергије произведене из обновљивих извора енергије увођењем регистра гаранције поријекла топлотне енергије,

в) увођење обавезе великим потрошачима топлотне енергије (индустријске и градске топлане) да дио топлотне енергије производе из обновљивих извора енергије и

г) друге подстицајне мјере из Акционог плана.

Члан 33.

У сврху испуњавања обавеза прописаних Акционим планом, у погледу учешћа обновљивих извора енергије у транспорту, Влада доноси уредбу којом се уређују обавезе учесника на тржишту горива за транспорт у погледу учешћа био-горива у укупној потрошњи горива за транспорт, надзор над примјеном утврђених обавеза, квалитет и садржај био-горива и друге мјере потребне за испуњење циљева из Акционог плана.

3. Остале подстицајне мјере и информисање

Члан 34.

Произвођач електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији који испуњава услове из члана 21. став 1. тачка а) овог закона и који је прикључен на дистрибутивну мрежу има право на обавезан откуп електричне енергије од оператора дистрибутивног система по цијени која је једнака цијени утврђеној за покривање дистрибутивних губитака на мрежи у току трајања пробног рада, а најдуже 60 дана након прибављања одобрења за употребу.

Члан 35.

(1) Крајњи купац чији је објекат прикључен на мрежу напонског нивоа 0,4 kV, са прикључном снагом која одговара главном инсталационом осигурачу до највише 63 А, који електричну енергију за властите потребе обезбјеђује и сопственом производњом електричне енергије из производних постројења која користе обновљиве изворе енергије чија инсталирана снага не прелази 44 kW, може вршити преузимање електричне енергије из дистрибутивне мреже и испоруку у дистрибутивну мрежу по принципу "нето мјерења" након што прибави рјешење Регулаторне комисије.

(2) Нето стање двосмјерног бројила активне електричне енергије је основ за обрачун, те плаћање или поравнање између уговорних страна за преузету, односно испоручену електричну енергију.

(3) 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 уговореном цијеном за снабдијевање.

(4) 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 36.

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 и у ефикасној когенерацији.

VII - ИЗГРАДЊА ЕНЕРГЕТСКИХ ПОСТРОЈЕЊА И ВОЂЕЊЕ РЕГИСТРА ПРОЈЕКТАТА

1. Изградња енергетских постројења

Члан 37.

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

Члан 38.

(1) У складу са прописима којима се уређује област грађења и заштите животне средине, граде се:

а) енергетска постројења на био-масу и био-гас,

б) соларна постројења са фотонапонским ћелијама на објектима и

в) постројења инсталиране снаге закључно са 250 kW која користе све видове обновљивих извора енергије и ефикасна когенеративна постројења.

(2) Изградња енергетских постројења која користе обновљиве изворе енергије и ефикасну когенерацију, осим постројења из става 1. овог члана, врши се у складу са прописима којима се уређује област грађења и заштите животне средине, а по претходно прибављеној концесији која се додјељује 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 за одређену енергетску дјелатност.

2. Регистар пројеката

Члан 39.

(1) Регистар пројеката је јединствена евиденција о пројектима из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији који се реализују у складу са:

а) издатим одобрењем за грађење за постројења из члана 38. став 1. овог закона и

б) потписаним уговором о концесији или уговором о јавно-приватном партнерству за постројења из члана 38. став 2. овог закона.

(2) Правно и физичко лице које гради енергетско постројење дужно је да пријави пројекат Министарству у року од 30 дана од дана прибављања одобрења за грађење, односно закључивања уговора из става 1. овог члана.

(3) Регистар из става 1. овог члана успоставља и води Министарство.

Члан 40.

(1) Регистар пројеката садржи податке о власнику пројекта и пројекту, постројењу које укључује податке о локацији и типу постројења, техничко-технолошким карактеристикама и условима коришћења зависно од примјене технологије, инсталирану снагу постројења за производњу електричне и топлотне енергије и планирану производњу, подстицајима које остварује, те друге податке из закључених преговора и уговора о подстицају.

(2) Министар доноси упутство о вођењу регистра пројеката из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији.

VIII - НАДЗОР И КАЗНЕНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 41.

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

Члан 42.

(1) Инспекцијски надзор над спровођењем одредаба овог закона врши Републичка управа за инспекцијске послове Републике Српске посредством надлежних инспектора, а у складу са овлашћењима прописаним овим законом и законом којим се уређује организација рада Републичке управе за инспекцијске послове.

(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 43.

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

а) не купи електричну енергију у складу са чланом 15. став 2. овог закона,

б) отпочне са изградњом постројења обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији супротно одредбама члана 38. овог закона и

в) поступа супротно одредби члана 39. став 2. овог закона.

(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 (инвеститор) новчаном казном од 1.000 КМ до 3.000 КМ.

IX - ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 44.

Поступци остваривања права на подстицај започети прије ступања на снагу овог закона окончаће се по одредбама Уредбе о производњи и потрошњи енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији ("Службени гласник Републике Српске", бр. 28/11 и 39/11).

Члан 45.

(1) Влада ће донијети:

а) Акциони план Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије у року од три мјесеца од дана ступања на снагу овог закона (члан 10. став 1),

б) одлуку којом ће се уредити статусна питања и организација Оператора система подстицаја у року од три мјесеца од дана ступања на снагу овог закона (члан 13. став 3) и

в) Уредбу о врстама, садржају, квалитету и учешћу биогорива у транспорту у року од шест мјесеци од дана ступања на снагу овог закона (члан 33).

(2) Министарство ће у року од четири мјесеца од дана ступања на снагу овог закона донијети Упутство о вођењу регистра пројеката из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији (члан 40. став 2).

(3) Регулаторна комисија ће у року од шест мјесеци од дана ступања на снагу овог закона донијети:

а) Правилник о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији (члан 9. став 2),

б) Правилник о гаранцији поријекла за електричну енергију произведену из обновљивих извора енергије (члан 17. став 5) и

в) Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији (члан 29).

(4) Оператор система подстицаја ће у року од четири мјесеца од дана ступања на снагу овог закона донијети Правила рада (члан 14. став 2).

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

Члан 46.

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

Број: 01-697/13
25. априла 2013. године
Бања Лука

Предсједник
Народне скупштине,
Мр Игор Радојичић, с.р.

662

На основу Амандмана XL тачка 2. на Устав Републике Српске ("Службени гласник Републике Српске", број 28/94), доносим

УКАЗ

О ПРОГЛАШЕЊУ ЗАКОНА О ИЗМЈЕНАМА ЗАКОНА О ОРГАНИЗАЦИЈИ И СПРОВОЂЕЊУ ПОПИСА СТАНОВНИШТВА, ДОМАЋИНСТАВА И СТАНОВА 2013. ГОДИНЕ У РЕПУБЛИЦИ СРПској

Проглашавам Закон о измјенама Закона о организацији и спровођењу пописа становништва, домаћинства и станова 2013. године у Републици Српској, који је Народна скупштина Републике Српске усвојила на Двадесет шестој сједници, одржаној 25. априла 2013. године, а Вијеће народа 7. маја 2013. године констатовало да усвојеним Законом