

На основу члана 22 Статута Брчко дистрикта БиХ – пречишћени текст („Службени гласник Брчко дистрикта БиХ“ број 2/10), Скупштина Брчко дистрикта БиХ, на 26. редовној сједници одржаној 8. јуна 2022. године, усваја

ЗАКОН **О ОБНОВЉИВИМ ИЗВОРИМА ЕНЕРГИЈЕ И ЕФИКАСНОЈ КОГЕНЕРАЦИЈИ** **БРЧКО ДИСТРИКТА БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ**

ДИО ПРВИ – ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

Члан 1 **(Предмет)**

Законом о обновљивим изворима енергије и ефикасној когенерацији Брчко дистрикта Босне и Херцеговине (у даљем тексту: Закон) прописују се производња електричне енергије из обновљивих извора, планирање, промовисање и подстицање производње и потрошње енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, дефинисање одговарајућих циљева, технологије за коришћење обновљивих извора енергије, подстицајне мјере за производњу енергије коришћењем обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији и њихово спровођење, издавање гаранције поријекла, вођење регистра пројеката и постројења и друга питања од значаја за ову област.

Члан 2 **(Значење појмова и израза)**

(1) Поједини појмови и изрази који се користе у овом закону имају сљедеће значење:

- a) „**утврђивање подстицаја**“ је поступак утврђивања гарантоване откупне цијене за производњу електричне енергије из обновљивих извора од стране надлежног органа;
- b) „**аукција**“ је конкурентски поступак јавног надметања ради стицања права на подстицај за производњу електричне енергије из обновљивих извора;
- c) „**балансирање**“ представља процес поравнања одступања испоручене електричне енергије у односу на планирану испоруку електричне енергије;
- d) „**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;
- e) „**балансирни трошкови**“ су трошкови настали усљед набавке и продаје електричне енергије на балансном тржишту;
- f) „**биогаз**“ је гас који је настао анаеробном разградњом или ферментацијом органских материја;
- g) „**биогориво**“ је течно или гасовито гориво за транспорт, произведено из биомасе;
- h) „**биомаса**“ је биоразградиви дио производа, отпада и остатака биолошког поријекла из пољопривреде и шумарства, укључујући биљне и животињске материје, и повезане

индустрије које укључују рибарство с рибогојством, као и биоразградиви дио комуналног и индустријског отпада;

i) **„ефикасна когенерација“** означава когенерацију која задовољава услове већег степена искоришћења примарне енергије;

j) **„гаранција о поријеклу електричне енергије“** је докуменат у електронском облику којим се доказује крајњем купцу да је одређени удио или количина електричне енергије произведена из обновљивих извора енергије;

k) **„гарантована откупна цијена“** је подстицај, односно цијена која се плаћа малим произвођачима који су стекли статус привилегованог произвођача електричне енергије из обновљивих извора енергије за предату електричну енергију;

l) **„хибридна електрана“** је постројење за производњу електричне или топлотне енергије употребом два или више различитих енергената, од којих је барем један обновљиви извор енергије;

m) **„инсталирана снага производног постројења (електране)“** је збир називних снага свих производних јединица у постројењу;

n) **„инвеститор“** је правно или физичко лице које финансира изградњу постројења за производњу електричне или топлотне енергије, користећи обновљиве изворе и ефикасну когенерацију (у даљем тексту: ОИЕ и ЕК);

o) **„когенерација“** је истовремена производња топлотне и електричне или механичке енергије у једном процесу;

p) **„крајњи купац“** је физичко или правно лице које купује електричну енергију за властите потребе;

r) **„мала постројења“** су постројења која користе обновљиве изворе енергије и која, у складу са овим законом, имају право на гарантовану откупну цијену;

s) **„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 Дистрикту, а која се користи за подстицање производње електричне енергије из ОИЕ и ЕК (израз обновљива енергија у тексту закона има значење и ефикасне когенерације);

t) **„нето обрачун“** је комерцијална шема снабдијевања унутар које се новчана вриједност вишка електричне енергије испоручене у мрежу од стране прозјумера може користити касније за надокнаду трошкова електричне енергије преузете у периоду када властита производња није довољна;

u) **„обим аукције“** је дефинисани максимални ниво инсталираног капацитета из одређених обновљивих извора енергије који се приказује у MW и за које се подршка додјељује кроз спровођење аукција;

v) **„обновљиви извори енергије“** су извори енергије који се обнављају у цијелости или дјелимично, као што су енергија водотока, вјетра, биомасе, биогаса, гаса из постројења за обраду комуналног отпада, пољопривредног гаса, депонијског гаса, геотермална и неакумулисана соларна енергија;

z) **„оператор система“** је оператор дистрибутивног система, односно оператор преносног система;

aa) **„отворена аукција“** је технолошки одређена и на капацитету заснована аукција до утврђеног ограничења за укупни капацитет која је отворена за све понуђаче који испуне критеријуме претквалификације;

bb) **„постројење за производњу електричне енергије из обновљивих извора“** је сваки објекат за производњу електричне енергије из обновљивих извора;

cc) **„предуговор о откупу електричне енергије произведене из постројења обновљивих извора енергије“** је предуговор потписан између надлежног одјељења на предлог Службе за систем подстицаја и потенцијалног привилегованог произвођача, а који представља гаранцију

произвођачу да, уколико постројење ОИЕ и ЕК изгради у предвиђеном року и у складу с прописима, има право на стицање статуса привилегованог произвођача;

dd) **„предуговор о додјели премије“** је предуговор потписан између Службе за систем подстицаја и потенцијалног привилегованог произвођача из великих постројења на биомасу и биогас, а који представља гаранцију произвођачу да, уколико постројење ОИЕ и ЕК изгради у предвиђеном року и у складу с прописима, има право на стицање статуса привилегованог произвођача;

ee) **„премија“** је додатак на цијену који се обрачунава на основу продајне цијене остварене у поступку аукције и референтне тржишне цијене;

ff) **„програм подстицаја“** је сваки инструменат, шема или механизам који предлаже Влада Брчко дистрикта Босне и Херцеговине, уз сагласност Скупштине Брчко дистрикта Босне и Херцеговине (у даљем тексту: Скупштина);

gg) **„произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији“** је произвођач који производи електричну енергију из обновљивих извора енергије или у ефикасној когенерацији на економски изводљив начин, уз заштиту животне средине и у којима је омогућено мјерење свих енергетских величина;

hh) **„купац – произвођач, односно прозјумер“** је купац који дјелује у оквиру својих просторија смјештених унутар ограниченог подручја, који производи електричну енергију за властиту потрошњу, односно који може складиштити и продавати електричну енергију произведену из обновљивих извора коју је сам произвео уколико то не представља комерцијалну или професионалну дјелатност;

ii) **„референтна цијена“** је цијена електричне енергије по којој је Брчко дистрикт Босне и Херцеговине (у даљем тексту: Дистрикт) набавио електричну енергију у одређеном временском периоду на тржишту;

jj) **„референтна тржишна цијена“** означава просјечну остварену велепродајну цијену у претходном кварталу на двије берзе у земљама у окружењу;

kk) **„снабдјевач“** је електроенергетски субјекат који обавља дјелатност снабдијевања електричном енергијом;

ll) **„технолошка квота“** је дефинисани максимални ниво инсталираног капацитета из специфичних обновљивих извора енергије који се приказује у MW и који је подржан путем гарантоване откупне цијене и утврђене премије у току једне календарске године;

mm) **„тржишна премија“** је премија остварена у поступку аукције;

nn) **„уговор о додјели премије“** је уговор између Службе за систем подстицаја и произвођача електричне енергије из обновљивих извора с великим постројењима;

oo) **„уговор о откупу електричне енергије“** је уговор између произвођача електричне енергије из обновљивих извора и снабдјевача или трговца електричном енергијом;

pp) **„уговор о снабдијевању електричном енергијом по основу нето обрачуна и/или нето мјерења“** је уговор између купца – произвођача и снабдјевача на основу нето обрачуна и нето мјерења;

rr) **„велепродајно тржиште електричне енергије“** је тржиште које се односи на трговину електричном енергијом између лиценцираних друштава за производњу, снабдијевање и трговину електричном енергијом;

ss) **„велика постројења“** су постројења која користе обновљиве изворе енергије и у складу са овим законом имају право на премију;

tt) **„заједница обновљивих извора енергије“** (грађанска енергија) је правно лице, укључујући задруге:

1) које производи електричну енергију из обновљивих извора и заснива се на отвореном и добровољном учешћу, аутономна је и ефективно се контролише од стране чланова сувласника који се налазе у близини пројекта, постројења обновљиве енергије и које је у власништву и развијено од тог правног лица;

- 2) чији су чланови физичка лица и/или јединица локалне самоуправе и предузеће у већинском власништву локалне самоуправе;
- 3) чија је примарна сврха да обезбиди еколошке, економске или друштвене користи за своје дионачаре или чланове или за локалну област гдје су лоцирани, а не искључиво финансијску добит.

(2) Појмови и изрази који се употребљавају у Закону, а који нису наведени у ставу 1 овог члана, имају значење прописано Законом о електричној енергији Брчко дистрикта Босне и Херцеговине.

Члан 3 **(Циљ)**

(1) Циљ овог закона је стимулисање производње електричне и топлотне енергије из обновљивих извора енергије и употреба енергије из обновљивих извора у транспорту, ради потрошње на тржишту Брчко дистрикта Босне и Херцеговине и повећања удјела у бруто финалној потрошњи енергије, те осигурање 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:

- a) остваривање енергетске политике Дистрикта у погледу удјела енергије произведене из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије;
- b) успостављање и развој тржишта електричне енергије произведене коришћењем обновљивих извора енергије;
- c) смањење употребе фосилних горива и повећање коришћења обновљивих извора енергије;
- d) допринос заштити животне средине смањењем негативних утицаја употребе фосилних горива;
- e) подршка у реализацији циљева и обавеза које је Босна и Херцеговина (у даљем тексту: БиХ) преузела потписивањем међународних уговора;
- f) повољнији амбијент за инвеститоре;
- g) подстицање, увођење, примјена и развој нове опреме и технологија, те развој домаће економије у цјелини;
- h) допринос одрживом развоју, отварање нових радних мјеста, посебно путем samozapoшљавања и развој предузетништва у енергетици;
- i) одрживост система подстицаја и примјена оперативне државне помоћи у форми тржишне премије, осим за мале произвођаче;
- j) дугорочно обезбјеђење енергије, повећање безбједности снабдијевања електричном енергијом и развој електроенергетског сектора у цјелини;
- k) рационалније коришћење и разноврсност примарних извора енергије;
- l) стварање претпоставки за квалитетно збрињавање одређених врста отпада;
- m) активно учешће крајњих купаца и локалних заједница у енергетској транзицији.

ДИО ДРУГИ – ГЛАВНИ ДИО

ПОГЛАВЉЕ I. ПЛАНИРАЊЕ И ПОДСТИЦАЊЕ ПРОИЗВОДЊЕ И ПОТРОШЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

Члан 4

(Учешће енергије из обновљивих извора)

(1) Коришћење обновљивих извора енергије је интерес Дистрикта и представља подршку у остваривању циљева и обавеза преузетих међународним споразумима БиХ и стратешким документима, а утврђени су Интегрисаним акционим енергетским климатским планом БиХ (у даљем тексту: Енергетски план), у релевантном дијелу.

(2) Циљеви Дистрикта у учешћу енергије из обновљивих извора по годинама, количине предвиђене за подстицаје по технологијама, преглед врста и начин остваривања подстицаја, као и друга питања уређују се Програмом коришћења обновљивих извора енергије (у даљем тексту: Програм) који доноси Влада, уз сагласност Скупштине.

Члан 5

(Програм коришћења обновљивих извора енергије)

Програм садржи:

- a) очекивану бруто потрошњу електричне енергије, енергије гријања и хлађења и енергије у транспорту;
- b) секторске циљеве, односно удјеле енергије из обновљивих извора у електричној енергији, гријању и хлађењу и транспорту;
- c) максимални укупни инсталирани капацитет по годинама и технологијама изражен у kW, као и максималне годишње количине планиране производње електричне енергије по технологијама;
- d) 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, односно технолошке квоте, које су предмет подстицајних мјера;
- e) технолошке квоте по технологијама за заједнице обновљивих извора енергије;
- f) начин утврђивања удјела обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи;
- g) начин утврђивања услова и обима аукција; и
- h) друге мјере од значаја за остваривање планираних циљева.

Члан 6

(Учешће енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи)

(1) Учешће енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије израчунава се као бруто финална потрошња енергије из обновљивих извора подијељена са укупном финалном бруто потрошњом енергије, изражено у процентима.

(2) Бруто финална потрошња енергије из обновљивих извора енергије представља збир:

- a) бруто финалне потрошње електричне енергије произведене из обновљивих извора;
- b) бруто финалне потрошње енергије за гријање и хлађење произведене из обновљивих извора; и
- c) бруто финалне потрошње енергије из обновљивих извора у транспорту.

(3) Начин израчунавања удјела енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије у Дистрикту прецизира се Програмом из члана 5 овог закона.

ПОГЛАВЉЕ II. РАЗВРСТАВАЊЕ И ЦЕРТИФИКОВАЊЕ ПОСТРОЈЕЊА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ И ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ

Одјељак А. Разврставање постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора енергије

Члан 7 (Врсте постројења)

(1) Постројења која користе обновљиве изворе енергије за производњу електричне енергије, у зависности од примарног извора енергије и/или технологије, могу бити:

- a) хидроелектрана, односно енергетски потенцијал водотока;
- b) вјетроелектрана, односно производња електричне енергије коришћењем енергије вјетра;
- c) соларна електрана, односно производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем сунчевог зрачења;
- d) геотермална електрана, односно производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем геотермалне енергије;
- e) електрана на биомасу или производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем биоразградивих фракција, отпада и пољопривредних остатака, те отпадака дрвне и осталих сродних индустрија, односно домаћинства;
- f) електрана на биогаз или производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем депонијског гаса насталог третманом отпадних вода и пољопривредног биогаза из пољопривредних остатака;
- g) електрана на комунални отпад, односно производња електричне и/или топлотне енергије коришћењем течног или чврстог отпада или чврстог отпада у комбинацији с неким фосилним горивом или обновљивим извором енергије, уз услов да удио отпада чини барем 80% примарне енергије;
- h) постројење ефикасне когенерације или постројење у којем се одвија когенерација која задовољава услове уштеде горива, како је прописано овим законом.

(2) У зависности од инсталиране снаге постројења из обновљивих извора енергије дијеле се на:

- a) постројења инсталиране снаге мање од 1 MW;
- b) постројења инсталиране снаге од 1 MW и више MW.

Члан 8

(Класификација постројења за која се може остварити право на подстицај)

(1) Постројења за производњу електричне енергије из обновљивих извора за која се може остварити право на подстицај производње електричне енергије, с обзиром на инсталирану снагу дијеле се на мала и велика постројења.

(2) Мала постројења су:

- a) хидроелектране, вјетроелектране и соларне електране на земљи инсталиране снаге закључно са 150 kW; и

b) соларне електране на објектима, електране на биомасу и биогаз, депонијски гас и гас из постројења за третман комуналних отпадних вода инсталиране снаге закључно са 500 kW.

(3) Велика постројења су:

- a) хидроелектране инсталиране снаге веће од 150 kW закључно са 10.000 kW;
- b) вјетроелектране и соларне електране на земљи инсталиране снаге веће од 150 kW; и
- c) соларне електране на објектима и електране на биогаз и биомасу, инсталиране снаге веће од 500 kW.

(4) Детаљна класификација постројења обновљивих извора енергије с критеријумима одрживости биомасе и биогорива прописује се правилником о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора енергије који, на предлог Одјељења за комуналне послове (у даљем тексту: надлежно одјељење) доноси Влада, уз сагласност Скупштине.

Одјељак В. Цертификовање постројења за производњу електричне енергије која користе обновљиве изворе енергије

Члан 9

(Услови и начин прибављања сертификата)

(1) Сертификат за производно постројење издаје се произвођачу електричне енергије за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије на економски исплатив начин уз заштиту животне средине и у којем је обезбијеђено мјерење свих енергетских величина.

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

(3) Сертификат за производно постројење издаје се као предуслов за прибављање употребне дозволе од надлежног органа.

(4) Сертификат за производно постројење издаје ДЕРК, сагласно прописима на нивоу Босне и Херцеговине, односно подзаконским актима усвојеним од ДЕРК-а.

(5) Изузетно од одредаба става 4 овог члана, сертификат за производно постројење инсталиране снаге закључно са 1 MW, издаје надлежно одјељење уз испуњење осталих критеријума прописаних овим законом.

(6) За производно постројење инсталиране снаге до 50 kW сертификат замјењује декларација о прикључку издана од стране оператора дистрибутивног система сагласно одредбама члана 72 Закона о електричној енергији.

ПОГЛАВЉЕ III. СПРОВОЂЕЊЕ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈА И БАЛАНСИРАЊЕ

Одјељак А. Спровођење система подстицаја

Члан 10

(Служба за систем подстицаја)

(1) За обављање административно-финансијских и других оперативних послова система подстицаја производње енергије из обновљивих извора енергије формира се Служба за систем подстицаја (у даљем тексту: ССП) као саставни дио Одјељења за комуналне послове, Пододјељења за развој и стратегију комуналних услуга.

(2) Запослени ССП-а директно одговарају шефу надлежног одјељења.

(3) Надзор над радом ССП-а врши шеф надлежног одјељења, Влада и ДЕРК, у оквиру надлежности утврђених прописима на нивоу Босне и Херцеговине те овим законом.

(4) ССП путем шефа надлежног одјељења подноси извјештај о свом раду и финансијски извјештај Влади, најкасније до 31. марта текуће за претходну годину.

(5) На предлог надлежног одјељења Влада доноси одлуку о категоризацији радних мјеста, односно одлуку о измјенама и допунама одлуке о категоризацији на основу које градоначелник доноси организациони план са специфицираном организацијом ове службе.

Члан 11

(Задаци Службе за систем подстицаја)

(1) Задаци ССП-а су да:

a) води евиденцију о укупним количинама произведене електричне енергије и инсталираним капацитетима производних постројења која користе обновљиве изворе енергије, чији су подаци јавно доступни;

b) води евиденцију о планираној и оствареној производњи електричне енергије и капацитетима производних постројења за које је остварено право на подстицај, чији су подаци јавно доступни;

c) води евиденцију о планираној производњи електричне енергије и капацитетима производних постројења за које је произвођач остварио прелиминарно право на подстицај;

d) проводи поступке аукције за велика постројења у складу са овим законом;

e) предлаже шефу надлежног одјељења закључење уговора о откупу електричне енергије, уговора о додјели премије с произвођачима који су остварили право на подстицај на основу одлука донесених у систему подстицаја, у складу са одредбама овог закона;

f) предлаже шефу надлежног одјељења 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;

g) предлаже шефу надлежног одјељења закључење уговора са снабдјевачима крајњих купаца у Дистрикту, као и с купцима који електричну енергију за властите потребе набављају директно на тржишту;

h) управља средствима за подстицаје укључујући и накнаду за обновљиве изворе енергије, сагласно намјени утврђеној законом;

i) врши продају електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени на тржишту електричне енергије;

j) врши прерасподјелу количина електричне енергије из система обавезног откупа на снабдјеваче крајњих купаца у Дистрикту, у случају немогућности продаје електричне

енергије на тржишту или у случају када је цијена за 20% мања од просјечне референтне тржишне цијене;

k) предлаже шефу надлежног одјељења закључење уговора о продаји електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени са изабраним понуђачима или снабдјевачима крајњих купаца;

l) врши фактурисање и наплату продате електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени од изабраног понуђача или снабдјевача крајњих купаца;

m) подноси захтјев за издавање гаранције о поријеклу за електричну енергију за коју се остварује право на подстицај;

n) предлаже правила рада ССП-а;

o) доноси упутство о раду балансне групе обновљивих извора енергије;

p) 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 овим законом;

r) врши обрачун дебаланса у складу са упутством о раду балансне групе обновљивих извора енергије;

s) израђује и доставља, по претходно прибављеном одобрењу шефа надлежног одјељења, Влади извјештај о остварењу циљева у складу с Програмом из члана 5 овог закона за текућу годину, најкасније до 30. новембра;

t) депонује средства која представљају мјере обезбјеђења од произвођача који су остварили прелиминарно право на подстицај;

u) надзире обрачун и прикупљање средстава од накнада за обновљиве изворе и њихово дозначавање на посебан намјенски рачун;

v) обавља друге послове неопходне за спровођење система подстицаја.

(2) Уговор из става 1 тачака е), f), g) и j) овог члана шеф надлежног одјељења закључује у роковима прописаним овим законом.

Члан 12

(Правила рада Службе за систем подстицаја)

(1) Правилима рада из члана 11 става 1 тачке n) овог закона уређује се:

a) начин и остваривање права и обавеза учесника у систему подстицаја, у складу с прописима којима се уређује систем подстицаја;

b) начин достављања планова производње електричне енергије из обновљивих извора енергије, те начин праћења остварења планова;

c) начин вођења евиденције о произвођачима који остварују право на подстицај, као и о произвођачима који остварују прелиминарно право на подстицај;

d) начин издавања потврде пријема захтјева за подстицај и начин вођења евиденције о поднесеним захтјевима и издатим потврдама;

e) начин и рокови закључења уговора, измјене и допуне уговора, престанак важења и раскид уговора;

f) балансна припадност произвођача и балансна одговорност учесника система подстицаја;

g) начин продаје електричне енергије произведене у систему обавезног откупа по гарантованој откупној цијени;

h) начин достављања и врсте података од произвођача електричне енергије из обновљивих извора који су остварили право на подстицај;

i) начин размјене података са оператором система на чију мрежу су прикључена производна постројења;

- j) услови и начин обрачуна, фактурисања, финансијског поравнања и наплате за електричну енергију произведену у систему подстицаја;
- k) начин прибављања гаранције о поријеклу;
- l) инструменти обезбјеђења плаћања преузете и предате енергије и њихово коришћење у систему обавезног откупа; и
- m) друга питања у вези са спровођењем система подстицаја.

(2) Правила рада ССП-а доноси шеф надлежног одјељења уз претходну сагласност Владе.

Члан 13

(Одговорност оператора дистрибутивног система)

(1) Оператор дистрибутивног, односно преносног система одговоран је за читавање и обрачун количина електричне енергије испоручене на мрежу, као и свих других енергетских величина у производном постројењу које користе обновљиве изворе енергије, сагласно прописима на нивоу БиХ и овом закону.

(2) Оператор дистрибутивног, односно преносног система мјесечно врши обрачун количине електричне енергије од произвођача који су остварили право на подстицај и доставља извјештај произвођачу и ССП-у, као и извјештај о укупно продатој електричној енергији крајњим купцима на свом подручју, сагласно прописима на нивоу БиХ и овом закону.

Члан 14

(Право приступа постројењима)

(1) Оператор дистрибутивног, односно преносног система као и ДЕРК 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 законом на нивоу БиХ и овим законом.

(2) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије дужан је да омогући неометан рад представницима ССП-а, ДЕРК-а и оператора дистрибутивног, односно преносног система у обављању њихових овлашћења.

Члан 15

(Обавезе снабдјевача крајњих купаца)

(1) Снабдјевач крајњих купаца доставља извјештај ССП-у о укупно продатој електричној енергији и укупно обрачунатом износу накнаде садржане у издатим фактурама за утрошену електричну енергију.

(2) Снабдјевач крајњих купаца дужан је да обрачунату накнаду за обновљиве изворе електричне енергије уплати на посебан намјенски рачун који за ову сврху отвара и држи Дирекција.

(3) У случају расподјеле преузете производње електричне енергије на крајње купце у Дистрикту, снабдјевач је дужан да исплати ССП-у припадајући удио електричне енергије по уговореној цијени.

(4) Средства од накнаде за обновљиве изворе енергије из члана 45 става 2 овог закона, снабдјевач уплаћује на намјенски рачун код Дирекције за финансије Брчко дистрикта Босне и Херцеговине (у даљем тексту: Дирекција), одвојен од свих других прихода чија наплата и намјена коришћења су предмет ревизије од стране ревизора јавног сектора Дистрикта.

Одјељак В. Балансирање

Члан 16

(Балансна одговорност Службе за систем подстицаја)

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

(2) ССП 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 инсталирана снага мања или једнака 150 kW не пријављује дневни распоред рада ССП-у 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 инсталирана снага већа од 150 kW пријављује дневни распоред рада ССП-у и сноси трошкове балансирања.

(5) Произвођач електричне енергије који је остварио прелиминарно право на подстицај, у складу са одредбама овог закона, у периоду од првог прикључења на мрежу до истека шест (6) 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 из члана 18 става 3 овог закона.

Члан 17

(Балансна одговорност произвођача електричне енергије)

(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 Законом о електричној енергији Брчко дистрикта Босне и Херцеговине.

(2) Произвођач из става 1 овог члана постаје одговоран за балансирање на један од следећих начина:

а) закључењем уговора с независним оператором система БиХ о непосредној балансној одговорности, уколико је произвођач балансно одговорна страна;

б) закључењем уговора о преносу балансне одговорности на балансно одговорну страну.

Члан 18

(Трошкови балансирања)

(1) Трошкове који настану при обављању послова балансирања ССП преноси на чланове балансне групе обновљивих извора.

(2) Средства за покриће трошкова балансирања балансне групе обновљивих извора енергије обезбјеђује ССП из следећих извора:

а) наплате трошкова балансирања балансне групе обновљивих извора енергије;

б) накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора енергије.

(3) ССП уз сагласност ДЕРК-а, доноси упутство о раду балансне групе обновљивих извора енергије којим се утврђује:

- a) поступак регистрације чланова балансне групе обновљивих извора енергије;
- b) начин обрачуна дебаланса произвођача и групе као цјелине, те начин реализације плаћања трошкова балансирања за чланове балансне групе обновљивих извора енергије;
- c) начин припреме и достављање планова производње;
- d) остала питања у вези с несметаним радом балансне групе обновљивих извора енергије.

ПОГЛАВЉЕ IV. ГАРАНЦИЈА О ПОРИЈЕКЛУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРОИЗВЕДЕНЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

Члан 19

(Гаранција о поријеклу електричне енергије)

(1) Гаранција о поријеклу електричне енергије из обновљивих извора 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 ССП-а за електричну енергију за коју је остварено право на подстицај.

(2) Гаранција о поријеклу издаје се за јединичну количину произведене 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) Надлежно одјељење на предлог ССП-а врши пријенос и поништавање гаранције о поријеклу.

(5) У сврху обављања послова из става 4 овог члана, надлежно одјељење на предлог ССП-а ће донијети правилник о издавању гаранције о поријеклу електричне енергије којим се уређују питања услова и поступка издавања, преноса и поништења гаранције о поријеклу и вођење регистра гаранција о поријеклу електричне енергије.

(6) Гаранција о поријеклу може се издати и за друге видове енергије, што се детаљно уређује правилником из става 5 овог члана.

Члан 20

(Издавање гаранције о поријеклу)

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

(2) Гаранција о поријеклу може се употријебити 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 остварио право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију утврђену у поступку аукције, нема право на гаранцију о поријеклу.

Члан 21

(Важење гаранције о поријеклу)

(1) Гаранција о поријеклу издата од стране надлежних ентитетских тијела и тијела БиХ признају се у Дистрикту.

(2) Гаранција о поријеклу издата у другим државама признаје се у Дистрикту по принципу реципроцитета и у складу с међународним споразумима чији потписник је БиХ.

(3) Надлежно одјељење може, уз сагласност управног одбора, посредством ДЕРК-а и/или Министарства спољне трговине и економских односа Босне и Херцеговине, приступити 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.

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

ПОГЛАВЉЕ V. МЈЕРЕ ПОДСТИЦАЈА ЗА ПРОИЗВОДЊУ И КОРИШЋЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ

Одјељак А. Мјере подстицаја за производњу и коришћење енергије из обновљивих извора енергије

Члан 22

(Врсте подстицаја)

(1) Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије може остварити право на следеће врсте подстицаја:

- a) право на погодности приликом прикључења на мрежу;
- b) 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;
- c) право на тржишну премију за електричну енергију коју продаје на тржишту, утврђену у поступку аукције за велика постројења;
- d) други подстицаји физичким лицима у складу са овим законом.

(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 23

(Услови за остваривање права на подстицај)

Услови за остваривање права на подстицај из члана 22 става 1 тачака b) и c) овог закона су да произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије:

- a) производи електричну енергију у малим или великим постројењима;
- b) количине електричне енергије, односно инсталирани капацитети производних постројења не прелазе технолошке квоте за одређену годину утврђене Програмом из члана 5 овог закона;
- c) посједује сертификат за производно постројење; и
- d) у производно постројење није уграђена коришћена опрема.

Члан 24

(Додатни услови за остваривање права на подстицај)

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

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

(3) У случају изградње више соларних електрана на истом објекту, све изграђене електране сматрају се једним постројењем у погледу инсталиране 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 је растојање те електране од електране за коју је већ остварено право на подстицај или прелиминарно право на подстицај у виду обавезног откупа најмање једнако или веће од двоструког умношка инсталиране снаге изражене у kW те електране, изражено у метрима.

Члан 25

(Државна помоћ)

(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 ставова 1 и 2 овог члана подразумијева се свака директна или индиректна помоћ у виду давања у новцу, материјалу, опреми или помоћ у виду субвенција или олакшица.

(4) На државну помоћ те програм и шеме подстицаја примјењује се Закон о систему државне помоћи Босне и Херцеговине.

Члан 26

(Реконструисана постројења за производњу електричне енергије)

Произвођач који у постројењима у експлоатацији, у којима је извршена реконструкција, производи електричну енергију из обновљивих извора енергије може да оствари право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени или право на премију за дио произведене електричне енергије која је резултат повећања капацитета добијеног реконструкцијом, уколико су испуњени други услови предвиђени овим законом.

Одјељак В. Погодности приликом прикључења на мрежу

Члан 27

(Прикључење на дистрибутивну мрежу)

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, с процјеном трошкова прикључења и временским оквиром за реализацију предложеног начина прикључења.

Члан 28

(Прикључење на преносну мрежу)

Произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије прикључује се на преносну мрежу у складу с прописима на нивоу Босне и Херцеговине којима се уређује прикључење постројења на преносну мрежу.

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

Члан 29

(Право на обавезан откуп по гарантованој цијени или право на премију)

(1) Произвођач електричне енергије из малих постројења, који испуњава услове из чланова 23 и 24 овог закона, има право на један од сљедећих подстицаја:

- a) право на обавезан откуп произведене електричне енергије у цијелости или дјелимично по гарантованој откупној цијени; или
- b) 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 могу се остваривати до максимално десет (10) година.

Члан 30

(Утврђивање гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења)

(1) Влада на предлог надлежног одјељења доноси правилник којим се прописује методологија за утврђивање висине гарантоване откупне цијене и премије за мала и велика постројења.

(2) На основу методологије из става 1 овог члана, Влада доноси одлуку о висини гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења.

(3) Гарантована откупна цијена је непромјењива у периоду трајања права на подстицај и састоји се од:

- a) референтне цијене за обавезни откуп електричне енергије; и
- b) износа који се утврђује као накнада специфичних трошкова изградње, рада и одржавања постројења која користе обновљиве изворе енергије или ефикасну когенерацију, а који се не надокнађује из референтне цијене за обавезни откуп.

(4) Гарантована откупна цијена је иста или већа од референтне цијене за обавезни откуп електричне енергије.

(5) Премија за мала постројења је промјењива и израчунава се као разлика између гарантоване откупне цијене утврђене у тренутку остваривања права на подстицај и референтне тржишне цијене.

(6) Референтну тржишну цијену утврђује надлежно одјељење на предлог ССП-а, до 10. у мјесецу за претходни квартал, као просјечну остварену veleпродајну цијену остварену у претходном кварталу на двије берзе у земљама у окружењу.

(7) Надлежно одјељење најмање једном годишње анализира ниво гарантованих откупних цијена и премија за мала постројења.

(8) ССП ће уговором, који са корисником подстицаја закључује шеф надлежног одјељења, утврдити максималан износ премије који се примјењује у случају великих одступања између гарантоване откупне и референтне тржишне цијене, односно у случају значајних повећања референтне тржишне цијене.

(9) У случају значајног смањења референтне тржишне цијене, премија неће бити исплаћивана за сате када је регистрована негативна цијена.

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

- a) хидроелектране инсталиране снаге закључно са 150 kW;
- b) вјетроелектране инсталиране снаге закључно са 150 KW;
- c) соларне електране на земљи инсталиране снаге закључно са 150 KW;
- d) соларне електране на објектима:

- 1) инсталиране снаге закључно са 50 kW;
- 2) инсталиране снаге веће од 50 kW закључно са 500 kW;

e) електране на биомасу и биогаз, депонијски гас и гас из постројења за третман комуналних отпадних вода:

- 1) инсталиране снаге закључно са 50 kW;
- 2) инсталиране снаге веће од 50 kW закључно са 500 kW.

(11) Приликом закључивања уговора о обавезном откупу 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 закључења уговора.

(12) Изузетно од одредаба става 3 овог члана, висина гарантоване откупне цијене може се мијењати у случају промјене:

- a) курса конвертибилне марке у односу на курс евра у БиХ у износу већем од 10%; и
- b) инсталиране снаге у складу са одредбама члана 24 става 3 овог закона.

Члан 31

(Услови за остваривање права на обавезан откуп по гарантованој цијени, односно права на премију)

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 ССП на захтјев произвођача, након изградње објеката и испуњења других услова у складу са овим законом.

Члан 32

(Прелиминарно право на подстицај)

(1) Носилац пројекта који гради мало постројење може да оствари прелиминарно право на подстицај обавезног откупа по гарантованој откупној цијени или право на премију ако испуњава услове из члана 23 става 1 тачака а) и б) те ако је уписан у регистар пројеката.

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

- а) ревидиран главни пројекат; и
- б) одобрење за грађење издато од органа надлежног за издавање одобрења у складу с прописима који уређују област грађења.

(3) Рјешење о прелиминарном праву на подстицај за мало постројење доноси надлежно одјељење на предлог ССП-а.

(4) Период трајања прелиминарног права из става 3 овог члана представља максимални период у којем је носилац пројекта дужан да прибави употребну дозволу за мало постројење и он износи:

- а) годину дана за соларне електране;
- б) двије године за остале електране.

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

(6) Носилац пројекта који је остварио прелиминарно право и надлежно одјељење на предлог ССП-а дужни су да закључе предуговор о прелиминарном праву у року од шездесет (60) дана од дана пријема рјешења из става 3 овог члана, а у супротном укида се рјешење о прелиминарном праву.

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

Члан 33

(Правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора)

Сагласно одредбама члана 8 става 4 овог закона, Влада доноси правилник о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора, којим се уређују:

- а) поступак за остваривање права на подстицај и прецизирају услови за остваривање права на подстицај;
- б) поступак за остваривање права на подстицај за производна постројења у експлоатацији која су извршила реконструкцију и прецизирају критеријуми за остваривање права на подстицај за та постројења;
- с) критеријуми за умањење подстицајних мјера за производна постројења која су у периоду инвестирања примила државну помоћ;
- д) мјерење, читавање и обрачун електричне енергије за коју се остварује право на подстицај;

- e) период на који се остварује право на подстицај и закључивање уговора о подстицају;
- f) начин утврђивања накнада за исправе које издаје ССП;
- g) начин провјере количина електричне енергије за подстицање по технологијама, односно технолошким квотама;
- h) начин утврђивања износа средстава потребних за функционисање система подстицања производње електричне енергије из обновљивих извора;
- i) друга питања од значаја за спровођење система подстицаја.

Члан 34

(Тржишна премија)

- (1) Произвођач електричне енергије из великих постројења који продаје електричну енергију на тржишту и који испуњава услове из чланова 23 и 24 овог закона има право на тржишну премију.
- (2) Тржишна премија из става 1 овог члана је промјењива и израчунава се као разлика између продајне цијене електричне енергије понуђача из поступка аукције и референтне тржишне цијене, утврђене сагласно одредбама члана 30 става 5 овог закона.
- (3) Продајна цијена електричне енергије понуђача из поступка аукције је непромјењива у периоду трајања права на подстицај, осим у случају промјене курса конвертибилне марке у односу на курс евра у БиХ, у износу већем од 10%.
- (4) Право на тржишну премију остварује се након изградње постројења, спроведеног поступка аукције и испуњења других услова у складу са законом.
- (5) Произвођач електричне енергије из великих постројења право на тржишну премију остварује на период од максимално десет (10) година.

Члан 35

(Аукција)

- (1) Аукција је поступак јавног надметања с циљем прикупљања понуда за производњу електричне енергије из обновљивих извора и остварења права на подстицај, при чему је предмет надметања продајна цијена понуђача електричне енергије произведене у великим постројењима, по датој технологији и капацитету у складу с Програмом.
- (2) Аукција може бити отворена и локациона.
- (3) Отворена аукција се проводи за одређену технологију и утврђене капацитете, у којој могу учествовати сви заинтересовани понуђачи.
- (4) Локациона аукција се проводи за одређену технологију и утврђени капацитет на локацији коју је претходно утврдила Влада, и на којој се гради објекат за који је обезбијеђена грађевинска дозвола.

Члан 36

(Одлука о спровођењу поступка аукције)

Влада на предлог надлежног одјељења доноси одлуку о спровођењу поступка аукције за утврђене технолошке квоте те утврђивање висине тржишне премије за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора за велика постројења, према врстама електрана за које су утврђене технолошке квоте.

Члан 37
(Садржај одлуке о аукцији)

(1) Одлука из члана 36 овог закона уређује:

- a) обим аукције, односно максимални ниво укупног инсталираног капацитета из технологија обновљивих извора који су предмет аукције;
- b) количине планиране електричне енергије које су предмет подстицаја;
- c) минимални и максимални праг понуде;
- d) начин и услове под којима се може мијењати обим аукције;
- e) максимални период за почетак рада постројења које је предмет аукције;
- f) инструменте обезбјеђења понуде у виду банкарске гаранције или депозита, исказани као проценат од вриједности укупне инвестиције пројекта који је предмет аукције;
- g) начин израчунавања промјенљиве тржишне премије;
- h) тренутну референтну тржишну цијену; и
- i) 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 узастопна поступка аукције, разлика између планираног и укупног обима понуда додаје обиму поновљених аукција за друге технологије.

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

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

Члан 38
(Правилник о аукцијама)

Влада, на предлог надлежног одјељења доноси правилник о аукцијама, којим се уређује спровођење поступка аукције, а нарочито:

- a) задаци ССП-а и учесника аукције;
- b) припрема процеса аукције;
- c) начин расписивања јавног позива за доставу понуда за аукцију;
- d) садржај и начин достављања понуда;
- e) инструменти финансијског осигурања понуде;
- f) провјера уредности понуде;
- g) начин оцјене и рангирање понуда;
- i) начин доношења рјешења о избору најповољнијег понуђача;
- j) начин обавјештавања јавности о поступку аукције; и
- k) друга питања која се односе на поступак аукције.

Члан 39
(Спровођење поступка аукције)

(1) Поступак аукције спроводи ССП, на основу одлуке Владе донесене у складу са одредбама члана 36 овог закона, а у складу с правилником о аукцијама који доноси Влада на предлог надлежног одјељења.

(2) Максимална продајна цијена и референтна тржишна цијена за потребе аукције утврђују се сагласно одредбама члана 30 овог закона, у складу с методологијом прописаном правилником.

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

Члан 40

(Избор најповољнијег понуђача)

(1) Након спроведеног поступка аукције ССП доставља шефу надлежног одјељења извјештај о спроведеној аукцији и предлог рјешења о избору најповољнијег понуђача.

(2) Рјешење о избору најповољнијег понуђача доноси шеф надлежног одјељења.

(3) Рјешење из става 1 овог члана садржи:

- a) назив изабраног понуђача;
- b) основне техничке податке о постројењу, укључујући примарни извор енергије, инсталирану снагу и планирану годишњу производњу електричне енергије;
- c) висину продајне цијене произведене електричне енергије остварене у поступку аукције;
- d) начин обрачуна промјенљиве тржишне премије;
- e) висину гаранције за реализацију пројекта;
- f) друге податке од значаја за конкретну аукцију.

(4) Против рјешења шефа надлежног одјељења из става 2 овог члана може се изјавити жалба Апелационој комисији.

(5) У случају да изабрани понуђач не прибави употребну дозволу за изграђено производно постројење у року прецизираном рјешењем из става 2 овог члана, изабраном понуђачу се умањује понуђена продајна цијена електричне енергије у износу од 1% за сваки мјесец кашњења у реализацији пројекта до максимално 12%.

Члан 41

(Предуговор о тржишној премији)

(1) Изабрани понуђач из члана 40 става 2 овог закона и ССП дужни су да закључе предуговор о тржишној премији у року од тридесет (30) дана од дана пријема коначног рјешења надлежног одјељења о избору најповољнијег понуђача, а у супротном рјешење ће се укинути.

(2) Ако изабрани понуђач не закључи предуговор, ССП је дужан да, у року од осам (8) дана од дана истека рока из става 1 овог члана, обавијести о томе шефа надлежног одјељења.

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

(4) Протеком рока из става 3 овог члана укида се рјешење из члана 40 става 2 овог закона и потписани предуговор из става 1 овог члана.

(5) Најкасније осам (8) дана од истека рока из става 3 овог члана, надлежно одјељење активира дату гаранцију за реализацију пројекта.

(6) У случају из става 2 овог члана, надлежно одјељење бира другорангираног понуђача.

Члан 42

(Остварење права на тржишну премију)

Након изградње објекта, прибављања употребне дозволе 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 надлежно одјељење.

Одјељак D. Предуговор и уговор о подстицају

Члан 43

(Стандардни образац уговора и закључење уговора о подстицају)

(1) ССП израђује стандардни образац предуговора, односно уговора о подстицају, зависно од врсте подстицаја, и то:

- a) предуговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени;
- b) предуговор о премији за производњу електричне енергије из малих постројења;
- c) предуговор о премији за производњу електричне енергије из великих постројења;
- d) уговор о гарантованом откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени;
- e) уговор о премији за производњу електричне енергије из малих постројења; и
- f) уговор о премији за производњу електричне енергије из великих постројења.

(2) ССП закључује предуговор или уговор о подстицају на основу рјешења надлежног одјељења 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 ССП-ом.

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

(5) Произвођач електричне енергије у великим постројењима, који је рјешењем надлежног одјељења изабран као најповољнији понуђач у поступку аукције, дужан је да са ССП-ом 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 електричне енергије, техничке податке о постројењу, планираној производњи, висину продајне цијене електричне енергије остварене у поступку аукције и начин израчунавања промјенљиве тржишне премије.

(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, дужан је да закључи уговор о обавезном откупу електричне енергије по гарантованој откупној цијени или уговор о премији са ССП-ом.

(8) Произвођач електричне енергије у великим постројењима, који је остварио право на подстицај у виду тржишне премије, има обавезу да закључи уговор о премији са ССП-ом.

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

Члан 44

(Престанак права на подстицај)

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

- a) истеком времена на које је дато право на подстицај, односно истеком уговора о подстицају;
- b) укидањем рјешења о праву на подстицај; и
- c) поништењем рјешења о праву на подстицај.

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

(3) Надлежно одјељење може укинути рјешење на подстицај:

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

(4) Надлежно одјељење може поништити рјешење о подстицају:

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

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

Одјељак Е. Средства за подстицаје

Члан 45

(Извори средстава за подстицаје)

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

- a) накнаде за подстицаје производње електричне енергије из обновљивих извора;
- b) средства исплаћена од стране снабдјевача ССП-у, у складу са одредбама члана 16 става 3 овог закона;
- c) прихода по основу активирања средстава обезбјеђења за прелиминарно право на подстицај;
- d) средстава донација и бесповратних средстава ЕУ;
- e) из буџета.

(2) Крајњи купац електричне енергије у Дистрикту обавезан је да плаћа накнаду за подстицаје 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 крајњем купцу, одвојено исказе накнаду за подстицаје производње електричне енергије из обновљивих извора.

(4) Висину накнаде за подстицаје производње електричне енергије из обновљивих извора утврђује Влада, по претходно прибављеном мишљењу ДЕРК-а.

(5) Влада ће, на предлог надлежног одјељења, донијети одлуку о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и одређивању накнаде за подстицање сагласно одредбама става 4 овог члана.

Члан 46

(Сврха средстава подстицаја)

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

- a) исплату премије и гарантоване откупне цијене за електричну енергију из обновљивих извора;
- b) исплату дијела трошкова балансирања;
- c) исплату дијела трошкова који се односе на функционисање система издавања гаранција о поријеклу, у складу с чланом 33 ставом 1 тачком f) овог закона;
- d) унапређивање мјера енергетске ефикасности и промовисања производње електричне енергије из обновљивих извора.

(2) Тијело надлежно за енергетску ефикасност располаже са 10% средстава прикупљених по основу накнаде за подстицање производње електричне енергије из обновљивих извора ради реализације мјера предвиђених Законом о енергетској ефикасности Брчко дистрикта Босне и Херцеговине, а из којих се може финансирати и изградња електрана за властите потребе енергетски заштићених купаца.

ПОГЛАВЉЕ VI. МЈЕРЕ ЗА ПОДСТИЦАЊЕ КОРИШЋЕЊА ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ ЗА ГРИЈАЊЕ И ХЛАЂЕЊЕ И У ТРАНСПОРТУ

Члан 47

(Врсте подстицајних мјера)

(1) С циљем испуњења обавеза предвиђених Програмом из члана 5 овог закона, које се односе на учешће обновљивих извора у производњи енергије за гријање и хлађење, Влада, на предлог надлежног одјељења припремљеног од стране ССП-а може одобрити:

- a) 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 томе слично); и
- b) подстицајне мјере за произвођаче топлотне енергије из обновљивих извора енергије.

(2) Средства за подстицаје из става 1 овог члана планирају се и обезбјеђују из буџета Дистрикта или других извора.

(3) Влада обавјештава Скупштину о предузетим мјерама подстицаја до 31. марта текуће, за претходну годину.

Члан 48

(Подстицање развоја тржишта горива)

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

- a) подстицање развоја производње биогорива и других алтернативних горива;
- b) развој тржишта биогорива и других алтернативних горива у оквиру услуга јавног превоза;
- c) веће коришћење биогорива и других алтернативних горива у оквиру услуга јавног превоза;
- d) развој инфраструктуре за коришћење електричне енергије из биогорива и других алтернативних горива;
- e) дефинисање подручја у којима је обавезно обезбиједити инфраструктуру за пуњење електричних аутомобила.

Члан 49

(Правилник о учешћу обновљивих извора енергије у транспорту)

Влада, на предлог надлежног одјељења доноси правилник о учешћу обновљивих извора енергије у транспорту којим се уређује коришћење обновљивих извора и алтернативних горива у транспорту, а нарочито:

- a) врсте горива из обновљивих извора у транспорту;
- b) учешће биогорива, електричне енергије из обновљивих извора и других алтернативних горива у укупној потрошњи горива за транспорт;
- c) мјере којима се може подстицати постављање инфраструктуре за алтернативна горива у систему услуга јавног превоза;
- d) надзор над примјеном правилника и друге мјере потребне за испуњење утврђених циљева.

Члан 50

(Услуге пуњења електричних возила)

(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 пунионице).

(2) Оператор пунионице може бити свако правно или физичко лице које је регистровано за обављање наведене дјелатности и које је власник јавно доступног мјеста за пуњење или такво мјесто користи на основу уговора, односно управља јавно доступним мјестом за пуњење електричном енергијом из обновљивих извора, на којем је могуће пунити електрично возило или замијенити батерију електричног возила.

(3) Оператор пунионице дужан је да се евидентира код ССП-а.

(4) Оператор пунионице слободно бира свог снабдјевача електричном енергијом.

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

(6) Оператор пунионице може купцима пружати услуге пуњења електричних возила електричном енергијом на уговорном основу или у име и за рачун снабдјевача електричном енергијом.

(7) Цијена услуге пуњења електричних возила електричном енергијом је тржишна, лако упоредива, прегледна и недискриминаторска.

(8) Оператор дистрибутивног система на недискриминационом основу сарађује са оператором пунионице.

(9) Оператор пунионице има право да приоритетно купује електричну енергију од ССП-а по референтној тржишној цијени, те за ту енергију добити гаранцију о поријеклу електричне енергије коју користи искључиво као доказ о поријеклу енергије коју продаје купцима на јавно доступним мјестима за пуњење.

ПОГЛАВЉЕ VII. КУПЦИ – ПРОИЗВОЂАЧИ И ЗАЈЕДНИЦЕ ОБНОВЉИВЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 51

(Купац – произвођач)

(1) Крајњи купац има право да изгради и прикључи постројење које користи обновљиве изворе енергије на унутрашње електричне инсталације свог објекта за потребе властите потрошње.

(2) Инсталирана снага постројења, 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 постројења из става 1 овог члана на унутрашње електричне инсталације свог објекта, као и прибављањем сертификата за производно постројење, односно електрану у складу са овим законом, те има права и обавезе из овог закона, односно закона којим се регулише област електричне енергије.

(4) Купац – произвођач има право:

- a) да производи електричну енергију за властиту потрошњу;
- b) да складишти електричну енергију;
- c) да вишак произведене електричне енергије испоручи у мрежу.

(5) Постројење у којем купац – произвођач производи електричну енергију у складу са ставом 1 овог члана сматра се унутрашњом инсталацијом купца – произвођача.

(6) Власник постројења за потребе крајњег купца може бити и трећа страна, уз закључење посебног споразума с крајњим купцем за чије потребе је постројење изграђено.

(7) Сертификат из става 3 овог члана издаје оператор дистрибутивног система на чију мрежу је прикључен купац – произвођач, по поједностављеној процедури.

Члан 52

(Обавезе оператора дистрибутивног система)

(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 постројења 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 регистrirаним на мјесту прикључења купца – произвођача.

(4) Оператор дистрибутивног система на годишњем нивоу доставља ДЕРК-у и ССП-у податке о укупно произведеној електричној енергији купца – произвођача.

Члан 53

(Шема обрачуна)

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

a) шеме нето мјерења за постројења инсталиране снаге до закључно 10,8 kW (укључујући 10,8 kW);

b) шеме нето обрачуна за постројења инсталиране снаге у опсегу од 10,8 kW до 50 kW (укључујући 50 kW);

c) стандардне шеме снабдијевања за постројења инсталиране снаге преко 50 kW.

(2) 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.

(3) Снабдјевач има балансну одговорност за мјерно мјесто купца – произвођача.

(4) Купац – произвођач чија инсталирана снага постројења прелази 150 kW дужан је да пријављује распоред рада и сноси трошкове дебаланса у случају одговорности за дебаланс.

Члан 54

(Обрачун код примјене шеме нето мјерења и нето обрачуна)

(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 у трајању од 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 преноси се у наредни обрачунски период у корист купца – произвођача, и то:

- a) код примјене шеме нето мјерења у виду енергетског кредита изражено у kWh, или
- b) код примјене шеме нето обрачуна у виду монетарног кредита који одговара вриједности предате више произведене електричне енергије током обрачунског периода.

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

(5) Енергетски и монетарни кредит се користе у обрачунском периоду када је количина електричне енергије преузете с 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 накнаду вишка предате електричне енергије који преостане након финалног годишњег обрачуна.

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

Члан 55

(Стандардна шема снабдијевања)

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

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

(3) Купац – произвођач врши обрачун и подноси захтјев за наплату 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 ког се према критеријуму инсталиране снаге постројења примјењује шема нето мјерења или нето обрачуна, има право на примјену стандардне шеме снабдијевања.

(5) Обрачун накнаде за подстицаје 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 56

(Шема заједничке производње)

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

(2) Купци који учествују у шеми заједничке производње уговором регулирају међусобне односе, укључујући припадајући удио инсталиране снаге постројења и производње сваког купца појединачно, те именују заступника.

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

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

(5) Купци – произвођачи који дјелују заједнички задржавају своја права и обавезе као крајњи купци, према којима се не могу примени неоправдани или дискриминаторски услови и процедуре које спречавају њихово учешће у шеми заједничке производње.

Члан 57

(Прикључење објекта у шеми заједничке производње)

(1) Постројење за властите потребе купаца – произвођача који дјелују заједнички прикључује се преко засебног прикључка с припадајућим обрачунским мјерним мјестом.

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

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

- a) укупно произведене електричне енергије;
- b) директно утрошене произведене електричне енергије појединачних купаца – произвођача који заједнички дјелују;
- c) утрошене електричне енергије са мреже појединачних купаца – произвођача који заједнички дјелују;
- d) више произведене електричне енергије коју су појединачни купци – произвођачи испоручили у мрежу; и
- e) нето утрошене електричне енергије појединачних купаца – произвођача за случај примјене шеме нето мјерења или нето обрачуна.

ПОГЛАВЉЕ VIII. ЗАЈЕДНИЦА ОБНОВЉИВЕ ЕНЕРГИЈЕ

Члан 58

(Заједница обновљиве енергије)

(1) Заједница обновљиве енергије (у даљем тексту: заједница) је правно лице основано у складу с важећим прописима Дистрикта, с циљем коришћења обновљивих извора електричне енергије за производњу електричне енергије ради задовољења енергетских потреба чланова заједнице, на начин који подразумева 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) Предузеће или предузетник може бити члан заједнице под условом да производња електричне енергије из обновљивих извора не представља његову основну, односно претежну дјелатност.

(5) Члан заједнице задржава статус крајњег купца, с правима и обавезама које има и према њему се не могу примијенити неоправдани или дискриминаторски услови или поступци који би спријечили његово учешће у заједници.

Члан 59

(Права заједнице обновљивих извора)

(1) Заједница обновљивих извора има право на:

- a) производњу, потрошњу, складиштење и продају електричне енергије из обновљивих извора, узајамну размјену електричне енергије произведене коришћењем обновљивих извора енергије у постројењима у власништву заједнице обновљивих извора између чланова заједнице обновљивих извора;
- b) приступ свим тржиштима енергије, директно или путем агрегације, на недискриминаторски начин.

(2) Заједница обновљивих извора која се бави снабдијевањем електричном енергијом као тржишном дјелатношћу или осигурава услугу обједињеног дјеловања, односно агрегацију или обавља друге енергетске дјелатности на комерцијалном основу, те активности обавља у складу с прописима за одговарајуће дјелатности.

Члан 60

(Прикључење заједнице обновљивих извора)

(1) Прикључење заједнице обновљивих извора врши се:

- a) преко заједничког прикључка заједнице обновљивих извора као цјелине с припадајућим обрачунским мјерним мјестом; или
- b) преко засебних прикључака с припадајућим обрачунским мјерним мјестима појединачних објеката заједнице обновљивих извора, постројења, уређаја за складиштење и других уређаја за потребе заједнице обновљивих извора.

(2) Влада правилником из члана 61 овог закона дефинише обим, односно периметар дистрибутивне мреже унутар којег је допуштено засебно прикључење објеката који чине заједницу обновљивих извора 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 обновљивих извора регулише се уговором.

(5) Оператор дистрибутивног система и заједница обновљивих извора уговором регулирају питања управљања и одржавања дистрибутивне мреже унутар заједнице обновљивих извора, администрације шеме заједничке производње, енергетског обрачуна између чланова заједнице обновљивих извора и друга питања од значаја за коришћење мреже.

Члан 61

(Правилник о купцима – произвођачима и заједницама обновљиве енергије)

Влада, на предлог надлежног одјељења, усваја правилник о купцима – произвођачима и заједницама обновљиве енергије којим се уређују питања начина и услова учешћа на

тржишту електричне енергије, примјене ограничења инсталиране снаге постројења за властите потребе, појединачно и на нивоу система, примјене комерцијалних шема обрачуна и начин поступања у случају промјене снабдјевача, задатке оператора дистрибутивног система у реализацији шеме производње за властите потребе, као и оснивање и статус заједнице обновљиве енергије, права и обавеза чланова заједнице.

ПОГЛАВЉЕ IX. ОСТАЛЕ МЈЕРЕ И ИНФОРМИСАЊЕ

Члан 62

(Право на откуп)

(1) Право на обавезан откуп електричне енергије по просјечној набавној цијени коју снабдјевач плаћа на тржишту електричне енергије, има произвођач електричне енергије 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 с прописима, истекло право на обавезан откуп по гарантованој откупној цијени, има право да понуди произведену електричну енергију ССП-у по цијени која је 10% нижа од референтне тржишне цијене.

Члан 63

(Подстицаји физичким лицима)

(1) Надлежно одјељење може предвидјети подстицајна средства за промоцију и учешће у изградњи, односно набавци постројења за производњу енергије из обновљивих извора коју реализира физичко лице.

(2) Правилник о подстицајима уређује, међу осталим, питања максималног учешћа Дистрикта у трошковима изградње, односно набавке постројења за производњу енергије из обновљивих извора физичких лица, начина додјеле подстицаја, критеријума за избор те поступка одабира корисника подстицаја.

Члан 64

(Едукација и информисање јавности)

Надлежно одјељење, Влада и ДЕРК, свако у оквиру својих надлежности, развијају одговарајуће едукативне програме, израђују брошуре и друге видове обуке и информирања јавности о предностима производње и коришћења обновљивих извора енергије као и о подстицајима везаним за производњу из обновљивих извора енергије.

ПОГЛАВЉЕ X. ИЗГРАДЊА ЕНЕРГЕТСКИХ ПОСТРОЈЕЊА И ВОЂЕЊЕ РЕГИСТРА ПРОЈЕКТА

Одјељак А. Изградња енергетских постројења

Члан 65

(Изградња енергетских постројења)

Изградња енергетских постројења који користе обновљиве изворе енергије врши се у складу са Енергетским планом, односно Програмом из члана 5 овог закона, другим стратешким и

планским документима Дистрикта те прописима о просторном уређењу, грађењу и заштити животне средине.

Члан 66

(Сходна примјена прописа)

Изузетно од одредаба Закона о концесијама Брчко дистрикта Босне и Херцеговине, изградња енергетских постројења на биомасу, биогаз, соларних постројења на објектима независно од инсталиране снаге те других постројења инсталиране снаге мање од 250 kW, није предмет концесије и не подлијеже обавези њеног прибављања.

Члан 67

(Регистар пројеката)

(1) Регистар пројеката је јединствена евиденција о пројектима из обновљивих извора енергије који успоставља и води ССП.

(2) Регистар пројеката садржи податке о власнику и/или овлашћеном представнику пројекта, пројекту, податке о постројењу који укључују податке о локацији, типу постројења, техничко-технолошким карактеристикама и условима коришћења, зависно од примијењене технологије, инсталиране снаге постројења за производњу електричне енергије и планиране производње, стеченим подстицајима, те податке о предуговору, односно уговору о подстицају.

(3) ССП доноси упутство о вођењу регистра пројеката.

Члан 68

(Вођење регистра пројеката)

(1) Упис пројеката у регистар врши ССП по захтјеву власника, односно овлашћеног представника пројекта.

(2) Власник, односно овлашћени представник пројекта дужан је да поднесе захтјев за упис пројекта у року од тридесет (30) дана од дана прибављања потребних одобрења за реализацију пројекта.

(3) ССП, по службеној дужности, односно захтјеву власника или овлашћеног представника пројекта уписује пројекте у регистар, након прибављања неопходних одобрења за реализацију истих.

ПОГЛАВЉЕ XI. НАДЗОР И ПРЕКРШАЈНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 69

(Управни и инспекцијски надзор)

(1) Управни надзор над спровођењем одредаба овог закона и на основу њега донесених подзаконских аката врши надлежно одјељење и ДЕРК, сагласно прописаним надлежностима.

(2) Инспекцијски надзор над спровођењем одредаба овог закона врши Инспекторат Брчко дистрикта Босне и Херцеговине, надлежан за послове енергетског надзора и ДЕРК, сагласно прописаним надлежностима.

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

Члан 70 (Прекршаји)

(1) Новчаном казном од 5.000,00 КМ до 15.000,00 КМ казниће се за прекршај правно лице:

- a) Брчко дистрикт БиХ ако не закључи уговор о откупу електричне енергије или уговор о премији (члан 11 став 1 тачке е), f), g) и j) овог закона);
- b) Брчко дистрикт БиХ ако не изради и учини јавно доступним годишњи извјештај о исплаћеним средствима подстицаја по производним постројењима (члан 11 став 1 тачка f) овог закона);
- c) произвођач електричне енергије ако не обезбиједи ССП-у, ДЕРК-у и оператору система слободан приступ постројењима и подацима, као и њихов несметан рад, у складу са овим законом (члан 14 став 2 овог закона);
- d) снабдјевач крајњег купца ако не достави извјештаје ССП-у о укупно продатој електричној енергији и укупно обрачунатом износу накнаде (члан 15 став 1 овог закона);
- e) снабдјевач крајњег купца ако не уплати накнаду за обновљиве изворе на рачун ССП-а (члан 15 став 2 овог закона);
- f) правно лице које отпочне изградњу енергетског постројења које користи обновљиве изворе енергије супротно одредбама овог закона (члан 31 овог закона);
- g) Брчко дистрикт БиХ ако не распише јавни позив за аукцију (члан 39 овог закона);
- h) снабдјевач електричне енергије који врши снабдијевање купца – произвођача ако не преузме вишак произведене електричне енергије (члан 51 став 6 овог закона);
- i) оператор дистрибутивног система ако не изврши алокацију произведене електричне енергије између учесника у шеми заједничке производње (члан 57 став 3 овог закона);
- j) власник пројекта ако не поднесе захтјев за упис пројекта у регистар пројеката (члан 68 став 2 овог закона).

(2) За прекршај из става 1 овог члана казниће се одговорно лице у правном лицу новчаном казном од 1.000,00 КМ до 3.000,00 КМ.

(3) За прекршај из става 1 овог члана казниће се физичко лице и предузетник новчаном казном у износу од 500,00 КМ до 1.000,00 КМ.

ДИО ТРЕЋИ – ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 71 (Прелазне одредбе)

(1) Влада у року од шест мјесеци од дана ступања на снагу овог закона доноси програм о коришћењу обновљивих извора енергије из члана 4 става 2 овог закона, правилник о подстицању производње из обновљивих извора енергије из члана 7 става 3 овог закона, правилник о методологији за утврђивање гарантоване откупне цијене и премије за мала постројења из члана 32 става 1 овог закона, правилник о аукцијама из члана 38 става 1 овог закона, правилник о учешћу обновљивих извора енергије у транспорту из члана 49 овог закона и правилник о купцима – произвођачима и заједницама обновљиве енергије из члана 61 овог закона.

(2) Рок за усвајање упутства о раду балансне групе обновљивих извора из члана 18 овог закона, правилника о гаранцији о поријеклу електричне енергије из члана 19 овог закона, техничких захтјева за пунионице из члана 51 овог закона је три мјесеца од дана ступања на снагу овог закона.

(3) ССП се успоставља у року од шест мјесеци од ступања на снагу овог закона.

(4) Два мјесеца након истека рока из става 3 овог члана, усвојиће се правила рада ССП-а из члана 12 овог закона и упутство о регистру пројеката из члана 67 овог закона.

(5) Одлуку из члана 45 става 5 овог закона Влада ће усвојити најкасније шест мјесеци након ступања на снагу овог закона.

Члан 72
(Ступање на снагу)

Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у Службеном гласнику Брчко дистрикта Босне и Херцеговине.

Број: 01-02-2731/22
Брчко, 8. јуна 2022. године

ПРЕДСЈЕДНИК
СКУПШТИНЕ БРЧКО ДИСТРИКТА БиХ
Мр сц. Сениша Милић