

ЗАКОН о обновљивим изворима енергије

І УВОДНЕ ОДРЕДБЕ

Предмет уређивања

Члан 1.

Овим законом уређују се начела коришћења енергије из обновљивих извора, начин одређивања обавезујућих удела обновљивих извора енергије Републике Србије у бруто финалној потрошњи енергије, систем подстицаја производње електричне енергије из обновљивих извора, гаранције порекла електричне енергије, производња електричне енергије из обновљивих извора за сопствену потрошњу, коришћење обновљивих извора енергије у области грејања и хлађења и области транспорта, посебни поступци који се односе на изградњу и прикључење енергетских објеката која користе обновљиве изворе енергије, основе механизма сарадње са другим државама у области обновљивих извора енергије, надзор над спровођењем овог закона, као и друга питања од значаја за обновљиве изворе енергије.

Јавни интерес

Члан 2.

Коришћење енергије из обновљивих извора је у јавном интересу Републике Србије и од посебног значаја за Републику Србију.

У циљу остваривања јавног интереса из става 1. овог члана, Република Србија, аутономна покрајина и јединице локалне самоуправе доносе стратешке и друге документе, програме и планове за остваривање циљева утврђених ових законом и обезбеђују средства у својим буџетима за испуњење обавеза утврђених овим законом и стратешким документима.

Циљеви уређивања

Члан 3.

Уређење коришћења енергије из обновљивих извора обухвата мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева и то:

- 1) смањења употребе фосилних горива и повећање коришћења обновљивих извора енергије у циљу заштите животне средине;
- 2) дугорочно смањење зависности од увоза енергената;
- 3) отварање нових радних места и развој предузетништва у области обновљивих извора енергије;
- 4) подстицање истраживања, иновација и конкурентности у области коришћења обновљивих извора енергије;
- 5) дигитализација, једноставност, економичност и ефикасност поступака у области обновљивих извора енергије;
- 6) интеграција електричне енергије из обновљивих извора на тржиште електричне енергије, која укључује изложеност произвођача електричне

- енергије променама тржишних цена електричне енергије у циљу максимизације њихових тржишних прихода
- 7) обезбеђивање стабилности тржишта електричне енергије уз узимање у обзир трошкова интеграције обновљивих извора енергије у систем и стабилност мреже;
 - 8) регионални развој коришћења обновљивих извора енергије;
 - 9) стабилност система подстицаја и примена оперативне државне помоћи у форми тржишне премије, изузев за мала постројења и демонстрационе пројекте,
 - 10) додељивање подстицаја путем аукција на јаван, транспарентан, конкурентан и економичан начин, без дискриминације којим се обезбеђује висок степен реализације пројеката, осим у случају малих постројења и демонстрационих пројеката када се подстицаји не морају доделити путем аукције,
 - 11) одрживи и самостални развој кроз максимално коришћење националних научно-истраживачких, технолошко-развојних и људских капацитета у процесу планирања повећања коришћења обновљивих извора енергије.

Значење израза

Члан 4.

Сви термини у овом закону употребљени у мушком роду подразумевају се и у женском роду и обрнуто.

Поједини изрази употребљени у овом закону имају следеће значење:

1. **балансно одговорна страна** је гарантовани снабдевач,
2. **биогорива** су течна или гасовита горива за саобраћај, произведена из биомасе,
3. **биогаз** је гасовито гориво из биомасе,
4. **биомаса** је биоразградиви део производа, отпада и остатака биолошког порекла из пољопривреде (укључујући биљне и животињске материје), шумарства и повезаних индустрија, као и биоразградиви део индустријског и комуналног отпада,
5. **биотечност** је течна гориво произведено из биомасе, које се користи у енергетске сврхе, осим за саобраћај, укључујући производњу електричне енергије и топлотне енергије,
6. **брutto финална потрошња енергије** је укупна финална енергија потрошена за енергетске сврхе у индустрији, транспорту, домаћинствима, јавним и комерцијалним делатностима, пољопривреди, шумарству и рибарству, укључујући сопствену потрошњу електричне и топлотне енергије у сектору производње електричне и топлотне енергије и губитке у преносу и дистрибуцији електричне и топлотне енергије,
7. **гаранција порекла** је електронски документ који има искључиву функцију да крајњем купцу докаже да је одређена количина електричне енергије произведена из обновљивих извора енергије,
8. **гориво из биомасе** је гасовито, односно чврсто гориво произведено из биомасе,
9. **демонстрациони пројекат** је некомерцијални пројекат из обновљивих извора енергије којим се нека технологија демонстрира као прва те врсте, те представља значајну иновацију која увелико премашује највиши ниво постојеће технологије коришћења обновљивих извора и има статус иновационог пројекта у смислу закона којим се уређује иновациона делатност,

10. **зелени водоник** је водоник које се користи у енергетске сврхе, произведен поступком електролизе коришћењем електричне енергије која је произведена из обновљивих извора енергије,
11. **квоте** представљају укупну инсталисану снагу електрана у MW за које се могу стећи тржишне премије, односно фид-ин тарифе,
12. **мало постројење** је електрана инсталисане снаге мање од 500 kW, односно електрана на ветар чија је инсталисана снага мања од 3 MW,
13. **напредна биогорива** су биогорива произведена из посебних сировина прописани подзаконским актом из члана 78. овог закона,
14. **обновљиви извори енергије** су нефосилни извори енергије као што су: водотокови, биомаса, ветар, сунце, зелени водоник, биогаз, депонијски гас, гас из погона за прераду канализационих вода и извори геотермалне енергије,
15. **обновљива течна и гасовита горива небиолошког порекла** су течна или гасовита горива из обновљивих извора енергије која се користе у транспорту, али под условом да нису добијена из биомасе и да нису биогорива,
16. **овлашћена уговорна страна** је гарантовани снабдевач,
17. **остаци из пољопривреде, рибарства, шумарства и аквакултуре** су остаци који су непосредно произведени у оквиру делатности пољопривреде, аквакултуре, рибарства и шумарства и не укључују остатке из повезаних индустрија и остатке прераде,
18. **остаци прераде** су материје које нису финални производи и не представљају примарни циљ производног поступка, а настали су у поступку који није намерно измењен у циљу њихове производње,
19. **отпад** је свака материја или предмет који држалац одбацује, намерава да га одбаци или је неопходно да га одбаци, при чему се не сматрају отпадом материје или предмети који се намерно промене или контаминирају да би били обухваћени овом дефиницијом,
20. **повлашћени произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије** (у даљем тексту: повлашћени произвођач) је правно лице или предузетник који производи електричну енергију из обновљивих извора и остварује право на фид-ин тарифу, односно тржишну премију у складу са овим законом,
21. **подстицајне мере** су инструменти или механизми подршке производњи енергије из обновљивих извора енергије,
22. **пољопривредна биомаса** је биомаса произведена у пољопривреди,
23. **привремени повлашћени произвођач електричне енергије из обновљивих извора енергије** (у даљем тексту: привремени повлашћени произвођач) је правно лице или предузетник који је у поступку аукције стекао право на тржишну премију, односно право на фид-ин тарифу и има друга права и обавезе предвиђене овим законом,
24. **произвођач из обновљивих извора енергије** је правно лице или предузетник који производи електричну енергију из обновљивих извора и има право на гаранције порекла,
25. **систем подстицаја** је скуп подстицајних мера који се односи на одређену технологију производње енергије из обновљивих извора,
26. **снабдевачи горивом** су енергетски субјекти који на тржиште стављају деривате нафте из сопствене производње и увоза,
27. **топлотна енергија** је унутрашња (термичка) енергија вреле воде, топле воде или паре или расхладног флуида, која се користи за загревање или хлађење простора, загревање потрошне топле воде или за потребе технолошких процеса,

28. **трошкови интеграције у систем** су трошкови интегрисања производње из обновљивих извора енергије и друге дистрибуиране производње електричне енергије у систем за пренос, дистрибутивни и затворени дистрибутивни систем електричне енергије,
29. **хидроелектрана** је хидроелектрана инсталисане снаге до 30 MW, односно хидроелектрана на постојећој инфраструктури до 30 MW, сем реверзибилне хидроелектране,
30. **шумска биомаса** је биомаса произведена у шумарству.

Други изрази који нису употребљени у ставу 1. овог члана, имају значење одређено законом којим се уређује енергетика.

Обавезујући удео енергије из обновљивих извора Републике Србије у бруто финалној потрошњи енергије и саобраћају

Члан 5.

Обавезујући удео енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи и саобраћају утврђује се у Интегрисаном националном плану за климу и енергетику у складу са законом којим се уређује енергетика.

Прорачун удела обновљивих извора енергије и извештавање

Члан 6.

За потребе праћења и извештавања о остваривању обавезујућег удела енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи енергије и саобраћају примењује се посебна правила за прорачун удела из обновљивих извора енергије.

Министарство прописује акт из става 1. овог члана која садржи следећа правила:

- 1) о начину израчунавања удела енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије,
- 2) о прорачуну бруто финалне потрошње електричне енергије из обновљивих извора,
- 3) о прорачуну бруто финалне потрошње енергије из обновљивих извора у сектору грејања и хлађења,
- 4) о прорачуну финалне потрошње енергије из обновљивих извора у транспорту;
- 5) о начину израчунавања електричне енергије произведене из хидроелектрана и ветроелектрана,
- 6) о енергетском садржају горива у саобраћају,
- 7) о начин израчунавања утицаја биогорива, биотечности и њихових упоредивих фосилних горива на емисију гасова са ефектом стаклене баште,
- 8) као и о начину израчунавања енергије из топлотних пумпи.

Праћење остваривања обавезујућег удела енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије и саобраћају, као и начин извештавања из става 1. овог члана у погледу форме, садржине и рокова остварује се у складу са законом којим се уређује енергетика.

Стабилност подстицајних мера у области обновљивих извора енергије

Члан 7.

Енергетски субјекти користе подстицајне мере по прописима по којима су стекли право на коришћење подстицајних мера и услови под којима су стекли подстицајне мере не могу се накнадно мењати на начин којим се умањују или ограничавају њихова стечена

права и/или угрожава економска одрживост њихових постројења која су предмет подстицаја.

Подстицајне мере могу се мењати у складу са прописима на основу којих су енергетски субјекти, који производе енергију из обновљивих извора, стекли подстицајне мере.

II СИСТЕМИ ПОДСТИЦАЈА ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА

Врсте система подстицаја

Члан 8.

Подстицаји за производњу електричне енергије из обновљивих извора спроводе се у одређеном подстицајном периоду кроз систем тржишних премија и систем фид-ин тарифа и односе се на цену електричне енергије, преузимање балансне одговорности, право на приоритетан приступ систем и друге подстицаје прописане законом.

Енергетски објекат који је предмет подстицаја

Члан 9.

Подстицајне мере могу да се стекну за:

- 1) хидроелектрану,
- 2) електрану на биомасу,
- 3) електрану на биогаз,
- 4) ветроелектрану,
- 5) соларну електрану,
- 6) геотермалну електрану,
- 7) електрану на биоразградиви отпад,
- 8) електрану на депонијски гас,
- 9) електрану на гас из постројења за третман комуналних отпадних вода и
- 10) производњу из осталих обновљивих извора енергије.

Подстицаји се дају за електричну енергију произведену у новоизграђеним или реконструисаним електранама које користе обновљиве изворе енергије.

Обавештавање јавности о систему подстицаја и процена ефикасности система

Члан 10.

Министарство објављује за период од три године преглед система подстицаја који се примењује, оквирни временски план одржавања аукција, учесталост аукција, очекиване нове капацитете из обновљивих извора енергије који ће бити у систему подстицаја, буџет за подстицаје који ће се расподелити у том периоду и врсте технологија која ће бити подржане у систему подстицаја, ако је тај податак познат.

Преглед система подстицаја из става 1. овог члана, министарство објављује до краја фебруара једном у три године, ажурирајући сваке године до краја фебруара у случају промене података из става 1. овог члана.

Агенција једном у три година доноси процену ефикасности система подстицаја за електричну енергију из обновљивих извора, начин дистрибуције ефеката система подстицаја на различите групе потрошача електричне енергије и инвестиције, узимајући у обзир и ефекат могућих измена система подстицаја.

Акт из става 3. овог члана представља документациону основу када се врши припрема прописа и других мера којима се одређује јавна политика Владе у области обновљивих извора енергије.

III СИСТЕМ ТРЖИШНЕ ПРЕМИЈЕ

Појам

Члан 11.

Тржишна премија је врста оперативне државне помоћи која представља додаток на тржишну цену електричне енергије коју корисници премије испоруче на тржиште и која се одређује у евроцентима по kWh у поступку аукција.

Тржишна премија обрачунава се и исплаћује на месечном нивоу.

Методологија за одређивање тржишне премије

Члан 12.

За потребе аукција, у којима се учесници надмећу да понуде најнижу тржишну премију, унапред се одређује почетна висина тржишне премије, односно висина максималне подстицајне откупне цене чију висину учесници аукција не могу својим понудама да премаше на аукцији.

Методологију за одређивање годишње корекције тржишних премија, почетне висине тржишне премије, односно почетне висине максималне подстицајне откупне цене и друге елементе од значаја за одређивање висине тржишне премије, прописује Агенција за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција).

На основу методологије из става 2. овог члана, Агенција најкасније до краја децембра текуће године за наредну годину у којој су планиране аукције, објављује на свом сајту почетну висину тржишне премије, односно почетну висину максималне подстицајне откупне цене и референтне тржишне цене за потребе спровођења аукција.

Аукције

Члан 13.

Енергетски субјект за електрану из члана 9. овог закона, стиче право на тржишну премију у поступку аукција.

Аукција се може организовати јединствено за две или више врста електрана из члана 9. овог закона или одвојено по посебним врстама електрана.

Министарство спроводи аукције на основу расположивих квота које прописује Влада.

Влада доноси акта из става 3. овог члана на основу:

- 1) Стратегије развоја енергетике Републике Србије,
- 2) Програма остваривања Стратегије развоја енергетике Републике Србије,
- 3) Интегрисаног националног плана за климу и енергетику.

Влада квоте прописује на основу донетих аката из става 4 овог члана и расположивих података о постојећим капацитетима, планираним потребама и других података значајних за одређивање квота.

Покретање поступка аукција

Члан 14.

Поступак се покреће и спроводи на основу јавног позива.

Јавни позив нарочито садржи следеће:

- 1) ко има право да поднесе пријаву за учествовање на аукцији,
- 2) расположиве квоте по врсти и инсталисаној снази електране,
- 3) максималну висину тржишне премије, односно висину максималне подстицајне откупне цене,
- 4) начин и форму пријављивања на аукцији,
- 5) списак докумената која се достављају уз пријаву за учествовање на аукцији,
- 4) услови за квалификацију и надметање на аукцији у складу са овим законом и прописима донетим на основу њега,
- 6) рокове у поступку аукције,
- 7) податак о висини депозита који треба да се уплати за учествовање у аукцији,
- 8) рок за реализацију пројекта,
- 9) податке о правним лековима у аукцији и
- 10) друге елементе утврђене актом из става 3. овог члана.

Министарство расписује јавни позив на основу овог закона и подзаконског акта из члана 32. овог закона.

Министарство је дужно да на веб платформи, односно интернет страници објави обрасце које учесници аукције достављају у вези са јавним позивом у поступку аукција, као и информације о одржаним аукцијама, укључујући и степен реализације пројекта из аукција.

До доношења одлуке о најбољим понудама, поступак спроводи комисија коју решењем образује министар надлежан за послове енергетике (у даљем тексту: Комисија).

О предузетим радњама у спровођењу поступка, Комисија сачињава извештај.

Поступак аукција

Члан 15.

Покретање, достављање и размена докумената, обавештавање, објављивање и форма одлука, спроводи се у складу са подзаконским актом из члана 32 овог закона, у електронској или у папирној форми која се одређује јавним позивом.

Достављање управних аката у поступку аукција врши се јавним достављањем кроз објављивање писмена на веб презентацији и огласној табли Министарства.

Поступак аукција састоји се од три фазе: квалификација, надметања и одабира најбољих понуда.

Квалификације

Члан 16.

Квалификација је елиминациона фаза поступка аукције у којој се врши одабир пријављених учесника на основу испуњености услова у погледу:

- 1) врсте и инсталисане снаге електране,
 - 2) планског основа за изградњу електране,
 - 3) развијености пројекта у грађевинском смислу (постојање грађевинске дозволе односно одобрења за извођење радова и уговор о прикључењу на преносни, односно дистрибутивни систем),
 - 4) прикључења електране,
 - 5) заштите животне средине,
 - 6) и других услова ближе одређених актом из члана 32. овог закона.
- Услови из става 1. могу да се разликују по врсти електране.

Министарство објављује списак учесника на аукцији који су прошли фазу квалификација и чије понуде улазе у фазу надметања, на начин прописан чланом 15. овог закона.

Надметање

Члан 17.

Надметање је фаза поступка аукције у којој се понуде учесника који су прошли фазу квалификација надмећу према критеријуму која понуда нуди нижу тржишну премију у односу на почетну тржишну премију, односно нижу висину максималне подстицајне откупне цене у односу на почетну висину максималне подстицајне откупне цене.

Понуде које премашују почетну висину тржишне премије, односно почетну висину максималне подстицајне откупне цене не разматрају се.

Предлог ранг листе и попуњавање квоте

Члан 18.

Понуде које су прошле фазу квалификација и надметања рангирају се од најнижег до највишег износа тржишне премије, односно максималне подстицајне откупне цене и по том редоследу попуњавају квоту.

Када збир инсталисаних снага електрана за рангиране понуде из става 1. овог члана достигне ниво прописане квоте, квота је попуњена.

У случају да за расположиву квоту конкуришу два или више учесника у поступку аукције са истом тржишном премијом, односно истом максималном подстицајном откупном ценом, преостала квота се пропорционално расподељује на те учеснике.

Када учесници из претходног става не приступе потписивању уговора о тржишној премији након решења о признавању права на тржишну премију, та квота остаје нерасподељена у тој години.

У случају из става 4. овог члана, нерасподељена квота се може расподелити у наредно организованој аукцији.

На основу правила прописаних ст. 1 -4., Комисија саставља предлог ранг листе који заједно са извештајем и предлогом одлуке доставља министру надлежном за послове енергетике (у даљем тексту: Министар).

Одабир најбољих понуда

Члан 19.

На основу ранг листе, извештаја и предлога одлуке Комисије, Министар доноси одлуку о најбољим понудама.

На основу одлуке из става 1. овог члана, Министар доноси решење о додељивању права на тржишну премију, односно решење о одбијању права на тржишну премију учесницима у поступку аукције.

Решење из става 2. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Статус привременог повлашћеног произвођача

Члан 20.

Учесници у поступку аукције чије су понуде на аукцијама обухваћене решењем из члана 19. овог закона, стичу статус привременог повлашћеног произвођача електричне енергије даном доношења тог решења.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да у року од 30 дана од дана стицања тог статуса Министарству достави финансијски инструмент обезбеђења у облику банкарске гаранције која је безусловна, неопозива, платива на први позив и без права на приговор, или новачног депозита којим гарантује да ће у року трајања статуса привременог повлашћеног произвођача стећи статус повлашћеног произвођача електричне енергије.

Уколико привремени повлашћени произвођач не достави финансијски инструмент у прописаном року, губи право на тржишну премију и квота коју је резервисао постаје нерасподељена.

У случају из става 3. овог члана, нерасподељена квота се може расподелити у наредно организованој аукцији.

Министарство у случају из става 3. овог члана доноси решење о укидању права на тржишну премију, а привремени повлашћени произвођач губи тај статус.

Решење из става 5. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Уговор о тржишној премији

Члан 21.

Привремени повлашћени произвођач који је доставио финансијски инструмент из члана 20. овог закона у прописаном року закључује уговор о тржишној премији са овлашћеном уговорном страном.

Уговор о премији нарочито садржи податке о уговорним странама и њихова права и обавезе, предмет уговора, висину и податке о тржишној премији, врсту и инсталисану снагу електране, подстицајни период и рок закључења уговора, разлоге за раскид уговора, начин решавања спорова и друге елементе битне за садржину и сврху уговора у складу са овим законом.

Елементи уговора који су супротни овом закону ништави су.

Тржишна премија се у уговору о премији одређује у складу са понудом привременог повлашћеног произвођача за електрану чија је инсталисана снага ушла у квоту у поступку аукција и подзаконским актом из члана 13.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да поднесе захтев за закључење уговора о премији у року од 15 дана од дана достављања финансијског инструмента обезбеђења Министарству, под претњом последице губитка права на тржишну премију услед пропуштања.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да о подношењу захтева из става 5. овог члана обавести Министарство.

Обавезе овлашћене уговорне стране

Члан 22.

Овлашћена уговорна страна је дужна да:

- 1) изради модел уговора о премији у складу са овим законом,
- 2) на захтев привременог повлашћеног произвођача закључи уговор о премији у року од 30 дана од дана подношења захтева,
- 3) води посебан рачун за трансакције везане за подстицајне мере у складу са овим законом,

- 4) води регистар уговора о премији и објављује их на својој интернет страници,
- 5) испуњава друге обавезе утврђене овим законом и прописима донетим на основу њега.

Трајање и продужење статуса привременог повлашћеног произвођача

Члан 23.

Статус привременог повлашћеног произвођача траје три године од дана коначности решења из члана 20, односно једну годину за електране које користе енергију сунчевог зрачења.

На захтев лица из става 1. овог члана статус привременог повлашћеног произвођача може се продужити за највише годину дана.

У случају из става 2. овог члана, привремени повлашћени произвођач је дужан да поднесе захтев за продужење статуса привременог повлашћеног произвођача најкасније 30 дана пре истека рока из става 1. овог члана.

Министарство у року од 10 дана од дана подношења захтева решењем одлучује о захтеву из става 3. овог члана.

Решења из става 4. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Ако Министарство у року из става 4. овог члана не одлучи о захтеву за продужење статуса привременог повлашћеног произвођача сматра се да је захтев усвојен и статус привременог повлашћеног произвођача продужава се за годину дана.

Обавезе привременог повлашћеног произвођача

Члан 24.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да:

1) не мења инсталисану снагу електране за коју је стечен статус привременог повлашћеног произвођача у току трајања статуса привременог повлашћеног произвођача,

2) одржава финансијски инструмент обезбеђења,

3) закључи уговор о премији,

4) да обавести Министарство, ако се промене подаци о чињеницама на основу којих је стечен статус привременог повлашћеног произвођача, о насталим променама у року од 15 дана од дана настанка промене.

У случају из тачке 4) овог члана, ако настале промене не утичу на испуњеност услова на основу којих је решење издато, министарство врши измену решења у складу са новим подацима.

Одузимање статуса привременог повлашћеног произвођача

Члан 25.

Статус привременог повлашћеног произвођача се одузима ако:

1) је решење о стицању статуса привременог повлашћеног произвођача из обновљивих извора донето на основу неистинитих података,

2) не испуњава обавезе утврђене законом и актом из члана 32. овог закона,

3) су акти на основу којих је стекао статус привременог повлашћеног произвођача правноснажно укинати, поништени или стављени ван снаге;

4) ако не одржава финансијско средство обезбеђења за време трајања статуса привременог повлашћеног произвођача.

Министарство, по сазнању за околности које указују на чињенице на основу којих се одузима статус привременог повлашћеног произвођача, без одлагања о томе обавештава надлежног инспектора.

По добијању акта надлежног инспектора којим се утврђују чињенице из става 1. овог члана, Министарство доноси решење о одузимању статуса привременог повлашћеног произвођача у року од 5 дана.

Решење из става 3. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Статус повлашћеног произвођача електричне енергије

Члан 26.

Привремени повлашћени произвођач стиче статус повлашћеног произвођача електричне енергије (у даљем тексту: повлашћени произвођач) ако је:

1) стекао лиценцу за обављање енергетске делатности производње електричне енергије у складу са законом којим се уређује енергетика, а која обухвата електрану за коју је стекао статус привременог повлашћеног произвођача;

2) електрана из тачке 1. овог става трајно прикључена на преносни, дистрибутивни, односно затворени дистрибутивни систем, електричне енергије на одобрену снагу која одговара инсталисаној снази за коју је електрана стекла статус привременог повлашћеног произвођача;

3) за електрану из тачке 1. овог става обезбеђено посебно мерење одвојено од мерења у другим технолошким процесима:

(1) предате електричне енергије у преносни систем, односно дистрибутивни систем електричне енергије,

(2) преузете електричне енергије из преносног, односно дистрибутивног система, за потребе технолошког процеса рада електране,

(3) предате топлотне енергије у систем,

(4) преузете, односно произведене топлотне енергије за потребе технолошког процеса електране и припрему енергента.

4) електрана из тачке 1. овог члана новоизграђена, односно реконструисана са уграђеном некоришћеном опремом;

5) за електрану из тачке 1. овог члана добијена употребна дозвола у складу са законом којим се уређује изградња објеката;

6) има закључен уговор о тржишној премији у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу њега;

7) за електрану из тачке 1. овог члана издата водна дозвола у складу са законом којим је уређена област водопривреде, у случају да је предмет захтева хидроелектрана;

8) прибавио интегрисану дозволу, односно дозволу за управљањем отпадом или други акт у складу прописима којима се уређује област управљања отпадом и употреба отпада за проузводњу енергије, у случају да је предмет захтева електрана на биоразградиви отпад;

9) за електрану из тачке 1. овог члана издат акт инспектора за заштиту животне средине да су испуњени услови за рад електране и обављање активности у складу са законом којим се уређује заштита животне средине.

Министарство решењем одлучује о захтеву за стицање статуса повлашћеног произвођача у управном поступку у року од 15 дана од дана подношења захтева.

Решење из става 2. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Обавезе повлашћеног произвођача

Члан 27.

Повлашћени произвођач дужан је да:

- 1) у процесу производње електричне енергије користи обновљиве изворе;
- 2) поштује све прописе у области животне средине;
- 2) поштује све прописе у области водопривреде у случају мале хидроелектране;
- 3) води евиденцију о утрошеним енергентима, осим у случају хидроелектрана; ветроелектрана и соларних електрана;
- 3) доставља планове рада гарантованом снабдевачу, односно балансној одговорној страни у складу са законом;
- 4) испуњава и друге обавезе прописане овим законом и актима донетим на основу овог закона
- 5) да обавести Министарство ако се промене подаци о чињеницама на основу којих је стечен статус привременог повлашћеног произвођача, о насталим променама у року од 15 дана од дана настанка промене.

У случају из тачке 5) овог члана, ако настале промене не утичу на испуњеност услова на основу којих је решење издато, Министарство врши измену решења у складу са новим подацима.

Одузимање статуса статуса повлашћеног произвођача

Члан 28.

Статус повлашћеног произвођача се одузима ако:

- 1) је решење о стицању статуса повлашћеног произвођача електричне енергије донето на основу неистинитих података;
- 2) престане да испуњава услове за стицање статуса повлашћеног произвођача утврђене овим законом и актом из члана 26. овог закона
- 3) не испуњава обавезе утврђене овим законом и актом из члана овог закона;
- 4) производи електричну енергију супротно прописима којим се уређује област енергетике;
- 5) су акти на основу којих је стекао статус повлашћеног произвођача правноснажно укинута, поништени или стављени ван снаге.

Министарство, по сазнању за околности које указују на чињенице на основу којих се одузима статус повлашћеног произвођача, без одлагања о томе обавештава надлежог инспектора.

По добијању акта надлежног инспектора којим се утврђују чињенице из става 1. овог члана, Министарство доноси решење о одузимању статуса повлашћеног произвођача у року од 5 дана.

Решење из става 3. овог закона је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Подстицајни период

Члан 29.

Подстицајни период је одређени временски период у коме се повлашћеном произвођачу исплаћује тржишна премија.

Подстицајни период траје до истека периода амортизације електране, али не дуже од 12 година од дана прве исплате тржишне премије.

Изузетно од става 2. овог члана, подстицајни период може да траје дуже од периода амортизације за електране које користе као извор биомасу у складу са правилима државне помоћи.

Преузимање балансне одговорности

Члан 30.

До успостављања организованог унутардневног тржишта електричне енергије, енергетски субјекти који остваре право на тржишну премију изузимају се од потпуне балансне одговорности.

Енергетски субјекти из става 1. овог члана, сnose трошкове балансирања према балансној одговорној страни ако њихова остварена производња одступа у прописаном проценту од планиране производње у обрачунском периоду.

Оператор тржишта је дужан да објави дан успостављања организованог унутардневног тржишта.

Од успостављања организованог унутардневног тржишта електричне енергије, енергетски субјекти из става 1. овог члана, су потпуно балансно одговорни и дужни су да уреде своју балансну одговорност у складу са законом којим се уређује енергетика и правила о раду тржишта електричне енергије у року од три месеца од дана успостављања организованог унутардневног тржишта у Републици Србији.

Влада ближе уређује проценат дозвољеног одступања од планиране производње, услове под којима енергетски субјекти сnose трошкове балансирања из става 2. овог члана и балансно одговорну страну за енергетске субјекте из става 1. овог члана до успостављања организованог унутардневног тржишта.

Право на приоритетан приступ преносном, односно дистрибутивном систему

Члан 31.

Оператор преносног, односно дистрибутивног система је дужан да приоритетно преузима електричну енергију произведену из обновљивих извора.

Ако оператор преносног, односно дистрибутивног система, услед угрожене сигурности рада преносног, односно дистрибутивног система у знатној мери ограничи приступ систему произвођачима из обновљивих извора, дужан је да обавести Агенцију о предузетим мерама, као и о мерама које је потребно предузети да би се спречила евентуална будућа ограничења.

Подзаконски акт за тржишну премију

Члан 32.

Влада, на предлог Министарства, ближе уређује врсту, начин и услове стицања, остваривања и престанак права на тржишну премију, врсту и начин одређивања тржишне премије, права и обавезе у вези са тржишном премијом, садржину јавног позива, услове, рок и начин пријављивање на аукције, доказе којима се доказује њихова испуњеност, садржину и форму понуде, начин заштите садржине понуде до њеног отварања, њено достављање и време отварања понуда, обавештавање, достављање и размена докумената у поступку аукција, објављивање и форма одлука у поступку аукције, као и начин попуњавања квоте у случају када инсталирана снага електране из понуде делимично попуњава квоту.

IV СИСТЕМ ФИД-ИН ТАРИФА

Појам

Члан 33.

Фид-ин тарифа је врста оперативне државне помоћи која се додељује у облику подстицајне откупне цене која се гарантује по kWh за испоручену електричну енергију у електроенергетски систем у току подстицајног периода.

Фид-ин тарифа може се стећи за мала постројења и демонстрационе пројекте, у складу са овим законом, подзаконским актом из члана 47. овог закона.

Фид-ин тарифа обрачунава се и исплаћује на месечном нивоу.

Министарство врши доделу права на фид-ин тарифу у поступку аукција на основу расположивих квота које прописује Влада.

Влада доноси акта из става 4. овог члана, на основу:

- 1) Стратегије развоја енергетике Републике Србије,
- 3) Програма остваривања Стратегије развоја енергетике Републике Србије,
- 4) Интегрисаног националног плана за климу и енергетику.

Влада квоте прописује на основу донетих аката из става 5. овог члана и расположивих података о постојећим капацитетима, планираним потребама и других података значајних за одређивање квота.

Методологија за одређивање фид-ин тарифа

Члан 34.

За потребе аукција, у којима се учесници надмећу да понуде најнижу фид-ин тарифу, унапред се одређује почетна висина фид-ин тарифе, чију висину учесници аукција не могу својим понудама да премаше на аукцији.

Методологију за одређивање годишње корекције фид-ин тарифе и почетне висине фид-ин тарифе из става 1. овог члана, прописује Агенција.

На основу методологије из става 2. овог члана, Агенција најкасније до краја децембра текуће године за наредну годину у којој су планиране аукције, објављује на свом сајту почетну висину фид-ин тарифе за потребе спровођења аукција.

Методологија из става 2. овог члана објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије”.

Аукције

Члан 35.

На поступак аукција за фид-ин тарифе сходно се примењују одредбе из чл. 13- 19. овог закона.

Статус привременог повлашћеног произвођача

Члан 36.

Учесници у поступку аукције чије су понуде на аукцијама обухваћене решењем о признању права на фид-ин тарифе, стичу статус привременог повлашћеног произвођача електричне енергије даном доношења тог решења.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да у року од 30 дана од дана стицања тог статуса Министарству достави финансијски инструмент обезбеђења у облику банкарске гаранције која је безусловна, неопозива, платива на први позив и без права на приговор, или новачног депозита којим гарантује да ће у року трајања статуса

привременог повлашћеног произвођача стећи статус повлашћеног произвођача електричне енергије, осим у случају малог постројења и демонстрационог пројекта инсталисане снаге мање од 100 kW.

Уколико привремени повлашћени произвођач не достави финансијски инструмент у прописаном року, губи право на фид-ин тарифу и квота коју је резервисао постаје нерасподељена.

У случају из става 3. овог члана, нерасподељена квота се може расподелити у наредној организованој аукцији.

Министарство у случају из става 3. овог члана доноси решење о укидању права на фид-ин тарифу и статус привременог повлашћеног произвођач губи тај статус.

Решење из става 5. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Уговор о фид-ин тарифи

Члан 37.

Привремени повлашћени произвођачи остварују право на фид-ин тарифе, подстицајни период и преузимање балансне одговорности закључењем уговора о фид-ин тарифи са гарантованим снабдевачем.

Уговор о фид-ин тарифи из става 1. овог члана нарочито садржи: податке о уговорним странама и њихова права и обавезе, предмет уговора, врсту и инсталисану снагу електране повлашћеног произвођача, место примопредаје енергије у систем, место и начин мерења, цену електричне енергије и начин и услове промене цене, начин и динамику обрачунавања, фактурисања и плаћања, камату у случају неблаговременог плаћања, инструменте обезбеђења плаћања, обавезе гарантованог снабдевача у погледу преузимања балансне одговорности и повлашћеног произвођача у погледу планирања рада електране, услови у периоду пробног рада, када уговор закључује привремени повлашћени произвођач, подстицајни период и рок закључења уговора, разлоге за раскид уговора, начин решавања спорова и друге елементе битне за садржину и сврху уговора у складу са овим законом.

Елементи уговора који су супротни овом закону ништави су.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да поднесе захтев за закључење уговора о фид-ин тарифи у року од 15 дана од дана достављања финансијског инструмента обезбеђења Министарству, под претњом последице губитка права на тржишну премију услед пропуштања.

Изузетно од става 4. овог члана, привремени повлашћени произвођач чија је инсталисана снага мања од 100 kW је дужан да поднесе захтев за закључење уговора о фид-ин тарифи у року од 15 дана од дана стицања статуса привременог повлашћеног произвођача, под претњом последице губитка права на фид-ин премију услед пропуштања.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да о подношењу захтева из ст. 4. и 5. овог члана обавести Министарство.

Обавезе гарантованог снабдевача

Члан 38.

Гарантовани снабдевач је дужан да:

- 1) изради модел уговора о откупу електричне енергије,
- 2) закључи уговор о откупу електричне енергије у складу са овим законом,

3) преузима права и обавезе претходног гарантованог снабдевача у року, на начин и под условима утврђеним јавним тендером у складу са законом којим се уређује енергетика,

4) води регистар уговора откупу електричне енергије и објављује их на својој интернет страници,

5) преузме балансну одговорност у складу са овим законом и прописима донетим на основу њега,

6) доставља Агенцији податке потребне за утврђивање накнаде за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије у складу са подзаконским актом из члана 47. овог закона,

7) води посебан рачун за трансакције везане за подстицајне мере у складу са овим законом,

8) испуњава друге обавезе утврђене овим законом.

Трајање и продужење статуса привременог повлашћеног произвођача

Члан 39.

Статус привременог повлашћеног произвођача траје три године од дана доношења решења о признању права на фид-ин тарифу, односно једну годину за електране које користе енергију сунчевог зрачења.

На захтев лица из става става 1. овог члана статус привременог повлашћеног произвођача може се продужити за највише годину дана.

У случају из става 2. овог члана, привремени повлашћени произвођач је дужан да поднесе захтев за продужење статуса привременог повлашћеног произвођача најкасније 30 дана пре истека рока из става 1. овог члана.

Министарство у року од 10 дана од дана подношења захтева решењем одлучује о захтеву из става 3. овог члана.

Против решења из става 4. овог закона је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Ако Министарство у року из става 4. овог члана не одлучи о захтеву за продужење статуса привременог повлашћеног произвођача сматра се да је захтев усвојен и статус привременог повлашћеног произвођача продужава се за годину дана.

Обавезе привременог повлашћеног произвођача

Члан 40.

Привремени повлашћени произвођач је дужан да:

- 1) не мења инсталисану снагу електране за коју је стечен статус привременог повлашћеног произвођача у току трајања статуса привременог повлашћеног произвођача,
- 2) одржава финансијски инструмент обезбеђења;
- 3) закључи уговор о фид-ин тарифи.
- 4) да обавести Министарство ако се промене подаци о чињеницама на основу којих је стечен статус привременог повлашћеног произвођача, о насталим променама у року од 15 дана од дана настанка промене.

У случају из тачке 4) овог члана, ако настале промене не утичу на испуњеност услова на основу којих је решење издато, Министарство врши измену решења у складу са новим подацима.

Одузимање статуса привременог повлашћеног произвођача

Члан 41.

Статус привременог повлашћеног произвођача се одузима ако:

- 1) је решење о стицању привременог статуса повлашћеног произвођача из обновљивих извора донето на основу неистинитих података;
- 2) не испуњава обавезе утврђене законом и актом из члана. овог закона;
- 3) су акти на основу којих је стекао статус привременог повлашћеног произвођача правноснажно укинута, поништени или стављени ван снаге;
- 4) ако не одржава финансијско средство обезбеђења за време трајања статуса привременог повлашћеног произвођача.

Министарство, по сазнању за околности које указују на чињенице на основу којих се одузима статус привременог повлашћеног произвођача, без одлагања о томе обавештава надлежног инспектора.

По добијању акта надлежног инспектора којим се утврђују чињенице из става 1. овог члана, Министарство доноси решење о одузимању статуса привременог повлашћеног произвођача у року од 5 дана.

Решење из става 3. овог закона је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Статус повлашћеног произвођача електричне енергије

Члан 42.

Привремени повлашћени произвођач стиче статус повлашћеног произвођача електричне енергије (у даљем тексту: повлашћени произвођач) на основу захтева на прописаном образцу, ако је:

1) стекао лиценцу за обављање енергетске делатности производње електричне енергије у складу са законом којим се уређује енергетика, а која обухвата електрану за коју је стекао статус привременог повлашћеног произвођача, осим уколико у складу са законом којим се уређује енергетике није дужан да има лиценцу;

2) електрана из тачке 1. овог става трајно прикључена на преносни, односно дистрибутивни систем електричне енергије на одобрену снагу која одговара инсталисаној снази за коју је електрана стекла статус привременог повлашћеног произвођача;

3) за електрану из тачке 1. овог става обезбеђено посебно мерење одвојено од мерења у другим технолошким процесима:

(1) предате електричне енергије у преносни систем, односно дистрибутивни систем електричне енергије,

(2) преузете електричне енергије из преносног, односно дистрибутивног система, за потребе технолошког процеса рада електране,

(3) предате топлотне енергије у систем,

(4) преузете, односно произведене топлотне енергије за потребе технолошког процеса електране и припрему енергента.

4) електрана из тачке 1. овог члана новоизграђена, односно реконструисана са уграђеном некоришћеном опремом;

5) за електрану из тачке 1. овог члана добијена употребна дозвола у складу са законом којим се уређује изградња објеката;

6) има закључен уговор о фид-ин тарифи у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу њега;

7) за електрану из тачке 1. овог члана издата водна дозвола у складу са законом којим је уређена област водопривреде, у случају да је предмет захтева хидроелектрана;

8) прибавио интегрисану дозволу, односно дозволу за управљањем отпадом или други акт у складу прописима којима се уређује област управљања отпадом и употреба отпада за проузводњу енергије, у случају да је предмет захтева електрана на биоразградиви отпад;

9) за електрану из тачке 1. овог члана издат акт инспектора за заштиту животне средине да су испуњени услови за рад електране и обављање активности у складу са законом којим се уређује заштита животне средине.

Министарство решењем одлучује о захтеву за стицање статуса повлашћеног произвођача у управном поступку у року од 15 дана од дана подношења захтева.

Решење из става 2. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Обавезе повлашћеног произвођача

Члан 43.

Повлашћени произвођач дужан је да:

- 1) у процесу производње електричне енергије користи обновљиве изворе;
- 2) поштује све прописе у области животне средине;
- 3) поштује све прописе у области водопривреде у случају мале хидроелектране;
- 4) води евиденцију о утрошеним енергентима, осим у случају хидроелектрана; ветроелектрана и соларних електрана;

5) доставља планове рада гарантованом снабдевачу, односно балансној одговорној страни у складу законом;

б) испуњава и друге обавезе прописане овим законом и актима донетим на основу овог закона.

7) дужан је да обавести Министарство о насталим променама у року од 15 дана од дана настанка промене, ако се промене подаци о чињеницама на основу којих је стечен статус повлашћеног произвођача.

У случају из тачке 7) овог члана, ако настале промене не утичу на испуњеност услова на основу којих је решење издато, Министарство врши измену решења у складу са новим подацима.

Одузимање статуса повлашћеног произвођача

Члан 44.

Статус повлашћеног произвођача се одузима ако:

1) је решење о стицању статуса повлашћеног произвођача електричне енергије донето на основу неистинитих података;

2) престане да испуњава услове за стицање статуса повлашћеног произвођача утврђене овим законом и актом из члана 42. овог закона

3) не испуњава обавезе утврђене овим законом и актом из члана 42. овог закона;

4) производи електричну енергију супротно прописима којим се уређује област енергетике;

5) су акти на основу којих је стекао статус повлашћеног произвођача правноснажно укинута, поништени или стављени ван снаге.

Министарство, по сазнању за околности које указују на чињенице на основу којих се одузима статус повлашћеног произвођача, без одлагања о томе обавештава надлежог инспектора.

По добијању акта надлежног инспектора којим се утврђују чињенице из става 1. овог члана, Министарство доноси решење о одузимању статуса повлашћеног произвођача у року од 5 дана.

Решење из става 3. овог закона је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Подстицајни период за фид-ин тарифу

Члан 45.

Подстицајни период је одређени временски период у коме се повлашћеном произвођачу исплаћује тржишна премија.

Подстицајни период траје до истека периода амортизације електране, али не дуже од 12 година од дана прве исплате тржишне премије.

Изузетно од става 2. овог члана, подстицајни период може да траје дуже од периода амортизације за електране које користе као извор биомасу у складу са правилима државне помоћи.

Преузимање балансне одговорности за фид-ин тарифу

Члан 46.

Повлашћени произвођачи за фид-ин тарифу су ослобођени балансне одговорности и трошкова балансирања.

Балансну одговорност и трошкове балансирања за електране из става 1. овог члана преузима гарантовани снабдевач.

Подзаконски акт за фид-ин тарифу

Члан 47.

Влада, на предлог Министарства, ближе уређује начин и услове стицања, остваривања и престанак права на фид-ин тарифу, начин и поступак стицања статуса повлашћеног произвођача за мала постројења и демонстрационог пројекта, права и обавеза у вези са фид-ин тарифом, податке потребне за утврђивање накнаде за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије и друге елементе.

V ГАРАНЦИЈА ПОРЕКЛА

Произвођач из обновљивих извора енергије

Члан 48.

Произвођач из обновљивих извора електричне енергије је енергетски субјекат који производи електричну енергију из обновљивих извора и има право на гаранције порекла (у даљем тексту: произвођач из обновљивих извора)

Енергетски субјект може стећи статус произвођача из обновљивих извора за електрану ако:

- 1) у процесу производње електричне енергије користи обновљиве изворе енергије;
- 2) за електрану добијена употребна дозвола у складу са законом којим се уређује изградња објеката;

3) има обезбеђено посебно мерење, одвојено од мерења у другим технолошким процесима, којим се мери преузета и предата електрична, односно топлотна енергија у систем;

4) има лиценцу за обављање делатности у складу са законом којим је уређена област енергетике;

5) да је прикључена да преносни, односно дистрибутивни систем електричне енергије;

Енергетски субјекат не може истовремено имати статус произвођача из обновљивих извора и статус повлашћеног произвођача за исту електрану.

Министарство решењем одлучује о захтеву за стицање статуса произвођача из обновљивих извора у управном поступку у року од 15 дана од дана подношења захтева.

Решење из става 4. овог члана је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Обавезе произвођача из обновљивих извора енергије

Члан 49.

Произвођач из обновљивих извора енергије је дужан да:

- 1) у процесу производње електричне енергије користи једино обновљиве изворе;
- 2) поштује све прописе у области животне средине;
- 3) поштује све прописе у области водопривреде у случају хидроелектране;
- 4) води евиденцију о утрошеним енергентима, осим у случају хидроелектрана, ветроелектрана и соларних електрана;
- 5) доставља планове рада гарантованом снабдевачу, односно балансној одговорној страни у складу законом;
- б) испуњава и друге обавезе прописане овим законом и актима донетим на основу овог закона.

Одузимање статуса произвођача из обновљивих извора енергије

Члан 50.

Статус произвођача из обновљивих извора се одузима ако:

- 1) је решење о стицању статуса произвођача електричне енергије донето на основу неистинитих података;
- 2) престане да испуњава услове за стицање статуса повлашћеног произвођача утврђене овим законом и актом из члана 48. овог закона
- 3) не испуњава обавезе утврђене овим законом и актом из члана 49. овог закона;
- 4) производи електричну енергију супротно прописима којим се уређује област енергетике;
- 5) су акти на основу којих је стекао статус произвођача из обновљивих извора правноснажно укинута, поништени или стављени ван снаге.

Министарство, по сазнању за околности које указују на чињенице на основу којих се одузима статус произвођача из обновљивих извора, без одлагања о томе обавештава надлежног инспектора.

По добијању акта надлежног инспектора којим се утврђују чињенице из става 1. овог члана, Министарство доноси решење о одузимању статуса произвођача из обновљивих извора енергије у року од 5 дана.

Решење из става 3. овог закона је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Гаранција порекла

Члан 51.

Оператор преносног система издаје произвођачу из обновљивих извора енергије гаранцију порекла на његов захтев и одговоран је за њену тачност, поузданост и заштићеност од злоупотребе.

Оператор дистрибутивног система је дужан да доставља оператору преносног система податке о произведеној електричној енергији за које се издаје гаранција порекла.

Гаранција порекла не може се издати за електричну енергију произведену у реверзибилној хидроелектрани у случају када је таква производња последица пумпног рада.

Захтев за издавање гаранције порекла из става 1. овог члана може се поднети у року не дужем од шест месеци од последњег дана периода производње електричне енергије за коју се захтева издавање гаранције порекла, а најкасније до 15. марта текуће године за производњу из претходне године.

Гаранција порекла се издаје само једном за јединичну нето количину од 1 MWh произведене електричне енергије измерене на месту предаје у преносни, дистрибутивни или затворени дистрибутивни систем.

Период производње електричне енергије за коју се издаје гаранција порекла не може бити дужи од годину дана.

Гаранција порекла важи годину дана почев од последњег дана периода производње за коју се издаје.

Гаранција порекла престаје да важи након њеног искоришћења, повлачења или истеком рока од годину дана од последњег дана периода производње електричне енергије за коју је издата.

Гаранција порекла је преносива.

Поступак издавања, преношења, искоришћења и престанка важења гаранције порекла заснива се на принципима објективности, транспарентности и недискриминације.

Гаранције порекла издате у другим државама

Члан 52.

Гаранција порекла издата у другим државама, важи и у Републици Србији под условима реципроцитета.

Оператор преносног система одлучује о признању гаранција порекла из става 1. овог члана.

Ако је оператор преносног система члан европске асоцијације тела за издавање гаранција порекла, гаранција порекла издата у другим државама важиће у складу са правилима те асоцијације.

Преносивост гаранције порекла

Члан 53.

Гаранције порекла могу се преносити независно од произведене електричне енергије на коју се односе.

Да би се осигурало да се електрична енергија произведена из обновљивих извора само једном прикаже купцу као потрошена, мора се избећи дупло рачунање и дупло приказивање.

Електрична енергија произведена из обновљивих извора, а за коју је произвођач из обновљивих извора, припадајуће гаранције порекла продао одвојено од те електричне енергије, не може се приказати или продати крајњем купцу као електрична енергија произведена из обновљивих извора.

Садржина гаранције порекла

Члан 54.

Гаранција порекла за електричну енергију произведену из обновљивих извора садржи нарочито:

- 1) назив, локацију, врсту и снагу производног капацитета;
- 2) датум пуштања објекта у рад;
- 3) податак да се гаранција порекла односи на електричну енергију;
- 4) датум почетка и краја производње електричне енергије за коју се издаје гаранција порекла;
- 5) податак да ли је за изградњу производног капацитета била коришћена инвестициона подршка и врста те подршке;
- 6) податак да ли су коришћене мере подстицаја и врста подстицаја;
- 7) датум и земљу издавања и јединствени идентификациони број.

Количина електричне енергије произведене из обновљивих извора која одговара количини гаранција порекла пренесених са снабдевача на трећу страну, одузима се из удела електричне енергије из обновљивих извора у миксу тог снабдевача, када снабдевач, у складу са законом којим се уређује област енергетике, у или уз рачун за продату електричну енергију или на други пригодан начин купцу обезбеди увид у податке о уделу свих врста извора енергије у укупно продатој електричној енергији тог снабдевача у претходној години.

Регистар гаранција порекла

Члан 55.

Оператор преносног система води регистар гаранција порекла у електронском облику и објављује податке из регистра на својој интернет страници,

Влада ближе прописује начин вођења регистра гаранција порекла из става 1 овог члана.

Регистар садржи и гаранције порекла издате у складу са чланом 52. овог закона и уз назнаку да су издате у иностраној држави.

Оператор преносног система има право на накнаду за издавање, преношење и искоришћење гаранције порекла у складу са актом којим се утврђује висина накнаде на који сагласност даје Агенција.

Акт из става 4. овог члана објављује се на интернет страници оператора преносног система и Агенције.

Прорачун удела свих врста извора енергије у продатој електричној енергије

Члан 56.

Оператор преносног система прорачунава и јавно објављује уделе свих врста извора енергије у продатој електричној енергији крајњим купцима у Републици Србији.

Приликом прорачуна из става 1. овог члана, оператор преносног система нарочито узима у обзир искоришћене и истекле гаранције порекла.

Снабдевач прорачунава и приказује крајњем купцу податке о уделу сваког извора енергије у укупно продатој електричној енергији у складу са законом којим се уређује област енергетике, на основу јавно објављених података оператора преносног система из става 1. овог члана и искоришћених гаранција порекла.

Агенција надзире оператора преносног система, оператора дистрибутивног система, снабдеваче и друге субјекте у извршавању обавеза утврђених законом и прописима донетим на основу њега, а којима се уређују гаранције порекла.

Министарство ближе прописује начин на који се крајњем купцу прорачунава и приказује удео свих врста извора енергије у продатој електричној енергији, као и начин контроле прорачуна.

Влада, на предлог Министарства, ближе прописује садржину гаранције порекла, поступак издавања, преношења и престанка важења гаранције порекла, начин вођења регистра, начин достављања података о произведеној електричној енергији измереној на месту предаје у преносни, дистрибутивни и затворени дистрибутивни систем, надзор, као и друга питања у складу са законом.

VI РЕГИСТАР СТАТУСА

Садржина регистра

Члан 57.

Министарство води јавни и електронски регистар који садржи податке о:

- 1) произвођачима који имају статус повлашћеног произвођача,
- 2) произвођачима који имају статус привременог повлашћеног произвођача,
- 3) произвођачима који имају статус произвођача из обновљивих извора, и
- 4) произвођачима којима је статус из тач. 1), 2) и 3) овог става престао да важи.

VII ПОДСТИЦАЈНА СРЕДСТВА

Члан 58.

Сви крајњи купци електричне енергије дужни су да плаћају накнаду за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије, осим у случајевима утврђеним овим законом.

За електричну енергију утрошену у реверзibilним хидроелектранама за пумпни режим рада се не плаћа накнада из става 1. овог члана.

Влада прописује начин обрачуна, плаћања и прикупљања средстава по основу накнаде за подстицајне мере, начин расподеле прикупљених средстава по основу накнаде за подстицајне мере, садржину додатних средстава и начин њиховог обрачуна, прикупљања и расподеле.

Влада, на предлог Министарства, најкасније до краја децембра текуће године за наредну годину, утврђује висину накнаде из става 3. овог члана која се објављује у „Службеном гласнику Републике Србије“.

VIII ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЗА СОПСТВЕНУ ПОТРОШЊУ

Купац-произвођач из обновљивих извора енергије

Члан 59.

Крајњи купац има право да прикључи електрану која користи обновљиве изворе енергије на унутрашње електричне инсталације свог објекта за потребе сопствене потрошње при чему инсталисана снага електране не може бити већа од одобрене снаге објекта крајњег купца.

Крајњи купац стиче статус купца-произвођача прикључењем електране из става 1. овог члана на унутрашње електричне инсталације свог објекта и има права и обавезе из овог закона и закона којим је уређена област енергетике.

Купац-произвођач има права да:

- 1) производи електричну енергију за сопствену потрошњу,
- 2) да складишти електричну енергију и
- 3) да вишак произведене електричне енергије испоручи у електроенергетски систем ради продаје.

Купац-произвођач има право на умањење рачуна у наредном обрачунском периоду, односно на накнаду од стране снабдевача за вишак електричне енергије које испоручи у електроенергетски систем.

Купац-произвођач уређује односе са снабдевачем на основу уговора у складу са одредбама закона о енергетици и овог закона.

Оператор система на који је прикључен објекат купац-произвођач је дужан да обезбеди техничке услове за обрачунско мерење и мерно место у складу са законом којим је уређена област енергетике.

Учешће купца-произвођача на тржишту електричне енергије уређује се законом који је уређена област енергетике.

IX ЗАЈЕДНИЦЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ

Појам

Члан 60.

Заједница обновљивих извора енергије (у даљем тексту: Заједница) је правно лице које се оснива у складу са законом којим је уређен правни положај удружења и заснива се на отвореном и добровољном учешћу својих чланова.

Изузетно, Заједница може бити и стамбена заједница регистрована у складу са законом којим је уређена област станвања и одржавања зграда.

Чланови Заједнице

Члан 61.

Члан Заједнице може бити физичко или правно лице, као и јединице локалне самоуправе и други видови месне самоуправе.

Привредно друштво, односно предузетник може бити члан Заједнице, под условом да производња електричне енергије из обновљивих извора, не представља његову претежну комерцијалну или професионалну делатност.

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

Циљеви оснивања Заједнице

Члан 62.

Примарни циљ оснивања Заједнице је коришћење обновљивих извора енергије за задовољење енергетских потреба чланова заједнице на одржив начин који обухвата еколошке, економске или социјалне користи за чланове као и за локалну заједницу и друштво.

Ради остваривања примарног циља, Заједница развија, инвестира и реализује пројекта обновљивих извора енергије и енергетске ефикасности.

Статус

Члан 63.

Заједница може да стекне статус привременог повлашћеног произвођача, односно статус повлашћеног произвођача и статус произвођача електричне енергије из обновљивих извора у складу са овим законом.

Право и обавезе Заједнице

Члан 64.

Заједница има право на:

- 1) производњу, потрошњу, складиштење и продају обновљиве енергије,
- 2) приступ свим тржиштима енергије, директно или путем агрегације, на недискриминаторан начин и
- 3) друга права и обавезе повлашћеног произвођача у складу са овим законом.

X ДУЖНОСТИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ И ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА

Оператор преносног система

Члан 65.

Оператор преносног система је дужан да води електронски, централизовани и јавно доступан регистар свих прикључених електрана које користе обновљиве изворе енергије.

Оператор преносног система је дужан да јавно објави списак свих поднетих захтева у поступку прикључења, затраженој одобреној снази електране, податке о статусу захтева, фази поступка прикључења, у којој је фази пуштања у погон електрана, датум пробног рада и датум трајног прикључења

Сви поднесци и документа која се достављају, као и акта коју издају оператори преносног система у поступцима прикључења морају да имају форму електронског документа, односно дигитализовани и потписани у складу са законом којим се уређују електронски документ и електронска идентификација.

Оператор дистрибутивног система

Члан 66.

Оператор дистрибутивног система електричне енергије је дужан да успостави поједностављену процедуру прикључења за електрану крајњег купца који производи електричну енергију са сопствене потребе и за електрану која је део демонстрационог пројекта, инсталисане снаге 10,8 kW или мање, или еквивалентној снази прикључка који није трофазни.

Оператор дистрибутивног система дужан је да донесе и објави на својој интернет страници општи акт о поступку поједностављене процедуре прикључења којим се ближе

уређује начин подношења захтева за поједностављено прикључење, услови за усвајање захтева, документацију која се подноси, рокове за поступање који не могу бити дужи од 30 дана од подношења захтева, рокове за прикључење на систем и друга питања од значаја за овај поступак.

У случају да оператор дистрибутивног система не одлучи о поднетом захтеву у року из става 2.овог члана, сматра се да је захтев усвојен.

Предузимање мера у циљу поједностављења прикључења и обавештавање јавности

Члан 67.

Оператор преносног система, односно оператор дистрибутивног система активно предузима мере у циљу поједностављења поступка прикључења електрана које производе електричну енергију из обновљивих извора.

Оператор преносног система, односно оператор дистрибутивног система информисе јавност о предузетим мерама из става 1. овог члана на погодан начин преко своје интернет странице.

XI КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ У ОБЛАСТИ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Доступност информација о уделу обновљивих извора енергије у топлотној енергији

Члан 68.

Јединице локалне самоуправе су дужне да обезбеде да снабдевачи топлотном енергијом учине доступним информације о уделу обновљивих извора енергије крајњим потрошачима на интернет страници снабдевача топлотном енергијом, уз рачун, на захтев крајњих потрошача или на други погодан начин.

Подстицајне мере

Члан 69.

Енергетски субјекти који на енергетски ефикасан начин обављају делатност производње, дистрибуције и снабдевања купаца топлотном енергијом, могу да стекну подстицајне мере ако користе:

- 1) топлотне пумпе,
- 2) соларну енергију,
- 3) геотермалну енергију,
- 4) енергију биоразградивог отпада,
- 5) биомасу;
- 6) друге обновљиве изворе енергије.

Јединица локалне самоуправе води регистар енергетских субјеката из става 1.овог члана и прописује подстицајне мере, услове и поступак за стицање за стицање права на подстицајне мере за те субјекте.

Јединица локалне самоуправе на захтев Министарства, а најмање једанпут годишње обавештава Министарство о подацима садржаним у регистру из става 2. овог члана и доставља извештај о предвиђеним, извршеним и планираним подстицајним мерама из става 2.овог члана, као и постигнутим ефектима тих мера.

Регистар енергетских субјеката из става 2. овог члана овог закона нарочито садржи следеће податке о:

- 1) пословном имену, седишту и матичном броју енергетског субјекта,

- 2) енергетским објектима за производњу и дистрибуцију топлотне енергије,
- 3) локацији на којој се налазе енергетски објекти,
- 4) инсталисаној снази енергетског објекта,
- 5) времену предвиђеном за експлоатацију енергетског објекта,
- 6) условима изградње и експлоатације енергетског објекта,
- 7) врсти енергента и технологији који се користи за производњу топлотне енергије,
- 8) додељеним подстицајним мерама.

Прикључење независног произвођача на дистрибутивни систем топлотне енергије

Члан 70.

Јединица локалне самоуправе дужна је да пропише услове под којима је дистрибутер топлотне енергије дужан да енергетског субјекта који производи топлотну енергију из обновљивих извора (у даљем тексту: независни произвођачи) прикључи на своју дистрибутивну мрежу.

Дистрибутер топлотне енергије може одбити прикључење независног произвођача ако:

- 1) систем нема потребан капацитет због постојећег снабдевања топлотном енергијом,
- 2) нису задовољени технички параметри за прикључење и осигурање поузданог и сигурног снабдевања,
- 3) није економски исплативо и имало би утицај на повећање цене топлотне енергије.

У случају из става 2. овог члана, дистрибутер топлотном енергијом је дужан да без одлагања обавести независног произвођача о разлозима одбијања прикључења.

Поступак и услови прикључења

Члан 71.

Јединица локалне самоуправе дужна је да пропише услове под којима независни произвођач мора осигурати да топлотна енергија коју испоручује одговара захтевима за квалитет, поузданост снабдевања и заштиту животне средине утврђених законским актима, прописаног степена ефикасности производног капацитета.

Поступак и услове прикључења на постојећи дистрибутивни систем независних произвођача утврђује надлежни орган јединице локалне самоуправе.

XII КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ У САОБРАЋАЈУ

Удео обновљивих извора енергије у финалној потрошњи енергије у саобраћају

Члан 72.

Снабдевачи горивом дужни су да обезбеде да удео обновљивих извора енергије у финалној потрошњи енергије у саобраћају до 2030. године буде у складу са националним циљем коришћења обновљивих извора у саобраћају утврђеног Интегрисаним националним планом за климу и енергетику.

Приликом утврђивања националног циља из става 1. овог члана узимају се у обзир обновљива течна и гасовита горива небиолошког порекла намењена употреби у

саобраћају када се употребљавају као међупроизвод за производњу конвенционалних горива, а могу се узети у обзир и горива из рециклираног угљеника.

Подстицаји за производњу биогорива

Члан 73.

У циљу достизања планираног удела обновљивих извора енергије у финалној потрошњи енергије у саобраћају до 2030. године, могу се доделити подстицаји произвођачима биогорива.

Подстицаји за производњу биогорива могу се доделити само за постројења која производе напредна биогорива у случају када се подстицаји за биогорива додељују у форми инвестиционе државне помоћи.

Подстицајне мере не могу се доделити за производњу биогорива која су предмет обавезе снабдевача горивом да их стави на тржиште.

Средства која се користе као подстицај за достизање удела обновљивих извора енергије у саобраћају обезбеђују се у буџету Републике Србије, у висини која се за сваку годину одређује Законом о буџету Републике Србије у оквиру раздела министарства надлежног за енергетику у складу са утврђеним лимитима у фискалној стратегији за текућу годину, са пројекцијама за наредне две године.

Стављање биогорива на тржиште

Члан 74.

Биогорива која се стављају на тржиште морају испуњавати услове утврђене прописима о квалитету биогорива, као и техничким и другим прописима који се односе на промет биогорива.

Подзаконски акт

Члан 75.

Влада, на предлог Министарства, ближе прописује подстицаје и мере за достизање удела обновљивих извора енергије у сектору саобраћаја, обавезе снабдевача горивом у вези са остварењем удела обновљивих извора енергије у сектору саобраћаја, регистар снабдевача горивом и начин испуњења те обавезе, начин стављања биогорива и биогаса на тржиште, извештавање у вези са остварењем удела обновљивих извора енергије у сектору саобраћаја, као и друге елементе у вези са остварењем удела обновљивих извора енергије у сектору саобраћаја.

Приликом доношења акта из става 1. овог члана Влада:

1) може да изузме или да утврди различите обавезе за различите снабдеваче горивом или за различита горива, узимајући у обзир степен развоја и трошкове различитих технологија производње горива,

2) утврђује снабдевачима горивом посебну обавезу стављања напредних биогорива на тржиште,

3) омогућава снабдевачима горивом који испоручују електричну енергију, односно обновљива течна и гасовита горива небиолошког порекла на тржиште за потребе саобраћаја, да буду изузета од обавезе стављања удела напредних биогорива на тржиште из тачке 2. овог члана.

**ХИИ КРИТЕРИЈУМИ ОДРЖИВОСТИ И УШТЕДЕ ЕМИСИЈА ГАСОВА СА
ЕФЕКТОМ СТАКЛЕНЕ БАШТЕ ЗА БИОГОРИВА, БИОТЕЧНОСТИ И ГОРИВА ИЗ
БИОМАСЕ**

Критеријуми одрживости

Члан 76.

У случају да биогорива, биотечности и горива из биомасе испуњавају критеријуме одрживости и остварују уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште, енергија произведена из ових енергената може:

- 1) да се узме у обзир за потребе прорачуна планираног удела енергије из обновљивих извора у бруто енергији потрошеној у свим облицима саобраћаја,
- 2) да буде предмет финансијских подстицаја у циљу веће потрошње биогорива, биотечности и горива из биомасе, и
- 3) да буде урачуната снабдевачима горивом приликом оцене испуњености њихове обавезе да остваре удео обновљивих извора енергије у транспорту.

Изузетно од става 1. овог члана, биогорива, биотечности и горива из биомасе која су произведена из отпада и остатака, осим из остатака и отпада из пољопривреде, рибарства, шумарства и аквакултуре, не морају да испуне критеријуме одрживости, већ само да остваре уштеде емисије гасова са ефектом стаклене баште.

Горива из биомасе, ако се користе у производњи електричне енергије, односно производњи енергије за грејање и хлађење, морају да испуне критеријуме одрживости и уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште у следећим случајевима:

- 1) ако је топлотна снага постројења која користи чврсту биомасу једнака или виша од 20 MW,
- 2) ако је топлотна снага постројења која користи биогаз једнака или више од 2 MW.

У случају да се електрична енергија, односно енергија за грејање и хлађење производи из чврстог комуналног отпада, не постоји обавеза да се оствари уштеда емисије гасова са ефектом стаклене баште.

Критеријуми одрживости и уштеде емисије гасова са ефектом стаклене баште примењују се на биогорива, биотечности и горива из биомасе, без обзира на географско порекло биомасе.

Пољопривредна и шумска биомаса

Члан 77.

Критеријуми одрживости се посебно прописују за биогорива, биотечности и горива из биомасе која су добијају из пољопривредне биомасе, а посебно за биогорива, биотечности и горива из биомасе која су добијају из шумске биомасе.

Верификација критеријума

Члан 78.

Биогорива, биотечности и горива из биомасе подлежу верификацији критеријума одрживости и уштеди емисија гасова са ефектом стаклене баште (у даљем тексту: верификација).

Верификацијом се утврђује да биогорива, биотечности и горива из биомасе испуњавају критеријуме одрживости и остварују уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште.

Подзаконски акт

Члан 79.

Влада ближе прописује критеријуме одрживости, уштеде емисије гасова стаклене баште и начин њиховог рачунања, начин и поступак верификације и субјекте у том поступку, извештавање о испуњености критеријума одрживости уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште, независну ревизију информација које доставе у поступку извештавања, регистар субјеката верификације и верификатора, и друге елементе везане за критеријуме одрживости и уштеде емисија гасова са ефектом стаклене баште.

XIV ИНОВАТИВНЕ ТЕХНОЛОГИЈЕ

Коришћење иновационих технологија и нових обновљивих извора енергије

Члан 80.

У циљу повећања коришћења енергије из обновљивих извора, могу се подстицати технологије у раном развоју које користе нове обновљиве изворе, као што је зелени водоник и други енергенти.

Зелени водоник може се користити у области топлотне енергије, саобраћаја и природног гаса у складу са одредбама овог закона и закона којим се уређује енергетика.

Влада на предлог Министарства утврђује подстицајне мере за производњу, транспорт, складиштење и коришћење зеленог водоника који се користи у складу са ставом 2. овог члана.

XV МЕРЕ И АКТИВНОСТИ ЗА ОСТВАРЕЊЕ ЈАВНОГ ИНТЕРЕСА

Мере и активности

Члан 81.

У циљу остваривања јавног интереса из члана 2. овог закона, Република Србија, аутономна покрајина и јединице локалне самоуправе кроз стратешке и друге документе, програме и планове предвиђају мере и активности које се предузимају ради испуњења циљева утврђених ових законом.

Приликом планирања мера и активности из става 1. овог члана Република Србија, аутономна покрајина и јединице локалне самоуправе нарочито воде рачуна да планиране мере допринесу енергетској безбедности Републике Србије, одрживом и равномерном регионалном и локалном економском развоју, обезбеђивању и унапређењу енергетских потреба становништва и очувања и заштите животне средине.

Погодности за инвеститоре који у изградњи објеката уводе енергију из обновљивих извора

Члан 82.

Јединица локалне самоуправе може одлуком утврдити критеријуме, износ и поступак умањивања доприноса за уређивање грађевинског земљишта, посебна умањења износа доприноса за недостајућу инфраструктуру као и друге погодности за инвеститоре који приликом изградње нове зграде, као и реконструкције, адаптације, санације или енергетске санације постојеће зграде предвиде алтернативно обезбеђење електричне или топлотне енергије из домена обновљивих извора енергије.

Јавни тендер за изградњу електрана које користе обновљиве изворе енергије кроз избор стратешког партнера

Члан 83.

Спровођење поступка јавног тендера за избор стратешког партнера за изградњу објекта из члана 9. овог закона, врши се на основу одлуке Владе о реализацији пројекта за избор стратешког партнера у следећим случајевима:

- 1) да се применом система подстицаја производње електричне енергије утврђеним овим законом нису у довољној мери обезбедили нови производни капацитети за производњу електричне енергије из обновљивих извора који су неопходни за остваривање планиране динамике раста производње електричне енергије из обновљивих извора енергије за достизање обавезујућих националних циљева дефинисаних Интегрисаним националним планом за климу и енергетику,
- 2) када су нови производни капацитети за производњу електричне енергије из обновљивих извора енергије неопходни за остваривање циљева енергетске транзиције и испуњавање међународних обавеза.

Одлука из става 1. овог члана садржи нарочито:

- 1) Садржину и опис пројектног захтева и потреба;
- 2) локацију на којој ће се градити објекат и начин коришћења локације;
- 3) врсту обновљивог извора енергије;
- 4) начин производње и услове преузимања електричне енергије;
- 5) услове који се односе на заштиту животне средине;
- 6) услове који се односе на заштиту споменика културе ако исти постоје на локацији на којој ће се градити објекат;
- 7) услове који се односе на енергетску ефикасност;
- 8) мере подстицаја;
- 9) услове који се односе на престанак рада објекта;
- 10) рок за реализацију пројекта и период на који се уговор може закључити;
- 11) систем вредновања понуда;
- 12) друге елементе од значаја за спровођење поступка избора стратешког партнера за изградњу објекта.

Систем вредновања понуда из става 2. тачка 11. нарочито подразумева директну корист коју држава има кроз реализацију пројекта, финансијску способност и техничку опремљеност понуђача за избор стратешког партнера, критеријум учешћа домаћих привредних друштва и друге критеријуме који обезбеђују сигурност и одрживост пројекта у складу са циљевима прописаним чланом 3. овог закона.

Приликом избора и спровођења тендера за избор стратешког партнера не примењују се прописи којима се уређује поступак јавне набавке.

Као стратешки партнер сматра се и конзорцијум, као и свако повезано лице, односно лица стратешког партнера односно било које привредно сруштво или друштва које стратешки партнер и/или његово повезано лице или лица онснују за потребе реализације пројекта који су предмет јавног тендера у складу са одредбама којима се уређују привредна друштва.

Поступак и начин избора стратешког партнера

Члан 84.

Поступак избора стратешког партнера обухвата:

- 1) припрему јавног позива за подношење пријава (у даљем тексту: Јавни позив);
- 2) објављивање Јавног позива;
- 3) пријем, отварање и оцену пријава;
- 4) достављање предлога Влади о избору стратешког партнера;
- 5) избор стратешког партнера од стране Владе;

б) закључење уговора са изараним стратешким партнером.

Јавни позив за избор стратешког партнера

Члан 85.

Садржина и елементи јавног позива, спровођење јавног позива, начин достављања понуда, рок за достављање понуда, критеријуми који дефинишу право учешћа, критеријуми који представљају основу за вредновање понуда, пријем, отварање и вредновање пријава, начин одабира стратешког партнера утврђују се посебним подзаконским актом.

Подзаконски акт из става 1. овог члана доноси се у вези са одлуком из члана 82. за конкретни пројекат.

Јавни позив се спроводи на основу начела јавног надметања на основу прикупљених понуда, начела транспарентности и забране дискриминације, начела заштите животне средине и начела ефикасности.

Јавни позив се објављује у Службеном гласнику Републике Србије као и на интернет страници Министарства на српском језику и на страном језику који се уобичајено користи у међународној трговини.

Избор стратешког партнера и спровођење поступка спроводи Радна група Владе кроз поступак јавног прикупљања понуда.

Радна група је обавезна да чува поверљивост и тајност техничких, економских и других података из понуде.

У циљу пружања стручне помоћи, припреми одређених анализа и студија у циљу сачињавања предлога за избор стратешког партнера радна група може тражити стручну помоћ одговорajuћих лица.

На основу Одлуке из члана 82. и подзаконског акта из става 1. овог члана Радна група сачињава јавни позив, за прима, прегледа достављену документацију, спроводи поступак вредновања понуда, сачињава предлог уговора и доставља Влади на усвајање предлог одлуке о избору стратешког партнера са предлогом.

Влада и изабрани стратешки партнер закључују уговор о избору стратешког партнера.

Мере јединице локалне самоуправе

Члан 86.

Јединица локалне самоуправе може донети одлуку којом предвиђа бесповратно суфинансирање активности на унапређењу својстава зграде из члана 82. овог закона, у ком случају јединица локалне самоуправе обезбеђује средства у буџету за учешће у пројектима финансирања ових активности и доноси одлуку којом прописује поступак доделе средстава, проценат учешћа и услове под којима јединица локалне самоуправе учествује у финансирању ових активности.

XVI АДМИНИСТРАТИВНЕ ПРОЦЕДУРЕ

Начела административне процедуре

Члан 87.

Поступци прописани овим законом које води Министарство (у даљем тексту: административна процедура) заснива се на следећим начелима:

- 1) јавности и доступности, према коме су регистровани подаци и документи јавни и доступни свим лицима, преко интернет стране Министарства;
- 2) тачности и претпоставке савесности, према коме трећа лица која се у правном промету поуздају у податке из регистара не сnose штетне правне последице због нетачних података у регистрима;
- 3) формалности, према коме Министарство доноси одлуке на основу чињеница из пријаве, приложених докумената и регистрованих података, без испитивања тачности чињеница из пријаве, веродостојности приложених докумената и правилности и законитости поступака у коме су документи донети;

Поступање Министарства у административним поступцима

Члан 88.

Током спровођења поступка аукција, статуса привременог повлашћеног произвођача, статуса повлашћеног произвођача и статуса произвођача из обновљивих извора енергије и других поступака у вези са тим статусима, надлежни орган искључиво врши проверу испуњености формалних услова за поступање и не упушта се у оцену техничке документације, нити испитује веродостојност докумената које прибавља у тим поступцима.

Министарство у складу са ставом 1. овог члана проверава искључиво испуњеност следећих формалних услова:

- 1) надлежност за поступање по захтеву;
- 2) да ли је подносилац захтева лице које, у складу са овим законом, може бити подносилац захтева;
- 3) да ли захтев садржи све прописане податке;
- 4) да ли је уз захтев приложена сва документација прописана овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона;
- 5) да ли је уз захтев приложен доказ о уплати прописане таксе;
- 6) да ли су испуњени услови прописани овим законом и подзаконским актима донетим на основу њега за усвајање захтева.

Податке из службених евиденција, који су неопходни за спровођење поступка из става 1. овог члана, надлежни орган обезбеђује преко сервисне магистрале органа у складу са прописима који уређују електронску управу, без плаћања таксе.

Подаци прибављени на начин из става 3. овог члана сматрају се поузданим и имају исту доказну снагу као оверени изводи из тих евиденција.

Органи државне управе, посебне организације и имаоци јавних овлашћења дужни су у року од пет дана од дана подношења захтева Министарства да доставе све податке о којим воде службене евиденције које су од значаја за спровођење аукције.

Управни поступци у овом закону спроведе се у поступку непосредног одлучивања у смислу закона којим је уређен општи управни поступак.

Поступање по захтеву

Члан 89.

По захтеву за издавање, односно измену управног акта Министарство у роковима прописаним овим законом доноси решење у форми електронског документа.

Ако одбаци захтев из разлога што нису испуњени формални услови за даље поступање по захтеву, Министарство је дужно да таксативно наведе све недостатке, односно разлоге за одбацивање, након чијег ће отклањања моћи да поступи у складу са захтевом.

Ако подносилац пријаве у року од 30 дана од дана објављивања решења из става 2. овог члана поднесе нови захтев, уз позивање на број решења којим је ранији захтев одбачен и отклони све утврђене недостатке, не доставља поново документацију која није имала недостатке и за вођење административне процедуре плаћа половину прописаног износа административне таксе.

Начин доставе

Члан 90.

Поднесци, докази и акта се у административној процедури достављају се преко портала е-Управа, у складу са законом којим се уређује електронска управа.

Изузетно од става 1. овог члана, жалбу и друге правне лекове, доказе који се уз њих прилажу, као и докумената и поднеске који садрже тајне податке и који су означени степеном тајности у складу са прописима којима се уређује тајност података, странка доставља у форми папирног документа.

Министарство надлежан за област енергетике ближе уређује начин размене докумената и поднесака из става 1. овог члана овог члана.

Форма докумената који се достављају

Члан 91.

Документи који се достављају преко електронског шалтера у складу са чланом 90 овог закона, достављају се у форми електронског документа, и то:

- 1) електронског документа који је изворно настао у електронском облику; или
- 2) електронског преписа документа који је изворно настао у папирној форми, а који је издавалац сачинио и у форми електронског документа; или
- 3) дигитализованог документа издатог у папирној форми, чију је истоветност оригиналу својим квалификованим електронским потписом, односно квалификованим електронским печатом потврдио јавни бележник у вршењу својих јавних овлашћења; или
- 4) дигитализованог документа издатог у папирној форми, чију је истоветност оригиналу својим квалификованим електронским потписом, односно квалификованим електронским печатом извршило лице са лиценцом одговорног пројектанта, уписано у одговарајући струковни регистар или адвокат уписан у именик адвоката, ако то лице својим квалификованим електронским потписом истовремено потписује и поднесак у административној процедури уз који се тај акт, односно документ доставља.

Овлашћени орган, односно лице које је извршило дигитализацију и потврдило истоветност са оригиналом у папирној форми, у складу са ставом 1. тач. 3) и 4) овог члана, дужно је да изворни документ у папирној форми чува у складу са законом.

Изузетно од става 1. овог члана, ако плаћање није извршено електронским путем, кроз апликацију коју обезбеђује е-шалтер, доказ о плаћању таксе може се доставити и у електронском формату, који није потписан квалификованим електронским потписом.

Регистар административне процедуре

Члан 92.

Министарство је дужно да административну процедуру спроводи тако што води електронску, јавно доступну базу података о току сваког појединачног предмета, од

подношења захтева до издавања акта Министарства, која садржи и акта прибављена у тој процедури (у даљем тексту: регистар административних процедура).

У надлежном органу одређује се одговорно лице које води регистар административних процедура (у даљем тексту: регистратор).

Регистратор је дужан да обезбеди објављивање аката које изда Министарство у административним процедурама, истог дана када су ти акти издати.

Регистратор је одговоран за законито, систематично и ажурно вођење регистра административних процедура, у складу са овим законом.

Руководилац надлежне службе има права и одговорности која су овим законом прописана за регистратора, ако се у надлежном органу не одреди регистратор у складу са ставом 2. овог члана.

Министарство надлежан за област енергетике прописује вођење и садржину регистра административних процедура, обавезе и овлашћења регистратора и обим јавне доступности података и докумената садржаних у регистру.

Достава решења

Члан 93.

Решење Министарства доставља се подносиоцу захтева у форми електронског документа, преко јединственог електронског сандучића, у складу са законом који уређује електронску управу.

Изузетно од става 1. овог члана, лицу које нема јединствени електронски сандучић, решење се доставља у форми одштампаног примерка електронског документа, овереног у складу са законом који уређује електронско пословање, препорученом пошљицом преко поштанског оператора.

Даном експедовања решења у складу са ст. 1. и 2. овог члана, Служба ће то решење огласити и на веб презентацији Министарства.

Ако достава препорученом пошљицом из става 2. овог члана није могла да буде извршена јер је странка у моменту доставе била недоступна на назначеној адреси, достављач о томе сачињава белешку и оставља обавештење странци на месту на коме је писмено требало да буде уручено, у коме назначава лично име примаоца, податке којим се писмено идентификује, као и датум када је обавештење остављено, са позивом странци да на тачно одређеној адреси достављача, односно поштанског оператора преузме пошљку, у року од 5 дана од дана покушаја доставе.

Обавештење странци из става 4. овог члана садржи и информацију о дану оглашавања решења на веб страници Министарства, правну поуку странци да ће се у случају не преузимања пошљке у остављеном року решење сматрати достављеним истеком рока од 30 дана од оглашавања решења на веб страници Министарства, као и линк са кога се то решење може преузети.

У случају из става 4. овог члана, ако у остављеном року странка не подигне пошљку, достављач ће је вратити Служби заједно са белешком о разлозима не уручења.

Достава странци ће се сматрати извршеном:

- 1) даном пријема решења на начин прописан ставом 1, односно ставом 2. овог члана;
- 2) истеком рока од 30 дана од дана оглашавања решења на веб презентацији Министарства, ако достава није извршена у складу са одредбама ст. 1. и 2. овог члана или ако је достава извршена у складу са тим одредбама али тек након истека тог рока.

Ако је адреса пребивалишта, односно боравишта, односно седишта странке непозната, достава тој странци сматраће се извршеном на дан истека рока од 30 дана од дана оглашавања на начин прописан ставом 5. овог члана.

Министарство ће на захтев странке, у просторијама Министарства, тој странци издати копију решења без одлагања, с тим што то уручење нема дејство на рачунање рокова у вези са доставом.

Потврда доставе

Члан 94.

Када се решење доставља електронским путем, уредна достава се доказује електронском потврдом о пријему документа (доставница).

Електронска огласна табла Министарства

Члан 95.

Министарство је дужно да на својој веб презентацији успостави и одржава огласну таблу, која служи за потребе јавног саопштавања, односно објављивања решења у складу са чланом 93. овог закона, као и других аката које доносе Министарство.

Сходна примена прописа

Члан 96.

На питања која се односе на административне процедуре, а која овим законом нису посебно уређена, примењује се закон којим се уређује општи управни поступак.

XVII МЕХАНИЗМИ САРАДЊЕ

Члан 97.

Република Србија може са другим државама уговорити механизме сарадње, ради достизања обавезујућег удела енергије из обновљивих извора у бруто финалној потрошњи енергије, у складу са потврђеним међународним споразумима.

Механизми сарадње су облици сарадње између држава који обухватају: заједничке пројекте, статистичке трансфере из енергетских биланса држава, заједничке шеме подршке и друге облике сарадње којим се омогућава смањење трошкова држава за постизање њиховог обавезујућег укупног удела обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи енергије.

Механизми сарадње из става 1. овог члана могу се уговорити на једну или више година.

Влада на предлог Министарства ствара услове за обезбеђење механизма сарадње.

Министарство је дужно, да најкасније у року од три месеца по завршетку године у којој су механизми сарадње реализовани, надлежном телу у складу са међународним споразумима достави обавештење које нарочито садржи информацију о количинама и ценама енергије које су предмет сарадње.

XVIII НАДЗОР

Члан 98.

Надзор над применом одредаба овог закона и прописа донетих на основу овог закона врши Министарство, ако овим законом није другачије прописано.

Енергетски субјекти, аутономна покрајина, јединице локалне самоуправе и друга правна лица и предузетници којима су прописана права и обавезе овим законом, дужни су

да на захтев Министарства, доставе све податке неопходне за обављање послова из делокруга рада Министарства.

Инспекцијски надзор

Члан 99.

Инспекцијски надзор врши Министарство преко енергетског инспектора (у даљем тексту: инспектор) у оквиру делокруга утврђеног овим законом.

Аутономној покрајини поверава се вршење инспекцијског надзора из става 1. овог члана на територији аутономне покрајине.

Надзор над спровођењем одредаба овог закона и прописа донетих на основу овог закона, које се односе на квалитет биогорива која се стављају на тржиште, врши министарство надлежно за послове трговине преко тржишних инспектора у складу са законом којим се уређује трговина и законом којим се уређује заштита потрошача.

Надзор над спровођењем одредаба овог закона и других прописа, које се односе на захтеве које морају да испуњавају електране у погледу издавања интегрисаних дозвола, дозвола за управљање отпадом и употребу отпада и других захтева који су прописани законом и прописима којима се уређује заштита животне средине врши министарство надлежно за послове заштите животне средине преко инспектора за заштиту животне средине у складу са законом којим се уређује заштита животне средине.

Надзор над спровођењем одредаба овог закона и других прописа, која се односе на захтеве које морају да испуњавају хидроелектране у погледу издавања водне дозволе врши министарство надлежно за послове водопривреде преко водних инспектора у складу са прописима којим се уређује издавање водних дозвола.

На садржину, врсту, облик, поступак и спровођење инспекцијског надзора, овлашћења и обавезе учесника у инспекцијском надзору и друга питања од значаја за инспекцијски надзор која нису уређена овим законом, примењују се одредбе закона и других прописа којим се уређује инспекцијски надзор.

Енергетски инспектор

Члан 100.

Послове енергетског инспектора може да обавља лице које има стечено високо образовање на студијама другог степена (дипломске академске студије - мастер, специјалистичке академске студије, специјалистичке струковне студије), односно на основним студијама у трајању од најмање четири године, односно друге услове одређене законом који уређује права и дужности државних службеника, другим прописом и актом о унутрашњем уређењу и систематизацији радних места у Министарству.

Права и дужности инспектора

Члан 101.

У вршењу инспекцијског надзора инспектор има право и дужност да проверава:

- 1) да ли енергетски субјекти користе подстицајне мере по прописима по којима су стекли право на коришћење подстицајних мера;
- 2) да ли привремени повлашћени произвођач, повлашћени произвођач и произвођач из обновљивих извора енергије испуњавају обавезе прописане овим законом и прописима донетим на основу овог закона;

3) да ли оператор преносног, односно дистрибутивног система приоритетно преузима електричну енергију произведену из обновљивих извора у складу са чланом 31. овог Закона;

4) да ли повлашћени произвођач електричне енергије поседује лиценцу за енергетску делатности производње електричне енергије у складу са законом којим се уређује енергетика, а која обухвата електрану за коју је стекао статус привременог повлашћеног произвођача;

5) да ли је електрана за коју је произвођач стекао статус привременог повлашћеног произвођача трајно прикључена на преносни, дистрибутивни, односно затворени дистрибутивни систем, електричне енергије на одобрену снагу која одговара инсталисаној снази за коју је електрана стекла статус привременог повлашћеног произвођача;

6) да ли су за електрану за коју је произвођач стекао статус привременог повлашћеног произвођача обезбеђена сва мерења која су прописана овим законом;

7) да ли су у употребној дозволи за електрану за коју је произвођач стекао статус привременог повлашћеног произвођача, односно извештају техничке комисије за преглед објекта као саставном делу употребне дозволе наведено да је у новоизграђену или реконструисану електрану уграђена неискоришћена опрема;

8) да ли повлашћени произвођач електричне енергије има закључен уговор о тржишној премији, односно закључен уговор о фид-ин тарифи;

9) да ли произвођач из обновљивих извора енергије поседује лиценцу за обављање делатности у складу са законом којим је уређена област енергетике;

10) да ли произвођач из обновљивих извора енергије има обезбеђено посебно мерење, одвојено од мерења у другим технолошким процесима, којим се мери преузета и предата електрична, односно топлотна енергија у систем;

11) да ли оператор преносног система води електронски, централизован и јавно доступан регистар свих прикључених електрана које користе обновљиве изворе енергије;

12) да ли оператор преносног система јавно објављује списак свих поднетих захтева у поступку прикључења, затраженој одобреној снази електране, податке о статусу захтева, фази поступка прикључења, у којој је фази пуштања у погон електрана, датум пробног рада и датум трајног прикључења;

13) да ли гарантовани снабдевач закључује уговоре о откупу електричне енергије у складу са овим законом и води регистар уговора о откупу електричне енергије и објављује их на својој интернет страници;

14) да ли јединица локалне самоуправе води регистар енергетских субјеката и да ли је донела акт којим прописује подстицајне мере, услове и поступак за стицање за стицање права на подстицајне мере за те субјекте;

15) да ли јединица локалне самоуправе донела акт којим прописује услове под којима независни произвођач мора осигурати да топлотна енергија коју испоручује одговара захтевима за квалитет, поузданост снабдевања и прописаног степена ефикасности производног капацитета;

16) да ли је дистрибутер топлотне енергије у случају када одбија прикључење независног произвођача у акту о одбијању навео разлоге о одбијању прикључења.

У вршењу инспекцијског надзора, инспектор има право и дужност да обавља и друге послове утврђене законом или прописом донетим на основу овог закона.

Овлашћења инспектора

Члан 102.

У вршењу инспекцијског надзора инспектор је овлашћен да:

- 1) наложи да се утврђене незаконитости отклоне у року који одреди;
- 2) донесе решење и изрекне управну меру ако надзирани субјекат не отклони незаконитост у остављеном року, осим када због неопходности предузимања хитних мера решење доноси без одлагања;
- 3) доставља акт којим се утврђују чињенице из става 1. члана 25. и става 1. члан 41. овог закона, Министарству ради доночења решења о одузимању статуса привременог повлашћеног произвођача;
- 4) доставља акт којим се утврђују чињенице из става 1. члана 28. и става 1. члана 44. овог закона, Министарству ради доночења решења о одузимању статуса повлашћеног произвођача;
- 5) доставља акт којим се утврђују чињенице из става 1. члана 50. овог закона, Министарству ради доночења решења о одузимању статуса произвођача из обновљивих извора енергије;
- 6) надлежном правосудном органу поднесе кривичну пријаву, пријаву за привредни преступ или захтев за покретање прекршајног поступка, односно предузме и друге радње и мере на које је законом или другим прописом овлашћен;
- 7) нареди извршавање прописаних обавеза у одређеном року и да привремено забрани рад ако се налог у остављеном року не изврши.

Жалба на решење инспектора

Члан 103.

На решење инспектора може се изјавити жалба Министру, у року од 15 дана од дана пријема решења.

Жалба одлаже извршење решења, осим у случају када је неопходно предузимање хитних мера прописаним одредбама закона којим се уређује инспекцијски надзор.

У случају да је првостепена одлука инспектора већ једанпут била поништена, другостепени орган не може је опет поништити и упутити предмет инспекцији на поновни поступак, него ће сам решити ову управну ствар.

XIX КАЗНЕНЕ ОДРЕДБЕ

Привредни преступи

Члан 104.

Новчаном казном од 1.500.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ енергетски субјект – правно лице ако не уреди своју балансну одговорност у складу са законом којим се уређује енергетика и правила о раду тржишта електричне енергије у року од два месеца од дана успостављања организованог унутардневног тржишта у Републици Србији (члан 30. став 4.).

Новчаном казном од 1.500.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ оператор преносног односно дистрибутивног система – правно лице ако приоритетно не преузима електричну енергију произведену из обновљивих извора (члан 31. став 1).

Новчаном казном 1.500.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ гарантовани снабдевач - правно лице ако не преузме балансну одговорност у складу са овим законом и прописима донетим на основу њега (члан 38. став 1. тачка 5.)

Новачаном казном 1.500.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ снабдевач горивом -правно лице ако не обезбеди да удео обновљивих извора енергије у финалној потрошњи енергије у транспорту до 2030.године буде у складу са националним циљем коришћење обновљивих извора из Интегрисаног националног плана за климу и енергију у складу са актом Владе (члан 72.)

За привредни преступ из ст. 1 до 4. овог члана казниће се и одговорно лице у правном лицу новчаном казном од 100.000 до 200.000 динара.

Прекршаји

Члан 105.

Новачаном казном од 50.000 до 250.000 казниће се за прекршај привремени повлашћени произвођач-правно лице:

- 1) уколико о подношењу захтева из члана 21. став 6. не обавести Министарство,
- 2) уколико о подношењу захтева из члана 37. став 6.. не обавести Министарство.

За прекршај из става 1. овог члана казниће се за прекршај привремени повлашћени произвођач – предузетник, новчаном казном од 10.000 до 50.000 динара.

Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај оператор тржишта – правно лице, ако не објави дан успостављања организованог унутардневног тржишта (члан 30. став 3).

Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај оператор преносног односно дистрибутивног система- правно лице:

- 1) уколико услед угрожене сигурности рада преносног, односно дистрибутивног система у знатној мери ограничи приступ систему произвођачима из обновљивих извора а не обавести Агеницију о предузетим мерама, као и о мерама које је потребно предузети да би се спречила евентуална будућа ограничења (члан 31. став 2.),
- 2) не води електронски и јавно доступан регистар свих прикључених електрана које користе обновљиве изворе енергије (члан 65. став 1.),
- 3) не објави јавно списак свих поднетих захтева у поступку прикључења, затраженој одобреној снази електране, податке о статусу захтева, фази поступка прикључења, у којој је фази пуштања у погон електрана, датум пробног рада и датум трајног прикључења (члан 65 став 2.).

Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај грантовани снабдевач – правно лице уколико:

- не изради модел уговора о откупу електричне енергије (члан 38. став 1. тачка 1);
- не закључи уговор о откупу електричне енергије у складу са овим законом (члан 38. став 1. тачка 2);
- не преузима права и обавезе претходног гарантованог снабдевача у року, на начин и под условима утврђеним јавним тендером у складу са законом којим се уређује енергетика (члан 38. став 1. тачка 3);
- не води регистар уговора откупу електричне енергије и објављује их на својој интернет страници (члан 38. став 1. тачка 4);
- не доставља Агенцији податке потребне за утврђивање накнаде за подстицај повлашћених произвођача електричне енергије у складу са подзаконским актом(члан 38. став 1. тачка 6);
- не води посебан рачун за трансакције везане за подстицајне мере у складу са овим законом (члан 38. став 1. тачка 7.)

Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај оператор преносног система – правно лице уколико не достави оператору преносног система податке о произведеној електричној енергији за које се издаје гаранција порекла (члан 51. став 2.).

Новчаном казном од од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај оператор система – правно лице уколико не обезбеди техничке услове за обрачунско мерење и мерно место у складу са законом којим је уређена област енергетик самопотрошачу који је прикључен на његов систем (члан: 59. став 6.).

Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај оператор дистрибутивног система – правно лице ако не успостави поједностављену процедуру за електрану крајњег купца који производи електричну енергију са сопствене потребе и за електрану која је део демонстративног пројекта, инсталисане снаге 10,8 kW или мање, или еквивалентној снази прикључка који није трофазни (члан 66. став 1.).

Одговорно лице из јединице локалне самоуправе казниће се новчаном казном од 50.000 - 150.000 динара уколико:

- 1) не пропише услове под којима је дистрибутер топлотном енергијом дужан да енергетског субјекта који топлотну енергију производи из обновљивих извора прикључи на своју дистрибутивну мрежу (члан 70. став 1.),
- 2) не пропише услове по којима независни произвођач мора осигурати да топлотна и расхладна енергија коју испоручује одговра захтевима за квалитет поузданог снабдевања и заштиту животне средине утврђених законским актима, прописаног степена ефикасности производног капацитета (члан 71. став 1.).

Новчаном казном од 10.000 до 150.000 динара казниће се за привредни прекршај енергетски субјект – предузетник ако не уреди своју балансну одговорност у складу са законом којим се уређује енергетика и правила о раду тржишта електричне енергије у року од два месеца од дана успостављања организованог унутардневног тржишта у Републици Србији (члан 30. став 4.).

Новчаном казном од 10.000 до 150.000 динара казниће се за прекршај снабдевач горивом – предузетник ако не обезбеди да удео обновљивих извора енергије у финалној потрошњи енергије у транспорту до 2030.године буде у складу са националним циљем коришћење обновљивих извора из Интегрисаног националног плана за климу и енергетику у складу са актом Владе (члан 72.).

XX ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

Члан 106.

Прописи донети на основу Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр. 145/2014 и 95/2018 – и др. закон), а којима се уређује област обновљивих извора енергије, примењују се до доношења подзаконских аката у складу са овим законом.

Члан 107.

Поступци који до дана ступања на снагу овог закона нису окончани, окончаће се по одредбама Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр. 145/2014 и 95/2018 – и др. закон).

Члан 108.

Даном ступања на снагу овог закона предстају да важе одредбе чл. 65-88. , 109 став 1 тач. 31 и 33., 136 став 1 тач. 35 и 37., 162 Закона о енергетици („Службени гласник Републике Србије“, бр. 145/2014 и 95/2018 – и др. закон)

Члан 109.

Акт из члана 13. став 5. овог закона Влада доноси у року од 2 месеца од дана доношења акта из члана 32. овог закона.

Акт из чл. 30 став 5., 32., 47, 55 став 2, 56. став 6, 58. став 3, 75. ст 1-2, 79, 80. став 3, Влада доноси у року од 6 месеци од дана доношења овог закона.

Акт из члана 33. став 6. овог закона Влада доноси у року од 2 месеца од дана доношења акта из члана 47. овог закона.

Члан 110.

Акт из члана 6 Министарство доноси у року од 6 месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Акт из члана 10. став 1. Министарство први пут доноси у року од 3- 6 месеци да од дана ступања на снагу овог закона.

Акт из члана 56. став 5. Министарство доноси у року од 6 месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Члан 111.

Акт из члана 90. Министар доноси у року 6 месеца од дана ступања на снагу овог закона.

Акт из члана 92. Министар доноси у року 6 месеца од дана ступања на снагу овог закона.

Члан 112.

Акт из члана 10. став 3. Агенција доноси у року од 6 месеци да одана ступања на снагу овог закона.

Члан 113.

Агенција донеси Методологију из члана 12. став 2. овог закона у року од 6 месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Агенција ће донети Методологију из члана 34. став 2. овог закона у року од 6 месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Члан 114.

Одредбе овог закона које се односе на електронску процедуру примењиваће се од дана израде софтверског решења који подржава овај систем.

Одредбе овог закона које се односе на зелени водоник примењиваће се у року од три месеца од дана израде Стратегије развоја енергетике Републике Србије.

Члан 115.

Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.