

ЗАКОН  
О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ЗАКОНА О ЕНЕРГЕТИЦИ

Члан 1.

У Закону о енергетици („Службени гласник РС” бр. 145/14 и 95/18- др. закон) у члану 1. став 1. речи: „коришћење обновљивих извора енергије, подстицајне мере и гаранција порекла” бришу се.

Члан 2.

У члану 2. тачка б) брише се.

У тачки 10) речи: „и који од повлашћених произвођача откупљује електричну енергију, и обавља послове који се односе на спровођење подстицајних мера у складу са овим законом и прописима донетим на основу њега” бришу се.

Тачка 12) брише се.

У тачки 13) после речи: „уља за ложење,” додају се речи: „бродска горива,”.

У тачки 30) после речи: „електричном енергијом,” додају се речи: „односно природним гасом“.

У тачки 34) речи: „ради препродаје” замењују се речима: „ради даље продаје”.

Тачка 40) брише се.

У тачки 41) после речи: „компримовани природни гас“ додају се речи: „утечњени природни гас, водоник”.

После тачке 43) додају се тач. 43а) и 43б) које гласе:

„43а) намешавање биотечности је додавање биотечности горивима нафтног порекла у прописаном садржају;

43б) напредни мерни систем („smart metering system“) је електронски систем који укључује напредне мерне уређаје за мерење протока енергије и природног гаса, подсистеме за пренос, складиштење, обраду и анализу података, као и централни управљачки подсистем који омогућава двосмерну комуникацију са напредним мерним уређајима користећи неки облик електронске комуникације;”.

Тачка 47) брише се.

У тачки 50) речи: „на подручју Републике Србије” бришу се.

У тачки 51) иза речи: „оператор дистрибутивног система електричне енергије” додају се речи: „оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије,”.

Тачке 56) и 57) бришу се.

Тачка 58) мења се и гласи:

„58) помоћне услуге су услуге које корисници преносног и дистрибутивног система електричне енергије пружају оператору преносног и дистрибутивног система, као и услуге које оператер дистрибутивног система и оператери затвореног дистрибутивног система пружају оператору преносног система да би се обезбедиле системске услуге;”.

Тачка 62) брише се.

После тачке 64) додаје се тачка 64а) која гласи:

„64а) произвођач електричне енергије је енергетски субјект који обавља делатност производње електричне енергије;”.

Тачка 65) брише се.

После тачке 69) додаје се тачка 69а) која гласи:

„69а) снабдевање на велико природним гасом је продаја природног гаса купцима, укључујући и даљу продају осим продаје крајњим купцима;”

После тачке 85) додају се тач. 86)- 91) које гласе:

„86) номиновани оператор тржишта електричне енергије је субјекат које је надлежно тело одредило за обављање задатака повезаних с јединственим повезивањем дан унапред или јединственим унутардневним повезивањем тржишта електричне енергије;”

87) централни регистар опреме под притиском је јединствени електронски информациони систем министарства надлежног за послове енергетике са подацима о појединачној опреми под притиском високог нивоа опасности;

88) 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;

89) интерконективни далековод је далековод који повезује две или више контролних области.

90) контролна област представља област којом управља један оператор преносног система.

91) зона трговања је највеће географско подручје унутар кога учесници на тржишту могу размењивати енергију без расподеле преносног капацитета.”

#### Члан 3.

У члану 4. став 1. после речи: „Стратегија је” додаје се реч: „основни”.

У ставу 2. после тачке 1) додаје се тачка 1а) која гласи :

„1а) пројекције енергетског развоја и дугорочни енергетски биланси;”

#### Члан 4.

У члану 5. став 2. речи: „до шест година” замењују се речима: „за који се доноси Стратегија”.

Став 3. брише се.

#### Члан 5.

У члану 8. после става 2. додаје се став 3. који гласи:

„На основу Извештаја предлаже се ажурирање Стратегије и Програма у складу са реалним потребама”.

#### Члан 6.

После члана 8. додају се чланови 8а) и 8б) који гласе:

##### „Члан 8а

Министарство надлежно за послове енергетике припрема Интегрисани Национални енергетски и климатски план у сарадњи са другим релевантним министарствима.

Интегрисани национални енергетски и климатски план нарочито садржи:

1) преглед тренутног стања у погледу релевантних политика;

2) националне циљеве који се односе на следеће области:

(1) декарбонизацију у погледу емисија гасова са ефектом стаклене баште и енергије из обновљивих извора;

(2) енергетску ефикасност;

(3) енергетску сигурност;

(4) унутрашње енергетско тржиште;

(5) истраживање, иновације и конкурентност.

3) пројекције остваривања циљева из тачке 2) овог става спровођењем постојећих политика и мера;

4) преглед планираних политика и мера које се односе на остваривање циљева из тачке 2) овог става и преглед финансијских средстава потребних за њихово остваривање, као и индикаторе за праћење;

5) процену ефеката планираних политика и мера за остваривање циљева из тачке 2) овог става.

План из става 1. овог члана доноси Влада, на период до десет година.

Ажурирање Интегрисаног националног енергетског и климатског Плана из става 1. овог члана, Министарство, у сарадњи са органом државне управе надлежним за заштиту животне средине спроводи након истека четири године од његовог доношења.

Ближи садржај плана из става 1. овог члана и смернице за одређивање циљева из става 1. тачка 2) овог члана, начин израде и извештавања утврђује се прописом које доноси Министарство.

#### Члан 8б

Спровођење Интегрисаног националног енергетског и климатског Плана прати Министарство и о његовог реализацији сваке друге године припрема извештај.

Извештај из става 1. овог члана Министарство доставља Влади.

Министарство обавештава Секретаријат Енергетске Заједнице о доношењу Интегрисаног Националног енергетског и климатског плана и доставља извештај из става 1 овог члана.”.

#### Члан 7.

У члану 10. мења се и гласи:

„Енергетски угрожени купац

#### Члан 10.

Енергетски угрожени купац електричне енергије или природног гаса (у даљем тексту: енергетски угрожени купац) је купац из категорије домаћинство (самачко или вишечлана породица), које живи у једној стамбеној јединици са једним мерним местом на коме се мери потрошња електричне енергије или природног гаса, које остварује статус енергетски угроженог купца у складу са актом из става 8. овог члана.

Енергетски угрожени купац је и домаћинство чијем члану због здравственог стања обуставом испоруке електричне енергије или природног гаса може бити угрожен живот или здравље, које остварује тај статус у складу са актом из става 8. овог члана.

Домаћинство стиче статус енергетски угроженог купца ако:

1) припада категорији са најнижим приходима по члану домаћинства који се утврђују у складу са актом који доноси Министарство, узимајући у обзир све чланове домаћинства и сву непокретну имовину у земљи и иностранству;

2) не поседује другу стамбену јединицу осим стамбене јединице која по структури и површини одговара потребама домаћинства у складу са законом којим се уређује област социјалног становања.

Статус енергетски угроженог купца стиче се на основу решењем органа јединице локалне самоуправе надлежном за послове социјалне заштите.

Против решења из става 4. овог члана жалбасе може изјавити општинском, односно градском већу.

Енергетски угрожени купац изузев домаћинства из става 2. овог члана има право на испоруку електричне енергије или природног гаса у количинама и уз умањење месечне обавезе плаћања на начин ближе утврђен прописом из става 8. овог члана.

Средства за остваривање права енергетски угрожених купаца обезбеђују се у буџету Републике Србије.

Влада ближе прописује критеријуме и услове за стицање статуса енергетски угроженог купца, садржину захтева за стицање статуса енергетски угроженог купца, начин утврђивања испуњености услова за стицање статуса енергетски угроженог купца, поступак доношења решења о стицању тог статуса, начин издавања и садржину решења о стицању статуса енергетски угроженог купца, рокове важења решења, садржину и обим права на умањење месечне обавезе плаћања, стицање статуса енергетски угроженог купца због здравственог стања, начин вођења евиденције енергетски угрожених купаца, начин обезбеђивања средстава за заштиту енергетски угрожених купаца, казнене одредбе и друга питања неопходна за утврђивање тог статуса.”.

#### Члан 8.

У члану 11. став 1. речи: „електричном енергијом и природним гасом“ замењују се речима: „електричном енергијом, природним гасом, нафтом и дериватима нафте”.

Став 3. брише се.

После става 4. додаје се став 5. који гласи:

„Извештај о сигурности снабдевања нафтом и дериватима нафте садржи:

- 1) податке о нафтној инфраструктури;
- 2) преглед технолошке сигурности нафтног система, квалитета и одржавања система за транспорт нафте и деривата нафте (нафтоводи, продуктоводи, терминали и луке);
- 3) податке о капацитетима за увоз и извоз сирове нафте и нафтних деривата путем ценовода, превозом цистернама, железницом и воденим путевима, односно кроз луке;
- 4) мере које се предузимају у случају када је угрожена сигурност снабдевања нафтом и дериватима нафте;
- 5) план инвестиција у нафтну инфраструктуру;
- 6) преглед производње, увоза са географским пореклом, извоза и потрошње нафте и деривата нафте;
- 7) преглед извора снабдевања сировом нафтом/дериватима нафте.”.

#### Члан 9.

После члана 15. додаје се наслов и члан 15а који гласи:

„Утврђивање јавног интереса

#### Члан 15а

Утврђује се јавни интерес за експропријацију, административни пренос и непотпуну експропријацију непокретности ради изградње линијских енергетских објеката (електроенергетски вод, нафтовод, продуктовод и гасовод), као и објеката у њиховој функцији и прикључака на те енергетске објекте, у складу са важећим планским документима којима је предвиђена изградња тог енергетског објекта.

Изузетно од става 1. овог члана, ако изградња прикључака на линијске енергетске објекте из става 1. овог члана није предвиђена важећим планским документима, за потребе утврђивања јавног интереса може се изградити урбанистички

пројекат, без измене планског документа, изузев за утврђивање јавног интереса за пројекте у заштићеним подручјима.

Јавни интерес за експропријацију, административни пренос и непотпуну експропријацију непокретности из става 1. овог члана утврђује се за сваки конкретни пројекат одлуком Владе на предлог министарства надлежног за послове енергетике.

Одлуком из става 3. овог члана утврђује се и крајњи корисник експропријације.

Јавни интерес за експропријацију, административни пренос и непотпуну експропријацију непокретности утврђен овим законом, траје до добијања употребне дозволе за објекте и прикључке из става 1. овог члана.“

#### Члан 10.

У члану 16. после тачке 12) додаје се тачка 12а) која гласи:

„12а) снабдевање на велико природним гасом;”

Тачка 19) мења се и гласи:

„19) трговина нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником;”

После тачке 29) додаје сетачка 30) која гласи:

„30) намешавање биотечности са горивима нафтног порекла.”

У ставу 2. после речи „12)” додају се речи „12а)”.

#### Члан 11.

У члану 18. став 1. после речи: „снабдевање електричном енергијом” додају се речи: „односно природним гасом.”.

#### Члан 12.

У члану 19. став 1. после речи: „енергетске делатности снабдевања на велико електричном енергијом,” додају се речи: „односно снабдевања на велико природним гасом.”.

У ставу 5. после речи: „Против решења из става 2.” додају се речи: „и 4.”, а после речи: „Министарству” додају се речи: „односно надлежном органу градске/општинске управе у случају топлотне енергије”.

У ставу 6. после речи: „Министарства” додају се речи: „односно градског, односно општинског већа у случају топлотне енергије”.

#### Члан 13.

У члану 20. став 4. после речи: „Агенцији” додају се речи: „односно надлежном органу градске/општинске управе у случају топлотне енергије”.

У ставу 5. после речи: „Агенција” додају се речи: „односно надлежни орган градске/општинске управе у случају топлотне енергије”.

#### Члан 14.

У члану 21. став 1. тачка 10) речи: „трговине нафтом, дериватима нафте, биогоривима и компримованим природним гасом” замењују се речима: „нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима и компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником”.

#### Члан 15.

У члану 22. став 1. тачка 2) мења се и гласи:

„2) је за енергетски објекат издата употребна дозвола, осим за објекте за које прописом којим се уређује изградња објеката није предвиђено издавање употребне дозволе, односно за објекте за које није издата употребна дозвола, а донето је решење

о озакоњењу са извештајем комисије за технички преглед, која је формирана и чији је састав утврђен у складу са прописима о планирању и изградњи за издавање употребне дозволе”.

У ставу 1. тачка 3) после речи: „о заштити животне средине” додају се речи: „односно прописима којима се уређују водни путеви, заштита вода и пловидба и луке на унутрашњим водама;”.

После става 1. додаје се нови став 2. који гласи:

„Технички преглед објекта из става 1. тачка 2) овог члана спроводи се у складу са одредбама прописа којим се уређује планирање и изградња, као и одредбама прописа којима је уређена садржина и начин вршења техничког прегледа, издавање употребне дозволе, осматрање тла и објекта у току грађења и употребе и минимални гарантни рокови за поједине врсте објеката, односно радова, као и састав комисије за технички преглед објекта, према класи и намени објекта; услови на основу којих се утврђује да је објекат подобан за употребу; форма и садржина предлога комисије за технички преглед о утврђивању подобности објекта или дела објекта за употребу, као и друга питања од значаја за вршење техничког прегледа.”.

Досадашњи ст. 2. и 3. постају ст. 3. и 4.

После досадашњег става 3. који постаје став 4. додаје се нови став 5. који гласи:

„Поред услова из става 1. овог члана, за делатност трговине горивима за пловила подносилац захтева доставља и решење о издавању одобрења за обављање лучке делатности, односно да стиче статус лучког оператера.”

У досадашњем ставу 4. који постаје став 6. после речи: „електричном енергијом” додају се речи: „односно природни гасом”.

Досадашњи ст. 5. и 6. постају ст. 7. и 8.

#### Члан 16.

У члану 23. став 3. после речи: „Агенцију” додају се речи: „односно надлежни орган градске односно општинске управе случају топлотне енергије”.

У ставу 5. после речи: „став 1. тач. 2) и 3) овог закона“ додају се речи: „у случају промене правног основа коришћења по основу статусне промене.”.

У ставу 6. после речи: „Агенција” додају се речи: „односно надлежни орган градске, односно општинске управе случају топлотне енергије”.

У ставу 7. после речи: „Агенција” додају се речи: „односно надлежни орган градске, односно општинске управе случају топлотне енергије”.

#### Члан 17.

У члану 25. став 2. после речи: „Агенција“ додају се речи: „односно надлежни орган градске, односно општинске управе у случају топлотне енергије”.

У ставу 3. после речи: „Агенција“ додају се речи: „односно надлежни орган градске, односно општинске управе у случају топлотне енергије”, а после речи: „надлежног инспектора“ додају се речи: „односно по службеној дужности.”.

У ставу 4. после речи: „Агенција” додају се речи: „односно надлежни орган градске, односно општинске управе у случају топлотне енергије”.

У ставу 8. после речи: „Министру” додају се речи: „односно градоначелнику, односно председнику општине у случају топлотне енергије”.

#### Члан 18.

У члану 26. став 4. после речи: „Уговором о поверавању обављања енергетске делатности од општег интереса” додају се речи: „односно јавним уговором у складу са законом којим се уређује јавно приватно партнерство.”.

#### Члан 19.

У члану 27. став 2. мења се и гласи:

„Енергетски субјект коме је издата лиценца за обављање енергетске делатности дужан је да поднесе захтев за измену решења којим је издата лиценца, у случају промена у вези са енергетским објектима који се користе за обављање енергетске делатности, као и промена техничких и других прописа, као и наступања других околности које се односе на испуњење услова на основу којих се издаје лиценца.”.

После става 2. додаје се нови став 3. који гласи:

„У случају да енергетски субјект не поднесе захтев за измену решења из разлога наведених у ставу 2. овог члана Агенција је дужна да покрене поступак измене решења по службеној дужности.”.

У досадашњем ставу 3. који постаје став 4. после речи: „Агенција” додају се речи: „односно надлежни орган градске, односно општинске управеу случају топлотне енергије”.

У досадашњем ставу ставу 4. који постаје став 5. после речи: „Министру” додају се речи: „односно градоначелнику, односно председнику општине у случају топлотне енергије”.

У новом ставу 5. речи: „из става 3. овог члана” замењују се речима: „из става 4. овог члана.”.

У досадашњем ставу ставу 5. који постаје став 6. после речи: „Министарства” додају се речи: „односно градског, односно општинског већа у случају топлотне енергије”.

Досадашњи ст. 6 и 7. постају ст. 7. и 8.

#### Члан 20.

У члану 28. став 2. речи: „прописима о енергетској ефикасности” бришу се, а после речи: „животне средине” додају се речи: „и да се не користе за обављање енергетских делатности за које се издаје лиценца.”.

#### Члан 21.

У члану 35. став 3. после речи: „Против решења из става 1.” додају се речи: „и 2.”.

#### Члан 22.

После члана 35. додаје се нови наслов и члан 35а који гласи:

#### „Административни поступци

#### Члан 35а

На поступке пред Министарством примењују се одредбе закона којим се уређује општи управни поступак и подзаконски прописи донети на основу тог закона, осим ако је овим законом другачије одређено.

Захтев за издавање решења која издају Министарство, односно Агенција у складу са овлашћењима утврђеним овим законом као и извештаја надлежног инспектора прописаних овим законом (у даљем тексту захтев) и документи који се прилажу уз захтев, укључујући и техничку документацију, физичка и правна лица

(странке) достављају министарству, односно Агенцији као електронски документ, путем електронске поште на адресу електронске поште која је од стране министарства, односно агенције одређена за пријем електронских поднесака, или у папирном облику, у складу са законом којим се уређује електронски документ, електронска идентификација и услуге од поверења у електронском пословању и законом којим се уређује електронска управа.

Министарство је дужно да на својој веб презентацији успостави и одржава огласну таблу, која служи за потребе јавног саопштавања, односно објављивања прописа и појединачних аката које доноси Министарство.

Министарство ближе прописује садржину и форму обрасца захтева из става 1. овог члана, форму докумената који се прилажу уз захтев, као и начин подношења.

#### Члан 23.

После члана 37. додају се ново поглавље и члан 37а који гласе:

### „СТРАТЕШКИ ЕНЕРГЕТСКИ ПРОЈЕКТИ

#### Члан 37а

Стратешки енергетски пројекти су:

1) област електричне енергије:

(1) електроенергетски водови напонског нивоа 110 kV или вишег,

(2) објекти за складиштење електричне енергије,

(3) опрема или инсталације које су битне за сигуран, поуздан и ефикасан рад претходно поменутих система,

(4) опрема или инсталације у преносном и дистрибутивном систему, који обезбеђују двострану дигиталну комуникацију у реалном времену;

2) област гаса:

(1) гасоводи за транспорт природног гаса и биогаза који су део транспортног система,

(2) подземна складишта природног гаса повезана са гасоводима поменутих под (1),

(3) постројења за пријем, складиштење, регасификацију или декомпресију утечњеног природног гаса или компримованог природног гаса,

(4) опрема или инсталације које су од значаја за безбедан, сигуран и ефикасан рад система, или омогућују двосмеран проток природног гаса, укључујући компресорске станице;

3) област нафте:

(1) нафтоводи за транспорт сирове нафте;

(2) пумпне станице и складишни објекти потребни за рад нафтовода;

(3) свака опрема или инсталације која је битна за сигуран, поуздан и ефикасан рад поменутог система, укључујући системе заштите, надзора и управљања, као и уређаје за двосмерни проток;

4) приоритетна тематска област коју треба развијати: увођење паметних мрежа.

Влада ближе прописује услове за развој и интероперабилност статешких енергетских пројеката (приоритетних коридора и приоритетних тематских области енергетске инфраструктуре).”.

#### Члан 24.

У члану 48. тачка 1) после речи: „сигурног” додаје се реч: „и поузданог.”

У тачки 3) речи: „купце енергије“ замењују се речима: „купце електричне енергије и природног гаса.”.



#### Члан 25.

У члану 49. став 1. после речи: „одузимање лиценце” додају се речи: „за све енергетске делатности изузев делатности у области топлотне енергије”.

#### Члан 26.

У члану 50. став 1. после тачке 5) додаје се тачка 5а) која гласи:

„5а) одређивање цена свих помоћних услуга које су регулисане;”

После тачке 12) додају се тачка 13) која гласи:

„13) Агенција доноси методологију и критеријуме за процену улагања у инфраструктурне пројекте у области електричне енергије и природног гаса и већих ризика повезаних с тим пројектима.”.

#### Члан 27.

У члану 51. став 1. после тачке 2) додаје се тачка 3) која гласи:

„3) о прикључењу на преносни, односно дистрибутивни систем електричне енергије, као и приступу мрежи за транспорт природног гаса у складу са обавезама Републике Србије преузетим потврђеним међународним споразумима (мрежна правила);”

У ставу 2. после тачке 3) додаје се тач. 4) и 5) које гласе:

„4) о начину и поступку праћења тржишта природног гаса којим се уређује начин регистрације учесника на тржишту, врста, садржај, облик, начин и рокови израде и објављивања извештаја и података, као и надзорвелепродајног тржишта природног гаса у складу са обавезама Републике Србије преузетим потврђеним међународним споразумима;

5) о критеријумима за примену дерогације у поступку прикључења објеката за производњу електричне енергије на систем;”

После става 2. додаје се нови став 3. који гласи:

„Агенција доноси процедуру за примену дерогације у процесу прикључења објеката за производњу електричне енергије на систем.”

Досадашњи ст. 3. и 4. постају ст. 4. и 5.

У досадашњем ставу 4. који постаје став 5. после речи: „из става 1. и става 2.” речи: „тач. 1) и 2)” бришу се.

После досадашњег става 4. који постаје став 5. додаје се став 6. који гласи:

„Агенција спроводи поступке и доноси акта у складу са правилима из става 1. тачка 3) и става 2. тачка 4) овог члана.”.

#### Члан 28.

У члану 52. тачка 2) мења се и гласи:

„2) висину накнаде крајњем купцу по основу степена одступања од прописаног квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом и природним гасом, у складу са правилима којима се ближе одређују показатељи квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом и природним гасом.”

#### Члан 29.

У члану 53. тачка 2) мења се и гласи:

„2) правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања;

У тачки 14) после речи: „природног гаса”, додају се речи: „са планом инвестиција;”

После тачке 14) додаје се тачка 14а) која гласи:

„14а) план развоја система за дистрибуцију природног гаса, са планом инвестиција;”

У тачки 15) после речи: „нафте нафтоводима” додају се речи: „са планом инвестиција”, а речи: „и деривата нафте продуктоводима” бришу се.

После тачке 15) додаје се тачка 15а) која гласи:

„15а) план развоја система за транспорт деривата нафте продуктоводима, са планом инвестиција;”

После тачке 18) додају се тач. 19), 20) и 21) које гласе:

„19) методологију коју доноси субјект коме је актом из члана 167. и 288. овог закона одобрено изузеће од примене регулисаних цена приступа преносном систему електричне енергије, транспортном систему природног гаса и система за складиштење природног гаса;

20) акт оператора дистрибутивног система природног гаса којим се утврђује висина трошкова прикључења типским прикључцима у складу са методологијом из члана 50. став 1. тачка 12) овог закона.

21) правила за обуставу и поновно покретање тржишних активности.”.

#### Члан 30.

У члану 54. став 3. тачка 2) после речи: „електричном енергијом,” додају се речи: „снабдевача на велико природним гасом,”.

#### Члан 31.

У члану 56. тачка 7) после речи: „поступка раздвајања рачуна,” речи: „поступка сертификације” бришу се.

После тачке 18) додају се тач. 18а) и 18б) које гласе:

„18а) прати улагања у производне, транспортне, дистрибутивне и складишне капацитете природног гаса;

18б) цени оправданост трошкова и проверава правилност примене методологија из члана 53. тачка 19) овог закона у поступку одређивање цене приступа систему за које је одобрила изузеће из члана 167. и 288. овог закона, и оператору система потврди правилност њиховог одређивања пре почетка примене, а у супротном захтева отклањање недостатака”.

#### Члан 32.

У члану 57. став 1. у тачки 4) реч: „преносних”, замењује се речју: „транспортних.”.

Тачка 4) додаје се тачка 4а) која гласи:

„4а) примене правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања у сарадњи са регулаторним телима других држава”.

#### Члан 33.

У члану 58. у ст. 1. и 2. после речи: „на велико електричном енергијом” додају се речи: „односно природним гасом”.

#### Члан 34.

У члану 59. став 3. после речи: „снабдевач на велико електричном енергијом” додају се речи: „односно природним гасом”.

#### Члан 35.

У члану 62. став 1. мења се и гласи:

„Средства за рад Агенције обезбеђују се из прихода које Агенција остварује у складу са овим законом и то: по основу обављања послова регулације из дела регулисаних прихода од приступа систему утврђених методологијама из члана 50. став 1. тач. 1), 2), 6), 7), 8) и 10) и члана 53. тачка 19) овог закона, издавања лиценци за обављање енергетских делатности из члана 20. став 1. овог закона, као и других прихода које оствари у обављању послова из своје надлежности у складу са законом.”.

#### Члан 36.

У члану 64. став 4. тачка 5) мења се и гласи:

„5) заједничких расподела права на коришћење преносних капацитета између зона трговања;”.

#### Члан 37.

ПоглављеV. ОБНОВЉИВИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ и чл. 65 – 87. бришу се.

#### Члан 38.

У члану 89. став 7. после речи: „став 3. овог закона” додају се речи: „као и сагласности на регулисане цене из члана 88. став 2.”.

#### Члан 39.

У члану 94. уводна реченица става 2. мења се и гласи:

„Произвођач електричне енергије, у складу са овим законом, има право да:”.

У ставу 3. тачка б) мења се и гласи:

„б) омогући надлежним операторима система проверу усаглашености техничких карактеристика својих објеката и оперативних процедура са издатим актом о прикључењу, односно пројектованим техничким карактеристикама за постојеће електране за које не постоји акт о прикључењу, уговореним помоћним услугама и правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система”

#### Члан 40.

У члану 100. став 1. мења се и гласи:

„Сертификација оператора преносног система спроводи се у складу са овим законом.”

#### Члан 41.

У члану 108. тачка б) мења се и гласи:

„б) изградњу прикључка на преносни систем и недостајуће инфраструктуре дефинисане у процесу прикључења;”.

#### Члан 42.

У члану 109. став 1. тачка 8) мења се и гласи:

„8) донесе правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања;”.

Тачка 11) мења се и гласи:

„11) учествује у механизму компензације трошкова за електричну енергију која се транзитира преко контролне области у складу са споразумом са другим

операторима преносних система и прикупља накнаде за управљање загушењима у преносној мрежи;”.

У тач. 18) и 19) после речи: „сваке” додаје се реч: „друге”.

Тач. 30) и 31) бришу се.

После тачке 46. додаје се тачка 46а) која гласи:

„46а) у зависности од степена одступања од прописаног квалитета испоруке, плати накнаду крајњем купцу у складу са правилима из члана 215. закона;”.

У тачки 47. тачка на карају реченице замењује се тачком и зарезом и додаје се тачка 48) која гласи:

„48) донесе правила за обуставу и поновно покретање тржишних активности.”.

После става 2. додаје се став 3. који гласи:

„За потребе услуга балансирања из става 1. тачке 22), оператор преносног система набавља резерву снаге на начин предвиђен за набавку енергије, односно применом изузећа за набавку енергије у смислу прописа којима се уређују јавне набавке.”.

#### Члан 43.

У члану 111. став 1. после речи: „сваке” додаје се реч: „друге”.

#### Члан 44.

У члану 128. став 1. тачка 2) реч) „управљачки” брише се, а после речи: „дистрибутивни” додаје се реч: „управљања”.

Тачка 3) мења се и гласи:

„3) телекомуникациона инфраструктура у дистрибутивним електроенергетским објектима 110кв, 35кв, 20кв, 10кв и 0,4кв, телекомуникациона инфраструктура у електроенергетским објектима оператора преносног система, произвођача, купаца, као и телекомуникациона инфраструктура у неенергетским објектима неопходна за обављање послова управљања дистрибутивним системом;”.

#### Члан 45.

У члану 132. став 14. после речи: „недостатак стручних способности” додају се речи: „односно Савет агенције одбије да да сагласност на извештај лица за обезбеђивање недискриминаторног понашања.”

#### Члан 46.

У члану 136. став 1. после тачке 23) додаје се тачка 23а) која гласи:

„23а) у случају утврђивања неисправности мерних и других уређаја у функцији мерења изврши корекције издатих обрачуна за период од претходне редовне или ванредне контроле а најдуже годину дана уназад и о томе обавести крајњег купца и снабдевача односно произвођача;”.

Тач. 35) и 37) бришу се.

#### Члан 47.

У члану 137. став 1. мења се и гласи:

„Оператор дистрибутивног система електричне енергије не може ни да купује ни да продаје електричну енергију, осим куповине електричне енергије за надокнаду губитака у дистрибутивном систему и за сопствену потрошњу електроенергетских и пословних објеката.”

#### Члан 48.

У члану 139. став 1. тачка 14) мења се и гласи:

„14) приступ дистрибутивном систему за сваку категорију корисника дистрибутивног система посебно, инструмент обезбеђења плаћања и критеријуми за утврђивање износа и периода за који се тражи;”.

#### Члан 49.

У члану 145. став 1. тачка 3) мења се и гласи:

„3) да купац достави оператору дистрибутивног система уговор о снабдевању без комерцијалних података или потврду о закљученом уговору.”.

У ставу 2. тачка 3) мења се и гласи:

„3) да произвођач достави оператору дистрибутивног система уговор о снабдевању електричном енергијом без комерцијалних података;”.

#### Члан 50.

У члану 159. речи: „Оператор преносног, односно дистрибутивног система” замењују се речима: „Оператор преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система”.

#### Члан 51.

У члану 160. став 1. речи: „оператор преносног, односно дистрибутивног система” замењују се речима: „оператор преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система”.

#### Члан 52.

Наслов и члан 162. бришу се.

#### Члан 53.

Назив и члан 163. мењају се и гласе:

„Приступ преносном систему у размени електричне енергије између зона трговања

#### Члан 163.

Приступ преносном систему у размени електричне енергије између зона трговања се остварује на основу права на коришћење преносног капацитета између зона трговања.

Оператор преносног система може доделити физичко или финансијско право на коришћење преносног капацитета између зона трговања.

Право на коришћење преносних капацитета између зона трговања, додељује се на недискриминаторан и транспарентан начин, у складу са усаглашеним техничким критеријумима рада повезаних преносних система и правилима за расподелу преносних капацитета између зона трговања.”.

#### Члан 54.

У члану 164. ст. 1. и 2. мењају се и гласе:

„Право на учешће у расподели права на коришћење преносног капацитета између зона трговања и на коришћење преносног капацитета између зона трговања се остварује на основу уговора који са учесницима на тржишту закључује оператор преносног система.

Правилима за расподелу права на коришћење преносних капацитета између зона трговања уређују се поступак и начин расподеле права на коришћење преносних

капацитета између зона трговања, врста и обим података и начин њиховог објављивања, као и друга питања везана за расподелу права на коришћење преносних капацитета између зона трговања.”

Став 4. мења се и гласи:

„Оператор преносног система, уз сагласност Агенције, поступак и начин расподеле права на коришћење капацитета између зона трговања и приступ преносним капацитетима између зона трговања, може уредити и уговором са суседним оператором преносног система, уговором са операторима преносних система других земаља, односно операторима тржишта електричне енергије.”

#### Члан 55.

У члану 165. ст. 2 -7. мењају се и гласе:

„Процедуре ограничења размена електричне енергије између зона трговања користе се само у ванредним ситуацијама када оператор преносног система мора хитно да делује, а редиспечинг и контратрговина нису могући. Свака таква процедура примењује се на недискриминаторан начин.

Осим у случајевима више силе, учесници на тржишту којима је додељен капацитет између зона трговања имају право на повраћај накнаде за додељени капацитет ако им се право на коришћење капацитета ограничи.

Учесницима на тржишту биће доступан максимални капацитет између зона трговања и максимални капацитет преносне мреже у складу са стандардима за безбедан и сигуран рад преносног система.

Учесници на тржишту су дужни да благовремено обавесте операторе преносног система о намери да користе додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања. Додељено физичко право преноса између зона трговања који се не користи биће поново понуђено учесницима на тржишту на транспарентан и недискриминаторан начин.

Оператор преносног система, уколико је то технички могуће, примењује међусобно пребијање размена електричне енергије између зона трговања супротног смера на истој граници у циљу максималног коришћења преносног капацитета између зона трговања. Узимајући у обзир сигурност преносног система, прекограничне размене које смањују загушење не могу се одбити.

Сви приходи стечени доделом преносних капацитета између зона трговања могу се користити за следеће сврхе:

- 1) гарантовање расположивости додељеног капацитета;
- 2) одржавање или повећање преносног капацитета између зона трговања кроз инвестиције у мрежу, а нарочито у изградњу нових интерконективних далеководова.”

#### Члан 56.

У члану 167. став 1. уводна реченица мења се и гласи:

„Нови интерконективни далеководи једносмерне струје, могу се на захтев изузети од примене правила за приступ систему из члана 159. овог закона, правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања из члана 164. овог закона и правила коришћења прихода од доделе капацитета у поступку образовања цена приступа преносном систему, под следећим условима:”

#### Члан 57.

У члану 169. после тачке 8) додају се тач. 9), 10) и 11) које гласе:

- „9) купац-произвођач;
- 10) складишта електричне енергије;

11) агрегатор.”

#### Члан 58.

У члану 170. став 5. мења се и гласи:

„У случају када се уговор о снабдевању електричном енергијом закључује између снабдевача и оператора преносног или дистрибутивног система за надокнаду губитака у систему и када се количина електричне енергије одређује у складу са ставом 3. тачка 2) овог члана, тај уговор се сматра уговором о потпуном снабдевању. Место испоруке електричне енергије за надокнаду губитака електричне енергије представља збирно место предаје електричне енергије оператору преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система.”

#### Члан 59.

У члану 174. после става 1. додају се нови ст. 2. и 3. који гласе:

„Оператор преносног система може, у циљу испуњења прописаних обавеза по основу балансирања и обезбеђења сигурног рада система, купити и продати електричну енергију на јединственом европском балансном тржишту.

Начин и поступак учешћа оператора преносног система на европским платформама за балансирање ће бити уређен правилима о раду тржишта електричне енергије и правилима о раду преносног система.”

Досадашњи ст. 2. и 3. постају ст. 4. и 5.

#### Члан 60.

После члана 183. додаје се наслов и чл. 183а – 183ж, који гласе:

### **„Спајање организованог тржишта електричне енергије са суседним тржиштима**

#### Члан 183а

Номиновани оператор тржишта електричне енергије је субјект који је одређен за спровођење спајања дан унапред и унутардневног организованог тржиштата електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије.

Номиновани оператори тржишта електричне енергије делују као тржишни оператори на националним или регионалним тржиштима те у сарадњи с операторима преносног система спроводе јединствено повезивање дан унапред и унутардневно повезивање тржишта електричне енергије.

За номинованог оператора тржишта електричне енергије може се одредити, одлуком Агенције, оператор тржишта електричне енергије који испуњава следеће услове:

1) има на располагању одговарајуће ресурсе за координисано спровођење јединственог повезивања дан унапред односно јединственог унутардневног повезивања, укључујући ресурсе неопходне за извршење функција номинованог оператора тржишта електричне енергије, финансијске ресурсе, потребну информациону технологију, техничку инфраструктуру и радне поступке, или доказује да ће те ресурсе стећи благовремено током припремног периода пре преузимања својих задатака;

2) може да осигура учесницима на тржишту отворен приступ информацијама у вези са задацима номинованог оператора тржишта електричне енергије;

3) трошковно је ефикасан у погледу јединственог повезивања дан унапред и унутардневног повезивања, те у оквиру својег унутрашњег рачуноводства води

засебно књиговодство за функције оператора тржишног повезивања и друге активности ради спречавања унакрсног субвенционисања;

4) у одговарајућој је мери пословно одвојен од других учесника на тржишту;

5) ако је у другој држави ЕУ или ЕЗ одређен као национални правни монопол за услуге трговања дан унапред и унутардневног трговања, не сме примењивати накнаде за финансирање својих активности дан унапред или унутардневних активности ни у једној држави ЕУ или ЕЗ осим у оној у којој се наведене накнаде наплаћују;

6) може да поступи без дискриминације према свим учесницима на тржишту;

7) има успостављене одговарајуће механизме за надзор тржишта;

8) има закључене одговарајуће споразуме којима су уређени транспарентност и поверљивост података са учесницима на тржишту и операторима преносног система;

9) може пружити потребне услуге финансијског поравнања и плаћања;

10) може успоставити потребне комуникационе системе и процедуре за координацију са операторима преносног система држава ЕУ или ЕЗ.

Агенција одређује лиценцираног оператора тржишта електричне енергије као номинованог оператора тржишта електричне енергије у Републици Србији ако испуњава услове из става 2. овог члана.

Оператори тржишта електричне енергије са седиштем у државама ЕУ и ЕЗ имају право да поднесу захтев Агенцији да се одреде за номинованог оператора тржишта електричне енергије у Републици Србији под условима реципроцитета, с тим да то право почињу да остварују по истеку периода од четири године од дана ступања на снагу закона, односно када Агенција процени да су се стекли услови за више номинованих оператора тржишта електричне енергије на подручју Републике Србије.

Агенција ће одбити одређивање номинованог оператора тржишта електричне енергије који није лиценциран за оператора тржишта електричне енергије у Републици Србији ако нису испуњени услови из става 2. и 4. овог члана и о томе ће обавестити Енергетску заједницу.

#### Члан 183б.

Номиновани оператори тржишта електричне енергије одговорни су за

1) спровођења функција оператора тржишног повезивања утврђених чланом В3 у координацији с осталим номинованим операторима тржишта електричне енергије;

2) заједничко утврђивање захтева за јединствено повезивање дан унапред и унутардневно повезивање, захтева за функције оператора тржишног повезивања и алгоритама за ценовно повезивање тржишта у погледу свих питања повезаних с функционисањем тржишта електричне енергије у складу чланом В3;

3) одређивање максималних и минималних цена;

4) осигурање анонимности и дељење примљених информација о налозима нужним за извршење функција оператора тржишног повезивања предвиђених чланом В3;

5) оцењивање резултата које су добијени функцијама оператора тржишног повезивања утврђених чланом В3, додељивање налога на основу тих резултата, потврђивање резултата, као коначних, ако се сматрају исправним, и преузимање одговорности за њих;

6) обавештавање учесника на тржишту о резултатима њихових налога;

7) деловање као централна уговорна стране за финансијско поравнање и плаћање у размени енергије која је резултат јединственог повезивања дан унапред и унутардневног повезивања;



8) заједничко успостављање с релевантним номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система алтернативних поступака за рад националних или регионалних тржишта;

10) заједничку доставу прогноза трошкова и информација о трошковима јединственог повезивања дан унапред и унутардневног повезивања Агенцији и операторима приносних система када се трошкови номинованог оператора тржишта електричне енергије за успостављање, измену и спровођење јединственог повезивања дан унапред и унутардневног повезивања покривају доприносом предметног оператора приносног система;

11) ако је примењиво, координацију успостављања аранжмана који се односе на више од једног номинованог оператора тржишта електричне енергије унутар зоне трговања с операторима преносних система и спровођење јединственог повезивања дан унапред односно унутардневног повезивања у складу с одобреним аранжманима.

Наведене функције и задаци номинованих оператора тржишта електричне енергије извршавају се у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима и другим актима у вези са јединственим повезивањем дан унапред и унутардневним повезивањем.

#### Члан 183в

У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да:

1) заједнички утврђују са другим операторима захтеве оператора преносног система за алгоритам за ценовно повезивање тржишта и алгоритам упаривања континуираног трговања за све аспекте повезане с доделом капацитета;

2) заједнички потврђују алгоритме упаривања у односу на захтеве из тачке (а) овог става;

3) успостављају и изводе прорачун прекограничних преносних капацитета

4) по потреби успостављају доделу прекограничних преносних капацитета између зона трговања и друге аранжмане;

5) прорачунавају и шаљу прекограничне преносне капацитете те ограничења при њиховој додели;

6) проверавају резултате јединственог повезивања дан унапред у погледу потврђених прекограничних преносних капацитета и ограничења при њиховој додели;

7) када је потребно, успостављају извођаче прорачуна планиране размене ради прорачуна и објаве планираних размена на границама између зона трговања;

8) поштују резултате јединственог повезивања дан унапред и унутар-дневног повезивања;

9) успостављају и спроводе одговарајуће алтернативне поступке за доделу капацитета;

10) предлажу време отварања и време затварања унутардневног повезивања између зона трговања;

11) деле приход од загушења у складу са заједнички развијеном методологијом;

12) када је тако договорено, делују као Преносни агенти за пренос нето позиција.

Наведене задатке оператор преносног система извршава у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима, односно методологијама израђеним у европској асоцијацији оператора преносних система.

#### Члан 183г

Агенција надзире номиноване операторе тржишта електричне енергије који спровode повезивање дан-унапред или унутардневног тржишта у Републици Србији.

Агенција размењује све неопходне податке потребне за ефикасан надзор номинованих оператора тржишта електричне енергије са надлежним телима за овај надзор у другим земљама ЕУ или ЕЗ.

#### Члан 183д

Централна уговорна страна је субјект надлежан за физичку и финансијску реализацију трансакција закључених на организованом тржишту електричне енергије и финансијску реализацију трансакције између две тржишне области.

Преносни агент је субјект одговоран за физички пренос нето позиције између различитих централних уговорних страна.

Централна уговорна страна осигурава правовремено финансијско поравнање и плаћање свих упарених налога у свакој трансакцији и организује физички пренос нето позиције која су резултат доделе капацитета с другом централном уговорном страном или преносним агентом.

Улогу централне уговорне стране може обављати оператор организованог тржишта или правно лице овлашћено за клиринг и финансијско поравнање. Улогу преносног агента може обављати оператор организованог тржишта, оператор преносног система или правно лице овлашћено за клиринг и финансијско поравнање.

#### Члан 183ђ

Номиновани оператор тржишта електричне енергије и оператор преносног система имају право на надокнаду следећих трошкова:

1) заједничких, регионалних и националних трошкова успостављања, ажурирања или даљег развоја алгорита за ценовно повезивање тржишта и јединственог повезивања дан унапред;

2) заједничких, регионалних и националних трошкова успостављања, ажурирања или даљег развоја алгорита упаривања континуираног трговања и јединственог унутардневног повезивања;

3) заједничких, регионалних и националних трошкова управљања јединственим повезивањем дан унапред и унутардневним повезивањем.

Агенција прописује методологију за утврђивање трошкова, начин надокнаде и расподеле трошкова између номинованог оператора тржишта и оператора преносног система и одобрава ове трошкове ако су разумни и пропорционални.

#### Члан 183ж

Влада ће ближе прописати услове и поступак стицања, трајање и престанак статуса номинованог оператора тржишта електричне енергије, улогу централне уговорне стране, преносног агента и оператора преносног система у вези са пословима спајања организованих тржишта, принципе финансијског поравнања и плаћањ, као и принципе спајања дан-унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним тржиштима.”.

#### Члан 61.

У члану 185. после става 2. додаје се став 3. који гласи:

„Одредба става 1. овог члана, не односи се на податке које оператор преносног система објављује у циљу испуњења прописаних обавеза из правила о објави кључних тржишних података.”.

#### Члан 62.

У члану 187. после става 2. додају се нови ст. 3. и 4. који гласе:

„Снабдевач прикупља и обрађује личне податке о купцима - физичким лицима који се односе на уговор о снабдевању.

Лични подаци из става 3. овог члана су: лично име и презиме, адреса пребивалишта, односно боравишта, јмбг, адреса објекта који се прикључује, односно који је прикључен на систем, адреса достављања рачуна, идентификациони број мерног места, односно шифра мерног места или купца, односно други одговарајући јединствени податак за место примопредаје.”

Досадашњи ст. 3 – 6 постају ст. 5 – 8.

Досадашњи став 4. који је постао став 6. мења се и гласи:

Уговором о снабдевању купцу се не могу наметати додатне финансијске обавезе због коришћења права на промену снабдевача, а снабдевач је дужан да купца обавести о могућностима за промену снабдевача.”

#### Члан 63.

У члану 190. после става 2. додају се нови ст. 3 – 5. који гласе:

„Гарантовано снабдевање по аутоматизму се остварује без захтева крајњег купца и почиње престанком уговора о снабдевању са ранијим снабдевачем, за купце који имају право на гарантовано снабдевање, а на основу листе коју оператор дистрибутивног система доставља гарантованом снабдевачу.

Гарантовани снабдевач снабдева крајњег купца по уговору о потпуном снабдевању и дужан је да уговор достави, у писменој форми, крајњем купцу у року од осам дана од дана почетка гарантованог снабдевања.

Ако крајњи купац не закључи уговор из става 4. у року од осам дана од дана пријема уговора, оператор система је дужан да му, на захтев гарантованог снабдевача, обустави испоруку електричне енергије, а крајњи купац је дужан да плати преузету електричну енергију.”

Досадашњи ст. 3 – 5 постају ст. 6 – 8.

#### Члан 64.

У члану 192. став 1. после тачке 2) додаје се тачка 2а) која гласи:

„2а) У случају да снабдевач није уредио балансну одговорност и приступ систему за постојећа мерна места крајњих купаца са уговорима о потпуном снабдевању.”

#### Члан 65.

Чл. 198. и 199. мењају се и гласе:

„Неовлашћена потрошња, искључење, обустава и ограничење испоруке електричне енергије

#### Члан 198.

Неовлашћена потрошња електричне енергије је:

- 1) потрошња електричне енергије без одобрења за прикључење;
- 2) потрошња електричне енергије са одобрењем за прикључење пре испуњења услова за прикључење;
- 3) потрошња електричне енергије након извршене обуставе испоруке електричне енергије;

4) потрошња електричне енергије без мерног уређаја, мимо мерног уређаја, или преко мерног уређаја на коме је онемогућено правилно мерење или регистравање угрошене електричне енергије;

5) потрошња електричне енергије преко мерног уређаја на коме су оштећене или недостају пломбе оператора система, односно оштећене или недостају пломбе овлашћеног тела за оверавање мерила, а у случају када се утврди неправилност мерења електричне енергије;

б) самовласна замена уређаја.

#### Члан 199.

Неовлашћену потрошњу утврђује оператор преносног, односно дистрибутивног система у поступку редовне или ванредне контроле мерног места.

Редовну и ванредну контролу мерног места из става 1. овог члана обављају најмање два квалификована лица овлашћена од стране оператора преносног, односно дистрибутивног система.

Редовна контрола мерног места по правилу се врши једанпут у шест месеци, а најдуже на период од годину дана.

Сумњу у исправност мерила може да искаже купац или заинтересована страна, а ванредни преглед мерила у употреби врши орган надлежан за послове метрологије, односно одговарајуће овлашћено тело за оверавање мерила.

Ванредну контролу мерног места оператор преносног, односно дистрибутивног система врши у случајевима када за то постоји потреба у складу са правилима о раду

О извршеној редовној и ванредној контроли сачињава се записник на лицу места који садржи утврђено чињенично стање.

У случају утврђене неовлашћене потрошње сачињава се записник који садржи утврђено чињенично стање и представља доказни материјал.

Записници из ст. 6. и 7. овог члана садрже име и презиме и потпис лица из става 2. овог члана, као и лица које је присуствовало контроли и којем се уручује примерак записника.

У случају да нико није присуствовао контроли или је присутно лице одбило да потпише записник, на месту контроле оставља се обавештење са роком и адресом где може преузети записник или се записник доставља на други начин у складу са законом.

Ближи услови, поступак и начин утврђивања неовлашћене потрошње, садржина записника, права купаца и поступак одлучивања по приговору уређује се актом из члана 214. овог закона. ”.

#### Члан 66.

У члану 200. став 1. мења се и гласи:

„У случају неовлашћене потрошње, оператор преносног, односно дистрибутивног система, извршиће обрачун неовлашћено угрошене електричне енергије, издати и доставити рачун купцу за период од дана када је извршена последња редовна, односно ванредна контрола мерног места до дана када је неовлашћено коришћење утврђеном методологијом за обрачун неовлашћено угрошене електричне енергије, коју доноси агенција. ”.

#### Члан 67.

У члану 201. став 1. тачка 5) мења се и гласи:

„5) неизвршења обавеза по уговора о приступу на преносни или дистрибутивни систем електричне енергије, осим члан 192, став 1, тачка 2а;”.

Тачка 8) брише се.

У ставу 7. број: „8)” брише се.

#### Члан 68.

У члану 202. став 1. речи: „односно не постигне споразум о извршењу обавезе” бришу се.

У ставу 2. речи: „и о томе писменим путем обавештава купца” бришу се.

Став 7. брише се.

#### Члан 69.

У члану 204. став 1. тачка 1) речи: „став 1. тач. 1)-6) овог закона” бришу се.

У тачки 2) речи: „безбедан, потпун и неометан приступ мерним уређајима и инсталацијама, као и месту мерења ради читавања, провере исправности, отклањања кварова, замене, одржавања и контроле исправности мерних и других уређаја са мерним орманима, уређења мерног места и” бришу се.

#### Члан 70.

Члан 218. мења се и гласи:

#### „Члан 218.

Енергетски субјект који обавља делатност преноса, односно дистрибуције електричне енергије дужан је да спроводи мере заштите у складу са овим законом и другим техничким прописима.

Заштитни појас се успоставља даном изградње електроенергетског вода.

У заштитном појасу испод, изнад или поред електроенергетског објекта могу се градити објекти, изводити други радови или засађивати дрвеће и друго растиње, ако се те радње предузимају у складу са условима прописаним законом или техничким нормативима, уз сагласност енергетског субјекта.

Заштитни појас за надземне електроенергетске водове, са обе стране вода од крајњег фазног проводника, има следеће ширине:

1) за напонски ниво 1 kV до 35 kV:

(1) за голе проводнике 10 метара, кроз шумско подручје 3 метра;

(2) за слабо изоловане проводнике 4 метра, кроз шумско подручје 3 метра;

(3) за самоносеће кабловске снопове 1 метар;

2) за напонски ниво 35 kV, 15 метара;

3) за напонски ниво 110 kV, укључујући и 110 kV, 25 метара;

4) за напонски ниво 220 kV и 400 kV, 30 метара.

Заштитни појас за подземне електроенергетске водове (каблове) износи, од ивице армирано-бетонског канала:

1) за напонски ниво 1 kV до 35 kV, укључујући и 35 kV, 1 метар;

2) за напонски ниво 110 kV, 2 метра;

3) за напонски ниво изнад 110 kV, 3 метра.

Заштитни појас за трансформаторске станице на отвореном износи:

1) за напонски ниво 1 kV до 35 kV, 10 метара;

2) за напонски ниво 110 kV и изнад 110 kV, 30 метара.

Оператор преносног, односно дистрибутивног система надлежан за енергетски објекат, дужан је да о свом трошку редовно уклања дрвеће или гране и друго растиње које угрожава рад енергетског објекта.

Власник непокретности која се налази у коридору електроенергетских водова напонских нивоа 35, 110, 200, и 400 kV, има право да захтева одговарајућу накнаду од надлежног енергетског субјекта само уколико на својој парцели не може да предузима радње или изводи радове које је обављао пре постављања електроенергетског вода, а у складу са врстом, природом и наменом земљишта.

Власник непокретности може поднети захтев из става 7) у року од 6 месеци од дана постављања електроенергетског вода (или успостављања заштитног појаса) на његовој непокретности, а најкасније у року од годину дана од дана стављања у функцију електроенергетског објекта.

Сагласност из става 3. овог члана издаје енергетски субјект на захтев власника или носиоца других права на непокретностима које се налазе у заштитном појасу у року од 15 дана од дана подношења захтева и садржи техничке услове у складу са законом, техничким и другим прописима.”.

#### Члан 71.

У члану 227. став 1. речи: „не примењује члан 225. овог закона” замењују се речима: „не примењују се ст. 2-5 члана 225. овог закона.”.

#### Члан 72.

У члану 241. ст. 1. и 5. речи: „преносног система“ замењују се речима: „траспортног система.”

У ст. 4. и 5. речи: „два месеца” замењују се речима: „четири месеца.”.

#### Члан 73.

У члану 242. став 2. речи: „преносног система” замењују се речима: „траспортног система.”.

У ставу 2. тачка 1) реч: „преносног” замењује се речју: „транспортног”.

#### Члан 74.

У члану 246. став 1. тачка 1) речи: „преносног система“ замењују се речима: „транспортног система.”.

#### Члан 75.

У члану 247. став 1. тачка 9) брише се.

После става 1. додаје се став 2. који гласи:

„Оператор транспортног система природног гаса који транспортује више од 50% укупних количина природног гаса за потребе тржишта Републике Србије и који има највећи број излаза са транспортног система одговоран је уређивање и администрирање тржишта природног гаса.”.

#### Члан 76.

У члану 248. тачка 2) после речи: „транспортног система” додају се речи: „у складу са овим законом и правилима из члана 51. тачка 3).”

После тачке 24) додају се нове тачке 24а) и 24б) које гласе:

„24а) Агенцији доставља податке о промени снабдевача и степену отворености тржишта;

24б) достави податке потребне за уређивање и администрирање тржишта природног гаса оператору транспортног система из члана 247. став 2. овог закона.”.

#### Члан 77.

У члану 250. став 3. после речи: „планом развоја” додају се речи: „повезаних транспортних система,”.

#### Члан 78.

У члану 253. став 1. речи: „оператор транспортног система” замењују се речју: „Агенција”.

У ставу 2. речи: „Министарству и” бришу се.

#### Члан 79.

У члану 261. после тачке 25) додаје се тачка 25а) која гласи:

„25а) Агенцији доставља податке о промени снабдевача и степену отворености тржишта;”.

#### Члан 80.

У члану 263. став 1. речи: „оператор дистрибутивног система” замењују се речју: „Агенција”.

У ставу 2. речи: „Министарству и” бришу се.

#### Члан 81.

После члана 290. додаје се члан 290а који гласи:

##### „290а

О захтеву за измену коначног акта о изузећу Агенција може да одлучује у поступку прописаном за његово доношење, ако у тренутку подношења захева није отпочела изградња енергетског објекта.

Агенција ће на захтев странке укинути акт о изузећу из члана 167, 288. и 289. овог закона, у целини или у делу, пре истека његовог важења.”.

#### Члан 82.

У члану 292. став 1. после тачке 2) додаје се тачка 2а) која гласи:

„2а) снабдевач на велико природним гасом;”.

#### Члан 83.

После члана 296. додају се нови наслови и чланови 296а и 296б који гласе:

##### „Обавеза чувања евиденција

##### Члан 296а

Снабдевач и снабдевач на велико дужни су да Агенцији, органу надлежном за послове конкуренције и надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ставе на располагање све релевантне податке који се односе на трансакције из уговора о снабдевању природним гасом свих учесника на тржишту, осим крајњих купаца.

Подаци из става 1. овог члана садрже појединости о карактеристикама трансакција као што су: трајање, правила о испоруци и измирењу обавеза, количинама, датумима и временима извршења и ценама трансакција, начину идентификације учесника на тржишту на кога се трансакција односи, као и

спецификацију свих уговора о снабдевању природним гасом по којима обавезе нису измирене.

Снабдевач је дужан да податке из става 2. овог члана чува ради стављања на располагање најмање пет година.

#### Заштита комерцијално осетљивих података

##### Члан 296б.

Оператор транспортног, односно дистрибутивног система, оператор складишта природног гаса, снабдевач и снабдевач на велико обавезни су да чувају као пословну тајну податке и документа који садрже информације о продајним ценама, количини и условима снабдевања природним гасом, мерне податке о производњи, односно потрошњи крајњих купаца, као и друге податке и документа чије објављивање или чињење доступним трећим лицима може довести до поремећаја на тржишту природног гаса.

Одредба става 1. овог члана, односи се и на уговоре о снабдевању природним гасом у периоду од годину дана од дана престанка тих уговора, осим уговора који се закључују у поступку јавних набавки, с тим да се и по истеку тог периода мерни подаци о производњи, односно потрошњи природног гаса крајњих купаца, могу саопшавати, односно документа давати трећим лицима само по захтеву произвођача, односно крајњег купца природног гаса.”.

##### Члан 84.

У члану 315. после тачке 12) додаје се нова тачка 12а) која гласи:

„12а) поступак/начин и рокови за остваривања права крајњег купца на накнаду због одступања од прописаног квалитета испоруке, односно снабдевања;”.

##### Члан 85.

Наслов испред члана 320. и члан 320. мењају се и гласе:

„Праћење показатеља квалитета испоруке и снабдевања природним гасом

##### Члан 320.

Енергетски субјекти који обављају енергетске делатности у вези са испоруком и снабдевањем природним гасом, дужни су да обезбеде квалитет испоруке и снабдевања утврђен овим законом, прописима који уређују опште услове испоруке и снабдевања природним гасом и другим прописима донетим на основу закона.

Агенција доноси правила из члана 51. став 1. тачка 2) овог закона којима се ближе одређују показатељи техничког и комерцијалног квалитета испоруке и комерцијалног квалитета снабдевања природним гасом, начин евидентирања података и рачунања показатеља, начин и рокове за достављање података и извештаја агенцији, начин утврђивања захтеваних вредности појединих показатеља, као и начин оцењивања резултата добијених праћењем достигнутих у односу на захтеване вредности показатеља квалитета.

Показатељи техничког и комерцијалног квалитета испоруке који се нарочито прате су: непрекидност испоруке природног гаса, квалитет природног гаса, време потребно за извршавање прописаних обавеза оператора система од утицаја на прикључење, отклањање квара, обуставу, искључење и други показатељи.

Остварене вредности показатеља квалитета испоруке природног гаса, агенција користи при одобравању планова развоја и средстава за инвестиције и у случају регулацијне цена приступа системима за транспорт и дистрибуцију заснованим на подстицајним методама регулације цена, на начин прописан методологијама за



одређивање регулисаних цена приступа, у којима утврђује начин одређивања и максималну висину подстицаја, односно умањења одобреног максималног прихода, а у зависности од смера и степена одступања од захтеваних вредности показатеља техничког квалитета испоруке.

Показатељи комерцијалног квалитета снабдевања који се нарочито прате су: обезбеђивање ефикасне комуникације са купцима, односно корисницима система, обавештавање о планираним прекидима, прецизно и јасно обавештавање крајњих купаца о условима испоруке и снабдевања природним гасом, број поднетих и број оправданих поднесака крајњих купаца, поштовање прописаних рокова за поступање по поднесцима крајњих купаца и други показатељи.

Правилима из става 2. овог члана се одређује висина, односно начин утврђивања висине накнаде крајњем купцу по основу степена одступања од прописаног квалитета.”.

#### Члан 86.

У члану 324. став 1. речи: „и компримовним природним гасом“ замењују се речима: „биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником.”.

#### Члан 87.

У члану 327. став 1. мења се и гласи:

„Енергетски субјект који обавља делатност транспорта нафте нафтоводом или транспорта деривата нафте продуктоводом доноси правила о раду система за транспорт нафте нафтоводом, односно правила о раду система за транспорт деривата нафте продуктоводом, која садрже нарочито: техничке услове за безбедан рад система; поступке у случају хаварије и кризних ситуација, односно прекида транспорта, правила о приступу систему за транспорт нафте, односно деривата нафте; инструмент обезбеђења плаћања и критеријуме за утврђивање износа и периода за који се тражи; услове у погледу квалитета нафте, односно деривата нафте који се предају за транспорт, правила о мерењу са дефинисаном потребном мерном опремом и друге услове транспорта.”.

#### Члан 88.

У члану 335. став 1. после тачке 1) додаје се тачка 1а) која гласи:

„1а) податке о производњи сирове нафте и просечној цени производње сирове нафте;”

#### Члан 89.

У члану 337. став 1. мења се и гласи:

„Деривати нафте, биогорива, биотечности, компримовани природни гас, утечњени природни гас и водоник који се стављају на тржиште морају испуњавати услове утврђене прописима о квалитету течних горива нафтног порекла, биогорива, биотечности, компримованог природног гаса, утечњеног природног гаса и водоника, прописима о заштити животне средине, техничким и другим прописима који се односе на промет горива из овог става.”.

У ставу 3. речи: „ће ближе уредити” замењују се речима: „ближе уређује”.

#### Члан 90.

У члану 338. став 2. речи: „ће ближе уредити” замењују се речима: „ближе уређује”.

## Члан 91.

Члан 345. мења се и гласи:

### „Члан 345.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње деривата нафте и трговине нафтом, дериватима нафте, биогоривом, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником, осим оних који обављају само трговину компримованим природним гасом и/или утечњеним природном гасом и/или водоником, дужни су да обезбеде оперативне резерве деривата нафте, које су једнаке десетодневној просечној количини моторних бензина и гасних уља из става 5. овог члана, односно петнаестодневној просечној количини млазног горива из става 5. овог члана, које су ставили на тржиште Републике Србије у претходној години из сопствене производње и увоза.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње електричне енергије и/или комбиноване производње електричне и/или топлотне енергије дужни су да обезбеде оперативне резерве деривата нафте и/или угља у количини која ће омогућити најмање 15 дана њихове просечне производње електричне и/или топлотне енергије у јануару, фебруару и марту за претходних пет година.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње топлотне енергије из деривата нафте и/или угља за снабдевање тарифних купаца топлотном енергијом дужни су да обезбеде оперативне резерве деривата нафте и/или угља у количини која ће омогућити најмање 15 дана њихове просечне производње топлотне енергије у јануару, фебруару и марту за претходних пет година.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње топлотне енергије из природног гаса за снабдевање тарифних купаца топлотне енергије дужни су да обезбеде могућност супституције природног гаса другим енергентима у количини која ће омогућити најмање 15 дана њихове просечне производње топлотне енергије у јануару, фебруару и марту за претходних пет година.

Оперативне резерве деривата нафте из става 1. овог члана могу се формирати и одржавати у моторним бензинима, млазним горивима и гасним уљима која се користе као горива за motore са унутрашњим сагоревањем и опцијским уговорима за наведене деривате уколико је дериват нафте који је предмет опцијског уговора ускладиштен на територији Републике Србије.

Оперативне резерве деривата нафте из става 2, 3. и 4. овог члана могу се формирати и одржавати у сировој нафти, дериватима нафте који се користе као енергетска горива и опцијским уговорима уколико је дериват нафте који је предмет опцијског уговора ускладиштен на територији Републике Србије. Најмање једна трећина обавезе чувања ових резерви треба да буде у готовим производима.

Влада ближе прописује услове и начин постепеног обезбеђења, коришћења и обнављања оперативних резерви деривата нафте, угља и других енергената.

Оперативне резерве деривата нафте, угља и других енергената користе се у случају краткотрајних поремећаја на тржишту, услед хаварија и других непредвиђених ситуација због којих је угрожена сигурност рада појединих делова енергетског система или енергетског система у целини.”.

## Члан 92.

У члану 349. став 4. тачка 2) после речи: „продаји” додају се речи: „и складиштењу”.

## Члан 93.

У члану 367. после става 5. додаје се нови став 6. који гласи:

„Тржишни инспектор ће решењем забранити трговину дериватима нафте на енергетском објекту који није уписан у лицнцу за обављање енергетске делатности а на коме се обавља енергетска делатност.”

У досадашњем ставу 7. који постаје став 8. после речи: „експлозија,” додају се речи: „министарство надлежно за послове финансија”.

#### Члан 94.

После члана 367. додају се нови чл. 367а, 367б и 367в који гласе:

#### „Члан 367а

У складу са делокругом рада Министарство врши надзор над радом тела именованих у складу са законом којим се уређују технички захтеви за производе и оцењивање усаглашености.

#### Члан 367б

Тела за прегледе и испитивања опреме под притиском именована у складу са законом којим се уређују технички захтеви за производе и оцењивање усаглашености министарству достављају информације о евидентирању и прегледима и испитивањима опреме под притиском преко централног регистра опреме под притиском.

Централни регистар опреме под притиском је јединствени електронски регистар опреме под притиском високог нивоа опасности у коме се налазе подаци о:

- 1) власницима, односно корисницима опреме под притиском;
- 2) локацији и техничким и другим карактеристикама опреме под притиском;
- 3) извршеним евидентирањима и прегледима и испитивањима опреме под притиском, односно евиденционим и ревизионим листовима и записницима о прегледима и испитивањима опреме под притиском;
- 4) исправама о усаглашености које су издала тела за оцењивање усаглашености опреме под притиском;
- 5) опреми под притиском која је стављена ван употребе;
- 6) датумима наредних прегледа и испитивања опреме под притиском;
- 7) именованим телима за прегледе и испитивања опреме под притиском и лицима која су овлашћена за пописивање евиденционих и ревизионих листова у именованим телима.

#### Члан 367в

Корисници опреме под притиском утврђени актом из става 3. овог члана морају да испуњавају услове у погледу стручног кадра, односно услове у погледу броја и стручне оспособљености запослених лица за обављање послова са опремом под притиском.

Стручна оспособљеност из става 1. овог члана проверава се полагањем стручног испита.

Министарство прописије критеријуме за утврђивање корисника опреме под притиском, услове у погледу броја и стручне оспособљености запослених лица, као и друге обвезнике полагања стручног испита из става 2. овог члана.

Министарство прописује ближе услове, програм и начин полагања стручног испита из става 2. овог члана.”.

#### Члан 95.

Члан 368. мења се и гласи:

„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.”.

#### Члан 96.

Члан 369. брише се.

#### Члан 97.

Наслов: „Врсте надзора” и члан 370. бришу се.

#### Члан 98.

Наслов: „Покретање поступка инспекцијског надзора” и члан 371. бришу се.

#### Члан 99.

У члану 374. став 1. тачка 1) мења се и гласи:

„1) да ли енергетски објекти, уређаји и инсталације који се користе у обављању енергетске делатности производње, преноса и дистрибуције електричне енергије испуњавају прописане услове за обављање тих делатности;”.

Тачка 7) мења се и гласи:

„7) да ли се у току коришћења електроенергетски објекти, уређаји и инсталације одржавају у складу са законом, техничким и другим прописима и да ли се врши контрола електроенергетских објеката уређаја и инсталација у складу са техничким и другим прописима;”.

#### Члан 100.

У члану 377. у ставу 1. у уводној реченици, после речи: „под притиском” додају се речи: „у вршењ у инспекцијског надзора”.

У ставу 1. тачка 5) мења се и гласи:

„5) да ли опрема под притиском која се користи у обављању енергетске делатности испуњава прописане услове за обављање тих делатности;”.

#### Члан 101.

У члану 380. у ставу 1. тач. 2) и 5) бришу се.

После става 1. додаје се став 2. који гласи:

„Енергетски инспектор врши и друге послове утврђене законом или прописом донетим на основу закона.”.

#### Члан 102.

Наслов: „Обавештење о надзору” и члан 381. бришу се.

#### Члан 103.

Наслови члан 382. бришу се.

Члан 104.

Наслов и члан 383. бришу се.

Члан 105.

Наслов и члан 384. бришу се.

Члан 106.

Наслов и члан 385. мењају се и гласе:

#### „Овлашћења инспектора

#### Члан 385.

У вршењу инспекцијског надзора електроенергетски инспектор, инспектор опреме под притиском, енергетски инспектор и тржишни 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) забрани уградњу уређаја, постројења и инсталација или опреме под притиском ако у одређеном року нису отклоњене утврђене незаконитости;
  - 4) забрани трговину дериватима нафте на енергетском објекту који није уписан у лиценцу за обављање енергетске делатности а на коме се обавља енергетска делатност;
  - 5) забрани употребу енергетског објекта, односно коришћење уређаја, постројења или инсталација или опреме под притиском ако:
    - (1) до истека рока утврђеног решењем за отклањање незаконитости нису отклоњене утврђене незаконитости;
    - (2) рад, односно употреба енергетског објекта, уређаја, постројења или инсталације или опреме под притиском доводи у опасност живот и здравље људи, животну средину или биљни или животињски свет, материјална добра или безбедност;
    - (3) се енергетском субјекту одузме лиценца или сагласност за складиштење и снабдевање за сопствене потребе због неиспуњавања прописаних услова или не поседује лиценцу за обављање енергетске делатности или сагласност за складиштење и снабдевање за сопствене потребе, осим у случају из члана 26. овог закона, односно енергетски објекат, на којем се обавља енергетска делатност није уписан у лиценцу за обављање енергетске делатности;
  - 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.
- Енергетски субјект или друго правно лице или предузетник или физичко лице из члана 70. став 5. овог закона, односно одговорно лице, коме је решењем инспектора наложено отклањање незаконитости дужан је да незаконитости отклони

у наложеном року и да у писаној форми обавести инспектора о отклањању незаконитости у року који је одређен решењем.”.

#### Члан 107.

У члану 389. став 1. тачка 22) мења се и гласи:

„22) не изврши решење инспектора и не обавести инспектора о отклањању незаконитости у року који је одређен решењем из члана 385. овог закона;”.

#### Члан 108.

После члана 390. додаје се члан 390а који гласи:

„Новчаном казном од 50.000 до 150.000 динара казниће се за прекршај одговорно лице у надлежном органу које изда грађевинску дозволу за изградњу енергетског објекта без претходно прибављене енергетске дозволе из члана 30. овог закона.”.

#### Члан 109.

У члану 391. став 1. иза тачке 1) додаје се тачка 1а) која гласи:

„1а) отпочне да обавља енергетску делатност без прибављене лиценце у смислу овог закона (члан 17. овог закона) и не поднесе захтев за издавање, односно измену лиценце (члан 23. овог закона).”.

Тачка 14) мења се и гласи:

„14) не изврши решење инспектора и не обавести инспектора о отклањању незаконито поступање у року који је одређен решењем у смислу овог закона (члан 385. овог закона).”.

У ставу 2. тачка 15) мења се и гласи:

„15) не изврши решење инспектора и не обавести инспектора о отклањању незаконитости у року који је одређен решењем у смислу овог закона (члан 385. овог закона).”.

#### Члан 110.

У члану 400. став 1. речи: „1. маја 2016. године” замењују се речима: „1. маја 2023. године”.

У ставу 2. речи: „1. јануара 2017. године” замењују се речима: „1. маја 2024. године”.

#### Члан 111.

У члану 404. став 4. речи: „31. децембра 2020. године” замењују се речима: „31. децембра 2024. године”.

#### Члан 112.

Члан 429. се брише.

#### Члан 113.

Члан 431. се брише.

Члан 114.

Мрежна правила из члана 27. овог закона Агенција доноси у року од 3 месеце од ступања на снагу овог закона.

Члан 115.

Оператори преносног и дистрибутивног система електричне енергије, односно транспортног система природног гаса ускладиће правила о раду са одредбама овог закона у року од шест месеци од ступања на снагу овог закона.

Члан 116.

Акт о критеријума за утврђивање корисника опреме под притиском, услова у погледу броја и стручне оспособљености запослених лица, као и другим обвезницима полагања стручног испита и акт којим се прописују ближи услове, програм и начин полагања стручног испита из члана 367в овог закона донсе се у року од 2 године од дана доношења овог закона.

Члан 117.

Акт у вези са veleпродајним тржиштем из члана 27. овог закона, Агенција доноси у року од 3 месеца.

Члан 118.

Оператори тржишта електричне енергије са седиштем у државама ЕУ и ЕЗ право из члана 183а овог закона почињу да остварују по истеку периода од четири године од дана ступања на снагу закона, односно када Агенција процени да су се стекли услови за више номинованих оператора тржишта електричне енергије на подручју Републике Србије.

Члан 119.

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