

## ZAKON O ENERGETICI

### I OSNOVNE ODREDBE

#### Predmet

#### Član 1

- (1) Ovim zakonom utvrđuju se zajednička pravila za proizvodnju, prenos, distribuciju, skladištenje i snabdijevanje električnom energijom, organizaciju i funkcionisanje sektora električne energije i gasa, naročito pravila o osnaživanju i zaštiti kupaca, slobodnom pristupu integrisanom tržištu, pristupu treće strane prenosnoj i distributivnoj infrastrukturi, zahtjevima za pravno razdvajanje, kao i pravila o nezavisnosti regulatornog tijela i modeli saradnje između regulatornog tijela i operatora prenosnog sistema.
- (2) Ovim zakonom određuju se energetske djelatnosti, uređuju uslovi i način njihovog obavljanja radi kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja krajnjih kupaca energijom, način organizovanja i upravljanja tržištem električne energije i gasa, kao i druga pitanja od značaja za energetiku.

#### Ciljevi

#### Član 2

- (1) Uređenje uslova i načina obavljanja energetske djelatnosti vrši se radi ostvarivanja sledećih ciljeva:
  - 1) formiranja integrisanih, konkurentnih, orijentisanih na kupca, fleksibilnih, pravednih i transparentnih tržišta električne energije i gasa.
  - 2) obezbjeđivanja pristupačnih i transparentnih cijena energije za kupce, visokog stepena sigurnosti isporuke i nesmetane tranzicije ka održivom energetskom sistemu sa niskim udjelom ugljenika;
  - 3) integracije tržišta električne energije u jedinstveno evropsko elektroenergetsko tržište čime se unapređuje integracija električne energije iz obnovljivih izvora, slobodne konkurencije i sigurnosti snabdijevanja.

#### Izuzeci od primjene zakona

#### Član 3

Ovaj zakon ne primjenjuje se na:

- 1) istraživanje i eksploataciju uglja, osim eksploatacije za proizvodnju električne i toplotne energije;
- 2) istraživanje i eksploataciju nafte i gasa, razvoj, proizvodnju ili rafinisanje sirove nafte ili gasa; i
- 3) na energetske efikasnost u finalnoj potrošnji energije.

## Energetske djelatnosti

### Član 4

(1) Energetske djelatnosti, u smislu ovog zakona, su:

- 1) proizvodnja električne energije;
- 2) skladištenje električne energije;
- 3) prenos električne energije;
- 4) distribucija električne energije;
- 5) snabdijevanje električnom energijom;
- 6) agregacija;
- 7) organizovanje i upravljanje tržištem električne energije;
- 8) organizovanje i upravljanje berzanskim tržištem električne energije;
- 9) skladištenje gasa;
- 10) prenos gasa;
- 11) distribucija gasa;
- 12) snabdijevanje gasom;
- 13) organizovanje i upravljanje tržištem gasa;
- 14) transport nafte naftovodima i drugi oblici transporta nafte koji nijesu uređeni posebnim propisom;
- 15) transport naftnih derivata produktovodima;
- 16) transport naftnih derivata transportnim sredstvima, osim produktovodima;
- 17) trgovina na veliko naftnim derivatima;
- 18) trgovina na malo naftnim derivatima;
- 19) skladištenje nafte i naftnih derivata;
- 20) proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
- 21) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
- 22) snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
- 23) trgovina električnom energijom,
- 24) posredovanje i zastupanje na tržištu energije koji nijesu uređeni posebnim propisom;
- 25) transport i skladištenje tečnog prirodnog gasa (u daljem tekstu: TPG);
- 26) upravljanje postrojenjem za TPG;
- 27) upravljanje postrojenjem za tečni naftni gas (u daljem tekstu: TNG);
- 28) trgovina na veliko i snabdijevanje krajnjih kupaca TPG;
- 29) kombinovana proizvodnja električne i toplotne energije;
- 30) proizvodnja biogoriva i biotečnosti;
- 31) transport biogoriva i biotečnosti;
- 32) trgovina na veliko biogorivima i biotečnostima;
- 33) trgovina na malo biogorivima i biotečnostima;
- 34) skladištenje biogoriva i biotečnosti.

(2) Energetski subjekat, u smislu ovog zakona, je privredno društvo, pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik koji obavlja jednu ili više djelatnosti iz stava 1 ovog člana, osim krajnjeg korisnika energije.

(3) Energetski sektor čine energetske djelatnosti iz stava 1 ovog člana i energetski subjekti koji obavljaju te djelatnosti.

### Javni interes

### Član 5

(1) Obezbjedivanje dovoljnih količina energije koje su potrebne za život i rad građana i poslovanje i razvoj privrednih subjekata i njihovo snabdijevanje na siguran, bezbjedan, pouzdan i kvalitetan način, kao i energetske razvoj su od javnog interesa.

(2) Javni interes iz stava 1 ovog člana ostvaruje se obavljanjem energetske djelatnosti iz člana 80 ovog zakona, na principima:

- 1) efikasnog i ekonomičnog korišćenja prirodnih resursa koje zadovoljava energetske potrebe i strateške ekonomske interese Crne Gore;
- 2) zaštite životne sredine;
- 3) efikasnog korišćenja energije i korišćenja energije iz obnovljivih izvora;
- 4) unapređenja konkurencije na tržištu električne energije i uspostavljanja konkurentnog tržišta gasa;
- 5) zaštite krajnjih kupaca električne energije i gasa;
- 6) dobitnog poslovanja;
- 7) podsticanja učešća privatnog sektora;
- 8) ugovaranja korišćenja prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa i drugih sistema gasa, snabdijevanja električnom energijom, gasom i toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu i učestvovanja na tržištu električne energije i gasa;
- 9) usklađivanja organizacije i funkcionisanja energetske sektora Crne Gore sa organizacijom i funkcionisanjem energetske sektora evropskih država;
- 10) poštovanja prava svojine prostora.

## **Funkcionisanje energetske sektora**

### **Član 6**

(1) Organizovanje, upravljanje, funkcionisanje i razvoj tržišta električne energije i gasa vrši se na način kojim se obezbjeđuje sigurnost snabdijevanja, pouzdanost i kvalitet usluga, po cijenama koje odražavaju kretanje cijena na tržištu i/ili su rezultat transparentnih tenderskih postupaka, kao i integracija tržišta električne energije i gasa Crne Gore u jedinstveno evropsko tržište energije.

(2) Uređenje i funkcionisanje energetske sektora, u skladu sa ovim zakonom, vrši se u cilju obezbjeđenja efikasnog i kvalitetnog obavljanja djelatnosti iz člana 4 ovog zakona na transparentan i nediskriminatoran način.

## **Značenje izraza**

### **Član 7**

Pojedini izrazi upotrijebljeni u ovom zakonu imaju sljedeće značenje:

- 1) **Agencija za saradnju energetske regulatora Evropske unije** je tijelo za saradnju energetske regulatora Evropske unije koje ima svoje nadležnosti i u Energetske zajednici u situacijama koje imaju uticaja na najmanje jednu ugovornu stranu Energetske zajednice i jednu državu članicu Evropske unije, u skladu sa potvrđenim međunarodnim sporazumom;
- 2) **agregacija** je djelatnost koju obavlja fizičko ili pravno lice koje kombinuje potrošnju većeg broja kupaca ili proizvedenu električnu energiju sa ciljem prodaje, kupovine ili aukcije na bilo kom tržištu električne energije;
- 3) **aktivni kupac** je krajnji kupac, ili grupa krajnjih kupaca koji djeluju zajedno, koji troši ili skladišti električnu energiju koju proizvede u vlastitom prostoru smještenom u okviru definisanih granica ili u drugom prostoru, ili koji prodaje energiju koju sam proizvodi ili

učestvuje u programima fleksibilnosti i energetske efikasnosti, pod uslovom da te aktivnosti ne predstavljaju njegovu primarnu komercijalnu ili profesionalnu djelatnost;

4) **biogoriva** su tečna ili gasovita goriva za saobraćaj, proizvedena iz biomase;

5) **biotečnost** je tečno gorivo proizvedeno iz biomase, namijenjeno za energetske svrhe, uključujući proizvodnju električne energije i toplotne energije za grijanje i hlađenje, osim za saobraćaj;

6) **balansiranje** podrazumijeva sve aktivnosti i procese, u svim vremenskim okvirima, putem kojih operator prenosnog sistema osigurava kontinuirano održavanje frekvencije sistema u okviru unaprijed definisanog opsega stabilnosti i usklađenost sa količinom rezervi koja je neophodna u odnosu na zahtijevani kvalitet;

7) **balansna energija** je energija koju operatori prenosnog sistema koriste za balansiranje;

8) **balansno odgovorni subjekat** je učesnik na tržištu ili njegov odabrani predstavnik, koji je odgovoran za njegova odstupanja na tržištu električne energije;

9) **balansno tržište električne energije** je skup institucionalnih, komercijalnih i operativnih aranžmana kojima se uspostavlja upravljanje balansiranjem na tržišnim principima;

10) **bilateralno tržište električne energije** je tržište na kojem se kupovina i prodaja električne energije obavlja bez posrednika, zaključivanjem bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije između dva učesnika na tržištu;

11) **približno realno vrijeme je** u kontekstu pametnog mjerenja, kratak vremenski period, obično od nekoliko sekundi do perioda obračuna odstupanja na nacionalnom tržištu;

12) **berza električne energije** je pravno lice koje upravlja berzanskim tržištem električne energije i organizuje trgovinu proizvodima koji se kupuju ili prodaju na berzi električne energije, na siguran, nepristrasan, transparentan i anonimna način i ima ulogu operatora tržišta, preuzimajući sve rizike koji se odnose na kupovinu i prodaju u kontekstu kupoprodajnih transakcija;

13) **cijena sa prekidom** je cijena energije koja je unaprijed dogovorena između energetskog subjekta i kupca, kojom se uzimaju u obzir prekidi u snabdijevanju električnom energijom ili gasom;

14) derivati električne energije ili gasa su finansijski instrumenti kojima se učesnici na tržištu osiguravaju od naglih promjena cijena električne energije ili gasa na tržištu, kada se takav instrument odnosi na električnu energiju ili gas.;

15) **daljinsko grijanje ili daljinsko hlađenje** je distribucija toplotne energije u obliku pare, vruće vode ili rashlađenih tečnosti, od centralnih ili decentralizovanih izvora proizvodnje kroz mrežu do više zgrada ili lokacija, radi upotrebe za grijanje ili hlađenje prostora ili procesa;

16) **distribucija električne energije** je prenošenje električne energije kroz srednjenaponske i niskonaponske elektroenergetske distributivne sisteme, radi isporuke krajnjim kupcima, što ne uključuje snabdijevanje električnom energijom;

17) **distribucija gasa** je prenošenje gasa kroz lokalne ili regionalne gasovodne sisteme radi isporuke krajnjim kupcima, koje ne uključuje snabdijevanje gasom;

18) **distribucija toplotne energije** je prenošenje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu pomoću pare, tople vode ili rashladnog fluida kroz distributivne sisteme;

19) **distributer toplotne energije** je energetski subjekat koji vrši distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;

20) **distribuirana proizvodnja električne energije** je proizvodnja električne energije u energetskom objektu koji je povezan na distributivni sistem;

21) **ekonomski opravdana potražnja** je potražnja koja nije veća od potreba za toplotnom energijom ili hlađenjem, od potražnje koja se u tržišnim uslovima može zadovoljiti postupcima proizvodnje energije koji ne obuhvataju kogeneraciju;

22) **ekonomsko prvenstvo** je rangiranje ponuda prema ponuđenoj cijeni po rastućem redosljedu;

23) **energetska efikasnost** predstavlja odnos između ostvarenog učinka, usluge, robe ili energije i utrošene energije

24) **energetski objekat** je objekat u kojem se vrši jedna ili više tehnoloških funkcija proizvodnje, skladištenja, prenosa, distribucije električne energije i/ili gasa, skladištenja nafte, naftnih derivata ili gasa i proizvodnje ili distribucije toplotne energije;

25) **energetska zajednica građana** je pravno lice koje:

(a) se zasniva na dobrovoljnom i otvorenom učešću kojom direktno upravljaju članovi ili vlasnici udjela koji su fizička lica, jedinice lokalne uprave, uključujući opštine ili mala preduzeća;

(b) za primarni cilj ima pružanje ekoloških, ekonomskih ili socijalnih benefita svojim članovima ili vlasnicima udjela ili lokalnim područjima u kojima obavlja svoju djelatnost umjesto generisanja finansijske dobiti; i

(c) se može baviti proizvodnjom, uključujući onu iz obnovljivih izvora, snabdijevanjem, potrošnjom, agregacijom, skladištenjem energije, uslugama energetske efikasnosti ili uslugama punjenja električnih vozila ili pružanja drugih energetskih usluga svojim članovima ili akcionarima;

26) **garancija porijekla** je elektronski dokument koji ima isključivu funkciju da snabdjevač dokaže krajnjem kupcu da je određeni udio ili količina energije proizvedena iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije;

27) **gas** je prirodni gas, tečni prirodni gas, biogas ili drugi gas, bez obzira na porijeklo, ako se može tehnički i bezbjedno prenositi kroz gasni sistem;

28) **gasni sistem** je prenosna mreža, distributivna mreža, postrojenja za TPG i/ili postrojenja za skladištenje, koja su u svojini i/ili kojima upravlja subjekat za prirodni gas, uključujući operativnu rezervu u sistemu gasa (linepack) i njegova postrojenja koja obezbjeđuju pomoćne usluge i usluge povezanih subjekata neophodne za obezbjeđivanje pristupa prenosnim, distributivnim, skladišnim i postrojenjima za TPG;

29) **horizontalno integrisani elektroenergetski subjekat** je subjekat koji obavlja najmanje jednu od djelatnosti: proizvodnju za potrebe prodaje, prenos, distribuciju ili snabdijevanje električnom energijom i drugu djelatnost koja se ne odnosi na električnu energiju;

30) **horizontalno integrisani subjekat za gas** je subjekat koji obavlja najmanje jednu od djelatnosti: proizvodnju, prenos, distribuciju, snabdijevanje ili skladištenje prirodnog gasa i drugu djelatnost koja se ne odnosi na gas;

31) **informacija o fakturisanju** je informacija koja je navedena na računu krajnjeg kupca, osim zahtjeva za plaćanje;

32) **integrisani energetski subjekat** je vertikalno ili horizontalno integrisani subjekat za električnu energiju ili gas;

33) **interkonektovani sistemi** su prenosili ili distributivni sistemi međusobno povezani jednim ili više interkonektora;

34) **interkonektor** je prenosni vod električne energije ili prenosni gasovod koji prelazi granicu između dvije države radi povezivanja prenosnih sistema tih država;

35) **Interoperabilnost** je, u kontekstu pametnog mjerenja, sposobnost jedne ili više energetskih ili komunikacionih mreža, sistema, uređaja, aplikacija ili komponenata koji uzajamno funkcionišu u cilju razmjene i korišćenja informacija radi izvođenja potrebnih funkcija;

36) **infrastruktura za priključenje** je skup vodova, opreme i uređaja između postojećeg prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa i mjesta priključenja;

37) **kontrola** su prava, ugovori ili druga sredstva koja, bilo pojedinačno ili u kombinaciji i uzimajući u obzir činjenične ili pravne okolnosti, daju mogućnost vršenja odlučujućeg uticaja na energetski subjekat, naročito kroz:

(a) vlasništvo ili pravo korišćenja svih ili dijela sredstava preduzeća;

(b) prava ili ugovore kojima se omogućava odlučujući uticaj na sastav, glasanje ili odluke organa energetskog subjekta;

38) **konvencionalno brojilo** je analogno ili elektronsko brojilo koje nema mogućnost da istovremeno prenosi i prima podatke;

39) **korisna toplotna energija** je toplotna energija koja je proizvedena u kogeneraciji za zadovoljavanje ekonomski opravdane potražnje za grijanjem ili hlađenjem;

40) **korisnik sistema** je fizičko ili pravno lice koje isporučuje u sistem ili iz njega preuzima električnu energiju ili gas;

41) **kupac** je pravno ili fizičko lice koje kupuje električnu energiju ili gas za sopstvenu potrošnju ili za dalju prodaju;

42) **kupac iz kategorije domaćinstva** je kupac koji kupuje električnu energiju ili gas isključivo za potrošnju u svom domaćinstvu, koja ne obuhvata potrošnju za poslovne ili profesionalne aktivnosti;

43) **kupac koji ne pripada kategoriji domaćinstva** je fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju ili gas, osim za korišćenje u svom domaćinstvu i uključujući proizvođače, industrijske kupce, mala i srednja preduzeća, poslovne subjekte i veleprodajne kupce;

44) **krajnji kupac** je kupac koji kupuje električnu energiju ili gas za sopstvenu potrošnju;

45) **vleprodajni kupac** je fizičko ili pravno lice koje kupuje električnu energiju ili gas u svrhu dalje prodaje unutar ili izvan sistema u kojem je osnovan i nije operator prenosnog ili distributivnog sistema;

46) **kupac samosnabdjevač** je krajnji kupac koji ima sopstveno primopredajno mjesto, balansno je odgovoran i kupuje električnu energiju za sopstvene potrebe, bez posredstva snabdjevača;

47) **malo pravno lice** je pravno lice koje ne prelazi dva od sljedeća tri kriterijuma:

- prosječan broj zaposlenih u poslovnoj godini do 50;
- ukupan prihod na godišnjem nivou do 8.000.000,00 €;
- ukupna aktiva do 4.000.000,00 €;

48) **mikro pravno lice** je pravno lice koje ne prelazi dva od sljedeća tri kriterijuma:

- prosječan broj zaposlenih do deset;
- ukupan prihod na godišnjem nivou do 700.000,00 €;
- ukupna aktiva do 350.000,00 €;

49) **stanica za punjenje** je interfejs putem kojeg je moguće u datom trenutku napuniti jedno električno vozilo ili zamijeniti bateriju jednog električnog vozila;

50) **mreža** je sistem električnih vodova ili cjevovoda;

51) **mreža proizvodnih (magistralnih) gasovoda** su gasovodi ili mreža gasovoda koji rade ili su izgrađeni kao dio objekta za proizvodnju nafte ili gasa ili se koriste za prenos gasa od jednog ili više takvih objekata do pogona za preradu ili terminala ili krajnjeg pristanišnog terminala i kojim se gas prenosi od izvora gdje se proizvodi do tačke isporuke u sistem;

52) **mjesto priključenja** je mjesto povezivanja prenosnog i distributivnog sistema, kao i mjesto povezivanja unutrašnje instalacije objekta krajnjeg kupca, odnosno proizvođača sa prenosnim ili distributivnim sistemom električne energije ili gasa;

53) **multifunkcionalni aditivi** su jedinjenja koja nijesu ugljovodonici, a koja se naknadno dodaju ili miješaju sa naftnim derivatima, kako bi se izmijenila njihova svojstva;

54) **najbolje dostupne tehnike** su, u kontekstu zaštite i sigurnosti podataka u okruženju pametnog mjerenja, najefikasnije, unaprijeđene i prikladne tehnike za obezbjeđivanje usklađenosti sa važećim pravilima o zaštiti podataka i sigurnosti;

55) **nafta** je ugljovodonik koji nakon vađenja iz ležišta ostaje u tečnom stanju na normalnom atmosferskom pritisku i temperaturi;

56) **naftni derivati** su proizvodi koji se dobijaju iz sirove nafte, uključujući tečni naftni gas, ili smješe naftnih derivata i biogoriva, u kojoj naftni derivati imaju većinski udio;

57) **naftovod** je cjevovod za transport nafte od otpremne stanice, sabirno - otpremne stanice ili terminala do rafinerije nafte, kao i međunarodni sistem za transport nafte;

58) **naknada za raskid ugovora** je naknada koju snabdjevači ili učesnici na tržištu koji se bave agregacijom naplaćuju kupcima u slučaju raskida ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili ugovora o uslugama;

59) **naknada za promjenu snabdjevača** je naknada za promjenu snabdjevača ili učesnika na tržištu koji se bave agregacijom, uključujući naknade za raskid ugovora, koje snabdjevači ili učesnici na tržištu koji se bave agregacijom ili operatori sistema direktno ili indirektno nameću kupcima;

60) **nefrekventna pomoćna usluga** je usluga koju koristi operator prenosnog sistema ili operator distributivnog sistema za regulaciju napona u stacionarnom stanju, brzo injektiranje reaktivne struje, inerciju za osiguranje stabilnosti lokalne mreže, struju kratkog spoja, sposobnost beznaponskog pokretanja (black start) i sposobnost ostrvskog rada;

61) **nestandardne usluge** su usluge koje može da pruži operator sistema, a čije plaćanje nije obuhvaćeno naknadama za korišćenje sistema i naknadama za priključenje;

62) **nezavisni agregator** je učesnik na tržištu koji se bavi agregacijom koji nije povezan sa snabdjevačem kupca;

63) **energija iz obnovljivih izvora** ili **obnovljiva energija** je energija iz obnovljivih nefosilnih izvora, kao što je energija vjetra, solarna energija (termalna i fotonaponska), geotermalna energija, ambijentalna energija, plima, oseke i druga energija mora, hidroenergija, biomasa, deponijski gas, gas iz postrojenja za prečišćavanje otpadnih voda i biogas.

64) **upravljanje potrošnjom** je promjena potrošnje električne energije krajnjih kupaca u odnosu na njihove uobičajene ili trenutne obrasce potrošnje kao odgovor na tržišne signale, uključujući vremenski promjenljive cijene električne energije ili novčane podsticaje ili kao odgovor na prihvatanje ponude krajnjeg kupca za prodaju smanjenja ili povećanja potražnje po cijeni na organizovanom tržištu, bilo samostalno ili kroz agregaciju;

65) **operator distributivnog sistema** je energetska subjekat koji obavlja djelatnost distribucije električne energije ili gasa i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj distributivnog sistema na određenom području, njegovo povezivanje sa drugim sistemima i za obezbjeđenje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji potrebe za distribucijom električne energije ili gasa na ekonomski opravdan način;

66) **operator prenosnog sistema** je energetska subjekat koji obavlja djelatnost prenosa električne energije ili gasa i odgovoran je za rad, održavanje i razvoj prenosnog sistema na određenom području i njegovopovezivanje s drugim sistemima, kao i za obezbjeđenje dugoročne sposobnosti sistema da zadovolji zahtjeve za prenosom električne energije ili gasa na ekonomski opravdan način;

67) **operator sistema za skladištenje gasa** je energetska subjekat koji obavlja djelatnost skladištenja i odgovoran je za upravljanje, funkcionisanje, održavanje i razvoj sistema za skladištenje gasa;

68) **operator tržišta električne energije** je energetska subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, otkup električne energije od povlašćenih proizvođača i dalju prodaju snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima;

69) **operator berzanskog tržišta električne energije** je energetska subjekat koji pruža uslugu uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije;

70) **pametni sistem mjerenja** je elektronski sistem koji je sposoban za mjerenje električne energije koja se predaje u mrežu ili električne energije koja se preuzima iz mreže, koji obezbjeđuje više informacija u odnosu na konvencionalno brojilo, i koje ima sposobnost da prenosi ili prima podatke u cilju informisanja, praćenja i kontrole, koristeći elektronski vid komunikacije;

71) **period obračuna odstupanja** je vremenski period za koji se obračunava odstupanje balansno odgovornog subjekta;

72) **pomoćna usluga u oblasti električne energije** je usluga potrebna za rad prenosnog ili distributivnog sistema uključujući pomoćne usluge balansiranja i nefrekventne pomoćne usluge, izuzev upravljanja zagušenjima;

73) **pomoćne usluge u oblasti gasa** su sve usluge potrebne za pristup i rad prenosnog ili distributivnog sistema, TPG ili skladišnih objekata uključujući i balansiranje opterećenja i miješanje i ubrizgavanje inertnih gasova, osim objekata rezervisanih isključivo za rad operatora prenosnog sistema;

74) **potpuno integrisane mrežne komponente** su mrežne komponente koje su integrisane u prenosni ili distributivni sistem, uključujući postrojenja za skladištenje, i koje se koriste samo u svrhu obezbjeđivanja sigurnog i pouzdanog rada prenosnog i distributivnog sistema, a ne u svrhu balansiranja ili upravljanja zagušenjem;

75) **povezani subjekti** su subjekti čiji finansijski iskazi podliježu obavezi konsolidacije i/ili subjekti koji pripadaju istim vlasnicima;

76) **povlašćeni proizvođač** je energetski subjekat koji proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora ili visokoefikasne kogeneracije i ima pravo na podsticajne mjere u skladu sa ovim zakonom;

77) **pravno razdvajanje** je postupak razdvajanja djelatnosti koje se obavljaju u okviru integrisanog energetskog subjekta, na način da se njihovo obavljanje organizuje u različitim pravnim licima koja posluju nezavisno od drugih energetskih i neenergetskih djelatnosti integrisanog subjekta;

78) **prenos električne energije** je prenošenje električne energije interkonektovanim sistemom visokog i vrlo visokog napona sa ciljem isporuke krajnjim kupcima ili distributeru, koje ne obuhvata snabdijevanje;

79) **prenos gasa** je prenošenje gasa putem mreže, koja se uglavnom sastoji od gasovoda visokog pritiska, izuzev sistema proizvodnih (magistralnih) gasovoda i dijela gasovoda visokog pritiska koji se pretežno koristi u lokalnoj distribuciji gasa u cilju dostave kupcima, koje ne obuhvata snabdijevanje;

80) **priključak** je skup vodova, opreme i uređaja kojima se objekti energetskih subjekata povezuju međusobno ili sa instalacijama objekta krajnjeg kupca;

81) **primarna energija** je oblik energije koji se nalazi u prirodi i koja nije podvrgnuta bilo kakvoj konverziji ili procesu transformacije;

82) **pristup sistemu** je pravo korišćenja sistema od strane korisnika sistema, koje ne uključuje priključenje na prenosni ili distributivni sistem;

83) **produktovod** je cjevovod koji služi za transport derivata nafte od rafinerijskog postrojenja do kupca ili skladišta;

84) **proizvodnja** je fizički ili hemijski proces transformacije goriva i/ili energije iz obnovljivih izvora u električnu energiju, toplotnu energiju ili druge oblike energije;

85) **proizvođač električne energije** je privredno društvo, pravno ili fizičko lice ili preduzetnik koji obavlja djelatnost proizvodnje električne energije;

86) **proizvođač toplotne energije** je energetski subjekat koji proizvodi toplotnu energiju za daljinsko grijanje i/ili daljinsko hlađenje ili industrijsku upotrebu;

87) **projekat od uzajamnog interesa** je projekat koji povezuje Crnu Goru sa jednom ili više ugovornih strana Energetske zajednice i/ili jednom ili više država članica Evropske unije i u njihovom je uzajamnom interesu, a koji se sprovodi na dobrovoljnoj osnovi i ne nalazi se na listi projekata od interesa za Energetsku zajednicu;

88) **raspoloživi kapacitet** je kapacitet prenosnog ili distributivnog sistema ili sistema za skladištenje gasa koji operator sistema može da pruži na korišćenje korisnicima sistema ili mreže, bez ugrožavanja sigurnosti i kvaliteta snabdijevanja postojećih korisnika;

89) **regasifikacija** je proces zagrijavanja TPG do njegovog prevođenja u gasovito stanje;



- 90) **regionalni koordinacioni centar** je tijelo zaduženo za koordinaciju aktivnosti operatora prenosnih sistema u određenom evropskom regionu u cilju unapređenja sigurnosti i koordinacije rada prenosnih sistema;
- 91) **rezerva u sistemu gasa (linepack)** je skladištenje gasa kompresijom u prenosnim i distributivnim sistemima gasa, isključujući postrojenja koja su namijenjena isključivo za obavljanje djelatnosti operatora prenosnih sistema;
- 92) **sigurnost** je sigurnost snabdijevanja električnom energijom ili gasom i tehnička sigurnost
- 93) **sigurnost funkcionisanja sistema** je kontinuirano upravljanje prenosnim i ako je potrebno distributivnim sistemom pod predvidivim okolnostima;
- 94) **sigurnost snabdijevanja** je sposobnost sistema električne energije ili sistema gasa da kontinuirano snabdijeva krajnje kupce električnom energijom ili gasom, odnosno sposobnost prenosnih i distributivnih sistema da omoguće isporuku krajnjim kupcima;
- 95) **skladišni objekat** je objekat zapremine veće od 0,3 m<sup>3</sup> koji ispunjava propisane uslove za skladištenje gasovitih ili tečnih ugljovodonika, uključujući i dio postrojenja za TPG koji se koristi za skladištenje, isključujući dio koji se koristi za proizvodnju kao i postrojenja rezervisana isključivo za obavljanje djelatnosti operatora prenosnog sistema;
- 96) **objekat za skladištenje električne energije** je objekat u kojem se vrši skladištenje energije u okviru elektroenergetskog sistema;
- 97) **operator za skladištenje električne energije** je energetski subjekat koje se bavi skladištenjem električne energije;
- 98) **snabdijevanje** je prodaja uključujući i preprodaju električne energije, gasa, naftnih derivata ili toplotne energije kupcima;
- 99) **snabdijevanje sa prekidima** je snabdijevanje u kojem se ugovorom snabdjevaču daje pravo da, po ugovorenim uslovima i rokovima, vrši prekide u snabdijevanju kupaca;
- 100) **snabdjevač** je energetski subjekat koji obavlja djelatnost snabdijevanja električnom energijom, gasom, naftnim derivatima ili toplotnom energijom;
- 101) **snabdjevač poslednjeg izbora i ranjivih kupaca** je snabdjevač električnom energijom ili gasom, određen u transparentnom postupku, koji pruža javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom ili gasom po posebnim uslovima i rokovima, u skladu sa ovim zakonom;
- 102) **subjekat za gas** je fizičko ili pravno lice, koje obavlja najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: proizvodnju, isporuku i prodaju gasa iz sopstvene proizvodnje, prenos gasa, distribuciju gasa, snabdijevanje gasom, kupovinu ili skladištenje gasa, koje je odgovorno za komercijalne, tehničke i poslove održavanja sistema za gas, osim krajnjeg kupca;
- 103) **skladištenje električne energije** je odlaganje krajnjeg korišćenja električne energije do određenog trenutka nakon proizvodnje ili pretvaranje električne energije u neki oblik koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i naknadno pretvaranje te energije u električnu ili njena upotreba kao drugog nosioca energije;
- 104) **tranzit** je prenos električne energije ili prirodnog gasa koji nije porijeklom iz Crne Gore, iz jedne države u drugu ili vraćanje u zemlju porijekla preko teritorije Crne Gore;
- 105) **treća država** je svaka država osim Crne Gore, članice Evropske unije i ugovorne strane Energetske zajednice (u daljem tekstu: Zajednice);
- 106) **trgovina** je kupovina i prodaja električne energije, gasa ili naftnih derivata radi dalje prodaje;
- 107) **tržišta električne energije** su tržišta koja uključuju vanberzanska i berzanska tržišta električne energije, tržišta za trgovanje električnom energijom, prekograničnim prenosnim kapacitetima, balansnim i pomoćnim uslugama u svim vremenskim okvirima, uključujući dugoročna tržišta, dan-unaprijed i unutardnevna tržišta;
- 108) **ugovor o snabdijevanju električnom energijom ili gasom** je ugovor o snabdijevanju električnom energijom ili gasom, koji ne uključuje derivate električne energije ili gasa;
- 109) **ugovor sa dinamičnim određivanjem cijene električne energije** je ugovor o snabdijevanju električnom energijom između snabdjevača i krajnjeg kupca koji odražava

promjenu cijena na kratkoročnom tržištu, uključujući dan unaprijed i unutar-dnevna tržišta, u intervalima koji odgovaraju barem učestalosti poravnanja tržišta;

110) **univerzalna usluga** je jedinstveni način prodaje električne energije u okviru snabdijevanja električnom energijom koja se obavlja kao javna usluga, kojom se osigurava pravo kupca iz kategorije domaćinstvo na javnu uslugu snabdijevanja električnom energijom pod istim uslovima na cijelom području Crne Gore.

111) **učesnik na tržištu električne energije** je pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik, koji kupuje, prodaje ili proizvodi električnu energiju, koji se bavi agregacijom ili koji je operator usluga upravljanja potrošnjom ili skladištenja energije, što uključuje davanje naloga za trgovinu, na jednom ili više tržišta električne energije, uključujući tržišta balansne energije;

112) **učesnik na tržištu gasa** je pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik registrovan kod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem gasa za kupovinu i/ili prodaju gasa;

113) **ugovor tipa "uzmi ili plati"** je ugovor kojim se snabdjevač obavezuje da isporuči ugovorene količine gasa, a kupac da plati te količine bez obzira da li ih je preuzeo;

114) **ukupna finalna potrošnja energije** je ukupna energija koja je isporučena industriji, saobraćaju, domaćinstvima, uslugama (uključujući javne usluge), poljoprivredi, šumarstvu i ribarstvu, uključujući i sopstvenu potrošnju električne i toplotne energije energetskog sektora, kao i gubitke u prenosu i distribuciji električne i toplotne energije;

115) **usluga balansiranja u sektoru električne energije** je balansiranje kapaciteta i/ili balansiranje energije;

116) **vertikalno integrisani subjekat** je subjekat ili grupa subjekata u kojoj isto lice ili grupa lica ima pravo direktne ili indirektno kontrole, pri čemu subjekat ili grupa subjekata obavljaju najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: prenos električne energije ili gasa, distribuciju električne energije ili gasa, skladištenje gasa i upravljanje postrojenjem za TPG, kao i najmanje jednu od sljedećih djelatnosti: proizvodnju električne energije ili snabdijevanje električnom energijom ili gasom;

117) **zagušenje** je situacija u kojoj se ne mogu ispuniti svi zahtjevi učesnika na tržištu koji se odnose na trgovinu između mrežnih oblasti jer bi to značajno uticalo na fizičke protoke na mrežnim elementima koji ne mogu prihvatiti te protoke.

## II PLANIRANJE ENERGETSKOG RAZVOJA

### Opšte smjernice energetske politike

#### Član 8

(1) Dugoročni ciljevi, ekonomski i institucionalno-organizacioni okvir energetskog razvoja utvrđuju se opštim smjericama energetske politike.

(2) Smjernice iz stava 1 ovog člana donosi Vlada Crne Gore (u daljem tekstu: Vlada).

(3) Smjernice iz stava 1 ovog člana, bliže se razrađuju i sprovode nacionalnim energetskim i klimatskim planom Crne Gore (u daljem tekstu: Nacionalni energetski i klimatski plan), akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije, lokalnim energetskim planovima i energetskim bilansom.

(4) Planovi iz stava 3 ovog člana objavljuju se na internet stranici organa državne uprave nadležnog za poslove energetike (u daljem tekstu: Ministarstvo).

### Ciljevi energetskog razvoja

#### Član 9

- (1) Energetski razvoj planira se u cilju:
- 1) obezbjeđenja neprekidnog, sigurnog i kvalitetnog snabdijevanja energijom;
  - 2) obezbjeđenja održive i efikasne proizvodnje i korišćenja energije;
  - 3) razvijanja i korišćenja različitih izvora energije;
  - 4) povećanja proizvodnje i/ili korišćenja energije iz obnovljivih izvora i visokoeffikasne kogeneracije;
  - 5) efikasnog obavljanja energetskih djelatnosti i javnih usluga uz obezbjeđenje održivog razvoja;
  - 6) zaštite životne sredine u svim oblastima energetskih djelatnosti;
  - 7) obezbjeđenja konkurencije na tržištu energije na načelima nepristrasnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti;
  - 8) održavanja stabilnih uslova poslovanja i podsticanja javnog, privatnog i javno-privatnog ulaganja i poslovanja u oblasti energetike;
  - 9) zaštite krajnjih kupaca energije;
  - 10) povezivanja crnogorskog energetskog sistema sa evropskim energetskim sistemima i sistemima država u okruženju u skladu sa energetskim potrebama i potrebama ekonomskog razvoja;
  - 11) razvoja tržišta energije i njegovog povezivanja sa regionalnim i unutrašnjim tržištem Evropske unije;
  - 12) stvaranja uslova za investiranje u energetiku;
  - 13) razvoja gasnog sistema i njegovih konekcija sa susjednim gasnim sistemima, u pogledu potrebe ispunjavanja domaćih zahtjeva za prirodnim gasom i diversifikacije energetskih izvora.
- (2) Energetska efikasnost/upravljanje potrošnjom u smislu ovog zakona je globalni ili integrisani pristup koji za cilj ima uticaj na količinu i vremensko usklađivanje potrošnje električne energije, radi smanjenja potrošnje primarne energije i vršnog opterećenja, prvenstveno ulaganjima u mjere poboljšanja energetske efikasnosti ako te mjere, obzirom na pozitivan uticaj smanjene potrošnje energije na životnu sredinu, aspekte sigurnosti snabdijevanja i troškove distribucije predstavljaju efektivnija i ekonomičnija rješenja u odnosu na ulaganja kojima se povećavaju proizvodni kapaciteti, kao i zaključivanjem ugovora o snabdijevanju sa mogućnošću prekida.

## **Nacionalni energetski i klimatski plan**

### **Član 10**

- (1) Nacionalni energetski i klimatski plan naročito sadrži:
- 1) pregled trenutnog stanja u pogledu relevantnih politika i postupak donošenja plana;
  - 2) nacionalne ciljeve koji se odnose na sljedeće oblasti:
    - emisija gasova sa efektom staklene bašte;
    - korišćenje energije iz obnovljivih izvora;
    - energetska efikasnost;
    - energetska sigurnost;
    - unutrašnje energetsko tržište i
    - istraživanje, inovacije i konkurentnost.
  - 3) pregled planiranih politika i mjera koje se odnose na ostvarivanje ciljeva iz tačke 2 ovog stava i pregled finansijskih sredstava potrebnih za njihovo ostvarivanje;
  - 4) opis trenutnog stanja za oblasti iz tačke 2 ovog stava i projekcije ostvarivanja ciljeva iz tačke 2 ovog stava sprovođenjem postojećih politika i mjera;
  - 5) procjenu efekata planiranih politika i mjera za ostvarivanje ciljeva iz tačke 2 ovog stava.

(2) Plan iz stava 1 ovog člana priprema Ministarstvo u saradnji sa organom državne uprave nadležnim za zaštitu životne sredine i klimatske promjene i dostavlja organu državne uprave nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.

(3) Plan iz stava 2 ovog člana donosi Vlada, na period do deset godina.

(4) Ažuriranje plana iz stava 3 ovog člana, Ministarstvo vrši u saradnji sa organom državne uprave nadležnim za zaštitu životne sredine nakon isteka četiri godine od dana njegovog donošenja.

(5) Bliži sadržaj plana iz stava 1 ovog člana i smjernice za određivanje ciljeva iz stava 1 tačka 2 ovog člana utvrđuje se propisom Ministarstva.

## **Praćenje realizacije Nacionalnog energetskeg i klimatskog plana**

### **Član 11**

(1) Sprovođenje Nacionalnog energetskeg i klimatskog plana prati Ministarstvo i organ državne uprave nadležan za zaštitu životne sredine i o realizaciji tog plana pripremaju izvještaj svake druge godine.

(2) Izvještaj iz stava 1 ovog člana Ministarstvo dostavlja Vladi.

(3) Izvještaj iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

1) informacije o ostvarenom napretku u ostvarivanju ciljeva iz člana 10 stav 1 tačka 2 ovog zakona, kao i finansijskim sredstvima utrošenim za realizaciju politika i mjera za njihovo ostvarivanje;

2) informacije o sprovedenim javnim konsultacijama o klimi i energiji, u izvještajnom periodu;

3) kvantifikaciju efekata politika i mjera iz Nacionalnog energetskeg i klimatskog plana na kvalitet vazduha i emisije zagađivača vazduha.

4) informacije o napretku u pogledu nacionalnog cilja da se smanji broj domaćinstava koja su u stanju energetskeg siromaštva, i, gdje je to moguće, informacije o politikama i mjerama koje se bave pitanjem energetskeg siromaštva.

(4) Ministarstvo obavještava nadležni organ Zajednice o donošenju Nacionalnog energetskeg i klimatskog plana i dostavlja izvještaj iz stava 2 ovog člana, u roku od 45 dana od dana usvajanja izvještaja od strane Vlade.

## **Energetsko siromaštvo**

### **Član 12**

(1) U smislu ovog zakona, energetsko siromaštvo je stanje u kome domaćinstvo nema pristup osnovnim energetskegim uslugama koje obezbjeđuju osnovne nivoe i pristojne standarde života i zdravlja, uključujući adekvatno grijanje i hlađenje, toplu vodu, osvjetljenje i energiju za napajanje kućnih aparata.

(2) Energetsko siromaštvo utvrđuje se na osnovu sledećih kriterijuma:

- visok udio troškova domaćinstva za energiju;
- niski ukupni prihodi domaćinstva;
- niska energetska efikasnost objekata za stanovanje i kućnih aparata i uređaja.

(3) Na predlog Ministarstva i organa državne uprave nadležnog za poslove socijalnog staranja, a uzimajući u obzir smjernice Sekretarijata Energetske zajednice, Vlada propisuje bliže kriterijume za utvrđivanje energetskeg siromaštva iz stava 2 ovog člana.

## **Lokalni energetska plan**

### **Član 13**

(1) Jedinica lokalne samouprave dužna je da potrebe i način snabdijevanja energijom, mjere za efikasno korišćenje energije, kao i korišćenje obnovljivih izvora energije i kogeneracije, planira lokalnim energetska planom u skladu sa Nacionalnim energetska i klimatska planom i akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoeffikasne kogeneracije.

(2) Lokalni energetska plan iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

1) prikaz stanja u snabdijevanju energentima na području jedinice lokalne samouprave, kao i prikaz svih vrsta proizvodnje energije na području lokalne samouprave (proizvodnja električne energije, sistemi za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i druge vrste proizvodnje energije);

2) podatke o potrošnji energije na području lokalne samouprave, po tipu energenta i sektorima djelatnosti i domaćinstvima;

3) podatke o emisiji gasova sa efektom staklene bašte, koji nastaju na području lokalne samouprave;

4) procjenu planirane potrošnje energije, po tipu energenta i sektorima djelatnosti i domaćinstvima, na području lokalne samouprave;

5) procjenu mogućnosti proizvodnje energije na području lokalne samouprave;

6) procjenu mogućnosti korišćenja mjera energetska efikasnosti u svim sektorima djelatnosti i domaćinstvima, a naročito u javnom sektoru;

7) procjenu potencijala i mogućnosti povećanja korišćenja energije iz obnovljivih izvora;

8) procjenu mogućnosti uvođenja sistema daljinskog grijanja i/ili hlađenja;

9) energetska ciljeve u jedinici lokalne samouprave i indikatore za njihovo praćenje;

10) mjere za ostvarivanje postavljenih ciljeva;

11) procjenu finansijskih sredstava potrebnih za realizaciju lokalnog energetska plana i moguće izvore finansiranja.

(3) Lokalni energetska plan iz stava 1 ovog člana donosi se na period od deset godina.

(4) Jedinica lokalne samouprave je dužna da u postupku planiranja gradska infrastrukture, u skladu sa mogućnostima, daje prioritet grijanju i/ili hlađenju energijom iz obnovljivih izvora.

(5) Jedinica lokalne samouprave podnosi Ministarstvu izvještaj o sprovođenju lokalnog energetska plana do 31. januara tekuće, za prethodnu godinu.

(6) Predlog lokalnog energetska plana iz stava 1 ovog člana dostavlja se organu državne uprave nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.

## **Energetska bilans**

### **Član 14**

(1) Potrebe za energijom, odnosno energentima koje je neophodno obezbijediti radi balansa snabdijevanja i potražnje, urednog i kontinuiranog snabdijevanja kupaca, uz uvažavanje potreba racionalne potrošnje energije i energenata i održivog razvoja energetike; izvori obezbjeđivanja potrebnih količina energije, odnosno energenata; način snabdijevanja pojedinim vrstama energije i energentima; potreban nivo zaliha energenata i rezervnih kapaciteta energetska objekata za sigurno snabdijevanje krajnjih kupaca energijom i energentima utvrđuju se energetska bilansom Crne Gore (u daljem tekstu: energetska bilans).

(2) Energetska bilans iz stava 1 ovog člana donosi se kao dugoročni i godišnji.

## Sadržaj energetskeg bilansa

### Član 15

- (1) Energetski bilans naročito sadrži:
  - 1) bilans električne energije;
  - 2) bilans uglja;
  - 3) bilans nafte, naftnih derivata i biogoriva;
  - 4) bilans prirodnog gasa, i bilans toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu.
- (2) Bilansom električne energije utvrđuju se:
  - 1) plan potrošnje električne energije;
  - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza električne energije;
  - 3) izvoz, uključujući i tranzit električne energije;
  - 4) mogućnosti obezbjeđenja električne energije za balansiranje sistema, električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i kapaciteta za obezbjeđenje pomoćnih usluga;
  - 5) plan održavanja proizvodnih elektroenergetskih objekata i procjena potrebe za izgradnjom novih proizvodnih kapaciteta;
  - 6) korišćenje domaćih izvora primarne energije za proizvodnju električne energije, i
  - 7) druga pitanja od značaja za funkcionisanje elektroenergetskog sistema.
- (3) Bilansom uglja utvrđuju se:
  - 1) plan potrošnje uglja;
  - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza uglja;
  - 3) količina uglja za proizvodnju električne energije, industrijsku i široku potrošnju;
  - 4) izvoz uglja i,
  - 5) druga pitanja od značaja za ostvarenje bilansa uglja.
- (4) Bilansom nafte, naftnih derivata i biogoriva, utvrđuju se:
  - 1) plan potrošnje nafte, naftnih derivata i biogoriva;
  - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza nafte, naftnih derivata i biogoriva, i
  - 3) upotreba nafte i naftnih derivata u neenergetske svrhe.
- (5) Bilansom prirodnog gasa utvrđuju se:
  - 1) plan potrošnje prirodnog gasa;
  - 2) mogućnosti proizvodnje i uvoza prirodnog gasa;
  - 3) mogućnosti obezbjeđenja prirodnog gasa za balansiranje sistema, prirodnog gasa za pokrivanje gubitaka u prenosnom i distributivnom sistemu i kapaciteta za obezbjeđenje pomoćnih usluga;
  - 4) tehnički kapacitet prenosnog sistema gasa, uključujući interkonektore, njegovo korišćenje i raspoloživost usluga prenosa, uključujući tranzit prirodnog gasa i procjenu potrebe za novim kapacitetima;
  - 5) ukupni kapacitet skladišta i/ili TPG sistema i mogućnosti njihovog korišćenja;
  - 6) potreban razvoj i održavanje objekata za gas, i
  - 7) druga pitanja od značaja za funkcionisanje sistema za prirodni gas.
- (6) Bilansom toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu utvrđuju se:
  - 1) plan potrošnje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu;
  - 2) mogućnosti proizvodnje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu;
  - 3) plan održavanja objekata i procjena potrebe za izgradnjom novih kapaciteta i,
  - 4) druga pitanja od značaja za funkcionisanje sistema toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i industrijsku upotrebu.

## **Planovi potrošnje i bilanci**

### **Član 16**

(1) Planovi potrošnje iz člana 15 ovog zakona po vrstama energije i energenata zasnivaju se na ostvarenju potrošnje energije ili energenata u prethodnoj ili prethodnim godinama i procjeni potrošnje za tekuću, narednu ili naredne godine.

(2) Bilansima iz člana 15 ovog zakona se, po vrstama energije i energenata određuje način obezbjeđenja ili snabdijevanja pojedinim vrstama energije, od primame do finalne energije, uz navođenje obnovljivih i neobnovljivih izvora energije.

(3) Godišnji energetske bilans sadrži i godišnju analizu učešća energije iz obnovljivih izvora energije u ukupnoj proizvodnji energije.

### **Godišnji i dugoročni bilans**

### **Član 17**

(1) Dugoročnim i godišnjim energetske bilansom, pored elemenata iz čl. 15 i 16 ovog zakona, utvrđuju se i:

- 1) planirane količine energije iz obnovljivih izvora energije i kogeneracije;
- 2) način efikasnog korišćenja energije;
- 3) potreban nivo rezervnih kapaciteta i operativnih zaliha pojedinih vrsta energije i energenata za obezbjeđenje sigurnosti snabdijevanja energijom.

(2) Dugoročni energetske bilans sadrži:

- 1) procjenu potrošnje energije po vrstama energije u skladu sa principom efikasnog i održivog korišćenja energije za naredni dugoročni period;
- 2) procjenu energetske veličina potrebnih za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena u oblasti električne energije i gasa;
- 3) način snabdijevanja po vrstama energije od primame do finalne energije;
- 4) uticaj na životnu sredinu usljed proizvodnje i upotrebe energije;
- 5) druge relevantne elemente.

(3) Dugoročni energetske bilans donosi Vlada za period koji odgovara dužini trajanja regulatornog perioda, najkasnije do 1. jula godine u kojoj ističe period primjene energetske bilansa.

(4) Energetske subjekti i kupci samosnabdjevači dužni su da pripreme i dostave Ministarstvu podatke iz čl. 15 i 16 ovog zakona potrebne za izradu godišnjeg energetske bilansa, najkasnije do 15. oktobra tekuće, za narednu godinu, a za dugoročni bilans do 1. juna godine u kojoj ističe period primjene energetske bilansa.

(5) Godišnji energetske bilans donosi Vlada, najkasnije do 15. novembra tekuće, za narednu godinu.

(6) Bliži sadržaj energetske bilansa, vrste podataka iz stava 4 ovog člana i način njihovog dostavljanja utvrđuju se propisom Ministarstva.

## **Izveštaj o realizaciji energetske bilansa**

### **Član 18**

(1) Ministarstvo prati sprovođenje i vrši analizu realizacije energetske bilansa i investicija u proizvodnju, prenos i distribuciju električne energije i gasa u prethodnoj godini u cilju procjene sigurnosti snabdijevanja.

(2) Energetske subjekti i samosnabdjevači dužni su da podatke o realizaciji godišnjeg energetske bilansa dostave najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu.

(3) Izvještaj o realizaciji energetskeg bilansa za prethodnu godinu Ministarstvo priprema i objavljuje na svojoj internet stranici do 31. marta tekuće godine.

(4) Godišnjim energetskeg bilansom može se radi sigurnosti snabdijevanja utvrditi obaveza za operatora prenosnog sistema da prioritetno angažuje proizvodne objekte koji koriste domaće primarne izvore energije do mjere koja u kalendarskoj godini ne prelazi 15% ukupne primarne energije potrebne za proizvodnju električne energije koja se troši u Crnoj Gori.

### **III VISOKOEFIKASNA KOGENERACIJA**

#### **Visokoeffikasna kogeneracija**

##### **Član 19**

(1) Kogeneracija, u smislu ovog zakona, je kombinovana i istovremena proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i električne energije ili toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i mehaničke energije u jedinstvenom procesu.

(2) Mali kogeneracioni objekat, u smislu ovog zakona, je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 1 MWe, a mikrokogeneracioni objekat je kogeneracioni objekat instalisanog kapaciteta manjeg od 50 kWe.

(3) Visokoeffikasna kogeneracija, u smislu ovog zakona, je kogeneracija kojom se ostvaruju uštede primarne energije od najmanje 10% u odnosu na referentne vrijednosti za odvojenu proizvodnju toplotne energije i električne energije i kogeneraciju u malim i mikro kogeneracionim objektima kojom se osiguravaju uštede primarne energije.

(4) Razvoj i korišćenje visokoeffikasne kogeneracije u skladu sa Nacionalnim energetskeg i klimatskeg planom utvrđuje se akcionim planom razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoeffikasne kogeneracije, koji donosi Vlada na period do deset godina.

(5) Akcionim planom iz stava 4 ovog člana naročito se utvrđuje:

1) postojeća potražnja za grijanjem i hlađenjem sa predviđanjem kretanja potražnje u planskom periodu;

2) geografski prikaz mjesta potražnje za grijanjem i hlađenjem, postojeće i planirane infrastrukture za daljinsko grijanje i hlađenje i objekata za proizvodnju energije za grijanje i/ili hlađenje;

3) raspoloživi i mogući potencijal za korišćenje visokoeffikasne kogeneracije;

4) potencijal za povećanje energetske efeksnosti infrastrukture za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;

5) potražnja za grijanjem i/ili hlađenjem koja se može zadovoljiti visokoeffikasnom kogeneracijom;

6) aktivnosti i podsticajne mjere koje će se sprovoditi u cilju razvoja infrastrukture za daljinsko grijanje i/ili hlađenje i povećanje udjela visokoeffikasne kogeneracije, sa dinamikom realizacije i okvirnim finansijskeg sredstvima i,

7) procjena ušteda primarne energije.

(6) U cilju procjene potreba za daljinskeg grijanjem i/ili hlađenjem i visokoeffikasne kogeneracije utvrđenih akcionim planom iz stava 4 ovog člana Ministarstvo vrši analizu isplativosti, uzimajući u obzir tehničku izvodljivost predloženih rješenja.

(7) Sprovođenje akcionog plana razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoeffikasne kogeneracije prati i njegovo usklađivanje sa Nacionalnim energetskeg i klimatskeg planom predlaže, najkasnije istekom pete godine od donošenja Ministarstvo i Vladi dostavlja izvještaj o njegovom sprovođenju za prethodne dvije kalendarske godine, koji naročito sadrži: stepen ostvarenosti ciljeva, realizovane podsticajne mjere i predlog unapređenja mjera za naredni period.



(8) Način izračunavanja uštede primarne energije iz stava 3 ovog člana i određivanja stepena efikasnosti kogeneracionog objekta utvrđuje se propisom Ministarstva.

## **IV REGULATORNA AGENCIJA ZA ENERGETIKU I REGULISANE KOMUNALNE DJELATNOSTI**

### **Nezavisni regulator energetskog sektora**

#### **Član 20**

(1) Poslove utvrđene zakonom u oblasti energetike obavlja Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) kao samostalna, neprofitna organizacija, pravno i funkcionalno nezavisna od državnih organa i energetskih subjekata.

(2) Agencija obavlja i druge poslove utvrđene zakonom kojim se uređuju regulisane komunalne djelatnosti.

(3) U vršenju javnih ovlašćenja iz st. 1 i 2 ovog člana Agencija:

1) je dužna da postupa nepristrasno i transparentno;

2) djeluje nezavisno od bilo kakvog tržišnog interesa;

3) ne smije primati ili tražiti uputstva od državnih ili drugih organa i organizacija ili drugih lica u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom.

(4) Ograničenja iz stava 3 tačka 3 ovog člana ne odnose se na saradnju sa drugim nadležnim državnim organima ili uvažavanje opštih političkih smjernica koje utvrđuje Vlada, a koje se ne odnose na ovlašćenja i obaveze Agencije u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom.

#### **Status**

#### **Član 21**

(1) Agencija ima svojstvo pravnog lica.

(2) Agencija se upisuje u Centralni registar privrednih subjekata.

(3) Agencija posluje pod nazivom Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti.

(4) Agencija u međunarodnoj komunikaciji koristi naziv na engleskom jeziku koji glasi: Energy and Water Regulatory Agency of Montenegro i skraćeni naziv REGAGEN.

(5) Sjedište Agencije je u Podgorici.

#### **Organi Agencije**

#### **Član 22**

(1) Organi Agencije su:

1) Odbor Agencije;

2) izvršni direktor Agencije.

(2) Odbor Agencije čine predsjednik i dva člana koji funkciju vrše profesionalno.

(3) Odbor Agencije donosi odluke većinom glasova.

(4) Agencija ima zamjenika izvršnog direktora.

#### **Imenovanje članova Odbora Agencije**

## Član 23

(1) Predsjednika i članove Odbora Agencije imenuje Skupština Crne Gore (u daljem tekstu: Skupština) na predlog Vlade.

(2) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije biraju se u postupku sprovedenom po javnom konkursu, koji se objavljuje u najmanje jednom štampanom mediju koji se distribuira na teritoriji Crne Gore i traje 30 dana.

(3) Konkurs za izbor predsjednika i članova Odbora Agencije, izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora raspisuje Agencija u skladu sa statutom Agencije.

(4) Uz prijavu na konkurs kandidati, pored dokaza o ispunjavanju uslova utvrđenih ovim zakonom, prilažu u pisanoj formi i sopstveno viđenje stanja i razvoja regulatornog procesa u energetsom sektoru.

### Postupak izbora Odbora Agencije

## Član 24

(1) Rangiranje kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije, na osnovu javnog konkursa, sprovodi komisija za rangiranje kandidata (u daljem tekstu: Komisija).

(2) Komisija ima sedam članova, koje predlažu:

1) jednog člana - Vlada;

2) jednog člana - Crnogorska akademija nauka i umjetnosti;

3) dva člana - Univerzitet Crne Gore, od kojih je jedan član sa Elektrotehničkog fakulteta;

4) jednog člana - Privredna komora Crne Gore; i

5) dva člana - Skupština Crne Gore na predlog Administrativnog odbora, na paritetnoj osnovi.

(3) Član Komisije iz stava 2 tač. 2, 3 i 4 ovog člana ne može biti:

1) državni službenik ili lice koje imenuje Vlada,

2) lice koje je u radnom odnosu kod energetskog subjekta ili koje ima zaključen ugovor o djelu sa energetskim subjektom.

(4) Komisiju iz stava 2 ovog člana imenuje Vlada.

(5) Rješenje o imenovanju Komisije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

### Predlog rang liste kandidata

## Član 25

(1) Komisija je dužna da, najkasnije u roku od 30 dana, od dana isteka konkursa, dostavi Vladi obrazloženi predlog rang liste kandidata za predsjednika i članove Odbora Agencije.

(2) Vlada, najkasnije u roku od 30 dana od dana prijema predloga rang liste od strane Komisije, dostavlja Skupštini predlog za imenovanje predsjednika i članova Odbora Agencije sa rang listom.

### Izbor izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora

## Član 26

(1) Izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije, u postupku sprovedenom po javnom konkursu, bira Odbor Agencije.

(2) Odluka o izboru izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

## **Mandati**

### **Član 27**

(1) Mandat predsjednika i članova Odbora Agencije traje pet godina.

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana ako se istovremeno imenuju dva člana Odbora Agencije ili predsjednik i član Odbora Agencije, odnosno ako se istovremeno imenuju predsjednik i dva člana Odbora Agencije, predsjednik Skupštine javnim žrijebom na koji se pozivaju članovi Komisije iz člana 24 stav 2 ovog zakona, određuje člana Odbora Agencije odnosno predsjednika Odbora Agencije kojem će mandat trajati šest godina, odnosno šest i sedam godina.

(3) Mandat izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije traje četiri godine.

(4) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije mogu biti imenovani, odnosno birani najviše dva mandata.

(5) Predsjednik, odnosno član Odbora Agencije, po isteku mandata nastavlja da obavlja funkciju do imenovanja novog člana, odnosno predsjednika Odbora Agencije, ako u postupku iz čl. 23, 24 i 25 ovog zakona nije izabran novi član, odnosno predsjednik Odbora Agencije.

## **Uslovi za obavljanje poslova organa Agencije**

### **Član 28**

(1) Za predsjednika ili člana Odbora Agencije može biti imenovano lice koje je državljanin Crne Gore sa prebivalištem u Crnoj Gori, ima najmanje VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti tehničkih nauka, prava ili ekonomije, sedam godina radnog iskustva u struci i koje nije u sukobu interesa iz člana 29 ovog zakona.

(2) Za izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije može biti izabrano lice koje je državljanin Crne Gore, sa prebivalištem u Crnoj Gori, ima najmanje VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti tehničkih nauka, prava ili ekonomije, pet godina radnog iskustva na rukovodećim poslovima ili drugim poslovima koji zahtijevaju samostalnost u radu i koje nije u sukobu interesa iz člana 29 ovog zakona.

(3) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor ili zamjenik izvršnog direktora Agencije ne mogu biti istovremeno: poslanici i odbornici, odnosno izabrana, postavljena i imenovana lica u Vladi.

(4) Za predsjednika, člana Odbora Agencije, izvršnog direktora ili zamjenika izvršnog direktora Agencije ne može biti imenovano, odnosno izabrano lice koje:

1) je pravosnažno osuđeno za krivično djelo zbog zloupotrebe službene dužnosti, korupcije, prevare ili drugo krivično djelo koje ga čini nepodobnim za obavljanje funkcije na koju se bira;

2) ima lični interes, interes preko bračnog druga ili neposredan porodični interes u energetsom subjektu kome Agencija izdaje licencu za obavljanje energetske djelatnosti, kao i u subjektu koji se bavi trgovinom energije.

(5) Predsjednik i članovi Odbora Agencije, izvršni direktor, zamjenik izvršnog direktora i zaposleni u Agenciji prava i obaveze iz radnog odnosa ostvaruju u skladu sa opštim propisima o radu, ovim zakonom i opštim aktima Agencije.

## **Sukob interesa**

### **Član 29**

(1) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kao i članovi njihovih užih porodica ne mogu biti članovi organa upravljanja i imati materijalni, finansijski ili drugi interes u energetsom subjektu.

(2) Lica iz stava 1 ovog člana ne mogu koristiti besplatne ili usluge sa popustom od energetsog subjekta, osim po cijenama i uslovima koji se primjenjuju na druge krajnje kupce u skladu sa ovim zakonom i opštim aktima donijetim u skladu sa ovim zakonom.

(3) Predsjednik, članovi Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije ne mogu zasnovati radni odnos ili primati naknadu po drugom osnovu od energetskih subjekata za vrijeme trajanja mandata i u roku od jedne godine od isteka mandata ili razrješenja.

(4) Zaposleni u Agenciji ne mogu zasnovati radni odnos ili primati naknadu od subjekata u energetsom sektoru za vrijeme trajanja radnog odnosa u Agenciji.

## **Prestanak funkcije**

### **Član 30**

(1) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije može biti razriješen prije isteka mandata, ako:

- 1) ne izvršava ili nesavjesno vrši službene obaveze;
- 2) je u nemogućnosti da izvršava svoje obaveze u periodu dužem od šest mjeseci;
- 3) bude izbrisan iz registra prebivališta;
- 4) je dao netačne podatke o svojim kvalifikacijama;
- 5) je osuđen za krivično djelo za koje je propisana kazna zatvora;
- 6) je u pisanoj formi podnio zahtjev za razrješenje;
- 7) je utvrđen sukob interesa;
- 8) je bio neopravdano odsutan sa sjednica Odbora Agencije više od tri puta uzastopno;
- 9) se ne pridržava kodeksa ponašanja;
- 10) je dao netačnu izjavu u pogledu postojanja sukoba interesa.

(2) Razrješenje predsjednika i člana Odbora Agencije, Skupštini može da predloži Vlada i/ili jedna trećina poslanika u Skupštini.

(3) Odluka o razrješenju iz stava 1 ovog člana može biti donijeta samo na osnovu obrazloženog predloga, poslije sprovedenog postupka u kome su utvrđene sve bitne okolnosti i u kome je predsjedniku, odnosno članu Odbora Agencije, izvršnom direktoru i zamjeniku izvršnog direktora, protiv koga je pokrenut postupak, omogućeno da se izjasni o svim okolnostima.

## **Prava u slučaju prestanka funkcije**

### **Član 31**

(1) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, kome je prestala funkcija istekom mandata ili je razriješen zbog nemogućnosti da izvršava svoje obaveze u periodu dužem od šest mjeseci, odnosno ako je u pisanoj formi podnio zahtjev za razrješenje, ima pravo na naknadu zarade u visini zarade iz mjeseca koji prethodi mjesecu u kojem je došlo do prestanka funkcije, uz usklađivanje zarade za obavljanje iste funkcije u Agenciji.

(2) Pravo iz stava 1 ovog člana može se ostvarivati 12 mjeseci, od dana prestanka funkcije predsjednika, člana Odbora Agencije, izvršnog direktora, odnosno zamjenika izvršnog direktora Agencije.

(3) Pravo na naknadu zarade ostvaruje se na lični zahtjev lica iz stava 1 ovog člana, koji se može podnijeti najkasnije 30 dana od dana prestanka funkcije.

(4) Predsjednik, član Odbora Agencije, izvršni direktor i zamjenik izvršnog direktora Agencije, ne može ostvariti pravo na naknadu zarade po prestanku funkcije ako je stekao pravo na penziju u skladu sa zakonom.

(5) Pravo iz stava 1 ovog člana prestaje prije utvrđenog roka, ako njegov korisnik:

- 1) stupi u radni odnos;
- 2) bude izabran, imenovan ili postavljen na drugu funkciju po osnovu koje ostvaruje zaradu;
- 3) ostvari pravo na penziju.

(6) Odluku o naknadi zarade po prestanku mandata donosi Odbor Agencije.

## **Statut Agencije**

### **Član 32**

(1) Agencija ima statut kojim se naročito uređuju:

- 1) prava i dužnosti Odbora Agencije;
- 2) prava i dužnosti izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije;
- 3) smjernice za utvrđivanje unutrašnje organizacije Agencije;
- 4) postupak izbora i razrješenja izvršnog direktora i zamjenika izvršnog direktora Agencije;
- 5) javnost rada Agencije;
- 6) druga pitanja od značaja za rad Agencije u skladu sa zakonom.

(2) Statut Agencije donosi Odbor Agencije.

(3) Statut Agencije objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

## **Ciljevi Agencije**

### **Član 33**

Agencija u vršenju poslova utvrđenih ovim zakonom doprinosi:

1) promovisanju, u saradnji sa nadležnim organima Zajednice i regulatornim organizacijama drugih članica Zajednice, konkurentnog, efikasnog, bezbjednog i, uz zaštitu životne sredine, održivog tržišta električne energije i gasa u Crnoj Gori i u okviru Zajednice, kao i osiguranju adekvatnih uslova za efikasno i pouzdano funkcionisanje elektroenergetskih sistema i sistema gasa;

2) razvoju konkurentnih regionalnih tržišta koja adekvatno funkcionišu u okviru Zajednice, radi postizanja ciljeva iz tačke 1 ovog člana, uzimajući u obzir i dugoročne ciljeve;

3) eliminisanju ograničenja kod trgovine električnom energijom i gasom između članica Zajednice, uključujući razvijanje adekvatnih prekograničnih prenosnih kapaciteta, kako bi se podmirila potražnja i podsticanje integracije nacionalnih elektroenergetskih sistema i sistema gasa radi olakšanja tokova električne energije i gasa u Zajednici;

4) ostvarivanju, na najefikasniji način, razvoja sigurnih, pouzdanih i nediskriminatorskih sistema orijentisanih na kupca i promovisanje adekvatnosti sistema, promovisanje energetske efikasnosti i integracije proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora i distribuirane proizvodnje u prenosni i distributivni sistem, kao i olakšavanju njihovog funkcionisanja u vezi sa drugim energetske sistemima gasa ili toplote, u skladu sa opštim ciljevima energetske politike;

5) olakšavanju pristupa novih proizvodnih i skladišnih kapaciteta prenosnim i distributivnim sistemima, a naročito otklanjanju barijera koje mogu spriječiti pristup novih učesnika na tržištu i električnoj energiji iz obnovljivih izvora;

6) osiguravanju adekvatnih podsticaja za operatore prenosnih i distributivnih sistema i korisnike sistema, kako bi se povećala efikasnost sistema i podstakla integracija tržišta;

7) obezbjeđenju koristi za krajnje kupce preko efikasnog funkcionisanja tržišta, promovisanju konkurencije i zaštiti krajnjih kupaca;

8) pružanju pomoći za postizanje visokog nivoa kvaliteta pružanja javnih usluga kod snabdijevanja električnom energijom i gasom, doprinoseći i zaštiti ranjivih kupaca i kompatibilnosti procesa razmjene podataka za promjenu snabdjevača;

9) podsticanju kupaca da kroz odgovarajući način potrošnje, osim u nabavci, učestvuju i u ostalim tržišnim aktivnostima, u okviru svojih tehničkih mogućnosti;

10) obezbjeđenju od strane operatora prenosnog i distributivnog sistema nediskriminatornog pristupa kupcima kao pružaocima usluga, pri obezbjeđenju pomoćnih usluga i balansiranja.

## **Nadležnosti Agencije**

### **Član 34**

(1) Agencija primjenjuje odluke nadležnih organa Zajednice u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom.

(2) Agencija poštuje i sprovodi sve relevantne pravno obavezujuće odluke Agencije za saradnju energetskih regulatora Evropske unije

(3) Agencija može da zaključi sporazume o saradnji sa regulatornim organizacijama članica Zajednice u cilju podsticanja regulatorne saradnje.

(4) Agencija rješava u sporovima i odlučuje po prigovorima i žalbama u skladu sa čl. 47 i 48 ovog zakona.

(5) Agencija izriče efikasne, proporcionalne i odvraćajuće kazne regionalnom koordinacionom centru, u skladu sa članom 49 ovog Zakona.

(6) Agencija saraduje sa regulatornim i drugim nadležnim organizacijama članica Zajednice i država u regionu u oblasti prekograničnih pitanja, doprinosi integraciji tržišta, kao i usklađivanju i razmjeni podataka i informacija na regionalnom nivou.

(7) Agencija osigurava nivo povjerljivosti koji je zahtijevala organizacija koja je dostavila informacije i zahtijeva zaštitu povjerljivosti svojih informacija.

(8) Agencija saraduje sa organima državne uprave u postupku izrade propisa koji imaju uticaj na njene nadležnosti u energetskom sektoru.

(9) Agencija saraduje sa regulatornim i drugim nadležnim organizacijama članica Zajednice i država u regionu u cilju:

1) podsticanja kreiranja operativnih aranžmana za obezbjeđenje optimalnog upravljanja interkonektovanim sistemima;

2) obezbjeđenja adekvatnog nivoa interkonektivnog kapaciteta uključujući novu interkonekciju u okviru regiona i između regiona, radi omogućavanja razvoja efektivne konkurencije i poboljšanja sigurnosti u snabdijevanju bez diskriminacije između subjekata za snabdijevanje u članicama Zajednice;

3) koordinacije izrade pravila za funkcionisanje prenosnog i distributivnog sistema sa operatorima sistema i drugim učesnicima na tržištu;

4) koordinacije izrade pravila koja regulišu upravljanje zagušenjima na interkonektivnim vodovima.

5) koordinacije zajedničkog nadzora subjekata koji obavljaju djelatnost iz oblasti električne energije na regionalnom nivou;

6) koordinacije zajedničkog nadzora nad procjenama adekvatnosti resursa koje se izrađuju na nacionalnom, regionalnom i evropskom nivou;

7) koordinacije izrade svih mrežnih pravila i smjernica za relevantne operatore prenosnog sistema i druge učesnike na tržištu;

## **Metodologije i pravila**

## Član 35

(1) Agencija utvrđuje metodologije za:

1) utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda operatora sistema i cijena, rokova i uslova za:

- korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa;  
- korišćenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG koja su povezana na prenosni ili distributivni sistem ;

2) utvrđivanje cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnih sistema električne energije i prenosnih sistema gasa;

3) utvrđivanje cijena za korišćenje prenosnog ili distributivnog sistema, koje plaćaju korisnici direktnog voda kada je vod priključen na prenosni ili distributivni sistem;

4) utvrđivanje, regulatorno dozvoljenog prihoda i naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i gasa;

5) utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada berze električne energije;

6) utvrđivanje načina obezbjeđivanja sredstava za rad Agencije.

(2) Metodologijama iz stava 1 tač. 1, 2 i 3 ovog člana Agencija osigurava da operatori prenosnog i distributivnog sistema budu adekvatno kratkoročno i dugoročno motivisani za povećanje efikasnosti, integraciju tržišta i obezbeđenje sigurnosti snabdijevanja.

(3) Agencija u postupku odlučivanja po zahtjevu energetske subjekata utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod i:

1) cijene za korišćenje prenosnog i distributivnog sistema, posebno za električnu energiju i gas;

2) cijene za skladištenje gasa i korišćenja postrojenja za TPG;

3) cijene za pomoćne usluge i balansiranje prenosnog sistema električne energije i gasa;

4) naknade za rad subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i gasa;

5) naknade berze električne energije.

(4) U postupku utvrđivanja cijena iz stava 3 tač. 1 i 2 ovog člana, Agencija, u okviru javne rasprave, obavlja konsultacije sa organizacijom za zaštitu potrošača.

(5) Agencija donosi pravila:

1) za rješavanje sporova putem arbitraže;

2) za korekcije cijena na inicijativu energetske subjekta, odnosno samoinicijativno;

3) o licencama za obavljanje energetske djelatnosti;

4) o sertifikatima operatora sistema;

5) za funkcionisanje snabdjevača posljednjeg izbora i ugroženih kupaca;

6) o uslovima za izdavanje odobrenja na osnovu kojih proizvođači i snabdjevači električne energije i subjekti za gas mogu snabdijevati krajnje kupce preko direktnog voda;

7) o uslovima i postupku promjene snabdjevača ili agregatora na tržištu električne energije od strane krajnjih kupaca električne energije i gasa;

8) za poravnanje razlike između opravdanih i ostvarenih prihoda i utvrđenih troškova između licenciranih operatora distributivnog sistema;

9) za razdvajanje računa, upravljanja i informacija, radi izbjegavanja unakrsnih subvencija između djelatnosti u oblasti gasa;

10) čuvanja povjerljivosti komercijalno osjetljivih informacija koje koriste operatori sistema;

11) za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema električne energije;

12) o minimumu kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom i gasom;

13) za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjih razvojnih planova prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije;

14) za osnivanje i rad energetske zajednice građana.

(6) Pravilima iz stava 4 tačka 11 ovog člana utvrđuju se dodatni uslovi za sticanje statusa zatvorenog distributivnog sistema i određivanje operatora zatvorenog distributivnog sistema, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj rješenja o utvrđivanju statusa zatvorenog distributivnog sistema i određivanju operatora zatvorenog distributivnog sistema, način kontrole ispunjavanja uslova propisanih zakonom, način razmjene informacija sa energetske subjektom, uslovi i postupak za oduzimanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, kao i način plaćanja naknada i sadržaj registra zatvorenih distributivnih sistema.

(7) Pravilima iz stava 4 tačka 12 ovog člana bliže se propisuje opšti i pojedinačni minimum kvaliteta isporuke i snabdijevanja električnom energijom i gasom koji se zasniva na sljedećim kriterijumima:

- 1) kvalitetu usluga, posebno u odnosu na vrijeme potrebno operatorima prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa za obavljanje priključenja i popravki;
- 2) neprekidnosti napajanja;
- 3) kvalitetu napona električne energije;
- 4) finansijskoj kompenzaciji koju su energetske subjekti dužni da plate zbog neispunjavanja propisanog pojedinačnog minimuma kvaliteta snabdijevanja.

(8) Pravilima iz stava 4 tačka 13 ovog člana utvrđuju se:

- 1) mjere kojima se obezbjeđuje sposobnost sistema da zadovolji potrebe za prenosom, odnosno distribucijom električne energije i sigurnost u snabdijevanju;
- 2) način, postupak i rokovi odobravanja razvojnih i investicionih planova, kao i postupak i rokovi za sprovođenje javne rasprave;

(9) Agencija utvrđuje:

- 1) opšte uslove za snabdijevanje električnom energijom i gasom;
- 2) početak i trajanje regulatornog perioda, odnosno jednogodišnjeg ili višegodišnjeg perioda u toku kojeg se elementi regulatorno dozvoljenog prihoda primjenjuju u iznosima koje utvrđuje Agencija u skladu sa ovim zakonom;
- 3) regulatorni kontni plan, sadržaj i obrazac izvještaja koji se dostavljaju Agenciji;

## **Odobrovanje metodologija i pravila**

### **Član 36**

(1) Agencija odobrava metodologije za:

- 1) utvrđivanje naknada za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gasa;
- 2) utvrđivanje naknada za priključenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG koja su povezana na prenosni ili distributivni sistem;
- 3) obračunavanje i naplatu neovlašćeno preuzete električne energije.

(2) Agencija odobrava tržišna pravila za tržište električne energije, odnosno za tržište gasa, kao i pravila za:

- 1) funkcionisanje prenosnog sistema električne energije i gasa;
- 2) funkcionisanje distributivnog sistema električne energije i gasa;
- 3) kojima se uređuje pružanje nefrekventnih usluga u prenosnom sistemu električne energije;
- 4) kojima se uređuje pružanje nefrekventnih usluga u distributivnom sistemu električne energije;
- 5) mjerenje u distributivnim sistemima električne energije i gasa;
- 6) balansiranje prenosnog sistema gasa;
- 7) poslovanje i funkcionisanje sistema za skladištenje gasa;
- 8) poslovanje i funkcionisanje postrojenja za TPG;



- 9) primjenu transparentnih postupaka upravljanja i dodjeljivanja kapaciteta za prenos električne energije zasnovanih na tržišnim principima;
- 10) primjenu transparentnih postupaka upravljanja i dodjeljivanja kapaciteta za prenos gasa zasnovanih na tržišnim principima;
- 11) utvrđivanje i sprječavanje neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema;
- 12) rad balansnog tržišta električne energije.

## **Odobranje naknada i utvrđivanje cijena**

### **Član 37**

(1) Agencija odobrava:

- 1) naknade za priključenje na prenosne i distributivne sisteme električne energije i gasa, određene na osnovu metodologija iz člana 36 stav 1 tačka 1 ovog zakona;
- 2) naknade za priključenje sistema za skladištenje gasa koji su povezana na prenosni ili distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 36 stav 1 tačka 2 ovog zakona;
- 3) cijene pružanja dodatnih usluga održavanja.
- 4) cijene pružanja nestandardnih usluga operatora distributivnog sistema;
- 5) cjenovnik za otkup infrastrukture za priključenje na distributivni sistem električne energije;
- 6) naknade za korišćenje registra garancija porijekla.

(2) Agencija utvrđuje:

- 1) cijene za skladištenje gasa i korišćenje postrojenja za TPG koja su povezana na prenosni ili distributivni sistem;
- 2) naknadu za otklanjanje zagušenja na identifikovanim ulaznim ili izlaznim tačkama prenosnog sistema gasa, koja je dio cijene za prenos gasa.

(3) Ako u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada iznos određene energetske veličine ili finansijske vrijednosti nije moguće utvrditi primjenom postupaka i kriterijuma koje je Agencija utvrdila, Agencija, te iznose utvrđuje procjenom na osnovu prosjeka ostvarenja te veličine u tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva.

(4) Na cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema električne energije iz člana 35 stav 3 tačka 1 ovog zakona ne utiče lokacija objekta za proizvodnju električne energije iz obnovljivih izvora.

(5) Cijene korišćenja prenosnih i distributivnih sistema gasa iz člana 35 stav 3 tačka 1 ovog zakona primjenjuju se i na gas iz obnovljivih izvora.

## **Saglasnosti i odobrenja**

### **Član 38**

(1) Agencija daje saglasnost na:

- 1) plan razvoja prenosnog sistema električne energije iz člana 91 stav 1 tačka 28 ovog zakona;
- 2) investicioni plan iz člana 91 stav 1 tačka 30 ovog zakona;
- 3) plan razvoja distributivnog sistema električne energije iz člana 97 stav 1 tačka 5 ovog zakona;
- 4) investicioni plan iz člana 97 stav 1 tačka 6 ovog zakona;
- 5) plan razvoja prenosnog sistema gasa iz člana 128 stav 1 tačka 14 ovog zakona, koji je usklađen na državnom nivou i sa interkonektovanim sistemima
- 6) investicioni plan iz člana 128 stav 1 tačka 15 ovog zakona;
- 7) plan razvoja distributivnog sistema gasa iz člana 131 stav 1 tačka 8 ovog zakona;

- 8) investicioni plan iz člana 131 stav 1 tačka 9 ovog zakona;
  - 9) plan razvoja za TPG postrojenja iz člana 138 stav 1 tačka 7 ovog zakona.
- (2) Agencija odobrava:
- 1) plan zamjene i izmještanja brojila električne energije;
  - 2) program mjera za primjenu nediskriminativnih uslova za pristup distributivnim sistemima električne energije i gasa i sistemu za skladištenje gasa;
  - 3) izuzeće od primjene propisanih uslova, rokova i cijena za korišćenje nove infrastrukture za električnu energiju ili gas;
  - 4) izuzeće subjektu za gas od obaveze "uzmi ili plati".
- (3) Pored odobrenja iz stava (1) ovog člana, Agencija daje saglasnost operatorima sistema za posjedovanje, razvoj ili upravljanje postrojenjima za skladištenje električne energije prema uslovima tenderskog postupka iz čl. 93 i 101 ovog zakona.

### **Obaveza izmjene opštih akata**

#### **Član 39**

- (1) Agencija ima pravo da naloži izmjene i dopune predloženih akata, u postupku odobravanja ili davanja saglasnosti u skladu sa ovim zakonom, kao i izmjene važećih akata.
- (2) Energetski subjekat je dužan da postupi po nalogu iz stava 1 ovog člana.

### **Nadzor nad radom energetskih subjekata**

#### **Član 40**

- (1) Agencija prati i analizira rad i poslovanje energetskih subjekata u odnosu na:
  - 1) ispunjavanje uslova utvrđenih licencom;
  - 2) stvarne troškove i prihode subjekata koji obavljaju djelatnost za koju Agencija utvrđuje ili odobrava metodologije, cijene ili naknade;
  - 3) kvalitet snabdijevanja električnom energijom, koji obuhvata kvalitet usluga, kvalitet napona i neprekidnost napajanja, koji obuhvata praćenje vremena koje je operatoru prenosnog i distributivnog sistema potrebno za izvođenje priključenja i popravki;
  - 4) kvalitet snabdijevanja gasom, u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona, koji obuhvata praćenje vremena koje je operatorima prenosnih i distributivnih sistema potrebno za izvođenje priključenja i popravke i neprekidnost snabdijevanja;
  - 5) primjenu tržišnih pravila i djelovanje subjekata na tržištu, praćenje stepena i efektivnosti otvaranja tržišta i konkurencije na maloprodajnom i veleprodajnom nivou, uključujući berze električne energije, cijene za kupce iz kategorije domaćinstva, uključujući sisteme pretplate, stope promjene snabdjevača, stope isključenja, korišćenje sistema pametnog mjerenja, uticaj ugovora sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije na račune kupaca, pružanje dodatnih usluga održavanja po odobrenim cijenama, žalbe kupaca iz kategorije domaćinstva, kao i drugo narušavanje ili ograničavanje konkurencije, uključujući pružanje odgovarajućih informacija i upućivanje određenih predmeta organima nadležnim za konkurenciju;
  - 6) usaglašenost i primjenu pravila berze električne energije;
  - 7) uslove pristupa prenosnim i distributivnim sistemima električne energije i gasa, skladišnim kapacitetima gasa;
  - 8) pojavu restriktivnih ugovornih praksi, uključujući sprječavanje kupaca, da ugovaraju istovremeno sa više snabdjevača ili ograniče njihov izbor i informisanje organa nadležnog za zaštitu konkurencije o takvim praksama;
  - 9) potrošnju energije i obezbjeđivanje dostupnosti informacija o potrošnji kupcima;

10) izvršavanje podsticajnih mjera u oblasti obnovljivih izvora energije, uključujući uslove i cijene za priključenje novih proizvođača na prenosne i distributivne sisteme;

11) primjenu propisa o prekograničnoj razmjeni energije, kao i rad i poslovanje energetskih subjekata koji vrše aukcijsku dodjelu prekograničnih kapaciteta ili organizuju kupovinu i prodaju energije;

12) primjenu propisa kojima je uređeno objavljivanje podataka o prekograničnim kapacitetima i upotrebi prenosnog i distributivnog sistema, kao i propisa donesenih na osnovu zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;

13) nezavisnost operatora i razdvojenost računa iz čl. 62 do 66, čl. 121 do 124 i čl. 150 do 154 ovog zakona i primjenu programa mjera iz čl. 125 i 155 ovog zakona;

14) funkcionisanje snabdjevača iz člana 182 ovog zakona;

15) pojavu praksi kojima operator distributivnog sistema koristi prednosti vertikalne integracije za narušavanje konkurencije i mjere za sprečavanje ili onemogućavanje tih praksi;

16) pojavu praksi kojima vertikalno integrisani operator distributivnog sistema u komunikaciji sa korisnicima sistema zamjenjuje energetski subjekat koji obavlja djelatnost snabdijevanja i mjere za sprječavanje ili onemogućavanje tih praksi;

17) aktivnosti i mjere koje energetski subjekti preduzimaju za poboljšanje energetske efikasnosti;

18) razmjenu električne energije, kao i narušavanje konkurencije, uključujući dostavljanje bitnih informacija i prijavljivanje tih slučajeva organu nadležnom za zaštitu konkurencije;

19) tehničku saradnju operatora prenosnog sistema sa operatorima prenosnih sistema drugih država;

20) realizaciju investicionih planova operatora prenosnih i distributivnih sistema;

21) usaglašenost i primjenu pravila za funkcionisanje prenosnih i distributivnih sistema;

22) primjenu pravila kojima se uređuju opšti uslovi snabdijevanja i promjena snabdjevača;

23) nivo transparentnosti, uključujući veleprodajne cijene i obezbjeđenje poštovanja obaveza subjekata za gas i električnu energiju u pogledu transparentnosti;

24) upravljanje zagušenjima, uključujući interkonektore i primjenu pravila o upravljanju zagušenjima;

25) primjenu propisanih naknada, cijena i tarifa, kao i metodologija za utvrđivanje cijena i tarifa iz čl. 35, 36 i 37 ovog zakona;

26) vođenje poslovnih knjiga za regulatorne potrebe i primjenu regulatornog kontnog plana iz člana 35 stav 8 tačka 3 ovog zakona;

27) izvršavanje obaveza koje se odnose na garancije porijekla.

28) razvoj pametne mreže od strane operatora prenosnog sistema, odnosno operatora distributivnog sistema električne energije

29) postupanje operatora prenosnog sistema, operatora distributivnog sistema, operatora tražišta električne energije, i drugih energetskih subjekata i učesnika na tržištu u skladu sa obavezama definisanim relevantnim zakonima i odlukama relevantnih nadležnih organa Zajednice;

30) otklanjanje neopravdanih barijera i ograničenja za razvoj proizvodnje električne energije za sopstvene potrebe i energetskih zajednica građana;

31) usklađenost procesa razmjene podataka za najvažnije tržišne procese na regionalnom nivou

(2) Ako se kontrolom iz stava 1 ovog člana utvrde odstupanja, odnosno nepravilnosti, Agencija će preduzeti jednu ili više sljedećih radnji:

1) naložiti energetskom subjektu otklanjanje utvrđenih nepravilnosti i odrediti primjeren rok za njihovo otklanjanje,

2) uzeti u obzir posljedice utvrđenih nepravilnosti i, ako su utvrđene nepravilnosti prouzrokovale ili mogu prouzrokovati finansijske posljedice za krajnje kupce i učesnike

- na tržištu, izvršiti korekciju odgovarajućih troškova, odnosno prihoda, prilikom narednog utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena ili naknada,
- 3) podnijeti zahtjev za pokretanje prekršajnog postupka nadležnom sudu i/ili izdati prekršajni nalog u skladu sa zakonom kojim se uređuju prekršaji;
  - 4) obavijestiti organ nadležan za zaštitu konkurencije, zaštitu potrošača ili drugi nadležni organ,
  - 5) preduzeti druge mjere u skladu sa zakonom.

## **Kontrola tržišta električne energije i gasa**

### **Član 41**

(1) Agencija vrši neposrednu kontrolu funkcionisanja tržišta električne energije i gasa i nalaže mjere potrebne za otklanjanje utvrđenih nepravilnosti u funkcionisanju tržišta.

(2) Agencija u skladu sa zakonom saraduje sa organom nadležnim za konkurenciju, regulatorom finansijskog tržišta, nadležnim organom Zajednice i Agencijom za saradnju energetskih regulatora Evropske unije u istraživanjima koja se odnose na pitanja konkurencije.

## **Dostavljanje podataka Agenciji**

### **Član 42**

Energetski subjekat dužan je da, na zahtjev Agencije, dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija, odnosno obezbijedi pristup poslovnoj dokumentaciji koja joj je potrebna za obavljanje poslova utvrđenih zakonom.

## **Finansiranje Agencije**

### **Član 43**

(1) Sredstva za rad Agencije obezbjeđuju se iz naknada za izdavanje licenci, godišnjih naknada za korišćenje licenci, naknada za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, godišnjih naknada za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema, naknada za rješavanje sporova i drugih naknada koje se utvrđuju u skladu sa ovim zakonom, kao i drugih prihoda koje Agencija ostvaruje svojim poslovanjem u skladu sa zakonom.

(2) Sredstva iz stava 1 ovog člana utvrđuju se finansijskim planom Agencije koji usvaja Skupština u skladu sa zakonom i koji se objavljuje na internet stranici Agencije.

(3) Agencija samostalno raspolaže sredstvima utvrđenim planom iz stava 2 ovog člana.

(4) Naknade iz stava 1 ovog člana određuju se u visini kojom se u ukupnom iznosu pokrivaju planirani troškovi poslovanja utvrđeni finansijskim planom Agencije.

(5) Visinu naknada za izdavanje licenci, naknada za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema, godišnjih naknada za korišćenje licenci za obavljanje energetskih djelatnosti i godišnjih naknada za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema Agencija utvrđuje odlukom, u skladu sa metodologijom iz člana 35 stav 1 tačka 6 ovog zakona.

(6) Na osnovu odluke iz stava 5 ovog člana Agencija visinu naknade za obračunski period za svakog energetskog subjekta utvrđuje rješenjem.

(7) Po isteku poslovne godine, sredstva koja preostanu na računu Agencije nakon izmirenja obaveza prenose se u narednu godinu, a naknade za narednu godinu se srazmjerno umanjuju.

## **Privremeno finansiranje Agencije**

## **Član 44**

(1) Ako Skupština ne usvoji finansijski plan iz člana 43 stav 2 ovog zakona, prije početka godine za koju se donosi, troškovi Agencije za svaki kvartal, do usvajanja finansijskog plana ne smiju biti veći od jedne četvrtine iznosa sredstava iz finansijskog plana za prethodnu godinu.

(2) U slučaju iz stava 1 ovog člana prihodi Agencije za pokrivanje rashoda obezbjeđuju se na osnovu odluke iz člana 43 stav 5 ovog zakona donijete za prethodnu kalendarsku godinu.

## **Javnost rada Agencije**

### **Član 45**

(1) Rad Agencije je javan u skladu sa zakonom.

(2) Opšti akti Agencije donose se nakon sprovedene javne rasprave koja traje najmanje 15 dana.

(3) Agencija je dužna da, uz poziv za javnu raspravu, objavi i nacrt opšteg akta koji je predmet javne rasprave na svojoj internet stranici.

(4) Izuzetno, Agencija može donijeti privremene opšte akte iz stava 2 ovog člana i bez javne rasprave, ako je to neophodno radi otklanjanja poremećaja na tržištu ili u energetsom sistemu.

(5) Radi izvršavanja poslova koji zahtijevaju posebna stručna znanja Agencija može angažovati stručno lice za vršenje tih poslova.

## **Godišnji izvještaji**

### **Član 46**

(1) Agencija podnosi Skupštini na usvajanje izvještaj o stanju energetskeg sektora Crne Gore, najkasnije do 31. jula tekuće, za prethodnu godinu.

(2) Izvještaj o stanju energetskeg sektora Crne Gore naročito sadrži informacije o:

1) energetskim resursima i kapacitetima;

2) postupanju energetskih subjekata koje se odnosi na obaveze iz relevantnih zakona i odluka relevantnih nadležnih organa Zajednice;

3) nalazima iz kontrole rada i poslovanja energetskih subjekata, uključujući postupanje energetskih subjekata u skladu sa obavezama iz zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne enrgije i prirodnog gasa, drugim relevantnim zakonom Zajednice i odlukama nadležnog organa Zajednice;

4) investicijama u energetsom sektoru, uključujući ulaganja u proizvodnju i postrojenja za skladištenje;

5) finansijskom poslovanju energetskih subjekata;

6) stanju i aktivnostima na tržištu električne energije i gasa;

7) mjerama koje je Agencija preduzela iz svoje nadležnosti i ostvarenim rezultatima;

8) zaštiti kupaca energije i energenata;

9) napretku u razvoju tržišta električne energije i tržišta gasa;

(3) U izvještaj iz stava 2 ovog člana svake druge godine uključuju se i informacije, o korišćenju sistema pametnog mjerenja i razvoju pametnih mreža.

(4) Izvještaj o stanju energetskeg sektora Crne Gore Agencija objavljuje na svojoj internet stranici i dostavlja nadležnom organu Zajednice.

(5) Agencija utvrđuje predlog finansijskog izvještaja sa izvještajem o radu za prethodnu godinu i podnosi Skupštini na usvajanje.

## **Rješavanje sporova i odlučivanje o prigovorima i žalbama**

### **Član 47**

- (1) Agencija odlučuje po žalbama:
- 1) na akt subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije iz člana 110 stav 6 i člana 111 stav 3 i člana 116 st. 2 i 3 ovog zakona;
  - 2) na akt operatora prenosnog sistema iz člana 119 ovog zakona i akt operatora distributivnog sistema iz člana 120 ovog Zakona;
  - 3) krajnjih kupaca u slučaju obustave ili ograničenja isporuke električne energije ili gasa iz člana 177 ovog zakona;
  - 4) na odluku iz člana 180 stav 5 tačka 1 ovog zakona;
  - 5) na postupak promjene snabdjevača i agregatora propisan članom 188 stav 3 ovog zakona.
- (2) Protiv odluke iz stava 1 ovog člana može se pokrenuti upravni spor.
- (3) Žalba iz stava 1 tačka 5 ovog člana ne odlaže sprovođenje postupka promjene snabdjevača i agregatora i početak primjene novog ugovora o snabdijevanju.

## **Sporovi iz ugovornih odnosa**

### **Član 48**

- (1) Agencija može da rješava sporove između energetske subjekata ili između energetske subjekata i korisnika njihovih usluga koji su pravna lica, koji proizilaze iz njihovih ugovornih odnosa uređenih u skladu sa ovim zakonom, ako joj ugovorne strane povjere rješavanje spora.
- (2) Pravilima iz člana 35 stav 5 tačka 1 ovog zakona utvrđuje se i naknada za rješavanje sporova.
- (3) Ukoliko se strana u sporu obrati Agenciji sa zahtjevom za rješavanje spora, to ne isključuje pravo te strane da spor riješi kod drugog nadležnog organa ili kroz mehanizme vansudskog rješavanja spora, ako odustane od rješavanja spora od strane Agencije prije donošenja odluke od strane Agencije.
- (4) Odluka Agencije donijeta u rješavanju spora ima prema strankama snagu pravosnažne odluke;
- (5) Energetski subjekti su dužni da učestvuju u vansudskom rješavanju sporova koji se odnosi na kupce iz kategorije domaćinstva.

## **Dužnosti i ovlašćenja Agencije u vezi sa regionalnim koordinacionim centrima**

### **Član 49**

- (1) Gde je primjenjivo, Agencija, zajedno sa regionalnim regulatornim tijelima u regionu rada sistema u kojem je regionalni koordinacioni centar osnovan, je dužna da:
- 1) odobrava predlog za osnivanje regionalnih koordinacionih centara u skladu sa zakonom kojim se uređuje tržište električne energije;
  - 2) odobrava troškove povezane sa aktivnostima regionalnih koordinacionih centara, koje treba da snose operatori prenosnog sistema i koji se uzimaju u obzir pri obračunavanju tarifa, uz uslov da su razumni i primjereni;
  - 3) odobrava proces zajedničkog donošenja odluka;

- 4) obezbjeđuje da regionalni koordinacioni centri budu opremljeni ljudskim, tehničkim, fizičkim i finansijskim resursima potrebnim za izvršavanje svojih obaveza i obavljanje svojih zadataka na nezavisan i nepristrasan način;
  - 5) Zajedno sa drugim regulatornim organima regiona rada sistema, predlaže moguće dodatne zadatke i ovlašćenja koja bi regionalnim koordinacionim centrima trebale dodijeliti ugovorne strane Zajednice ili države članice Evropske unije koje pripadaju regionu rada sistema;
  - 6) obezbjeđuje ispunjavanje obaveza iz ovog zakona i potvrđenih međunarodnih ugovora, posebno u vezi sa prekograničnim pitanjima, i zajednički utvrđuju neispunjavanje obaveza regionalnih koordinacionih centara;
  - 7) u slučaju kada regulatorna tijela ne postignu sporazum u roku od četiri mjeseca od početka konsultacija radi zajedničkog utvrđivanja neispunjavanja obaveza iz tačke 6 ovog stava, predmet se upućuje Regulatornom odboru Energetske zajednice i, u mjeri u kojoj to utiče na države članice Evropske unije, Agenciji za saradnju energetskih regulatora;
  - 8) prati koordinaciju sistema i u tom pogledu dostavlja godišnje izvještaje Regulatornom odboru Energetske zajednice, i u mjeri u kojoj se tiče država članica Evropske unije, Agenciji za saradnju energetskih regulatora, u skladu sa zakonom kojim se uređuje tržište električne energije.
- (2) Radi izvršavanja obaveza iz stava 1 ovog člana, Agencija ima ovlašćenja da:
- 1) zahtijeva dostavljanje informacija od regionalnih koordinacionih centara;
  - 2) vrši kontrole, uključujući i nenajavljene kontrole, u prostorijama regionalnih koordinacionih centara;
  - 3) donosi zajedničke obavezujuće odluke koje se odnose na regionalne koordinacione centre.
- (3) Agencija je ovlašćena da, ako je regionalni koordinacioni centar osnovan u Crnoj Gori, izriče efikasne, proporcionalne i odvraćajuće kazne regionalnom koordinacionom centru ako on ne ispuni svoje obaveze propisane ovim zakonom, zakonom kojim se uređuje tržište električne energije ili bilo kojom pravno obavezujućom odlukom Agencije, Regulatornog odbora Energetske zajednice ili Agencije za saradnju energetskih regulatora u mjeri u kojoj to utiče na države članice Evropske Unije, ili ima ovlašćenje da nadležnom sudu predloži izricanje takvih kazni.

## **Usklađenost sa mrežnim pravilima i smjernicama**

### **Član 50**

- (1) Agencija i nadležni organ Zajednice mogu od Regulatornog odbora Energetske zajednice zatražiti mišljenje o usklađenosti odluke koju je donijela Agencija sa mrežnim pravilima i smjernicama, kao i odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje tržište električne energije.
- (2) Ako Agencija ne postupi u skladu sa mišljenjem Regulatornog odbora Energetske zajednice u roku od 120 dana od dana prijema mišljenja, Regulatorni odbor Energetske zajednice će o tome obavijestiti nadležni organ Zajednice.
- (3) Agencija može da obavijesti nadležni organ Zajednice ako smatra da odluka od značaja za prekograničnu trgovinu koju je donio drugi regulatorni organ nije u skladu sa mrežnim pravilima i smjernicama kao i odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje tržište električne energije, u roku od 60 dana od dana donošenja te odluke.
- (4) Agencija je dužna da u najvećoj mjeri uzme u obzir odluku nadležnog organa Zajednice kojom se od nje zahtijeva da povuče svoju odluku u roku od 60 dana i o tome obavijesti nadležni organ Zajednice.

## **V CIJENE I NAKNADE**

### **Utvrđivanje cijena i naknada**

#### **Član 51**

(1) Cijene električne energije i gasa se slobodno formiraju na organizovanom tržištu ili ugovorom između prodavca i kupca.

(2) Cijene i naknade koje se utvrđuju u regulatornom postupku, u skladu sa ovim zakonom, su:

- 1) cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa;
- 2) cijene za korišćenje sistema za skladištenje gasa ili postrojenja za TPG;
- 3) cijene za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ili gasa

4) naknada za rad operatora tržišta električne energije i gasa.;

5) naknade za rad operatora berzanskog tržišta električne energije.

(3) Cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa zasnivaju se na objektivnim kriterijumima utvrđenim metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona i određuju se na način kojim se:

- 1) unapređuje trgovina i konkurencija;
- 2) isključuju unakrsne subvencije;
- 3) ne ograničava likvidnost tržišta i prekogranična trgovina.

(4) Cijene za snabdijevanje krajnjih kupaca električnom energijom ili gasom, odnosno cijene za snabdijevanje kupaca koje snabdijeva snabdjevač poslednjeg izbora po osnovu pružanja javne usluge, obuhvataju sljedeće elemente:

1) cijene električne energije ili gasa iz stava 1 ovog člana, odnosno cijene utvrđene u postupku iz člana 186 ovog zakona;

2) cijene za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa, koje se sastoje od cijene za angažovani kapacitet i cijene opravdanih gubitaka utvrđenih u skladu sa članom 58 ovog zakona;

3) naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;

4) druge naknade u skladu sa zakonom.

### **Regulatorno dozvoljeni prihod, cijene i naknade**

#### **Član 52**

(1) Operator prenosnog sistema električne energije ili gasa, operator distributivnog sistema električne energije ili gasa, operator skladišta gasa, operator postrojenja za TPG, subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa i berza električne energije, dužni su da podnesu Agenciji zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada, sa predlogom regulatorno dozvoljenog prihoda, u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 ovog zakona, najkasnije četiri mjeseca prije isteka važenja odluke o utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada.

(2) Operator prenosnog sistema i operator distributivnog sistema dužni su da vode poslovne knjige za regulatorne potrebe, u skladu sa regulatornim kontnim planom iz člana 35 stav 8 tačka 3 ovog zakona.

(3) Agencija odlučuje po zahtjevu iz stava 1 ovog člana najkasnije u roku od tri mjeseca, od dana prijema zahtjeva.



(4) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog sistema iz stava 3 ovog člana obuhvata i troškove ili dio troškova koji nastaju povezivanjem tržišta dan-unaprijed i unutar dnevnih tržišta, a koje operator prenosnog sistema električne energije pokriva nominovanom operatoru tržišta električne energije, ako se u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda utvrdi da su isti razumni i proporcionalni.

(5) Regulatorno dozvoljeni prihod operatora prenosnog i operatora distributivnog sistema, operatora skladišta gasa i operatora TPG je ukupni godišnji prihod od regulisane energetske djelatnosti koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, uključujući i obaveze iz potvrđenih međunarodnih ugovora, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtijevanih troškova poslovanja, amortizacije i povrata na sredstva, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu.

(6) Regulatorno dozvoljeni prihod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa i berze električne energije je ukupni godišnji prihod koji pokriva ukupne opravdane troškove poslovanja, izdatke za nabavku osnovnih sredstava neophodnih za obavljanje energetske djelatnosti, troškove amortizacije i razumnju dobit, koji Agencija utvrđuje na osnovu analize zahtjeva iz stave 1 ovog člana, uz primjenu odgovarajuće korekcije po osnovu odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na primijenjene u prethodnom periodu utvrđene u skladu sa pravilima kojima se uređuju korekcije cijena i naknada.

(7) Korekcije iz st. 4 i 5 ovog člana utvrđuju se za poslednju godinu prethodnog regulatornog perioda i sve godine regulatornog perioda u kojem se podnosi zahtjev iz stava 1 ovog člana za koje postoje konačni podaci i primjenjuju se tokom regulatornog perioda za koji se utvrđuje regulatorno dozvoljeni prihod.

(8) Regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene ili naknade je regulatorno dozvoljeni prihod iz stava 3 ovog člana, umanjen za odgovarajuće ostale prihode od energetske djelatnosti i prihode ili dio prihoda od neenergetske djelatnosti u slučaju kada nije moguće izvršiti razdvajanje troškova koji su zajednički za pružanje tih djelatnosti, u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 ovog zakona.

## **Povrat na sredstva**

### **Član 53**

(1) U osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 52 stav 4 ovog zakona uračunavaju se vrijednost osnovnih sredstava, investicija i neto obrtnih sredstava (radni kapital), u skladu sa metodologijama iz člana 55 ovog zakona.

(2) Osnovna sredstva iz stava 1 ovog člana su sredstva koja se koriste za obavljanje djelatnosti prenosa ili distribucije električne energije i gasa, skladištenja gasa i postrojenja za TPG, osim sredstava nabavljenih putem kapitalnog doprinosa (poklon, donacija i druga bespovratna sredstva), a evidentirana su u poslovnim knjigama energetskog subjekta, koje se vode za regulatorne potrebe.

(3) Investicije iz stava 1 ovog člana su investicije sadržane u investicionim planovima iz člana 91 stav 1 tačka 31 i člana 97 stav 1 tačka 6, člana 128 stav 1 tačka 15, člana 131 stav 1 tačka 9 i člana 138 stav 1 tačka 7 ovog zakona, na koje je saglasnost dala Agencija, osim investicija koje se finansiraju iz kapitalnih doprinosa.

(4) Agencija može, po potrebi, angažovanjem nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, izvršiti reviziju planova dostavljenih u skladu sa članom 91 stav 1 tačka 29 i članom 97 stav 1 tačka 5 ovog zakona.

(5) Metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona mogu se utvrditi ograničenja vrijednosti investicija iz stava 3 ovog člana koje se uključuju u regulatornu osnovu sredstava, a naročito:

1) iznos ukupnog povrata na sredstva po osnovu investicije, utvrđenog tokom perioda njene realizacije, uzimajući u obzir izvršene korekcije iz člana 52 stav 3 i člana 54 stav 2 ovog zakona, ne može biti veći od iznosa povrata koji bi se ostvario da se investicija završila u roku utvrđenom investicionim planom u kome je za tu investiciju Agencija prvi put dala saglasnost;

2) investicije koje su vezane za realizaciju projekata planiranih na osnovu obaveza koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora ili za realizaciju infrastrukturnog ili drugog objekta od značaja za razvoj države, a od čije se realizacije odustane, ne mogu se uračunati u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva, osim dijela investicije realizovane za potrebe funkcionisanja sistema;

3) ograničavanje investicija iz stava 1 ovog člana na projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa.

(6) Neto obrtna sredstva (radni kapital) iz stava 1 ovog člana, čine novčana sredstva neophodna za nesmetano poslovanje energetskog subjekta i uslov su njegove tekuće likvidnosti, a utvrđuju se u iznosu do 1/12 opravdanih troškova koji su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti utvrđenih u skladu sa metodologijom iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona.

## **Korekcije u toku trajanja regulatornog perioda**

### **Član 54**

(1) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih cijena za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije ili gasa, odstupanje troškova na koje energetski subjekat ne može uticati, prihoda od regulisane djelatnosti, ostalih prihoda, amortizacije i povrata na sredstva, kumulativno veće od 10% u odnosu na regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u cijene člana 52 stav 5 ovog zakona, Agencija utvrđuje korekcije u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 2 ovog zakona.

(2) Ako je tokom perioda primjene utvrđenih naknada za rad subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gasa, odstupanje troškova poslovanja i amortizacije, kumulativno veće od 10% u odnosu na regulatorno dozvoljeni prihod koji se transponuje u naknade iz člana 52 stav 5 ovog zakona, Agencija utvrđuje korekcije u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 2 ovog zakona.

(3) Korekcije iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuju se odlukom o korekcijama, u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 2 ovog zakona, na osnovu koje će se utvrditi tabele sa iznosima korekcija koje će biti odvojeno iskazane na računu kupca, odnosnoma fakturama korisnika usluga subjekta odgovornog za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije ili gasa i berze električne energije.

(4) Odluke o cijenama, naknadama i korekcijama Agencija objavljuje u "Službenom listu Crne Gore" i na svojoj internet stranici.

## **Privremene cijene i naknade**

### **Član 55**

(1) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz člana 52 stav 1 ovog zakona, odnosno ako novi regulatorni period ne počinje odmah nakon isteka prethodnog ili u već započetom postupku dođe do kašnjenja u utvrđivanju cijena i/ili naknada, Agencija će utvrditi privremene cijene i/ili naknade.

(2) Privremene cijene i/ili naknade iz stava 1 ovog člana utvrđuju se na nivou važećih cijena i/ili naknada utvrđenih od strane Agencije i primjenjuju se tokom jedne kalendarske godine.

(3) Ako u periodu primjene privremenih cijena i/ili naknada iz stava 2 ovog člana dođe do odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na veličine korišćene pri utvrđivanju tih cijena i/ili naknada, ta odstupanja utvrđena na osnovu konačnih podataka, uzimaju se u obzir pri narednom utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada u skladu sa članom 52 ovog zakona.

(4) Energetski subjekat dužan je da podnese zahtjev za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada za preostale godine regulatornog perioda najkasnije do 15. avgusta godine u kojoj prestaje da važi odluka o privremenim cijenama ili naknadama iz stava 2 ovog člana.

(5) Ako energetski subjekat ne podnese zahtjev u roku iz stava 4 ovog člana Agencija će utvrditi privremene cijene ili naknade koje su za 20% niže od važećih cijena utvrđenih poslednjom odlukom Agencije.

(6) Ako u periodu primjene privremenih cijena i/ili naknada iz stava 5 ovog člana dođe do odstupanja energetske i finansijske vrijednosti u odnosu na veličine korišćene pri utvrđivanju tih cijena i/ili naknada, ta odstupanja se ne uzimaju se u obzir pri narednom utvrđivanju regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i/ili naknada u skladu sa članom 52 ovog zakona.

## **Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda, cijena i naknada**

### **Član 56**

(1) Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije i gasa kao i metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG, naročito sadrže:

- 1) principe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena ili naknada
- 2) regulatorni metod utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena,;
- 3) elemente regulatorno dozvoljenog prihoda;
- 4) način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se može uticati;
- 5) način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se djelimično može uticati/ troškova opravdanih gubitaka;
- 6) način utvrđivanja troškova poslovanja na koje se ne može uticati, uključujući i troškove koji nastaju po osnovu povezivanja dan-unaprijed i unutar dnevnog tržišta električne energije i troškove obezbjeđenja pomoćnih usluga;
- 7) način utvrđivanja troškova amortizacije;
- 8) način utvrđivanja povrata na sredstva, regulatorne osnove sredstava, stope povrata na kapital i ostalih prihoda;
- 9) način utvrđivanja vrijednosti investicija koje ulaze u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva iz člana 53 stav 1 ovog Zakona;
- 10) način utvrđivanja vrijednosti osnovnih sredstava koja ulaze u osnovicu za utvrđivanje povrata na sredstva;
- 11) podsticaje za poboljšanje efikasnosti i kvaliteta snabdijevanja;
- 12) podsticaje za privlačenje investicija u infrastrukturu koja služi za obavljanje djelatnosti prenosa i distribucije, kao i ograničenja za primjenu tih podsticaja iz člana 53 ovog Zakona;
- 13) način utvrđivanja cijena i alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u cijene na korisnike sistema,
- 14) način obračuna i naplate,
- 15) sadržaj zahtjeva iz člana 52 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev,

16) način sprovođenja postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

(2) Metodologije za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada operatora tržišta električne energije i gasa i operatora berzanskog tržišta električne energije naročito sadrže:

1) principe utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada,

2) način utvrđivanja troškova poslovanja, troškova amortizacije, razumne dobiti, ostalih prihoda i iznosa sredstava potrebnih za nabavku osnovnih sredstava iz člana 52 stav 5 ovog zakona,

3) način utvrđivanja naknada i alokaciju regulatorno dozvoljenog prihoda koji se transponuje u naknade na korisnike usluga,

4) način obračuna i naplate,

5) sadržaj zahtjeva iz člana 52 stav 1 ovog zakona i dokumentacije koja se dostavlja uz zahtjev,

6) način sprovođenja postupka utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i naknada.

(3) Metodologijama iz stava 1 ovog člana mogu se utvrditi elementi za utvrđivanje cijena zavisno od sezone, dana u sedmici, doba dana, vremena korišćenja i opravdanosti utvrđivanja troškova, prihoda ili cijena za period duži od jedne godine.

(4) Podsticaji iz stava 1 tačka 8 ovog člana mogu biti naročito:

1) uključivanje investicija u toku u osnovicu za izračunavanje povrata na sredstva;

2) uključivanje planiranih investicija u osnovicu za izračunavanje povrata na sredstva.

(5) Metodologije iz stava 1 ovog člana ne diskriminišu skladištenje energije i agregaciju i ne destimulišu proizvodnju električne energije za sopstvene potrebe i odgovor potrošnje.

### **Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema**

#### **Član 57**

(1) Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije ili gasa naročito sadrži:

1) pružaoce i vrste usluga koje obuhvataju regulaciju frekvencije i snage razmjene sistema, obezbjeđenje rezerve u snazi, regulaciju napona i isporuku reaktivne električne energije, kupoprodaju električne energije za kompenzaciju neželjenih odstupanja sistema i ponovnog uspostavljanja sistema nakon raspada;

2) način utvrđivanja cijena, rokova i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja kojim se uzimaju u obzir i cijene koje je operator prenosnog sistema obezbijedio u transparentnim, nediskriminatornim i tržišno zasnovanim postupcima;

3) vrste usluga za koje se pružaocu plaća naknada, kao i usluga koje davalac pruža bez naknade;

4) alokaciju troškova za obezbjeđenje usluga;

5) postupak utvrđivanja cijena za pružanje usluga.

(2) Metodologija iz stava 1 ovog člana zasniva se na principima:

1) usklađivanja interesa pružalaca i korisnika usluga;

2) nediskriminatornosti, uključujući određivanje cijena na nepristrasan i transparentan način, zasnovan na objektivnim kriterijumima;

3) obezbjeđenja uslova za razvoj tržišta i konkurencije.

(3) Metodologijom iz stava 1 ovog člana utvrđuju se način i uslovi pod kojima krajnji kupci, koji imaju odgovarajuće tehničko-tehnološke mogućnosti i poslovni interes, koristeći odgovor potrošnje i distribuirane proizvodnje, mogu ravnopravno i na tržišnim principima da učestvuju u pružanju pomoćnih usluga i usluga balansiranja.

(4) Metodologija iz stava 1 ovog člana sadrži odgovarajuće mjere i podsticaje:

- 1) operatorima prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa da obezbjeđuju i pružaju pomoćne usluge i usluge balansiranja na najekonomičniji način;
- 2) korisnicima sistema za balansiranje količine energije koje primaju iz sistema ili predaju u sistem;
- 3) korisnicima sistema za sprovođenje mjera poboljšanja energetske efikasnosti.

### **Studije gubitaka**

#### **Član 58**

(1) Agencija će, u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena, priznati samo opravdane troškove gubitaka, uzimajući u obzir:

1) ukupne gubitke u prenosnom i distributivnom sistemu, utvrđene studijama iz stava 3 tač. 1 i 3 ovog člana, razloge koji su uslovili visinu utvrđenih gubitaka i predložene mjere za smanjenje stope gubitaka;

2) ostvarene i planirane mjere iz studija iz stava 3 tač. 1 i 3 ovog člana preduzete od strane operatora prenosnog sistema i operatora distributivnog sistema u cilju postizanja niže stope gubitaka.

(2) Operator sistema je dužan da Agenciji, uz zahtjev za utvrđivanje regulatornog prihoda i cijena za svaki naredni regulatorni period, dostavi studiju gubitaka iz stava 3 ovog člana ažuriranu od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, zasnovanu na konačnim elementima iz godine koja prethodi godini podnošenja zahtjeva.

(3) U postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena Agencija je dužna da koriguje energetske veličine iz zahtjeva iz člana 52 stav 1 ovog zakona ako:

1) se planirani gubici u prenosnom sistemu ne podudaraju sa gubicima utvrđenim studijom gubitaka i mjerama ulaganja koje za cilj imaju smanjenje stope gubitaka a koje je revidovala nezavisna stručna institucija iz oblasti energetike, koja se dostavlja uz desetogodišnji plan razvoja i koja obavezno sadrži prikaz postojećeg stanja, eksploatacione i investicione mjere za postizanje niže stope gubitaka, uzimajući u obzir i nivo gubitaka koji se odnosi na tranzit električne energije, ili

2) operator prenosnog sistema nije izradio studiju;

3) se planirani gubici u distributivnom sistemu ne podudaraju sa gubicima utvrđenim studijom gubitaka revidovanom od nezavisne stručne institucije iz oblasti energetike, koja se dostavlja uz desetogodišnji plan razvoja i koja obavezno sadrži prikaz postojećeg stanja, eksploatacione i investicione mjere za postizanje niže stope gubitaka, ili

4) operator distributivnog sistema nije izradio studiju.

(4) Agencija će metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona odrediti način utvrđivanja stope i troškova gubitaka za slučaj da operator sistema nije izradio studiju ili studiju nije dostavio u roku koji omogućava njeno korišćenje u postupku utvrđivanja regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena.

(5) Operator sistema je dužan da obezbijedi novu studiju gubitaka u fazi izrade plana razvoja.

(6) Agencija može, po potrebi, naložiti reviziju ažurirane studije iz stava 2 ovog člana, kao i izradu nove studije gubitaka prije isteka perioda za koji je donijet plan razvoja, ako u razvoju energetskog sistema dođe do promjena u broju i strukturi elemenata sistema koji bitno utiču na visinu stope gubitaka.

### **VI LICENCE, SERTIFIKATI I ENERGETSKE DOZVOLE**

#### **Izdavanje licenci**

#### **Član 59**

(1) Energetske djelatnosti iz člana 4 ovog zakona mogu se obavljati samo na osnovu licence, ako ovim zakonom nije drugačije određeno.

(2) Ispunjenost uslova za izdavanje licenci određenih ovim zakonom utvrđuje Agencija.

(3) Agencija izdaje licencu na zahtjev privrednog društva, pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika:

1) koji je registrovan u Centralnom registru privrednih subjekata za obavljanje energetske djelatnosti za koju se izdaje licenca;

2) koji posjeduje ili upravlja energetskim objektima, transportnim sredstvima i drugim uređajima, instalacijama ili postrojenjima neophodnim za obavljanje energetske djelatnosti, koji ispunjavaju uslove i zahtjeve utvrđene tehničkim propisima, propisima o energetske efikasnosti, propisima o zaštiti od požara i eksplozija, kao i propisima o zaštiti životne sredine;

3) koji dostavi dokaz da ima zaposlena lica sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom, odnosno dokaz o zaključenom ugovoru sa fizičkim licem sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom ili pravnim licem koje ima zaposlene sa položenim odgovarajućim stručnim ispitom za obavljanje poslova tehničkog rukovođenja, održavanja, eksploatacije i rukovanja energetskim objektima;

4) koji slobodno raspolaže finansijskim sredstvima na svom računu;

5) kojem u posljednje tri godine nije oduzeta licenca za obavljanje energetske djelatnosti za koju je podnio zahtjev;

6) čiji članovi organa upravljanja nijesu bili pravosnažno osuđeni za krivična djela koja ih čine nepodobnim za vršenje funkcija.

(4) Uz zahtjev za izdavanje licence prilažu se dokazi o ispunjenosti uslova iz stava 3 ovog člana.

(5) Izuzetno od stava 3 ovog člana, licenca za obavljanje djelatnosti snabdijevanja električnom energijom ili gasom može se izdati snabdjevaču koji ima sjedište u državi članici Evropske unije ili članici Energetske zajednice na osnovu odgovarajućeg odobrenja za obavljanje djelatnosti snabdijevanja izdatog od nadležnog organa, odnosno organizacije države u kojoj je registrovan.

(6) Licenca izdata za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije ili gasa, operatora za skladištenje gasa i postrojenje za TPG istovremeno predstavlja potvrdu identiteta akt o imenovanju operatora distributivnog sistema električne energije ili gasa, operatora za skladištenje gasa i postrojenja za TPG.

### **Period na koji se izdaje licenca**

#### **Član 60**

(1) Licenca se izdaje na period do deset godina.

(2) Licenca izdata na rok kraći od roka iz stava 1 ovog člana može se produžiti na zahtjev energetskog subjekta do isteka deset godina, a skratiti samo ako se skraćanjem ne ugrožava sigurnost snabdijevanja ili funkcionisanja tržišta.

(3) Za energetske djelatnosti koje se obavljaju na osnovu koncesije, licenca se može produžiti do kraja važenja koncesije.

### **Naknade i registar licenci**

#### **Član 61**

(1) Energetski subjekat je dužan da plati naknadu za izdavanje licence i da plaća godišnju naknadu za korišćenje licence za period na koji je izdata licenca, u visini koju utvrdi Agencija odlukom iz člana 43 stav 5 ovog zakona.

(2) Registar licenci u koji se upisuju podaci o izdatim i oduzetim licencama vodi Agencija.

(3) Podaci iz registra licenci su javni.

(4) Sadržaj obrazaca za podnošenje zahtjeva za izdavanje licence, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj odluke o izdavanju licence, sadržaj i izgled licence, rok izrade licence, način kontrole ispunjavanja uslova utvrđenih licencom, način razmjene informacija sa energetskim subjektom, kao i način plaćanja naknada za licencu i sadržaj registra licenci uređuju se pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 3 ovog zakona.

### **Sertifikacija i imenovanje operatora prenosnog sistema**

#### **Član 62**

(1) Agencija može izdati sertifikat operatoru prenosnog sistema električne energije ili gasa ili operatoru kombinovanog sistema gasa, za prenos gasa, koji ima licencu za obavljanje djelatnosti prenosa i ispunjava uslove iz čl. 122 i 150 ovog zakona.

(2) Ispunjenost uslova iz čl. 122 i 150 ovog zakona utvrđuje se u postupku sertifikacije koji se sprovodi u skladu sa zakonom i pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 4 ovog zakona.

(3) Postupak sertifikacije pokreće:

1) se na zahtjev operatora prenosnog sistema;

2) Agencija, po službenoj dužnosti, u slučaju da operator prenosnog sistema ne podnese zahtjev;

3) nadležni organ Zajednice.

(4) Sertifikatom se imenuje operator prenosnog sistema iz stava 1 ovog člana i potvrđuje da ispunjava uslove u pogledu razdvajanja i nezavisnosti, uslove finansijske, materijalne, tehničke i kadrovske opremljenosti, kao i druge uslove propisane ovim zakonom.

(5) Sadržaj zahtjeva za sertifikaciju, dokazi koji se dostavljaju uz zahtjev, sadržaj odluke o sertifikaciji, sadržaj i izgled sertifikata i rok izrade sertifikata, bliže se uređuju pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 4 ovog zakona.

(6) Obavještenje o imenovanju operatora prenosnog sistema Agencija, bez odlaganja, dostavlja nadležnom organu Zajednice.

### **Praćenje i ponovna sertifikacija**

#### **Član 63**

(1) Sertifikovani operator prenosnog sistema dužan je da obavijesti Agenciju o svim planiranim promjenama koje mogu biti od uticaja na ispunjenost uslova iz čl. 122 i 150 ovog zakona.

(2) Agencija je dužna da vrši kontrolu ispunjavanja uslova o nezavisnosti sertifikovanog operatora prenosnog sistema utvrđenih ovim zakonom.

(3) Agencija pokreće novi postupak sertifikacije:

1) kada je operator prenosnog sistema obavijesti o promjenama iz stava 1 ovog člana;

2) po službenoj dužnosti, kada dođe do saznanja da je nastala ili je planirana promjena u pravima ili strukturi svojine operatora prenosnog sistema ili druga promjena koja može uticati na ispunjenost uslova iz čl. 122 i 150 ovog zakona, ili

3) na zahtjev nadležnog organa Zajednice u skladu sa obavezama koje proizilaze iz potvrđenog međunarodnog ugovora.

(4) Operator prenosnog sistema i energetski subjekat koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja dužni su da na zahtjev dostave Agenciji i/ili nadležnom organu Zajednice sve podatke i dokumente koji su potrebni za sertifikaciju iz člana 62 ovog zakona i stava 3 ovog člana.

### **Izdavanje i oduzimanje sertifikata**

## Član 64

(1) Agencija je dužna da o sertifikaciji operatora prenosnog sistema odluči u roku od četiri mjeseca od dana pokretanja postupka iz čl. 62 i 63 ovog zakona, odnosno dostavljanja dokumentacije na zahtjev Agencije ili nadležnog organa Zajednice.

(2) Ako Agencija ne donese odluku o sertifikaciji u roku iz stava 1 ovog člana, smatraće se da je odluka donijeta.

(3) Agencija je dužna da, bez odlaganja, dostavi nadležnom organu Zajednice odluku o sertifikaciji sa pratećom dokumentacijom na osnovu koje je odluka donijeta.

(4) Odluka Agencije o sertifikaciji primjenjuje se nakon dostavljanja mišljenja nadležnog organa Zajednice.

(5) Ako Agencija utvrdi da operator prenosnog sistema ne ispunjava uslove na osnovu kojih je izdat sertifikat, donijće odluku o oduzimanju sertifikata.

## Sertifikacija operatora prenosnog sistema u odnosu na treće države

### Član 65

(1) Postupak sertifikacije operatora prenosnog sistema električne energije ili gasa koji je pod kontrolom lica ili grupe lica iz treće države ili trećih država sprovodi Agencija, na zahtjev operatora ili vlasnika prenosnog sistema.

(2) Operator prenosnog sistema dužan je da, bez odlaganja, obavijesti Agenciju o okolnostima koje mogu dovesti do preuzimanja kontrole nad njim od strane lica ili grupe lica iz treće države ili trećih država.

(3) Agencija je dužna da o zahtjevu za sertifikaciju iz stava 1 ovog člana, obavještenju iz stava 2 ovog člana i posljedicama preuzimanja operatora prenosnog sistema, bez odlaganja obavijesti Ministarstvo i nadležni organ Zajednice u skladu sa obavezama koje proizilaze iz potvrđenog međunarodnog ugovora.

(4) Ministarstvo procjenjuje da li izdavanje sertifikata može da ugrozi sigurnost snabdijevanja na državnom nivou i/ili sigurnost snabdijevanja članica Zajednice i država članica Evropske unije, u roku od dva mjeseca od dana dostavljanja obavještenja Agencije, uzimajući naročito u obzir:

1) prava i obaveze Zajednice prema državi iz stava 1 ovog člana koja su nastala na osnovu međunarodnog prava i zaključenih međunarodnih ugovora u odnosu na sigurnost snabdijevanja, uključujući i druge ugovore koji se odnose na sigurnost snabdijevanja zaključene sa jednom ili više trećih država u kojima je Zajednica ugovorna strana;

2) prava i obaveze Crne Gore prema državi iz stava 1 ovog člana koja su nastala na osnovu potvrđenih međunarodnih ugovora sa tom državom, u mjeri u kojoj su u saglasnosti sa propisima Zajednice;

3) druge specifične okolnosti.

(5) Agencija odlučuje o sertifikaciji operatora prenosnog sistema u roku od četiri mjeseca od dana prijema zahtjeva iz stava 1 ovog člana.

## Odlučivanje o zahtjevu za sertifikaciju u odnosu na treće države

### Član 66

(1) Agencija će odbiti zahtjev za sertifikaciju iz člana 59 ovog zakona ako:

1) operator prenosnog sistema ne dokaže da ispunjava uslove propisane članom 59 stav 3 i čl. 122 i 150 ovog zakona;



2) izdavanje sertifikata ugrožava sigurnost snabdijevanja u Crnoj Gori i/ili sigurnost snabdijevanja članica Zajednice.

(2) Agencija je dužna da, bez odlaganja, privremenu odluku o sertifikaciji, odnosno odbijanju zahtjeva za sertifikaciju, sa pratećom dokumentacijom na osnovu koje je donijeta, dostavi nadležnom organu Zajednice, u skladu sa obavezama preuzetim potvrđenim međunarodnim ugovorima, radi davanja mišljenja.

(3) Agencija će u roku od dva mjeseca, od dana dostavljanja mišljenja, odnosno isteka roka za dostavljanje mišljenja nadležnog organa Zajednice donijeti odluku o sertifikaciji odnosno odbijanju zahtjeva za sertifikaciju.

(4) Prilikom donošenja odluke iz stava 3 ovog člana Agencija je dužna da u potpunosti uzme u obzir mišljenje Ministarstva i u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom mišljenje nadležnog organa Zajednice.

(5) Odluka Agencije sa mišljenjem nadležnog organa Zajednice objavljuje se u "Službenom listu Crne Gore".

(6) Ako odluka Agencije odstupa od mišljenja nadležnog organa Zajednice, sa odlukom se objavljuje i obrazloženje za odstupanje.

### **Stručna osposobljenost**

#### **Član 67**

(1) Poslove tehničkog nadzora i rukovođenja energetskim objektima može da obavlja lice koje ima najmanje VI nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.

(2) Rukovođenje poslovima održavanja i eksploatacije energetskih vodova i postrojenja može da obavlja lice koje ima IV ili V nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.

(3) Poslove eksploatacije i rukovanja energetskim postrojenjima može da obavlja lice koje ima IV ili V nivo obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.

(4) Poslove rukovanja postrojenjima instalisane snage do 2 MW i gasnim instalacijama kapaciteta do 50 m<sup>3</sup> može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja iz oblasti energetike i položen stručni ispit.

(5) Poslove rukovanja gasnim instalacijama kapaciteta do 30 m<sup>3</sup> na punionicama auto gasa može da obavlja lice koje ima najmanje III nivo kvalifikacije obrazovanja i položen stručni ispit.

(6) Stručni ispit za poslove iz stava 1 ovog člana može da polaže lice koje ima najmanje dvije godine radnog iskustva u struci, a za poslove iz st. 2, 3 i 4 ovog člana može da polaže lice koje ima najmanje jednu godinu radnog iskustva u struci.

(7) Uslove, program, način i troškove polaganja stručnog ispita iz st. 1 do 4 ovog člana i obrazac uvjerenja o položenom stručnom ispitu propisuje Ministarstvo.

(8) Stručni ispit se polaže pred komisijom koju obrazuje starješina Ministarstva.

### **Obavljanje energetskih djelatnosti bez licence**

#### **Član 68**

(1) Bez licence se mogu obavljati sljedeće energetske djelatnosti:

- 1) proizvodnja električne energije za sopstvene potrebe;
- 2) proizvodnja električne energije koju obavlja energetski subjekat u jednom ili više energetskih objekata, ako njihova ukupna instalisana snaga ne prelazi 1 MW;
- 3) skladištenje električne energije za sopstvene potrebe;
- 4) skladištenje električne energije koje obavlja energetski subjekat u jednom ili više energetskih objekata, ako njihova ukupna instalisana snaga ne prelazi 500 kW;
- 5) skladištenje nafte, derivata nafte i gasa za sopstvene potrebe;

- 6) upravljanje postrojenjem za gas za sopstvene potrebe;
  - 7) trgovina na malo TNG u bocama punjenja do 12 kg;
  - 8) trgovina električnom energijom i gasom,
  - 9) posredovanje i zastupanje na tržištu energije;
  - 10) trgovina na veliko i malo naftnim derivatima koji se ne koriste u procesu sagorijevanja;
  - 11) upravljanje zatvorenim distributivnim sistemom, uključujući i snabdijevanje kupaca unutar zatvorenog distributivnog sistema od strane operatora tog sistema;
  - 12) proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
  - 13) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;
  - 14) snabdijevanje toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.
- (2) Sertifikovani operator prenosnog sistema električne energije iz druge države može obavljati djelatnost prenosa električne energije interkonektorom na teritoriji Crne Gore, bez licence pod uslovom, da:
- 1) je taj interkonektor dio javne infrastrukture;
  - 2) vlasnik interkonektora zaključi ugovor o priključenju sa operatorom prenosnog sistema Crne Gore; i
  - 3) ne narušava konkurenciju, efikasno funkcionisanje tržišta električne energije i uredno funkcionisanje sistema na koji se priključuje.

### **Izmjena i mirovanje licenci**

#### **Član 69**

- (1) Agencija može na zahtjev imaoca licence izvršiti izmjenu licence iz razloga koji se nijesu mogli predvidjeti prilikom njenog izdavanja.
- (2) Agencija može na zahtjev imaoca licence odrediti mirovanje obaveza iz licence, ako su nastupile objektivne okolnosti zbog kojih energetski subjekat nije u mogućnosti da obavlja djelatnost ili da učestvuje na tržištu, za određeni period.
- (3) Nakon isteka roka važenja licence energetski subjekat je dužan da, na zahtjev Agencije, radi sigurnosti snabdijevanja i obezbjeđenja funkcionisanja tržišta, nastavi da pruža usluge u skladu sa opštim aktima Agencije, najduže 12 mjeseci.

### **Oduzimanje licence**

#### **Član 70**

- (1) Licenca za obavljanje energetske djelatnosti se privremeno oduzima ako energetski subjekat:
  - 1) prestane da ispunjava najmanje jedan uslov iz člana 65 stav 3 ovog zakona;
  - 2) ne otkloni utvrđene nepravilnosti u radu u roku koji odredi Agencija;
  - 3) cijenu energije, odnosno usluga obavljanja energetske djelatnosti ne određuje u skladu sa metodologijom ili ne naplaćuje u skladu sa tarifnim sistemom ili suprotno utvrđenim cijenama;
  - 4) energetske sisteme ne održava u ispravnom i bezbjednom stanju i u skladu sa tehničkim propisima kojima se uređuju uslovi eksploatacije objekta i zaštita životne sredine;
  - 5) ako imalac licence postupa protivno uslovima iz licence;
  - 6) prestane da ispunjava druge uslove za obavljanje energetske djelatnosti utvrđene ovim zakonom.
- (2) Agencija će donijeti odluku o privremenom oduzimanju licence i odrediti rok za otklanjanje nedostataka, koji ne može biti duži od dva mjeseca, od dana dostavljanja odluke.
- (3) Odluku o privremenom oduzimanju licence zbog neispunjavanja uslova iz stava 1 tač. 4 i 5 ovog člana Agencija donosi na predlog nadležnog inspektora.
- (4) Agencija će donijeti odluku o oduzimanju licence:

- 1) na zahtjev imao licence;
- 2) prestankom obavljanja energetske djelatnosti;
- 3) ako imalac licence ne otkloni nedostatke u radu u roku koji je odredio inspektor;
- 4) ako energetski subjekat ne otkloni nedostatke u roku koji je određen odlukom iz stava 2 ovog člana.
- (5) Protiv odluke iz st. 2 i 4 ovog člana nije dozvoljena žalba.

### **Prestanak rada energetskog subjekta**

#### **Član 71**

(1) Ako prestanak rada energetskog subjekta kome je privremeno oduzeta licenca može da ugrozi redovno i sigurno snabdijevanje energijom, život i zdravlje ljudi ili da prouzrokuje teške poremećaje u privredi, Agencija može, po pribavljenom mišljenju organa uprave nadležnog za inspekcijske poslove, rješenjem odobriti energetskom subjektu da nastavi obavljanje energetske djelatnosti do prestanka opasnosti od nastanka štetnih posljedica prestanka rada energetskog subjekta, u roku koji nije duži od roka iz člana 70 stav 2 ovog zakona.

(2) Energetski subjekat iz stava 1 ovog člana ima pravo na puni regulatorno dozvoljeni prihod, kao i obavezu plaćanja Agenciji naknade srazmjerne visini naknade za licencu, za period iz stava 1 ovog člana.

(3) Ako bi prestanak obavljanja energetske djelatnosti od javnog interesa ili pružanja javne usluge energetskog subjekta kome je oduzeta licenca mogao da ugrozi redovno i sigurno snabdijevanje energijom, život i zdravlje ljudi ili da prouzrokuje teške poremećaje u privredi, Vlada, na predlog Ministarstva, može odrediti drugi energetski subjekat koji ima licencu za obavljanje iste energetske djelatnosti da obavlja energetsku djelatnost na području na kojem je energetsku djelatnost obavljao energetski subjekat kome je oduzeta licenca.

(4) U slučaju iz stava 3 ovog člana, Vlada utvrđuje prava i obaveze energetskog subjekta koji je određen za obavljanje energetske djelatnosti od javnog interesa ili pružanje javne usluge na određenom području, period u kojem će obavljati djelatnost, kao i prava i obaveze vlasnika energetskog objekta kojem je oduzeta licenca ili na čijem objektu je energetsku djelatnost obavljao energetski subjekat kojem je oduzeta licenca ako postoji potreba za korišćenjem njegovog energetskog objekta u obavljanju energetske djelatnosti od strane subjekta kojeg je odredila Vlada.

(5) Vlasnik objekta iz stava 4 ovog člana dužan je da dozvoli korišćenje energetskog objekta sa svom neophodnom dokumentacijom energetskom subjektu kojeg je odredila Vlada, ako postoji potreba za korišćenjem tog energetskog objekta za obavljanje energetske djelatnosti i ima pravo na naknadu u skladu sa zakonom.

(6) Ako Agencija utvrdi da su se stekli uslovi za oduzimanje licence, ali ne postoji drugi energetski subjekat koji bi mogao obavljati energetsku djelatnost na području na kome energetsku djelatnost obavlja energetski subjekat kome bi trebalo oduzeti licencu, Agencija će tom energetskom subjektu naložiti da otkloni utvrđene nepravilnosti i pokrenuti postupak u skladu sa zakonom.

### **Energetska dozvola**

#### **Član 72**

(1) Energetski objekti se grade u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata i uređenje prostora i tehničkim propisima, uz prethodno pribavljenu energetsku dozvolu u skladu sa ovim zakonom, bez sprovođenja postupka javnog nadmetanja.

(2) Energetska dozvola se pribavlja za izgradnju:

- 1) objekata za proizvodnju električne energije snage do 1 MW;

2) objekata za proizvodnju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu i objekata za distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu.

(3) Energetske dozvole iz stava 2 tačka 1 ovog člana na zahtjev privrednog društva, pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika izdaje Ministarstvo.

(4) Energetske dozvole iz stava 2 tačka 2 ovog člana na zahtjev privrednog društva, pravnog ili fizičkog lica, odnosno preduzetnika izdaje nadležni organ lokalne uprave.

(5) Na osnovu izdate energetske dozvole iz stava 2 tačka 1 ovog člana, Vlada donosi odluku o davanju na korišćenje državne imovine, na osnovu koje se zaključuje ugovor.

(6) Za energetske objekte koji se grade na osnovu sprovedenog javnog nadmetanja u skladu sa zakonom nije potrebno pribavljanje energetske dozvole.

## **Kriterijumi za izdavanje dozvole**

### **Član 73**

(1) Energetske dozvole se izdaju na osnovu godišnjeg plana koji donosi Vlada i koji se objavljuje na internet stranici Ministarstva.

(2) Godišnji plan iz stava 1 ovog člana priprema Ministarstvo u skladu sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom.

(3) Energetske dozvole za izgradnju objekata iz člana 72 stav 2 tačka 2 ovog zakona se izdaju na osnovu godišnjeg plana koji donosi nadležni organ jedinice lokalne samouprave i koji objavljuje na svojoj internet stranici.

(4) Energetska dozvola se izdaje na način i u postupku utvrđenom ovim zakonom.

(5) Energetska dozvola za izgradnju energetske objekata izdaje se na osnovu procjene ispunjenosti kriterijuma koji se odnose na:

- 1) pouzdan i siguran rad energetske sistema;
- 2) mjere zaštite zdravlja ljudi i bezbjednosti ljudi i imovine;
- 3) uslove zaštite životne sredine;
- 4) uslove za određivanje lokacije i korišćenje zemljišta;
- 5) uslove priključenja objekta na sistem;
- 6) energetske efikasnost;
- 7) uslove korišćenja primarnih izvora energije;
- 8) ekonomsku i finansijsku sposobnost podnosioca zahtjeva da realizuje izgradnju energetske objekta;
- 9) mjere koje se planiraju nakon stavljanja objekta u pogon u pogledu obaveze pružanja javne usluge, zaštite krajnjih kupaca i sigurnosti snabdijevanja;
- 10) doprinos proizvodnog kapaciteta ostvarivanju obaveznog udjela energije iz obnovljivih izvora u ukupnoj finalnoj potrošnji energije u skladu sa obavezama preuzetim potvrđenim međunarodnim ugovorom;
- 11) doprinos proizvodnog kapaciteta smanjenju emisija gasova sa efektom staklene bašte.
- 12) Alternativna rješenja za izgradnju novog proizvodnog kapaciteta, kao što su rješenja za upravljanje potrošnjom i skladištenje energije.

## **Zahtjev za izdavanje energetske dozvole**

### **Član 74**

(1) Zahtjev za izdavanje energetske dozvole sadrži naročito podatke o:

- 1) podnosiocu zahtjeva (naziv i sjedište za pravno lice, odnosno ime, prezime i prebivalište za fizičko lice);

- 2) vrsti i kapacitetu energetske objekta;
- 3) lokaciji na kojoj se planira izgradnja energetske objekta;
- 4) usklađenosti sa odgovarajućim planskim dokumentima u skladu sa zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata i uređenje prostora;
- 5) roku početka i završetka izgradnje energetske objekta;
- 6) energentima koje će energetske objekat koristiti;
- 7) načinu zaštite životne sredine u toku izgradnje i rada energetske objekta;
- 8) predviđenom eksploatacionom vijeku objekta, kao i načinu sanacije lokacije po završetku eksploatacionog vijeka objekta;
- 9) visini planiranih finansijskih sredstava za izgradnju energetske objekta i načinu obezbjeđivanja tih sredstava;
- 10) izvršenim mjerenjima za obnovljivi izvor energije za koje je potrebno mjerenje i ispitivanje njegovog potencijala, uz koje se prilaže i dokaz o izvršenim mjerenjima i ispitivanjima;
- 11) drugim informacijama zavisno od vrste i svrhe energetske objekta za koji se zahtijeva građevinska dozvola.

(2) Ako se izgradnja energetske objekta planira na eksploatacionom polju, uz zahtjev iz stava 1 ovog člana podnosilac zahtjeva dostavlja i saglasnost organa državne uprave nadležnog za poslove geologije i rudarstva.

(3) Sadržaj zahtjeva za izdavanje energetske dozvole, potrebna dokumentacija koja sadrži podatke iz stava 1 ovog člana, sadržaj obrazaca za podnošenje zahtjeva i sadržaj registra izdatih energetske dozvola utvrđuju se propisom Ministarstva.

## **Izdavanje energetske dozvole**

### **Član 75**

(1) Energetske dozvola za izgradnju objekata iz člana 72 stav 2 tačka 1 ovog zakona izdaje se rješenjem Ministarstva, odnosno rješenjem nadležnog organa lokalne uprave za izgradnju objekata iz člana 72 stav 2 tačka 2 ovog zakona.

(2) Protiv rješenja nadležnog organa lokalne uprave iz stava 1 ovog člana može se izjaviti žalba Ministarstvu, u roku od osam dana, od dana prijema rješenja.

(3) Protiv rješenja Ministarstva iz st. 1 i 2 ovog člana može se pokrenuti upravni spor.

(4) Energetske dozvola se izdaje sa rokom važenja do dvije godine.

(5) Energetske dozvolu imalac ne smije prenijeti na drugo lice.

(6) Na zahtjev imaoca energetske dozvole, Ministarstvo, odnosno nadležni organ lokalne uprave, može produžiti rok važenja energetske dozvole najduže za 12 mjeseci.

(7) Zahtjev iz stava 6 ovog člana podnosi se najkasnije 30 dana prije isteka roka važenja energetske dozvole.

## **Javno nadmetanje**

### **Član 76**

(1) U slučaju da se putem izdavanja energetske dozvola ne mogu obezbijediti novi proizvodni kapaciteti ili kada preduzete mjere energetske efikasnosti nijesu dovoljne za obezbjeđivanje sigurnog i redovnog snabdijevanja energijom, odnosno kada se ne ostvaruje planirana dinamika izgradnje energetske objekata predviđena Nacionalnim energetske i klimatske planom, izgradnja objekata za proizvodnju energije može se odobriti po sprovedenom postupku javnog nadmetanja.

(2) Vlada, na predlog Ministarstva, odlučuje o raspisivanju javnog oglasa u skladu sa zakonom.

(3) Ministarstvo je dužno da javni oglas iz stava 1 ovog člana, radi objavljivanja na internet stranici, dostavi najmanje šest mjeseci prije isteka roka za podnošenje ponuda nadležnom organu Zajednice.

## **Analiza isplativosti**

### **Član 77**

(1) Prilikom planiranja izgradnje, odnosno značajne rekonstrukcije termoenergetskog postrojenja za proizvodnju električne energije s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, sprovodi se analiza isplativosti rada postrojenja kao visokoefikasnog kogeneracionog objekta.

(2) Prilikom planiranja izgradnje ili značajne rekonstrukcije industrijskog postrojenja s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, u kojem se proizvodi otpadna toplotna energija na korisnom temperaturnom nivou, sprovodi se analiza isplativosti rada postrojenja kao visokoefikasnog kogeneracionog objekta i/ili njegovog priključivanja na sistem za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.

(3) Prilikom planiranja izgradnje sistema za daljinsko grijanje i/ili hlađenje, odnosno izgradnje novog ili značajne rekonstrukcije postrojenja za proizvodnju energije u postojećem sistemu za daljinsko grijanje i/ili hlađenje s ukupnom toplotnom snagom većom od 20 MW, potrebno je sprovesti analizu isplativosti iskorišćavanja otpadne toplotne energije iz postojećih susjednih industrijskih postrojenja.

(4) Analizu isplativosti iz st. 1, 2 i 3 ovog člana sprovodi investitor.

(5) Analiza isplativosti rada postrojenja nije obavezna za:

1) postrojenja za proizvodnju električne energije koja se koriste kod vršnih opterećenja i postrojenja za proizvodnju električne energije za koja se planira da će raditi manje od 1.500 radnih sati godišnje, prosječno, u periodu od pet godina;

2) postrojenja koja su smještena u blizini mjesta geoloških skladišta ugljendioksida.

(6) Značajnom rekonstrukcijom iz st. 1, 2 i 3 ovog člana smatra se rekonstrukcija čija vrijednost prelazi 30% investicionih troškova za izgradnju novog postrojenja iste snage.

## **VII OBAVLJANJE ENERGETSKE DJELATNOSTI**

### **Uslovi za obavljanje energetske djelatnosti**

#### **Član 78**

(1) Energetsku djelatnost može da obavlja privredno društvo, pravno ili fizičko lice, odnosno preduzetnik, koji ispunjava uslove utvrđene ovim zakonom.

(2) Energetske djelatnosti obavljaju se na tržišnim principima, osim djelatnosti koje se obavljaju kao javne usluge.

#### **Član 79**

(1) Korišćenje prostora za obavljanje djelatnosti iz člana 78 ovog zakona, podliježe pravičnoj naknadi.

(2) Pravična naknada iz stava 1 ovog člana zasniva se na procjeni svih uticaja: zauzimanja prostora, ometanja prostora, ometanja djelatnosti, umanjenja vrijednosti nekretnina, ambijentalnog narušavanja, ugrožavanja ekosistema, ugrožavanja bezbjednosti aktivnosti koje su vezane za konkretni prostor i njegovu namjenu utvrđenu prostorno-planskim dokumentima.

(3) Način i visina naknade iz stava 2 ovog člana reguliše se ugovorom, koji je operator dužan da zaključi sa vlasnikom prostora.

### **Djelatnosti od javnog interesa**

#### **Član 80**

- (1) Energetske djelatnosti od javnog interesa su:
- 1) proizvodnja električne energije i gasa
  - 2) prenos električne energije i gasa;
  - 3) distribucija električne energije i gasa;
  - 4) organizovanje tržišta električne energije i gasa;
  - 5) transport nafte i naftnih derivata;
  - 6) skladištenje nafte i naftnih derivata;
  - 7) snabdijevanje električnom energijom kao javnom uslugom iz člana 88 stav 1 tačka 3 ovog zakona;
  - 8) transport i skladištenje TPG;
  - 9) trgovina na veliko TPG u svrhu snabdijevanja gasom kao javnom uslugom iz člana 88 stav 1 tačka 3 ovog zakona;
- (2) Djelatnosti od javnog interesa obavljaju se u skladu sa zakonima kojima se uređuje zaštita konkurencije i državna pomoć.

### **Ugovorni odnosi**

#### **Član 81**

- (1) Energetski subjekti su dužni da ugovore o međusobnim pravima i obavezama, čije zaključivanje je obavezno u skladu sa ovim zakonom, zaključe najkasnije:
- 1) do 1. decembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno
  - 2) 15 dana, od dana dostavljanja ugovora od strane nadležnog energetskog subjekta, za druge ugovore.
- (2) Nadležni energetski subjekat dužan je da predlog ugovora iz stava 1 ovog člana dostavi drugoj ugovornoj strani najkasnije:
- 1) do 15. novembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno
  - 2) 15 dana prije početka primjene ugovora, za ostale ugovore.
- (3) Ugovori između energetskih subjekata zaključuju se u pisanoj formi.
- (4) Korisnik prenosnog sistema električne energije ili gasa dužan je da sa nadležnim operatorom zaključi ugovore propisane ovim zakonom u rokovima iz stava 1 ovog člana.

### **Javne usluge**

#### **Član 82**

- (1) Radi obezbjeđenja redovnog, sigurnog, pouzdanog i kvalitetnog snabdijevanja energijom po cijenama koje odražavaju kretanja cijena na tržištu i/ili su postignute u postupku javnog nadmetanja, kao javne usluge u oblasti energetike obavljaju se:
- 1) prenos električne energije;
  - 2) distribucija električne energije;
  - 3) snabdijevanje električnom energijom ili gasom iz člana 182 stav 1 ovog zakona;
  - 4) organizacija i upravljanje tržištem električne energije;
  - 5) organizacija i upravljanje berzanskim tržištem električne energije

- 6) skladištenje prirodnog gasa;
- 7) prenos prirodnog gasa;
- 8) distribucija prirodnog gasa;
- 9) upravljanje postrojenjem za TPG;
- 10) distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje;

### **Pružanje javnih usluga**

#### **Član 83**

(1) Energetski subjekti koji obavljaju djelatnosti iz člana 82 ovog zakona dužni su da, u skladu sa uslovima utvrđenim licencom, u pružanju javnih usluga obezbijede:

- 1) sigurnost u snabdijevanju;
- 2) kvalitet usluga;
- 3) primjenu cijena za snabdijevanje, korišćenje skladišta ili postrojenja za TPG ili regulisanih cijena za korišćenje prenosnih ili distributivnih sistema, iz člana 51 ovog zakona;
- 4) zaštitu životne sredine;
- 5) zaštitu zdravlja, života i imovine građana;
- 6) mjere za zaštitu kupaca i potrošača energije;
- 7) nediskriminatorno, transparentno i lako provjerljivo pružanje usluga.

(2) Vlada može propisati privremenu obavezu pružanja javne usluge za subjekte za električnu energiju ili gas pod drugačijim uslovima od tržišnih, u ostvarivanju javnog interesa iz člana 4 ovog zakona, kada se javni interes ne može ostvariti na tržišnim principima.

(3) Obaveza pružanja javnih usluga iz stava 2. ovog člana može se propisati radi sigurnosti snabdijevanja, kvaliteta i cijene snabdijevanja, energetske efikasnosti, energije iz obnovljivih izvora, zaštite životne sredine i klimatskih promjena.

(4) Obaveza pružanja javne usluge iz stava 2 ovog člana određuje se srazmjerno utvrđenom narušavanju funkcionisanja tržišta na nediskriminatoran način i ne smije narušavati konkurenciju ili sprečavati funkcionisanje tržišta, osim u mjeri koja je neophodna za ostvarivanje javnog interesa.

(5) Propisom kojim se uvodi obaveza iz stava 2 ovog člana utvrđuje se i period njene primjene, koji ne može biti duži od perioda koji je potreban za ponovno uspostavljanje funkcionisanja tržišta.

(6) U slučaju uvođenja obaveze iz stava 2 ovog člana može se odrediti finansijska naknada, drugi oblici naknada i dodijeliti isključiva prava energetskim subjektima za izvršenje obaveze javne usluge.

(7) Vlada u roku od tri mjeseca od dana stupanja na snagu ovog zakona obavještava Sekretarijat Energetske zajednice o svim mjerama koje su usvojene radi ispunjenja obaveze pružanja univerzalne i javne usluge, uključujući zaštitu potrošača i zaštitu životne sredine, kao i o njihovom mogućem uticaju na konkurenciju na domaćem i međunarodnom tržištu.

(8) Nakon dostavljanja obavještenja iz stava 7 ovog člana Vlada svake druge godine obavještava Sekretarijat Energetske zajednice o izmjeni mjera iz stava 7 ovog člana.

### **Naknada za pružanje javne usluge**

#### **Član 84**

(1) Naknada iz člana 83 stav 6 ovog zakona mora biti nediskriminatorna i transparentna i ne smije biti veća od troškova izvršenja obaveze, uključujući dobit.

(2) Organ nadležan za kontrolu državne pomoći će procijeniti naknadu iz stava 1 ovog člana u skladu sa pravilima o državnoj pomoći.



(3) Sredstva za naknadu iz stava 1 ovog člana obezbjeđuju se iz budžeta Crne Gore ili iz sredstava koja obezbjeđuju operatori prenosnih sistema električne energije ili gasa, prikupljanjem tih sredstava od korisnika sistema za čije potrebe se usluga izvršava.

(4) Ako Vlada odredi da sredstva obezbjeđuje operator prenosnog sistema, troškove nastale izvršenjem obaveze iz člana 83 stav 2 ovog zakona Agencija utvrđuje kao opravdane troškove operatora prenosnog sistema u cijenama njegovih usluga.

(5) Sprovođenje obaveze iz člana 83 stav 2 ovog zakona kontroliše Agencija.

## **Uslovi za pružanje javne usluge**

### **Član 85**

(1) Licencom iz člana 83 stav 1 ovog zakona utvrđuje se vrsta i obim javne usluge koju pruža energetski subjekat.

(2) Energetski subjekat ne smije da koristi sredstva za pružanje javne usluge za finansiranje komercijalne djelatnosti.

(3) Ukoliko energetski subjekat postupi suprotno stavu 2 ovog člana, Agencija će naložiti povraćaj nezakonito utrošenih sredstava.

(4) Energetski subjekat je dužan da vodi odvojeno računovodstvo za pružanje javnih usluga od obavljanja komercijalnih usluga, osim za javnu uslugu iz člana 83 stav 1 tačka 3 ovog zakona.

## **Tržišne energetske djelatnosti**

### **Član 86**

(1) Energetske djelatnosti koje se ne obavljaju kao javne usluge vrše se na tržišnim principima.

(2) Obavljanje djelatnosti na tržištu energije vrši se i organizuje u skladu sa ciljevima razvoja energetskih djelatnosti i potrebama kupaca u Crnoj Gori za obezbjeđivanjem kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja energijom, uz poštovanje principa konkurentnosti i jednakog položaja svih subjekata na tom tržištu u odnosu na:

- 1) ostvarivanje prava na izgradnju energetskog objekta;
- 2) pribavljanje energetske dozvole za izgradnju energetskog objekta;
- 3) pristup sistemima;
- 4) pravo na obavljanje energetskih djelatnosti;
- 5) dostupnost informacija, i
- 6) druge slučajeve utvrđene ovim zakonom.

## **Zaštita poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija**

### **Član 87**

(1) Agencija, proizvođač električne energije, operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije i gasa, zatvorenog distributivnog sistema električne energije, subjekat nadležan za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa, berza električne energije, operator sistema za skladištenje gasa i postrojenja za TPG i operator kombinovanog sistema dužni su da obezbijede čuvanje poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljivanjem ili saopštavanjem bi se mogla stvoriti

- neopravdana komercijalna prednost na tržištu ili nanijeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima, pravnim ili fizičkim licima, u skladu sa zakonom.
- (2) Agencija je dužna da na pisani zahtjev nadležnog državnog organa dostavi informacije iz ovog člana.

## **VIII OBAVLJANJE ELEKTROENERGETSKIH DJELATNOSTI**

### **1. Proizvodnja električne energije**

#### **Proizvođač električne energije**

#### **Član 88**

- (1) Proizvođač električne energije može, u skladu sa ovim zakonom, da:
- 1) koristi energetske izvore za proizvodnju električne energije;
  - 2) ugovara kupovinu i prodaju električne energije;
  - 3) koristi prenosni i distributivni sistem električne energije pod uslovima za pristup i korišćenje tih sistema utvrđenim ovim zakonom.
- (2) Proizvođač koji prodaje električnu energiju krajnjem kupcu koji nema balansnu odgovornost mora imati i licencu za snabdijevanje.
- (3) Proizvođač električne energije dužan je da:
- 1) proizvodne objekte stavi u pogon na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema za potrebe pomoćnih usluga ili balansiranja;
  - 2) sa operatorima prenosnog i distributivnog sistema zaključi ugovore kojima se utvrđuju međusobna prava i obaveze u pružanju i korišćenju pomoćnih usluga ili balansiranja;
  - 3) zaključi ugovore kojima se uređuje:
    - priključenje na prenosni ili distributivni sistem sa operatorom sistema;
    - korišćenje prenosnog ili distributivnog sistema sa operatorom sistema;
    - učestvovanje na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;
    - finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;
    - balansna odgovornost sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema;
    - kupoprodaja energije sa kupcima i energetskim subjektima koji kupuju električnu energiju za sopstvene potrebe;
  - 4) operatoru prenosnog ili distributivnog sistema daje na raspolaganje podatke potrebne za rad i funkcionisanje sistema;
  - 5) u svom energetskom objektu omogućiti operatorima sistema korišćenje opreme koja je i u funkciji prenosnog ili distributivnog sistema, za potrebe ostvarivanja tokova električne energije, bez naknade;
  - 6) održava i unapređuje opremu iz tačke 5 ovog stava, u skladu sa potrebama funkcionisanja i planovima razvoja prenosnog ili distributivnog sistema.
- (4) Proizvođač je dužan da izradi program mjera za poboljšanje energetske efikasnosti i godišnji izvještaj o rezultatima primjene programa i objavi ili na svojoj internet stranici.
- (5) Minimalni stepen energetske efikasnosti za pojedine tehnologije, koji treba da se obezbijedi prilikom izgradnje ili rekonstrukcije proizvodnog energetskog objekta može propisati Ministarstvo.

### **2. Prenos električne energije**

#### **Operator prenosnog sistema električne energije**

## Član 89

(1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da obavlja djelatnost prenosa električne energije i upravlja prenosnim sistemom električne energije pod uslovima određenim licencom i sertifikatom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti.

(2) Prenosni sistem električne energije, u smislu ovog zakona, čine postrojenja 110 kV, transformatori 110/x kV/kV i vodovi 110 kV, kao i postrojenja, transformatori i vodovi višeg naponskog nivoa, do mjesta priključka korisnika sistema i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje.

(3) Operator prenosnog sistema električne energije može da vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije samo za balansiranje sistema, obezbjeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu.

(4) Operator prenosnog sistema električne energije, u svojstvu kupca priključenog na distributivni sistem električne energije, može da proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvene potrebe sa povremenom predajom viška proizvedene električne energije u sistem, u postrojenju instalisane snage koja ne prelazi vrijednost priključne snage objekta, i dužan je da zaključi ugovor sa snabdjevačem kojim se uređuje otkup viška proizvedene električne energije.

(5) Električnu energiju za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu operator prenosnog sistema električne energije kupuje na tržištu u transparentnom postupku.

### **Zahtjevi za povjerljivost i transparentnost operatora i vlasnika prenosnog sistema**

## Član 90

- (1) Operator prenosnog sistema i vlasnik prenosnog sistema čuvaju povjerljivost komercijalno osjetljivih informacija do kojih su došli tokom obavljanja svojih djelatnosti i sprečavaju da informacije o sopstvenim aktivnostima koje mogu biti komercijalno upotrebljive budu otkrivene na diskriminatoran način.
- (2) Naročito se ne otkrivaju bilo koje komercijalno osjetljive informacije ostalim djelovima subjekta, osim ako je takvo otkrivanje neophodno za realizaciju poslovne transakcije.
- (3) Kako bi se u potpunosti ispoštovala pravila o razdvajanju informacija, vlasnik prenosnog sistema i ostali djelovi subjekta ne koriste zajedničke usluge, poput zajedničkih pravnih usluga, izuzev čisto administrativnih ili informaciono-tehnoloških funkcija.
- (4) Operator prenosnog sistema neće u kontekstu prodaje i kupovine električne energije od strane povezanih subjekata, zloupotrijebiti komercijalno osjetljive informacije dobijene od strane trećih lica u kontekstu obezbjeđivanja pristupa sistemu ili pregovora o pristupu sistemu.
- (5) Informacije koje su neophodne u cilju postizanja efikasne konkurentnosti i efikasnog funkcionisanja tržišta javno se objavljuju.

### **Prava, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema električne energije**

## Član 91

(1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za prenosom električne energije, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje i razvoj prenosnog sistema električne energije u cilju pouzdanosti, sigurnosti i efikasnosti, poštujući uslove zaštite životne sredine;

2) obezbijedi adekvatna sredstva za ispunjenje obaveza pružanja usluga;

3) doprinosi sigurnosti snabdijevanja preko adekvatnog prenosnog kapaciteta i raspoloživosti sistema;

4) utvrdi tehničko-tehnološke uslove za povezivanje elektroenergetskih objekata, uređaja i postrojenja u jedinstven sistem;

5) upravlja energetskim tokovima u svom sistemu i prema ostalim sistemima usklađeno sa operatorima prenosnih sistema u interkonekciji

6) obezbjedi dostupnost svih neophodnih pomoćnih usluga, uključujući i one koje se pružaju u okviru upravljanja potrošnjom i objekte za skladištenje energije, u obimu u kojem je takva dostupnost nezavisna od svakog drugog prenosnog sistema u interkonekciji, na efikasan i ekonomičan način;

7) upravlja prenosnim sistemom i u okviru tehničko-tehnoloških mogućnosti prenosnog sistema pruža uslugu prenosa radi izvršavanja zahtjeva korisnika sistema;

8) utvrdi i zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na prenosni sistem, sa korisnicima prenosnog sistema,
- korišćenje prenosnog sistema, sa korisnicima prenosnog sistema,
- nabavka pomoćnih usluga i balansne energije, po potrebi aktivacijom rezerve, sa davaocima usluga,
- nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu, sa ponuđačima na tržištu;

9) zaključi ugovore o:

- učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, ,
- sopstvenoj balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, iii, i
- balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i balansno odgovornom stranom;

10) blagovremeno izvještava subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije o ostvarenim bilansima sistema i debalansima balansno odgovornih strana;

11) reguliše frekvenciju i snagu razmjene;

12) obezbjeđuje balansne usluge u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i principima baziranim na tržištu, omogućavajući učešće svih kvalifikovanih učesnika na tržištu koji ispunjavaju tehničke kriterijume, uključujući i učesnike na tržištu koji nude energiju iz obnovljivih izvora, učesnike na tržištu koji su uključeni u upravljanje potrošnjom, operatore objekata za skladištenje energije i agregatore.

13) planira rad prenosnog sistema, u saradnji sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorima drugih sistema;

14) vrši razmjenu neophodnih podataka i dokumenata sa subjektom odgovorim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorima sistema u interkonekciji;

15) daje prednost pri preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije u mjeri u kojoj to dozvoljava siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema;

16) obezbjeđuje sigurnost rada elektroenergetskog sistema;

17) koordinira izradu planova remonta prenosnih objekata i postrojenja korisnika sistema;

18) rješava preopterećenja pojedinih elemenata prenosnog sistema, vodeći računa o ravnopravnom položaju svih korisnika prenosnog sistema;

19) u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa vrši promjene plana angažovanja elektrana u slučaju ugrožene sigurnosti funkcionisanja elektroenergetskog sistema, havarija, većeg odstupanja potrošnje od planiranih vrijednosti, kao i u slučaju poremećaja na tržištu.

20) utvrdi pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije zasnovanih na tržišnim

principima i dostavi ih Agenciji na odobravanje, nakon dobijenog mišljenja od strane subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

21) utvrđuje raspoloživi prekogranični kapacitet, u saradnji sa operatorima sistema u interkonekciji;

22) primjenjuje pravila relevantnih evropskih asocijacija operatora prenosnog sistema čiji je član i učestvuje u radu Evropske asocijacije operatora prenosnih sistema (ENTSO-e);

23) saraduje sa operatorima prenosnog sistema, berzama električne energije i drugim relevantnim zainteresovanim stranama u cilju njegovog integrisanja u jedinstveno tržište električne energije Evropske unije i donosi akta kojima se uređuju ovi odnosi, kao i rad prenosnog sistema u interkonekciji;

24) u saradnji sa nadležnim organizacijama ili operatorima drugih sistema vrši dodjelu prekograničnog kapaciteta u skladu sa principima transparentnosti i nediskriminatornosti učesnika i objavljuje informacije o dodjeli prekograničnih kapaciteta na svojoj internet stranici;

25) u cilju provjere sigurnosti sistema, obezbjeđuje prekograničnu saradnju uključujući dodjelu kapaciteta;

26) obezbijedi mjerenje predate i primljene električne energije na tačkama razdvajanja prenosnog sistema sa distributivnim sistemima, sa korisnicima sistema, susjednim sistemima i drugim relevantnim tačkama;

27) vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona;

28) polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i dostavi Agenciji na saglasnost nakon konsultacija sa svim relevantnim zainteresovanim stranama, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa:

- Nacionalnim energetskim i klimatskim planom, uzimajući u obzir projekte izgradnje objekata za proizvodnju električne energije, a naročito projekte korišćenja energije iz obnovljivih izvora,

- planom razvoja susjednih prenosnih sistema, i regionalnim investicionim planovima, uzimajući u obzir projekte od zajedničkog interesa za Zajednicu i projekte od uzajamnog interesa,

- potrebama razvoja prenosnog i distributivnog sistema;

29) plan iz tačke 28 ovog člana naročito:

a) pruža informaciju učesnicima na tržištu o glavoj prenosnoj infrastrukturi koju je potrebno izgraditi ili rekonstruisati u narednih 10 godina;

b) sadrži sve investicije o kojima su već donijete odluke, prepoznaje nove investicije koje je potrebno realizovati u naredne tri godine, za svaku godinu,

c) obezbjeđuje vremenski okvir za sve investicione projekte.

30) prema potrebama korisnika sistema u skladu sa prostorno-planskim dokumentima utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i dostavi Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom iz tačke 28 ovog stava, koji sadrži:

- investicije za koje je već donijeta odluka,

- nove investicije koje su planirane za svaku godinu regulatornog perioda pojedinačno;

31) pri izradi planova iz tač. 28 i 30 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske efikasnosti u objektima prenosnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske efikasnosti;

- utvrdi konkretne mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na mrežnoj infrastrukturi, uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir potencijal za upravljanje potrošnjom, postrojenja za skladištenje energije ili drugih resursa kao alternativu za razvoj prenosnog sistema;

- uzme u obzir mjere za obezbjeđivanje adekvatnosti sistema i sigurnosti snabdijevanja električnom energijom utvrđene u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa;

32) objavi na svojoj internet stranici plan iz tačke 28 ovog stava;

33) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni sistem električne energije i dostavi Agenciji na odobravanje;

34) utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje prenosnog sistema i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

35) utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvencijskih pomoćnih uluga u prenosnom sistemu;

36) nabavlja nefrekvencijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvencijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu;

37) odredi naknade za priključenje na prenosni sistem na osnovu metodologije iz člana 29 stav 1 tačka 1 ovog zakona i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

38) utvrdi transparentna i nediskriminatorna pravila za priključenje novih elektrana i objekata za skladištenje električne energije na prenosni sistem i dostavi Agenciji na odobravanje;

39) odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana prije početka primjene;

40) blagovremeno objavi na svojoj internet stranici podatke od značaja za korišćenje prenosnog sistema, o kapacitetima, zagušenjima, kao i druge podatke potrebne za funkcionisanje tržišta;

41) kvartalno izvještava Agenciju o:

- planiranim isključenjima radi održavanja prenosnog sistema,

- zahtjevima korisnika sistema za razvoj prenosnog sistema,

- funkcionisanju prenosnog sistema,

- zaključenim ugovorima o pomoćnim uslugama,

- zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosu;

42) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema;

43) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom; .

44) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema čiji sastavni dio čini dodatak u koji se odlažu pripadajuća dokumentacija i donesene odluke;

45) dostavi sve neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, uključujući detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, preciznu proceduru za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje;

46) pruža korisnicima sistema informacije koje su im potrebne za efikasan pristup sistemu;

47) naplaćuje naknadu za upravljanje zagušenjima i učestvuje u mehanizmu za kompenzaciju troškova prekograničnog prenosa između operatora prenosnih sistema;

48) upravlja pristupom treće strane i daje obrazloženja u slučaju odbijanja takvog pristupa;

49) dostavlja Agenciji godišnji plan održavanja elektroprenosnih objekata, najkasnije do 15. decembra tekuće, za narednu godinu;

50) upravlja balansnim tržištem električne energije;

51) učestvuje u usklađivanju pravila za rad balansnog tržišta električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

52) usvaja okvir za saradnju i koordinaciju između regionalnih koordinacionih centara;

53) učestvuje u procjenjivanju adekvatnosti evropskih i nacionalnih resursa u skladu sa zakonom kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.

54) digitalizuje prenosni sistem električne energije;

55) upravlja podacima, uključujući i razvoj sistema za upravljanje podacima, sajber bezbjednost i zaštitu podataka u skladu sa zakonom;

(2) Operator prenosnog sistema dužan je da obezbijedi nediskriminatorni tretman svih korisnika sistema, posebno u odnosu na povezane subjekte.

(3) Prilikom utvrđivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta iz stava 1 tačka 22 ovog člana ili dodjeljivanja raspoloživog prekograničnog kapaciteta iz stava 1 tačka 24 ovog člana zabranjeno je namjerno smanjivanje kapaciteta kao i drugi oblici manipulacije kapacitetom kojima se narušava funkcionisanje tržišta.

(4) Podaci iz stava 1 tačka 26 ovog člana moraju biti dostupni operatorima distributivnih sistema, subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, Agenciji kao i operatorima prenosnih sistema u interkonekciji pod uslovom uzajamnosti.

(5) Operator prenosnog sistema električne energije na osnovu evidencije iz stava 1 tačka 27 ovog člana najmanje jedanput godišnje na svojoj internet stranici objavljuje izvještaj o kvalitetu snabdijevanja.

(6) Operator prenosnog sistema, najkasnije 30 dana, od isteka kvartala, dostavlja Agenciji kvartalni, i najkasnije do 1. marta tekuće, za prethodnu godinu, godišnji izvještaj o realizaciji odobrenih investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja planova iz stava 1 tač. 28 i 30 ovog člana prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema.

(7) Ako se plan iz stava 1 tač. 28 i 30 ovog člana ažurira u toku regulatornog perioda, operator prenosnog sistema dostavlja Agenciji ažurirani plan na davanje saglasnosti u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 13 ovog zakona, najkasnije do 1. septembra godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se ažuriranje odnosi.

(8) Prilikom obavljanja aktivnosti iz stava 1 ovog člana, operator prenosnog sistema vodi računa o preporukama dobijenim od strane regionalnih koordinacionih centara.

(9) Operator prenosnog sistema može nabavljati nefrekventne pomoćne usluge i od pružalaca usluge upravljanja potrošnjom ili skladištenja energije i promovisati primjenu mjera energetske efikasnosti u slučajevima kada takve usluge umanjuju potrebu za povećanjem ili zamjenom kapaciteta za proizvodnju električne energije na ekonomičan način i pružaju podršku efikasnom i sigurnom funkcionisanju prenosnog sistema.

(10) Operator prenosnog sistema sprovodi transparentan i participativan postupak u koji su uključeni svi relevantni korisnici sistema i operatori distributivnog sistema, i po dobijanju saglasnosti Agencije definiše specifikacije za nefrekvencijske pomoćne usluge iz člana 99 i, gdje je to primjenljivo, standardizovane tržišne proizvode za takve usluge, najmanje na nacionalnom nivou.

(11) Operator prenosnog sistema razmjenjuje sve neophodne informacije i u koordinaciji sa operatorom distributivnog sistema obezbjeđuje optimalno korišćenje resursa, sigurno i bezbjedno funkcionisanje sistema i razvoj tržišta.

(12) Operatoru prenosnog sistema se adekvatno nadoknađuju barem opravdani troškovi koji se odnose na nabavku takvih usluga uključujući troškove potrebnih informacionih i komunikacionih tehnologija i troškove infrastrukture;

(13) Operator prenosnog sistema može da obavlja i druge aktivnosti (djelatnosti) neophodne za ispunjavanje obaveza koje su propisane zakonom pod uslovom da je Agencija ocijenila takve aktivnosti (djelatnosti) neophodnim.

(14) Operator prenosnog sistema iz prethodnog stava ima pravo da posjeduje u vlasništvu, razvija, upravlja i rukovodi funkcionisanjem mreža koje nijesu elektroenergetske, ako mu je takvo pravo dodijeljeno od strane nadležnog organa.

## **Nabavka nefrekvencijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu**

### **Član 92**

(1) Nefrekvencijske pomoćne usluge mogu da pružaju svi učesnici na tržištu električne energije, uključujući i distribuiranu proizvodnju, učesnici koji nude energiju iz obnovljivih izvora,

učesnici zaduženi za upravljanje potrošnjom, skladištenje energije i agregatori, koji imaju tehničke mogućnosti za pružanje ovih usluga u skladu sa pravilima iz stava 2 ovog člana.

(2) Pravilima za nefrekvencijske pomoćne usluge u prenosnom sistemu naročito se propisuje:

- 1) specifikacija proizvoda i usluga,
- 2) postupak kvalifikacije,
- 3) uslovi za pružanje usluga,
- 4) postupak nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga, zasnovan na transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima,
- 5) kriterijumi za ocjenu postojanja tržišne konkurencije i uslovi za izuzeće od nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima,
- 6) način utvrđivanja cijene proizvoda i usluga.

(3) Specifikacijom iz stava 2 tačka 1 ovog člana obezbjeđuje se efikasno i ravnopravno učešće svih učesnika na tržištu, uključujući i učesnike na tržištu koji pružaju usluge upravljanja potrošnjom, operatore objekata za skladištenje energije i agregatore.

(4) Ako ocijeni da ne postoji tržišna konkurencija u skladu sa pravilima iz stava 2 ovog člana, operator prenosnog sistema podnosi zahtjev Agenciji za ocjenu ispunjenosti uslova za izuzeće od nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima.

(5) U slučaju ako ocijeni da je zahtjev iz stava 4 ovog člana osnovan, Agencija donosi odluku o izuzeću od nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima u skladu sa pravilima za nefrekvencijske pomoćne usluge u prenosnom sistemu.

(6) Prilikom nabavke i aktivacije nefrekvencijskih pomoćnih usluga, operator prenosnog sistema je u obavezi da saraduje sa operatorom distributivnog sistema kako bi se osiguralo optimalno korišćenje resursa i sigurno i bezbjedno funkcionisanje sistema, kao i u cilju efikasnijeg razvoja nefrekvencijskih pomoćnih usluga.

(7) Operator prenosnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 2 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 44 stav 2 tačka 3 ovog zakona.

(8) Odredbe st. 1 do 5 ovog člana ne primjenjuju se na potpuno integrisane komponente mreže.

## **Vlasništvo operatora prenosnog sistema nad objektima za skladištenje energije**

### **Član 93**

- (1) Operator prenosnog sistema ne može posjedovati, graditi, upravljati niti rukovoditi objektima za skladištenje energije.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, operator prenosnog sistema može posjedovati, graditi, upravljati ili rukovoditi objektima za skladištenje energije ukoliko se radi o potpuno integrisanim komponentama mreže i po unaprijed pribavljenom odobrenju Agencije ili u slučaju da su ispunjeni svi sljedeći uslovi:
  - 1) da nakon otvorenog, transparentnog i nediskriminatornog javnog nadmetanja sprovedenog od strane operatora prenosnog sistema, drugim stranama nije dodijeljeno pravo posjedovanja, gradnje ili upravljanja objektima za skladištenje energije, ili druge strane nijesu bile u mogućnosti da pruže usluge skladištenja energije blagovremeno i po pristupačnoj cijeni;



- 2) da su predmetna postrojenja i nefrekvencijske pomoćne usluge potrebne kako bi operator prenosnog sistema ispunio svoje obaveze po ovom zakonu, a u vezi sa efikasnim, pouzdanim i sigurnim funkcionisanjem prenosnog sistema, a da se predmetni objekti za skladištenje energije ne koriste za kupovinu i prodaju električne energije na tržištima električne energije;
  - 3) da je Agencija ocijenila neophodnost izuzeća, sproveda prethodno preispitivanje primjenljivosti postupka javnog nadmetanja iz tačke 1 ovog stava uključujući uslove postupka javnog nadmetanja i dala odobrenje;
- (3) Agencija o odluci o odobrenju izuzeća obavještava Sekretarijat i Regulatorni odbor Energetske zajednice dostavljajući sve neophodne informacije o zahtjevu i razlozima za odobrenje izuzeća.
  - (4) Agencija je dužna da redovno ili najmanje na svakih pet godina sprovodi javne rasprave o postojećim objektima za skladištenje energije kako bi se procijenila potencijalna raspoloživost i zainteresovanost za ulaganje u takva postrojenja.
  - (5) Kada, po ocjeni Agencije, javne rasprave iz prethodnog stava pokažu da su i druge strane sposobne da posjeduju, rukovode ili upravljaju takvim postrojenjima na ekonomičan način, Agencija obezbjeđuje da se aktivnosti operatora prenosnog sistema u ovom području postupno ukinu u roku od 18 mjeseci.
  - (6) Kao dio uslova za predmetni postupak, Agencija može dopustiti operatoru prenosnog sistema da povрати preostalu vrijednost svog ulaganja u objekte za skladištenje energije.
  - (7) Odredba iz stava 4 ovog člana ne primjenjuje se na potpuno integrisane komponente mreže niti na uobičajeni period amortizacije novog baterijskog postrojenja za skladištenje za koje je donijeta konačna odluka o ulaganju do 2026. godine pod uslovom da predmetna baterijska postrojenja za skladištenje energije:
    - 1) su priključena na mrežu najkasnije dvije godine nakon toga;
    - 2) su integrisana u prenosni sistem;
    - 3) se koriste isključivo za trenutno reaktivno ponovno uspostavljanje mrežne sigurnosti u slučaju ispada u mreže, ako primjena takve mjere ponovnog uspostavljanja počne odmah, a završavaju se onda kada je problem moguće riješiti redovnim redispečiranjem i
    - 4) se ne koriste za kupovinu ili prodaju električne energije na tržištima električne energije, uključujući balansiranje.

## **Dostavljanje podataka operatoru prenosnog sistema**

### **Član 94**

- (1) Proizvođači, operatori distributivnih sistema, uključujući i operatore zatvorenih distributivnih sistema, operatori za skladištenje energije i kupci priključeni na prenosni sistem dužni su da dostavljaju operatoru prenosnog sistema električne energije podatke i informacije:
  - 1) neophodne za regulisanje frekvencije, napona i razmjenu energije;
  - 2) koje su potrebne za ostvarivanje pristupa prenosnom sistemu i izradu investicionih planova prikupljene od postojećih i potencijalnih korisnika prenosnog sistema.
- (2) Operator prenosnog sistema, podatke iz stava 1 tačka 1 ovog člana razmjenjuje sa operatorima prenosnih sistema u interkonekciji pod uslovom uzajamnosti.

## **Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije**

### **Član 95**

- (1) Pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije propisuju se:
- 1) opšti uslovi za pristup i korišćenje prenosnog sistema;
  - 2) pravila za pružanje nefrekvencijskih usluga;
  - 3) kriterijumi za planiranje razvoja prenosnog sistema;
  - 4) formularni ugovori iz člana 91 stav 1 tačka 8 ovog zakona;
  - 5) funkcionalni zahtjevi i klasa tačnosti mjernih uređaja, kao i način mjerenja električne energije;
  - 6) način davanja prioriteta korišćenju domaćih izvora primarne energije za proizvodnju električne energije u skladu sa članom 18 stav 4 ovog zakona;
  - 7) način davanja prioriteta u pristupu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije;
  - 8) način i postupak priključenja korisnika na prenosni sistem koji uključuje nediskriminatorne postupke za priključenje na sistem za različite vrste korisnika;
- (2) Rad prenosnog sistema električne energije u interkonekciji uređuje se zakonom kojim se reguliše prekogranična razmjena električne energije.
- (3) Operator prenosnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 36 stav 2 tačka 1 ovog zakona.
- (4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog sistema električne energije.
- (5) Korisnici prenosnog sistema dužni su da postupaju u skladu sa opštim uslovima za korišćenje prenosnog sistema iz stava 1 tačka 1 ovog člana.

## **3. Distribucija električne energije**

### **Operator distributivnog sistema električne energije**

#### **Član 96**

- (1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da vrši distribuciju električne energije pod uslovima i na području određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti, naročito između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema u korist energetskih subjekata povezanih sa operatorom, u skladu sa ovim zakonom.
- (2) Distributivni sistem električne energije, u smislu ovog zakona, čine postrojenja 35 kV, transformatori 35/x kV/kV i vodovi 35 kV, kao i postrojenja, transformatori i vodovi nižeg naponskog nivoa, do mjesta priključka korisnika sistema, kao i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje, osim u slučaju iz člana 117 ovog zakona.
- (3) Operatori distributivnih sistema dužni su da na teritoriji Crne Gore primjenjuju iste cijene za korišćenje distributivnih sistema za iste grupe korisnika sistema u odnosu na naponski nivo, količine, način mjerenja i druge kriterijume.
- (4) Ako djelatnost distribucije električne energije obavlja više operatora distributivnih sistema, poravnanje razlika između opravdanih i ostvarenih prihoda i troškova vršiče se u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 8 ovog zakona osim za operatore iz člana 102 ovog zakona.

(5) Operator distributivnog sistema ne može da vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije osim za obezbjeđenje usluga fleksibilnosti i nefrevencijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu i pokrivanje gubitaka u distributivnom sistemu.

(6) Operator distributivnog sistema električne energije, u svojstvu kupca priključenog na distributivni sistem električne energije, može da proizvodi električnu energiju iz obnovljivih izvora za sopstvene potrebe sa povremenom predajom viška proizvedene električne energije u sistem, u postrojenju instalisane snage koja ne prelazi vrijednost priključne snage objekta, i dužan je da zaključi ugovor sa snabdjevačem kojim se uređuje otkup viška proizvedene električne energije.

## **Prava, obaveze i odgovornosti operatora distributivnog sistema električne energije**

### **Član 97**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za distribucijom električne energije, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje, i razvija distributivni sistem električne energije u cilju pouzdanosti, sigurnosti i efikasnosti, uz poštovanje uslova zaštite životne sredine;

2) obezbjeđuje pouzdanu i efikasnu distribuciju električne energije;

3) daje prednost preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije u mjeri u kojoj se neće ugroziti siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema;

4) obezbjeđuje korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima pružanja usluga, a naročito u odnosu na pristup distributivnom sistemu koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete;

5) usvaja i na svojoj internet stranici objavljuje desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema i, dostavi Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa:

- Nacionalnim energetske i klimatskim planom,
- planom razvoja prenosnog sistema i drugih distributivnih sistema,
- lokalnim energetske planovima iz člana 13 stav 2 ovog zakona;

6) utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i dostavi Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom iz tačke 5 ovog stava, koji sadrži:

- investicije za koje je već donijeta odluka,
- nove investicije;

7) pri izradi planova iz tač. 5 i 6 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske i ekonomske efikasnosti u objektima distributivnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske i ekonomske efikasnosti,
- utvrdi konkretne mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti distributivnog sistema, uključujući i dinamiku realizacije mjera,
- uzme u obzir potrebe za priključenjem objekata proizvođača i potrošača, uključujući i stanice za punjenje električnih vozila, korišćenje usluga fleksibilnosti, upravljanje potrošnjom, energetske efikasnost, objekte za skladištenje energije i druge resurse koje koristi operator distributivnog sistema kao alternativu razvoju sistema;

8) zaključi ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na prenosni sistem sa operatorom prenosnog sistema,
- korišćenje prenosnog sistema sa operatorom prenosnog sistema,
- učestvovanje na tržištu sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

- balansna odgovornost sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema;

- finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

9) utvrdi i zaključi formularne ugovore kojima se reguliše:

- priključenje na distributivni sistem, sa korisnicima distributivnog sistema,

- korišćenje distributivnog sistema sa korisnicima sistema,

- nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji sa ponuđačima na tržištu;

10) mjeri utrošak električne energije kod krajnjih kupaca na području na kojem pruža usluge i održava mjerne sisteme u ispravnom stanju radi obezbjeđivanja tačnog mjerenja potrošnje električne energije;

11) obezbijedi mjerne uređaje i njihovu ugradnju kod krajnjih kupaca o svom trošku;

12) utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje distributivnog sistema i dostavi ih Agenciji na odobranje,

13) utvrdi i dostavi Agenciji na odobranje pravila kojima se uređuje pružanje nefrekvencijskih pomoćnih uluga u distributivnom sistemu,

14) nabavlja nefrekvencijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvencijskih pomoćnih uluga u distributivnom sistemu,

15) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije i dostavi Agenciji na odobranje;

16) odredi naknade za priključenje na distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 36 stav 1 tačka 1 ovog zakona i dostavi ih Agenciji na odobranje;

17) utvrdi i dostavi Agenciji na odobranje pravila za sprovođenje postupka otkrivanja, utvrđivanja i sprečavanja neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema;

18) utvrdi i dostavi Agenciji na odobranje metodologiju kojom se uređuje način obračuna i naplate neovlašćeno preuzete električne energije;

19) utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja, koje nijesu sadržane u cijeni za korišćenje distributivnog sistema i dostavi Agenciji na odobranje;

20) utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja priključaka koji su u svojini kupaca i dostavi ih Agenciji na odobranje;

21) utvrdi cijene za pružanje nestandardnih usluga;

22) utvrdi cjenovnik za otkup infrastrukture za priključenje;

23) utvrđuje postojanje neovlašćenog korišćenja električne energije kod kupaca na osnovu pravila iz tačke 17 ovog stava;

24) primjenjuje mjere za suzbijanje neovlašćenog korišćenja električne energije o čemu godišnje izvještava Agenciju;

25) dostavi sveobuhvatne i neophodne informacije svakom novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, uključujući detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, precizan postupak za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje;

26) odobrene metodologije i pravila iz ovog člana, kao i odobrene cijene i naknade, objavi na svojoj internet stranici, najkasnije 15 dana prije početka primjene;

27) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje, u rokovima utvrđenim zakonom;

28) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema zajedno sa pripadajućom dokumentacijom i donesenim odlukama;

29) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema;

30) objavi na svojoj internet stranici plan iz tačke 5 ovog stava;

31) utvrdi tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem i da svakom kupcu dodijeli odgovarajući profil;

32) na svojoj internet stranici blagovremeno objavi uslove za korišćenje distributivnog sistema kao i tipske profile iz tačke 31 ovog stava;

33) kvartalno izvještava Agenciju o:

- planiranim isključenjima radi održavanja distributivnog sistema,
- zahtjevima korisnika sistema za razvoj distributivnog sistema,
- funkcionisanju distributivnog sistema,
- zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji;

34) vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona.

35) vodi evidenciju energetske zajednice građana i dodijeljenih mjernih mjesta između kojih se vrši raspodjela električne energije.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da:

1) primjenjuje najbolja iskustva stečena u praksi radi obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja i pouzdanosti rada distributivnog sistema;

2) obezbijedi neprekidan rad prekograničnog voda;

3) u skladu sa tehničkim propisima, održava opremu za povezivanje proizvođača i kupaca koja je smještena na njegovoj oblasti opsluživanja.

(3) Pravila iz stava 1 tačka 17 ovog člana naročito sadrže:

1) način i postupak otkrivanja, utvrđivanja i dokazivanja neovlašćenog korišćenja električne energije;

2) plan stalnih, privremenih i dodatnih mjerenja;

3) način obrađivanja prikupljenih podataka;

4) način čuvanja povjerljivosti podataka;

5) unutrašnje mjere u energetske subjektima za sprečavanje nepravilnosti vezanih za neovlašćeno korišćenje električne energije;

6) način edukacije javnosti;

7) druge mjere i radnje potrebne za efikasno sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije.

(4) Operator distributivnog sistema, najkasnije do kraja marta tekuće godine, objavljuje na svojoj internet stranici izvještaj o kvalitetu isporuke električne energije iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona za prethodnu godinu.

(5) Operator distributivnog sistema, najkasnije 30 dana, od isteka kvartala, dostavlja Agenciji kvartalni, i najkasnije do 1. marta tekuće, za prethodnu godinu, godišnji izvještaj o realizaciji odobrenih investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja planova iz stava 1 tač. 5 i 6 ovog člana prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema.

(6) Ako se plan iz stava 1 tač. 5 i 6 ovog člana ažurira u toku regulatornog perioda, operator distributivnog sistema dostavlja Agenciji ažurirani plan na davanje saglasnosti po proceduri propisanoj pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 13 ovog zakona, najkasnije do 1. septembra godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se ažuriranje odnosi.

(7) Prije dostavljanja plana iz stava 1 tačka 5 ovog člana, operator distributivnog sistema vrši konsultacije o tom planu sa korisnicima distributivnog sistema i operatorom prenosnog sistema.

(8) Operator distributivnog sistema objavljuje na svojoj internet stranici rezultate procesa konsultacija iz stava 7 ovog člana i zajedno sa planom dostavlja Agenciji.

(9) Operator distributivnog sistema može da obavlja i druge aktivnosti (djelatnosti) neophodne za ispunjavanje obaveza koje su propisane zakonom pod uslovom da je Agencija ocijenila takve aktivnosti (djelatnosti) neophodnim..

(10) Operator distributivnog sistema iz stava 9 ovog člana ima pravo da posjeduje u vlasništvu, razvija, upravlja ili rukovodi funkcionisanjem mreža koje nijesu elektroenergetske, ako mu je takvo pravo dodijeljeno od strane nadležnog organa.

## **Usluge fleksibilnosti u distributivnom sistemu**

### **Član 98**

- (1) Primjenom transparentnih, nediskriminatornih i tržišno zasnovanih postupaka, operator distributivnog sistema nabavlja usluge fleksibilnosti, uključujući upravljanje zagušenjem, od, učesnika na tržištu koji nude energiju iz obnovljivih izvora, učesnika angažovanih za upravljanje potrošnjom, skladištenje energije, , agregatore, kao i aktivne kupce.
- (2) Operator distributivnog sistema utvrđuje, u okviru pravila za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije iz člana 107 ovog zakona, uslove za nabavku usluga fleksibilnosti.
- (3) U slučaju da operator distributivnog sistema procijeni da pružanje usluga fleksibilnosti po tržišnim principima nije ekonomski opravdano ili da ta nabavka dovodi do ozbiljnog narušavanja tržišta ili većeg zagušenja u sistemu, dužan je da o istom obavjesti Agenciju.
- (4) U slučaju iz stava 3 ovog člana, Agencija odobrava pravila iz stava 2 ovog člana, iako ista nijesu, djelimično ili u cjelosti, zasnovana na tržišnim principima.
- (5) Operator distributivnog sistema saraduje sa operatorom prenosnog sistema u nabavci i aktiviranju usluga fleksibilnosti kako bi obezbijedio optimalno korišćenje resursa, siguran i efikasan rad sistema i olakšao razvoj tržišta u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije iz člana 107, pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 95 i tržišnih pravila iz člana 118 kako bi omogućio optimalno korišćenje resursa za pružanje usluga fleksibilnosti, siguran i efikasan rad sistema i unapređenje usluga fleksibilnosti.
- (6) Troškove nabavke usluga fleksibilnosti, uključujući troškove neophodnih informaciono-komunikacionih tehnologija i troškove prateće infrastrukture treba nadoknaditi operatoru distributivnog sistema u skladu sa metodologijom za utvrđivanje cijena za korišćenje distributivnog sistema.

## **Nabavka nefrekvencijskih pomoćnih usluga u distributivnom sistemu**

### **Član 99**

- (1) Nefrekvencijske pomoćne usluge mogu da pružaju svi učesnici na tržištu električne energije, uključujući i distribuiranu proizvodnju, učesnici koji nude energiju iz obnovljivih izvora, učesnici zaduženi za upravljanje potrošnjom, skladištenje energije i agregatori, koji imaju tehničke mogućnosti za pružanje ovih usluga u skladu sa pravilima iz stava 2 ovog člana.
- (2) Pravilima za nefrekvencijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu naročito se propisuje:
  - 1) specifikacija proizvoda i usluga,
  - 2) postupak kvalifikacije,
  - 3) uslovi za pružanje usluga,
  - 4) postupak nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga, zasnovan na transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima,
  - 5) kriterijumi za ocjenu postojanja tržišne konkurencije i uslovi za izuzeće od nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima,
  - 6) način utvrđivanja cijene proizvoda i usluga.
- (3) Specifikacijom iz stava 2 tačka 1 ovog člana obezbjeđuje se efikasno i ravnopravo učešće svih učesnika na tržištu, uključujući i učesnike na tržištu koji pružaju usluge upravljanja potrošnjom, operatore objekata za skladištenje energije i agregatore.
- (4) Ako ocijeni da ne postoji tržišna konkurencija u skladu sa pravilima iz stava 2 ovog člana, operator distributivnog sistema podnosi zahtjev Agenciji za ocjenu ispunjenosti uslova za izuzeće od nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima.

- (5) U slučaju ako ocijeni da je zahtjev iz stava 4 ovog člana osnovan, Agencija donosi odluku o izuzeću od nabavke nefrekvencijskih pomoćnih usluga po tržišnim principima u skladu sa pravilima za nefrekvencijske pomoćne usluge u distributivnom sistemu.
- (6) Prilikom nabavke i aktivacije nefrekvencijskih pomoćnih usluga, operator distributivnog sistema dužan je da saraduje sa operatorom prenosnog sistema kako bi se osiguralo optimalno korišćenje resursa i sigurno i bezbjedno funkcionisanje sistema, kao i u cilju efikasnijeg razvoja nefrekvencijskih pomoćnih usluga.
- (7) Operator distributivnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 2 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih strana u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 36 stav 2 tačka 4 ovog zakona.
- (8) Odredbe iz st. 1 do 5 ovog člana ne primjenjuju se na potpuno integrisane komponente mreže.

### **Integracija elektromobilnosti u elektroenergetsku mrežu**

#### **Član 100**

- (1) Operator distributivnog sistema saraduje, na nediskriminatoran način a u vezi sa priključenjem na mrežu, sa svakim subjektom koji posjeduje, razvija, vodi ili upravlja stanicama za punjenje električnih vozila.
- (2) Pružanje usluge punjenja električnih vozila obuhvata prodaju električne energije korisnicima električnih vozila i ista se ne smatra snabdijevanjem električnom energijom u smislu ovog zakona.
- (3) Javno dostupne i privatne stanice za punjenje električnih vozila priključuju se na distributivni sistem u skladu sa pravilima navedenim u članu 107 ovog Zakona.
- (4) Operator distributivnog sistema ne smije posjedovati, razvijati, voditi ili upravljati stanicama za punjenje električnih vozila osim u slučaju kada operator distributivnog sistema posjeduje stanice za punjenje isključivo za svoje potrebe.

### **Vlasništvo operatora distributivnog sistema nad objektima za skladištenje energije**

#### **Član 101**

- (1) Operator distributivnog sistema ne može posjedovati, graditi, upravljati niti rukovoditi objektima za skladištenje energije.
- (2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, operator distributivnog sistema može posjedovati, graditi, upravljati ili rukovoditi objektima za skladištenje energije ukoliko se radi o potpuno integrisanim komponentama mreže i po unaprijed pribavljenom odobrenju Agencije, ili u slučaju da su ispunjeni svi sledeći uslovi:
  - 1) da nakon otvorenog, transparentnog i nediskriminatornog javnog nadmetanja sprovedenog od strane operatora distributivnog sistema, drugim stranama nije dodijeljeno pravo posjedovanja, gradnje ili upravljanja objektima za skladištenje energije, ili druge strane nijesu bile u mogućnosti da pruže usluge skladištenja energije blagovremeno i po pristupačnoj cijeni;
  - 2) da je Agencija ocijenila neophodnost predmetnog odstupanja, sprovela ex ante reviziju primjenljivosti tenderskog postupka iz tačke 1 ovog stava uključujući i uslove tenderskog postupka i dala odobrenje;
  - 3) da su predmetna postrojenja i nefrekvencijske pomoćne usluge potrebne kako bi operator distributivnog sistema ispunio svoje obaveze iz ovog zakona, a u vezi sa efikasnim, pouzdanim i sigurnim funkcionisanjem distributivnog sistema, a da se predmetni objekti

za skladištenje energije ne koriste za kupovinu i prodaju električne energije na tržištima električne energije; da je Agencija ocijenila neophodnost izuzeća, sprovedla prethodno preispitivanje primjenljivosti postupka javnog nadmetanja iz tačke 1 ovog stava uključujući uslove postupka javnog nadmetanja i dala odobrenje;

- (3) Agencija je dužna da redovno ili najmanje na svakih pet godina sprovodi javne rasprave o postojećim objektima za skladištenje energije kako bi se procijenila potencijalna raspoloživost i zainteresovanost za ulaganje u takve objekte.
- (4) Kada, po ocjeni Agencije, javne rasprave iz prethodnog stava pokažu da su i druge strane sposobne da posjeduju, rukovode ili upravljaju takvim objektima na ekonomičan način, Agencija obezbjeđuje da se aktivnosti operatora distributivnog sistema u ovom području postupno ukinu u roku od 18 mjeseci.
- (5) Kao dio uslova za postupak iz stava 2 ovog člana, Agencija može dopustiti operatoru distributivnog sistema da povрати preostalu vrijednost svog ulaganja u objekte za skladištenje energije.

(6) Odredba iz stava 3 ovog člana ne primjenjuje se na potpuno integrisane komponente mreže niti na uobičajeni period amortizacije novog baterijskog objekta za skladištenje za koje je donijeta konačna odluka o ulaganju do stupanja na snagu ovog zakona pod uslovom da predmetni baterijski objekti za skladištenje energije:

- 1) su priključeni na mrežu najkasnije dvije godine nakon toga;
- 2) su integrisani u distributivni sistem;
- 3) se koriste isključivo za trenutno reaktivno ponovno uspostavljanje mrežne sigurnosti u slučaju ispada u mreži, ako primjena takve mjere ponovnog uspostavljanja počne odmah, a završava se kada je problem moguće riješiti redovnim redispječiranjem i
- 4) se ne koriste za kupovinu ili prodaju električne energije na tržištima električne energije, uključujući balansiranje.

## **Operator zatvorenog distributivnog sistema**

### **Član 102**

(1) Zatvoreni distributivni sistem, u smislu ovog zakona, je sistem preko koga se distribuira električna energija na geografski ograničenom području, a čine ga postrojenja, vodovi i transformatori od mjesta priključka na prenosni ili distributivni sistem do mjesta priključka korisnika tog sistema, kao i objekti, telekomunikaciona i informaciona oprema i druga infrastruktura neophodna za njegovo funkcionisanje.

(2) Zatvoreni distributivni sistem može obuhvatati i postrojenja, transformatore i vodove viših naponskih nivoa od propisanih u članu 96 stav 2 ovog zakona.

(3) Agencija po zahtjevu vlasnika infrastrukture iz stava 1 ovog člana utvrđuje status zatvorenog distributivnog sistema za geografski ograničene privredne, komercijalne sisteme ili sisteme zajedničkih usluga i određuje operatora zatvorenog distributivnog sistema, u slučajevima:

1) kada postoji integracija rada ili proizvodnih procesa, trgovinskih ili uslužnih djelatnosti korisnika tog sistema usljed tehničkih ili bezbjednosnih razloga, ili

2) kada sistem distribuira električnu energiju prije svega vlasniku sistema ili operatoru sistema ili njihovim povezanim subjektima.

(4) Sistem iz stava 3 ovog člana može obuhvatati i ograničen broj kupaca iz kategorije domaćinstva sa boravkom na tom području.

(5) Uz zahtjev iz stava 3 ovog člana vlasnik sistema dostavlja dokaze da:

- 1) je registrovan za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije;



2) posjeduje energetske objekte i druge uređaje, instalacije ili postrojenja neophodna za obavljanje energetske djelatnosti koja ispunjavaju uslove i zahtjeve utvrđene tehničkim propisima, propisima o energetskej efikasnosti, propisima o zaštiti od požara i eksplozija, kao i propisima o zaštiti životne sredine;

3) ima zaposlena lica za obavljanje poslova tehničkog rukovođenja, održavanja, eksploatacije i rukovanja energetskim objektima sa položenim stručnim ispitom, ili ugovore sa trećim licima za obavljanje tih poslova;

4) ispunjava druge uslove za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema utvrđene pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 11 ovog zakona.

(6) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da plati naknadu za utvrđivanje statusa zatvorenog distributivnog sistema i da plaća godišnju naknadu za korišćenje statusa zatvorenog distributivnog sistema, u visini koju utvrdi Agencija odlukom iz člana 43 stav 5 ovog zakona.

## **Obaveze operatora zatvorenog distributivnog sistema**

### **Član 103**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da obezbijedi prava na priključenje korisnika jednaka pravima korisnika koji se priključuju na distributivni sistem u skladu sa ovim zakonom, osim što naknadu za priključenje može da utvrdi samostalno, bez metodologije ili odobrenja.

(2) Operator zatvorenog distributivnog sistema je jedini operator sistema i jedini subjekat koji utvrđuje cijenu i naplaćuje naknadu za korišćenje zatvorenog distributivnog sistema u skladu sa ugovorom o korišćenju sistema zaključenim sa korisnikom.

(3) Operator zatvorenog distributivnog sistema, kada snabdijeva kupce priključene na svoj sistem, naplaćuje utrošenu električnu energiju, korišćenje sistema i naknade, na osnovu zaključenog ugovora o snabdijevanju sa kupcem.

(4) Kada kupca priključenog na zatvoreni distributivni sistem snabdijeva drugi snabdjevač, naplatu utrošene električne energije i naknada u skladu sa zakonom vrši taj snabdjevač.

(5) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da na osnovu ugovora sa kupcem obezbijedi priključenje na sistem, pristup distributivnom i prenosnom sistemu na koji je zatvoreni distributivni sistem priključen, uključujući neograničeno pravo na izbor snabdjevača.

(6) Ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema dozvoljava priključenje novog kupca ili povećanje kapaciteta postojećeg kupca, operator distributivnog sistema dužan je da priključi kupca na zatvoreni distributivni sistem, ili mu omogući povećanje kapaciteta.

(7) Pored naknade iz stava 2 ovog člana korisnik operatoru zatvorenog distributivnog sistema plaća korišćenje sistema na koji je zatvoreni distributivni sistem priključen, odnosno korišćenje prenosnog sistema i korišćenje distributivnog sistema u skladu sa naponskim nivoom, kao i druge naknade utvrđene ovim zakonom u skladu sa ugovorom o priključenju.

(8) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da nadležnom operatoru sistema na koji je priključen plaća naknadu za korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema.

## **Utvrđivanje cijena za korišćenje sistema**

### **Član 104**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema nije dužan da:

1) sačini desetogodišnji plan razvoja i investicione planove;

2) nefrekvencijske pomoće usluge i usluge fleksibilnosti, kao i energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu i rezerve nabavlja u skladu sa transparentnim i nediskriminatornim postupcima;

3) objavljuje ili traži odobrenje za metodologije ili cijene odnosno naknade za korišćenje sistema od strane Agencije.

4) Korišćenje zatvorenog distributivnog sistema od strane malog broja domaćinstava koja su zaposlenjem ili na drugi način povezana sa vlasnikom tog sistema i nalaze se u oblasti u kojoj usluge pruža zatvoreni distributivni sistem ne sprečava odobrenje izuzeća iz stava 1 ovog člana

(2) Kupac u zatvorenom distributivnom sistemu može zahtijevati da Agencija preispita metodologije ili cijene za korišćenje sistema.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da na zahtjev Agencije dostavi metodologiju po kojoj su utvrđene cijene za korišćenje sistema, sa potrebnom dokumentacijom, a naročito za izračunavanje operativnih troškova, amortizacije, ukalkulisane dobiti, odnosno prihoda:

(4) Agencija je dužna da po zahtjevu iz stava 2 ovog člana odluči u roku od šest mjeseci, od dana podnošenja zahtjeva.

(5) Odluka Agencije o odobravanju metodologije i cijena ili o utvrđivanju cijena za korišćenje sistema iz stava 4 ovog člana zasniva se na principima koje Agencija primjenjuje za druge distributivne sisteme, najmanje u odnosu na:

1) opravdanost operativnih troškova (vezanih za upravljanje i održavanje zatvorenog distributivnog sistema);

2) stope amortizacije i vrijednost sredstava;

3) povrat na sredstva;

4) kvalitet usluge.

## **Primjena cijena**

### **Član 105**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije dužan je da primijeni cijene za korišćenje sistema u roku od 30 dana, od dana prijema odluke Agencije iz člana 104 stav 4 ovog zakona.

(2) Ako se izmijene okolnosti na osnovu kojih su odlukom Agencije utvrđene cijene, operator zatvorenog distributivnog sistema može samostalno da utvrdi nove cijene u skladu sa članom 103 stav 2 ovog zakona i o izmjeni cijena obavijesti Agenciju.

## **Zaključivanje ugovora, izvještavanje i međusobni odnosi**

### **Član 106**

(1) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije je dužan da zaključi ugovore o međusobnim pravima i obavezama o:

1) priključenju na sistem, sa operatorom sistema na koji se priključuje;

2) korišćenju sistema sa operatorom sistema na koji se priključuje;

3) nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu i snabdijevanje svojih kupaca.

(2) Operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da utvrdi i zaključi formularne ugovore sa korisnicima sistema kojima se:

1) uređuje priključenje na zatvoreni distributivni sistem;

2) uređuje korišćenje zatvorenog distributivnog sistema.

(3) Operator zatvorenog distributivnog sistema koji proizvodi električnu energiju dužan je da godišnje sačini i objavi izvještaj o količini proizvedene energije u njegovom sistemu, količini električne energije potrošene u sistemu po kategorijama kupaca i vrstama proizvođača.

(4) operator zatvorenog distributivnog sistema dužan je da u izvještaju iz stava 3 ovog člana prikaže količine električne energije koja je proizvedena u svim objektima koji koriste obnovljive izvore energije na njegovom području.

(5) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ima ista prava na korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema i obaveze koje proizilaze iz korišćenja sistema na koji je priključen, kao i drugi korisnici sistema na odgovarajućem naponskom nivou.

(6) Operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije ima iste obaveze prema korisnicima svog sistema kao i drugi operatori distributivnog sistema.

## **Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije**

### **Član 107**

(1) Rad distributivnog sistema električne energije uređuje se pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema koja utvrđuje operator distributivnog sistema električne energije za područje određeno licencom.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana naročito se uređuju:

- 1) način održavanja i razvoja distributivnog sistema;
- 2) način planiranja razvoja i tehnički uslovi za planiranje;
- 3) rad i funkcionisanje distributivnog sistema;
- 4) tehnički uslovi za priključenje na distributivni sistem i interkonekciju sa drugim sistemima;
- 5) tehnički i drugi uslovi za sigurno funkcionisanje elektroenergetskog sistema radi snabdijevanja potrošača električnom energijom propisanog kvaliteta;
- 6) način dostavljanja podataka i informacija operatoru prenosnog sistema i drugim energetske subjektima koji su neophodni za njihov rad;
- 7) način rada distributivnog sistema u vanrednim ili hitnim situacijama;
- 8) opšti uslovi za korišćenje distributivnog sistema;
- 9) kriterijumi za odbijanje ili ograničavanje pristupa distributivnom sistemu;
- 10) uslovi za raskid ugovora o korišćenju distributivnog sistema koji ne otežavaju promjenu snabdjevača;
- 11) formularni ugovori iz člana 97 stav 1 tačka 9 ovog zakona;
- 12) način i postupak priključenja korisnika na distributivni sistem koji uključuje nediskriminatorne postupke za priključenje na sistem za različite vrste korisnika;
- 13) način davanja prioriteta u pristupu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije;
- 14) nestandardne usluge.

(3) Operator distributivnog sistema električne energije u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti električne energije i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje u skladu sa članom 36 stav 2 tačka 2 ovog zakona.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.

(5) Korisnici distributivnog sistema dužni su da postupaju u skladu sa opštim uslovima za korišćenje distributivnog sistema iz stava 2 tačka 8 ovog člana.

## **Mjerenje u distributivnom sistemu električne energije**

### **Član 108**

(1) Mjerenje električne energije vrši se mjernim uređajima na mjernim mjestima u distributivnom sistemu u skladu sa pravilima mjerenja u distributivnom sistemu električne energije, koja utvrđuje operator distributivnog sistema električne energije i dostavlja Agenciji na odobravanje.

(2) Operator iz stava 1 ovog člana dužan je da održava i unapređuje sistem mjerenja električne energije i vrši mjerenja iz stava 1 ovog člana.

(3) Pravilima mjerenja iz stava 1 ovog člana naročito se utvrđuje:

- 1) mjesto, način i vrsta mjerenja;
- 2) način instalacije, prijema, ispitivanja i održavanja mjerne opreme;
- 3) način prikupljanja mjernih i drugih podataka na mjernom mjestu;
- 4) način obrade, dostupnosti i prenosa mjernih i drugih podataka o mjernim mjestima korisnicima podataka, kao i način grupisanja i arhiviranja podataka.

(4) Operator iz stava 2 ovog člana dužan je da prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta dostavlja:

- 1) subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;
- 2) operatoru prenosnog sistema, na zahtjev;
- 3) snabdjevaču sa mjernih mjesta krajnjih kupaca koje snabdijeva, sa podacima potrebnim za balansiranje;
- 4) proizvođaču koji je priključen na distributivni sistem, sa sopstvenog mjernog mjesta;
- 5) na zahtjev kupca, podatke koji se odnose na njegovu potrošnju, bez odlaganja i naknade, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija.

(5) Operator iz stava 2 ovog člana dužan je da izradi plan zamjene i izmještanja brojila električne energije i dostavi ga Agenciji na odobravanje sa godišnjim investicionim planom.

(6) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema električne energije.

#### **4. Tržište električne energije**

##### **Konkurentno, nediskriminatorno tržište električne energije orjentisano na kupce Član 109**

- (1) Zabranjeno je neopravdano otežavanje prekogranične trgovine električnom energijom, učešća kupaca, između ostalog u upravljanju potrošnjom, ulaganja u proizvodnju enegije prvenstveno promjenljivu i fleksibilnu u skladištenja energije, uvođenja elektromobilnosti ili novih interkonektora između Crne Gore i ugovornih strana Energetske zajedice, odnosno Crne Gore i država članica Evropske unije, pri čemu se obezbjeđuje da cijene električne energije odražavaju stvarnu potražnju i ponudu.
- (2) Prilikom izgradnje novih interkonektora vodi se računa o ciljevima elektroenergetske interkonekcije definisanim u skladu sa obavezama koje proističu iz potvrđenog međunarodog sporazuma.
- (3) Zabranjeno je uvođenje neopravdanih barijera u pogledu ulaska, učešća i izlaska sa tržišta električne energije.
- (4) Elektroenergetski subjekti podliježu primjeni transparentnih, srazmjernih i nediskriminatornih pravila, naknada i tretmana, naročito u pogledu balansne odgovornosti, pristupa veleprodajnim tržištima, pristupa podacima, promjene snabdjevača i načina obračuna i, gdje je primjenljivo, izdavanja licenci.

##### **Organizovana kupovina i prodaja**

##### **Član 110**

(1) Tržište električne energije obuhvata veleprodajna, maloprodajna i ostala tržišta električne energije.

(2) Veleprodajno tržište električne energije obuhvata:

1) bilateralno tržište električne energije na kojem se kupovina i prodaja električne energije obavlja neposredno između učesnika na veleprodajnom tržištu električne energije na osnovu bilateralnog ugovora o kupoprodaji električne energije,

2) berzansko tržište električne energije na kojem se kupovina i prodaja električne energije između učesnika na veleprodajnom tržištu električne energije obavlja posredstvom berze električne energije koja je za to odgovorna,

3) tržište kapacitetima.

(3) Maloprodajno tržište električne energije obuhvata tržište na kojem se kupovina i prodaja električne energije obavlja neposredno između krajnjeg kupca i snabdjevača i/ili nezavisnog agregatora na osnovu ugovora o snabdijevanju ili ugovora o agregaciji.

(4) Ostala tržišta električne energije obuhvataju balansno tržište i tržište nefrekvencijskih pomoćnih usluga.

(5) Učesnik na veleprodajnom tržištu električne energije iz stava 2 tač. 1 i 2 ovog člana je:

1) proizvođač;

2) snabdjevač;

3) nezavisni agregator;

4) trgovac;

5) kupac-samosnabdjevač i aktivni kupac;

6) operator prenosnog sistema;

7) operator distributivnog sistema,

8) subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

9) berza;

10) operator zatvorenog distributivnog sistema;

11) drugi subjekat, privremeno priključen na prenosni ili distributivni sistem za potrebe funkcionalnog ispitivanja, u periodu trajanja funkcionalnog ispitivanja;

12) operator postrojenja za skladištenje električne energije;

(6) Subjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije odlučuje o prijemu učesnika na tržište električne energije, osim na berzansko tržište električne energije.

(7) Učesnici na tržištu dužni su da prije zaključivanja ugovora o učestvovanju na tržištu zaključe ugovore iz člana 81 ovog zakona.

(8) Učesnici na tržištu dužni su da prije zaključivanja prvog kupoprodajnog ugovora na tržištu zaključe ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema i ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, u roku od 15 dana od dana dostavljanja ovih ugovora.

(9) Učesnici na tržištu električne energije iz stava 5 tač. 1 do 7 i tačke 10 ovog člana dužni su da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije plaćaju naknadu za rad iz člana 51 stav 2 tačka 5 ovog zakona, koju utvrđuje Agencija u skladu sa zakonom.

(10) Naknada iz stava 9 ovog člana, plaća se u skladu sa tržišnim pravilima na osnovu ugovora, koji je učesnik na tržištu dužan da zaključi sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od 15 dana, od dana dostavljanja i na osnovu ispostavljenog računa.

(11) Račun iz stava 10 ovog člana, je izvršna isprava u izvršnom postupku.

## **Balansna odgovornost**

## **Član 111**

(1) Na tržištu električne energije uspostavlja se balansna odgovornost učesnika radi nesmetanog funkcionisanja tržišta, izvršenja transakcija i obračuna količinskog odstupanja učesnika na tržištu.

(2) Balansno odgovorni subjekat je svaki učesnik na tržištu koji, kao nosilac sopstvene balansne odgovornosti, preuzima finansijsku odgovornost za balansno odstupanje.

(3) O dodjeli statusa nosioca balansne odgovornosti učesniku na tržištu odlučuje subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije

(4) Učesnici na tržištu iz člana 110 stav 2 ovog zakona dužni su da nakon zaključivanja ugovora o finansijskom poravnanju balansnog obračuna, prilože bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv, bez prava prigovora ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja u korist subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i zakluče ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema u roku od 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije

(5) Balansni obračun je skup pravila i procedura u kojima učestvujusubjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, operatori sistema i nosioci balansne odgovornosti balansnih grupa, odnosno balansno odgovorni subjekti, koji za cilj ima obračun količinskog odstupanja, finansijski obračun i poravnanje, koje na osnovu utvrđenih količinskih odstupanja iz stava 1 ovog člana vrši subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije,u skladu sa tržišnim pravilima.

(6) Balansno odgovorni subjekti dužni su da učestvuju u sistemu količinskog obračuna odstupanja predaje i prijema električne energije od voznih redova, koji sprovodi subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije,

(7) Operatori sistema ne mogu svoju balansnu odgovornost prenijeti na druge balansno odgovorne subjekte.

(8) Odstupanja od balansne odgovornosti mogu se obezbijediti shodno Zakonu o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.

## **Podaci o balansiranju i plaćanje**

### **Član 112**

(1) Subjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u balansnom obračunu primjenjuje zone tolerancije, utvrđene tržišnim pravilima.

(2) Operatori sistema dužni su da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dostavljaju podatke neophodne za količinski obračun odstupanja u rokovima definisanim tržišnim pravilima.

(3) Učesnici na tržištu električne energije iz člana 110 stav 2 ovog zakona dužni su da izvrše plaćanja po osnovu finansijskog obračuna u skladu sa ugovorom o finansijskom poravnanju.

## **Balansna grupa**

### **Član 113**

(1) Balansno odgovorni subjekti mogu se udruživati u balansnu grupu koju čini jedan ili više učesnika na tržištu (subjekti poravnanja), sa pripadajućim primopredajnim mjestima, radi zajedničkog obračuna količinskog odstupanja, čime postaju subjekti poravnanja te balansne grupe.

(2) Balansno odgovorni subjekti udruženi u balansnu grupu određuju nosioca balansne odgovornosti balansne grupe, koji preuzima finansijsku odgovornost za sopstveno balansno odstupanje i balansno odstupanje članova svoje balansne grupe.

(3) Jedno primopredajno mjesto može da pripada samo jednoj balansnoj grupi ili jednom balansno odgovornom subjektu.

(4) Balansno odgovorni subjekat ili nosilac balansne odgovornosti balansne grupe dužan je da operatoru prenosnog sistema prije zaključivanja ugovora o balansnoj odgovornosti dostavi listu primopredajnih mjesta koja pripadaju balansnoj grupi.

### **Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije**

#### **Član 114**

(1) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, obavlja djelatnost organizovanja i upravljanja tržištem električne energije, izuzimajući upravljanje balansnim i berzanskim tržištem električne energije, na osnovu licence, u skladu sa ovim zakonom.

(2) Prava i dužnosti osnivača subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije vrši Vlada.

### **Prava, obaveze i odgovornosti subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije**

#### **Član 115**

(1) Subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dužan je da:

1) organizuje i upravlja tržištem električne energije, osim berzanskim tržištem električne energije;

2) utvrdi tržišna pravila i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

3) vodi evidenciju ugovora zaključenih na tržištu električne energije u skladu sa tržišnim pravilima;

4) vrši obračun količinskog odstupanja predaje i prijema električne energije od vozničkih redova, kao i finansijski obračun i kontrolu finansijskog poravnanja utvrđenih odstupanja;

5) objavljuje informacije koje su potrebne za nesmetano djelovanje tržišta i obavljanje energetske djelatnosti u skladu sa ovim zakonom na svojoj internet stranici;

6) vodi evidenciju o snabdjevačima i krajnjim kupcima;

7) utvrđuje i dostavlja Agenciji na odobravanje formularne ugovore iz tačke 8 ovog člana;

8) nakon dobijanja odobrenja iz tačke 7 ovog stava subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije zaključuje sljedeće formularne ugovore:

- ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije,

- ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna,

- ugovor o balansnoj odgovornosti,

- ugovor o otkupu električne energije od povlašćenih proizvođača,

- ugovor o kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača i,

- ugovor o članstvu na balansnom tržištu;

9) dostavlja snabdjevačima i kupcima samosnabdjevačima dnevne planove isporuka pripadajućeg dijela električne energije proizvedene u objektima povlašćenih proizvođača;

10) naplaćuje sredstva od snabdjevača i kupaca samosnabdjevača za električnu energiju proizvedenu u objektima povlašćenih proizvođača;

11) obračunava i vrši raspodjelu sredstava iz tačke 10 ovog stava za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije na proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu zaključenih ugovora;

12) obračunava sredstva prikupljena iz drugih izvora za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije na osnovu odluke Vlade i vrši raspodjelu na proizvođače električne energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije na osnovu zaključenih ugovora; .

13) daje mišljenje na pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije iz člana 91 stav 1 tačka 19 ovog zakona;

14) zaključuje ugovore o otkupu električne energije po tržišnoj cijeni sa budućim proizvođačima električne energije iz obnovljivih izvora, uz prethodnu saglasnost Vlade.

(2) Subjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije vodi evidenciju zaključenih bilateralnih ugovora, koja obuhvata i prekogranične bilateralne ugovore.

(3) Način i vremenski okvir prijave i evidentiranja bilateralnih ugovora propisuju se tržišnim pravilima.

(4) Bilateralni ugovori se dodatno evidentiraju kod subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u pogledu njihove dnevne količine i vremenskog rasporeda, najmanje jednom dnevno za naredni dan, preko prijave dnevnog voznog reda.

(5) Subjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije za pružanje usluga evidentiranja bilateralnih ugovora može naplatiti naknadu koja se utvrđuje cjenovnikom koji odobrava Agencija.

(6) Subjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije može zahtijevati da učesnik na tržištu električne energije dostavi bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv bez prava prigovora ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja naknade za rad operatora tržišta, u slučajevima i pod uslovima propisanim tržišnim pravilima.

(7) Energetski subjekt je dužan da subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije obezbijedi kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su potrebni za obavljanje aktivnosti organizacije i upravljanja tržištem električne energije.

(8) Sredstva iz stava 1 tač. 10, 11 i 12 ovog člana i člana 112 stav 3 ovog zakona, ne smatraju se prihodom subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(9) Subjekt odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije dužan je da, na zahtjev, Ministarstvu dostavi podatke vezane za tržište električne energije.

(10) Podatke iz stava 1 ovog člana, učesnici na tržištu električne energije dužni su da dostavljaju subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od sedam dana od dana dostavljanja zahtjeva.

## **Isključenje učesnika sa tržišta električne energije**

### **Član 116**

(1) Učesnik na tržištu električne energije isključuje se sa tržišta električne energije:

- na lični zahtjev;
- u slučaju mirovanja ili oduzimanja licence u skladu sa čl. 69 i 70 ovog zakona;
- u slučaju raskida ugovora sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.



(2) Učesnik na tržištu električne energije može biti privremeno isključen sa tržišta električne energije u slučaju neizvršavanja obaveza iz ugovora zaključenim sa subjektom odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, pod uslovima i u roku utvrđenom tržišnim pravilima.

(3) Odluku o isključenju iz st.1 i 2 ovog člana donosi subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(4) Izuzetno, u slučaju mirovanja ili oduzimanja licence iz stava 1 alineja 2 ovog člana, isključenja učesnika sa tržišta električne energije vrši se na rok utvrđen odlukom Agencije, kojom je energetsom subjektu oduzeta licenca.

(5) Žalba na odluku o isključenju sa tržišta električne energije zbog mirovanja ili oduzimanja licence u smislu stava 3 ovog člana, kao i žalba na odluku o privremenom isključenju sa tržišta električne energije, ne odlaže izvršenje.

(6) Učesnik na tržištu iz st. 1 i 2 ovog člana, može pokrenuti postupak za ponovni prijem na tržište električne energije po isteku roka od šest mjeseci od dana njegovog isključenja, odnosno privremenog isključenja, pod uslovima propisanim tržišnim pravilima.

## **Berzansko tržište električne energije**

### **Član 117**

(1) Berza pruža usluge uparivanja ponude i potražnje na berzanskom tržištu električne energije, u skladu sa pravilima koje donosi.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana utvrđuju se postupci, principi i standardi za organizovanje i funkcionisanje berzanskog tržišta električne energije, principi i pravila finansijskog poravnanja, način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta i druga pitanja neophodna za njegovo funkcionisanje.

(3) O prijemu učesnika na berzansko tržište električne energije odlučuje berza.

(4) Berza je dužna da usluge iz stava 1 ovog člana pruža na nepristrasan, nediskriminatoran i transparentan način, i da obezbijedi njihovu dostupnost svim učesnicima na berzi koji zadovoljavaju uslove za učešće na organizovanom tržištu.

(5) Berza ima status ugovorne strane u ugovorima o kupovini, odnosno prodaji električne energije na berzanskom tržištu električne energije.

(6) Učesnici na berzanskom tržištu električne energije su balansno odgovorni.

(7) Pravila iz stava 2 ovog člana berza objavljuje na svojoj internet stranici.

## **Pravila za funkcionisanje tržišta**

### **Član 118**

(1) Način organizovanja i funkcionisanja tržišta električne energije uređuje se tržišnim pravilima.

(2) Tržišnim pravilima naročito se utvrđuju:

1) postupci, principi i standardi za organizovanje i funkcionisanje tržišta električne energije u skladu sa primijenjenim modelom tržišta;

2) princip ekonomskog prvenstva, sa izuzetkom povlašćenih proizvođača, u skladu sa ovim zakonom;

3) način identifikacije i registracije učesnika na tržištu električne energije i operatora, način ostvarivanja prava učesnika na tržištu, principi i postupci određivanja i sprovođenja balansne odgovornosti;

4) obaveze učesnika na tržištu, uključujući obaveze po osnovu balansne odgovornosti;

5) vrste ugovora koji se zaključuju na tržištu i ugovora u vezi sa funkcionisanjem tržišta i formularni ugovori iz člana 115 stav 1 tačka 8 ovog zakona;

6) standardi i postupci za evidentiranje transakcija na tržištu električne energije;

7) standardi i postupci za izradu, održavanje i ažuriranje baze podataka za potrebe tržišta električne energije;

8) standardi i postupci za prijavu, izradu, provjeru i promjenu dnevnih voznih redova;

9) način objavljivanja podataka potrebnih za funkcionisanje tržišta, osim komercijalno osjetljivih informacija;

10) način i postupak obračuna količinskih odstupanja za konačno poravnanje nosilaca balansne odgovornosti balansnih grupa, odnosno balansno odgovornih subjekata i njihovo finansijsko poravnanje na tržištu električne energije;

11) oblik i sadržaj bankarske garancije i drugog sredstva obezbjeđenja plaćanja iz člana 111 stav 4 i člana 115 stav 2 ovog zakona.

12) način određivanja naknade koju krajnji kupac koji u upravljanju potrošnjom učestvuje sam ili putem nezavisnog agregatora plaća svom snabdjevaču koji je direktno pogođen aktiviranjem usluge upravljanja potrošnjom iz člana 200 stav 6.

(3) Učesnici na tržištu električne energije dužni su da izvršavaju obaveze iz stava 2 tačka 4 ovog člana utvrđene tržišnim pravilima.

(4) Tržišna pravila objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" nakon odobranja Agencije.

## **IX PRISTUP PRENOSNOM I DISTRIBUTIVNOM SISTEMU ELEKTRIČNE ENERGIJE**

### **Pristup prenosnom sistemu električne energije**

#### **Član 119**

(1) Operator prenosnog sistema električne energije dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup sistemu u granicama prenosnih kapaciteta u skladu sa tehničkim pravilima.

(2) Operator prenosnog sistema električne energije može da odbije pristup sistemu zbog nedostatka kapaciteta.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, operator prenosnog sistema podnosiocu zahtjeva dostavlja obavještenje o mjerama koje su potrebne i koje sprovodi na unapređenju sistema i stvaranju mogućnosti pristupa sistemu.

(4) Operator prenosnog sistema električne energije može da odbije ili ograniči pristup sistemu ako bi odobranje pristupa prenosnom sistemu ili korišćenje u zatraženom obimu moglo da dovede u pitanje pružanje javnih usluga iz člana 82 ovog zakona, prema svojoj procjeni ili na zahtjev lica koje obavlja javnu uslugu, a u skladu sa pravilima funkcionisanja prenosnog sistema.

(5) Troškove pripremanja i dostavljanja obavještenja iz stava 3 ovog člana snosi korisnik sistema koji zahtijeva informaciju.

### **Pristup distributivnom sistemu električne energije**

#### **Član 120**

(1) Operator distributivnog sistema električne energije dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup sistemu u granicama distributivnih kapaciteta u skladu sa tehničkim pravilima.

(2) Operator distributivnog sistema električne energije može da odbije pristup sistemu zbog nedostatka kapaciteta.

- (3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, operator distributivnog sistema podnosiocu zahtjeva dostavlja obavještenje o mjerama koje su potrebne i koje sprovodi na unapređenju sistema i stvaranju mogućnosti za pristup sistemu.
- (4) Operator distributivnog sistema električne energije može da odbije ili ograniči pristup sistemu ako bi odobravanje pristupa distributivnom sistemu ili korišćenje u zatraženom obimu moglo da dovede do ugrožavanja pružanja javnih usluga iz člana 82 ovog zakona, prema svojoj procjeni ili na zahtjev subjekta koji obavlja javnu uslugu, a u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema.
- (5) Troškove pripreme i dostavljanja obavještenja iz stava 3 ovog člana snosi korisnik sistema koji zahtijeva informaciju.
- (6) Ako se odbije zahtjev za pristup stanice za punjenje, operator distributivnog sistema u svakom takvom slučaju dostavlja podnosiocu zahtjeva obavještenje iz stava 3 ovog člana.

## **X RAZDVAJANJE OPERATORA SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE**

### **Nezavisnost operatora sistema**

#### **Član 121**

(1) Vertikalno integrisani subjekat dužan je da obezbijedi da se djelatnost operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije obavlja samo u nezavisnom pravnom licu koje ne obavlja druge energetske djelatnosti, osim u skladu sa ovim zakonom.

(2) Zabranjeno je operatoru prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije da obavlja i druge energetske djelatnosti, osim u slučajevima iz člana 89 st. 3 i 5, člana 96 st. 5 i 6, člana 93 stav 2 i člana 101 stav 2 ovog zakona

(3) Operator prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije može da obavlja neenergetsku djelatnost pod uslovom da obezbijedi razdvojenost računa iz člana 124 ovog zakona.

(4) Članove organa upravljanja operatora prenosnog sistema neposredno i samostalno predlaže organ državne uprave nadležan za poslove finansija, bez traženja mišljenja i uputstava od strane Vlade i određuje punomoćnika za skupštinu akcionara operatora prenosnog sistema.

(5) Lica iz stava 4 ovog člana ne smiju tražiti ni prihvatati instrukcije ili smjernice Vlade u postupku donošenja odluka operatora prenosnog sistema i ne smiju biti članovi organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom ili imati mogućnost uticaja na odlučivanje tih energetskih subjekata.

(6) Organ državne uprave iz stava 4 ovog člana ne smije predlagati članove organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje i/ili snabdijevanja električnom energijom i izuzima se prilikom glasanja kada Vlada donosi odluku o imenovanju organa upravljanja energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje i/ili snabdijevanja električnom energijom.

### **Nezavisnost operatora prenosnog sistema električne energije**

#### **Član 122**

(1) Nezavisnost operatora prenosnog sistema električne energije ostvaruje se na način da isto lice ili lica nijesu ovlašćena da:

- 1) direktno ili indirektno sprovode kontrolu nad energetskim subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom i istovremeno, direktno ili indirektno vrše kontrolu ili imaju druga ovlašćenja nad operatorom prenosnog sistema ili prenosnim sistemom;

2) direktno ili indirektno kontrolišu operatora prenosnog sistema ili prenosili sistem i istovremeno, direktno ili indirektno kontrolišu ili imaju druga ovlašćenja nad energetske subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom;

3) imenuju članove odbora direktora ili druge organe ili pravne zastupnike operatora prenosnog sistema i istovremeno direktno ili indirektno sprovode kontrolu nad energetske subjektima koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom;

4) istovremeno budu članovi odbora direktora ili drugi organi ili pravni zastupnici operatora prenosnog sistema i energetske subjekata koji obavijaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom.

(2) Odredba stava 1 tač. 1, 2 i 3 ovog člana, naročito se odnosi na:

1) korišćenje prava glasa;

2) pravo imenovanja članova odbora direktora ili drugih organa ili pravnih zastupnika ili;

3) svojinu nad većinskim dijelom akcija.

(3) Energetski subjekti koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom ne smiju direktno ili indirektno kontrolisati operatora prenosnog sistema koji je organizovan kao posebno pravno lice

(4) Energetskim subjektom koji obavlja djelatnost proizvodnje odnosno snabdijevanja iz stava 1 ovog člana smatra se i proizvođač odnosno snabdjevač gasom.

## **Nezavisnost operatora distributivnog sistema električne energije koji je dio vertikalno integrisanog subjekta**

### **Član 123**

(1) Nezavisnost operatora distributivnog sistema koji je dio vertikalno integrisanog subjekta od djelatnosti koje nijesu povezane sa distribucijom, obezbjeđuje se najmanje kroz nezavisnost organizacionog oblika, organizacije i odlučivanja.

(2) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom distributivnog sistema ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog elektroenergetskog subjekta u kojima su odgovorni direktno ili indirektno, za svakodnevni rad proizvodnje ili snabdijevanja električnom energijom;

2) se članovima uprave operatora obezbijede uslovi za profesionalno i nezavisno djelovanje u interesu društva kojim upravljaju;

3) operator samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrisani subjekat.

(3) Nezavisnost operatora iz stava 1 ovog člana ne odnosi se na pravo matičnog društva vertikalno integrisanog subjekta da operatoru odobrava godišnji finansijski plan i postavlja granice zaduživanja.

(4) Zabranjeno je matičnom društvu da operatoru sistema iz stava 3 ovog člana daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom.

(5) Zabranjeno je operatoru distributivnog sistema da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurencije i da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabludu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

## **Razdvajanje i transparentnost računa energetske subjekata koji obavljaju više djelatnosti**

### **Član 124**

(1) Energetski subjekat koji obavlja više energetskih djelatnosti ili uz energetsku obavlja i neenergetsku djelatnost, ako je jedna od tih djelatnosti regulisana u skladu sa ovim zakonom, dužan je da odvojeno vodi poslovne knjige i sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost.

(2) Energetski subjekat koji pruža javne usluge dužan je da odvojeno vodi poslovne knjige i sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku javnu uslugu koju pruža osim za javnu uslugu iz člana 82 stav 1 tačka 3.

(3) Energetski subjekat iz st. 1 i 2 ovog člana dužan je da sačini i objavi finansijske iskaze i to: bilans stanja, bilans uspjeha i izvještaj o novčanim tokovima, odvojeno za svaku energetsku djelatnost.

(4) Finansijski iskazi iz stava 3 ovog člana reviduju se u roku za reviziju finansijskih iskaza privrednih društava, utvrđenom zakonom kojim se uređuje revizija, uključujući i provjeru izvršavanja obaveze izbjegavanja diskriminacije i unakrsnih subvencija.

## **Program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu**

### **Član 125**

(1) U cilju ispunjavanja zahtjeva nezavisnosti iz člana 123 ovog zakona, operator distributivnog sistema dužan je da utvrdi program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koji obuhvata način praćenja njegove primjene i dostavi ga Agenciji na odobravanje.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu, koje je u izvršenju tih poslova nezavisno i ima pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta.

(3) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija.

(4) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti ako utvrdi da to lice ne ispunjava uslove za nezavisnost ili profesionalno vršenje tih poslova.

(5) Lice iz stava 2 ovog člana dužno je da najkasnije do 31. marta tekuće godine dostavi Agenciji godišnji izvještaj o preduzetim mjerama u prethodnoj godini, koji se objavljuje na internet stranici operatora.

## **XI OBAVLJANJE DJELATNOSTI IZ OBLASTI GASA**

### **1. Uslovi za obavljanje djelatnosti**

#### **Priključenje proizvođača gasa**

### **Član 126**

(1) Priključenje proizvođača gasa na prenosni ili distributivni sistem gasa može da se vrši u skladu sa metodologijom kojom su regulisani uslovi za priključenje.

(2) Troškove priključenja na prenosni ili distributivni sistem gasa plaća proizvođač po cijenama koje odobri Agencija.

#### **Operator prenosnog sistema gasa**

### **Član 127**

(1) Operator prenosnog sistema gasa može biti lice koje je organizovano kao nezavisno pravno lice koje nije dio vertikalno integrisanog subjekta i odvojeno je od drugih aktivnosti u sektoru gasa koje se ne odnose na prenos.

(2) Subjektat za prirodni gas koji je vlasnik prenosnog sistema gasa obavlja djelatnost operatora prenosnog sistema gasa.

(3) Operator prenosnog sistema gasa dobija licencu za prenos gasa i sertifikat u rokovima i pod uslovima utvrđenim čl. 59 do 66 ovog zakona.

(4) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da svoju djelatnost obavlja u skladu sa principima i uslovima utvrđenim ovim zakonom, licencom i sertifikatom.

## **Obaveze i odgovornosti operatora prenosnog sistema gasa**

### **Član 128**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za prenosom gasa, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje i razvoj prenosnog sistema gasa, u cilju pouzdanosti, sigurnosti, efikasnosti i funkcionisanja tržišta, uz očuvanje životne sredine;

2) obezbijedi adekvatna sredstva za ispunjenje obaveza pružanja usluga;

3) vrši balansiranje sistema za prenos gasa i, prema potrebi, obezbijedi da se usluge balansiranja pružaju na principima transparentnosti, objektivnosti i nediskriminacije;

4) obezbijedi energiju koju koristi u obavljanju svoje djelatnosti uključujući energiju potrebnu za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima;

5) upravlja kapacitetima prenosnog sistema;

6) pod nediskriminatornim uslovima pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima;

7) obezbijedi operatorima distributivnih sistema, susjednim operatorima prenosnog sistema ili drugim subjektima za gas informacije koje su potrebne za obezbjeđenje međuoperativnosti sistema i za osiguranje bezbjednog i efikasnog rada interkonektivnog sistema;

8) obezbijedi korisnicima prenosnog sistema detaljne informacije o ponuđenim uslugama, uslovima za pružanje usluga i tehničke informacije za efikasan pristup i korišćenje prenosnog sistema;

9) obezbijedi učešće u izgradnji dovoljnih prekograničnih kapaciteta za integraciju sistema za prenos gasa u Crnoj Gori sa sistemima susjednih članica Zajednice i/ili članica Evropske unije uz prilagođavanje svim ekonomski opravdanim i tehnički izvodljivim zahtjevima za kapacitetom, uključujući sigurnost snabdijevanja gasom;

10) obezbijedi prekograničnu saradnju u cilju obezbjeđenja sigurnosti sistema i dodjele kapaciteta;

11) odobrene naknade za priključenje na prenosni sistem, naknade za priključenje gasa iz obnovljivih izvora, korišćenje prenosnog sistema i pomoćne usluge objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana prije početka primjene;

12) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje na prenosni sistem gasa iz člana 36 stav 1 tačka 1 ovog zakona koja odražava troškove i pravila iz člana 36 stav 2 tač. 1 i 4 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

13) utvrdi cijene i naknade u skladu sa metodologijom iz tačke 12 ovog stava i dostavi ih Agenciji na odobravanje;

14) utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema gasa, usklađen sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom, Akcionim planom i planom razvoja susjednih prenosnih sistema, koji se ažurira najmanje svake treće godine i dostavi Agenciji na odobravanje;

15) utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji je sastavni dio plana iz tačke 14 ovog stava prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gasa, prostorno-planskim dokumentima i dostavi Agenciji na odobravanje;

16) pri izradi planova iz tač. 14 i 15 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske efikasnosti u objektima prenosnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske efikasnosti;

- utvrdi mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na mrežnoj infrastrukturi, uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir i upravljanje opterećenjem i međuoperativnost;

17) plan iz tačke 14 ovog stava objavi na svojoj internet stranici;

18) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

19) vodi registar prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama;

20) na zahtjev Agencije podnosi izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu.

(2) Prilikom upravljanja kapacitetima prenosnog sistema iz stava 1 tačka 5 ovog člana zabranjeno je namjerno smanjivanje kapaciteta, kao i drugi oblici manipulacije kapacitetom kojima se narušava funkcionisanje tržišta.

(3) Balansiranje prenosnog sistema gasa iz stava 1 tačka 3 ovog člana je proces uravnotežavanja količina gasa na ulazu u sistem i izlazu iz sistema u periodu za koji se utvrđuje balansno odstupanje.

## **Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema gasa**

### **Član 129**

(1) Rad prenosnog sistema gasa uređuje se pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema koja utvrđuje operator prenosnog sistema gasa.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana uređuju se:

1) tehnički i drugi uslovi za priključenje korisnika na prenosni sistem, uključujući zahtjeve za kvalitet, miris i pritisak gasa;

2) postupci, rokovi, uslovi i ograničenja dodjele kapaciteta;

3) pravljanje tačkama ulaza i izlaza gasa u prenosni sistem;

4) postupci mjerenja i određivanja specifikacija kvaliteta i uslova za prihvatanje isporuke gasa;

5) postupci dodjele izmjerenih količina gasa korisnicima sistema na tačkama ulaza u sistem i tačkama preuzimanja iz sistema;

6) planiranje i održavanje prenosnog sistema i odgovornosti operatora prenosnog sistema gasa i korisnika sistema;

7) način planiranja razvoja prenosnog sistema, monitoringa i kontrole njegovog sprovođenja;

8) pravila za upravljanje zagušenjima;

9) postupci i troškovi balansiranja;

10) osnovni elementi za ugovaranje usluga prenosa;

11) kriterijumi i uslovi pod kojim se prenos može prekinuti i prioriteta isporuke energije kupcima;

12) pravila za vansudsko rješavanje sporova između korisnika sistema i operatora prenosnog sistema;

13) pravila za upravljanje transakcijama operatora prenosnog sistema sa korisnicima sistema, a naročito računi koje je operator prenosnog sistema dužan da čuva;

14) opis prenosnog sistema, specifikacija ulaznih i izlaznih tačaka u sistem, raspoloživi kapaciteti, vrsta usluge (kratkoročna, dugoročna, sa prekidima);

15) sigurnosni kriterijumi;

16) druga pitanja u vezi sa upravljanjem, funkcionisanjem, održavanjem i razvojem prenosnog sistema.

(3) Operator prenosnog sistema gasa, u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana, obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti gasa i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog sistema gasa.

## **Operator distributivnog sistema gasa**

### **Član 130**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da vrši distribuciju gasa pod uslovima i na području određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti između korisnika sistema ili grupa korisnika sistema bez privilegovanja energetskih subjekata povezanih sa operatorom, u skladu sa ovim zakonom.

(2) Operator distributivnog sistema može da bude samo energetski subjekat koji je nezavisan u pogledu izbora oblika organizovanja, unutrašnje organizacije i donošenja poslovnih odluka u vršenju djelatnosti koje se ne odnose na distribuciju gasa.

## **Obaveze i odgovornosti operatora distributivnog sistema gasa**

### **Član 131**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da:

1) obezbijedi dugoročnu sposobnost sistema da ispunjava realne zahtjeve za distribucijom gasa, odnosno obezbijedi rad, održavanje, unapređenje i razvoj distributivnog sistema gasa u cilju pouzdanosti, sigurnosti i efikasnosti, uz zaštitu životne sredine;

2) na zahtjev, u okviru raspoloživih kapaciteta i ako su ispunjeni tehnički i komercijalni uslovi, priključi kupca koji se nalazi u distributivnom području;

3) upravlja kapacitetima distributivnog sistema na objektivan, transparentan i nediskriminatoran način;

4) obezbijedi drugom distributivnom, prenosnom, TPG sistemu i/ili operatoru sistema za skladištenje, informacije koje obezbjeđuju da se prenos i skladištenje gasa vrši na način koji odgovara sigurnom i efikasnom radu interkonektovanog sistema;

5) obezbjeđuje korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima za pružanje usluga, a naročito za pristup i korišćenje distributivnog sistema, koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete;

6) utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje korisnika na distributivni sistem gasa iz obnovljivih izvora iz člana 36 stav 1 tačka 1 koja odražava troškove i pravila iz člana 36 stav 2 tačka 2 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

7) nabavlja energiju za pokrivanje gubitaka u sistemu u skladu sa transparentnim, nediskriminatornim i tržišnim principima;

8) utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema gasa, u skladu sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom i desetogodišnjim planom razvoja prenosnog sistema gasa, koji se ažurira najmanje svake treće godine i dostavlja Agenciji na odobravanje;



9) utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji je sastavni dio plana iz tačke 8 ovog stava prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gasa i prostorno-planskim dokumentima i dostavi Agenciji na odobravanje;

10) pri izradi planova iz tač. 8 i 9 ovog stava:

- procijeni potencijal za povećanje energetske efikasnosti u objektima distributivnog sistema i specificira ciljeve za povećanje energetske efikasnosti,

- utvrdi mjere i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na infrastrukturi distributivnog sistema uključujući i dinamiku realizacije mjera,

- uzme u obzir i upravljanje opterećenjem i međuoperativnost;

11) odobrene metodologije i cijene za priključenje na distributivni sistem, korišćenje distributivnog sistema i pružanje distributivnih usluga objavi na svojoj internet stranici najmanje 15 dana prije početka primjene;

12) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

13) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama;

14) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema.

(2) Operator distributivnog sistema dužan je da na svojoj internet stranici blagovremeno objavi rokove i uslove za korišćenje distributivnog sistema.

## **Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema gasa**

### **Član 132**

(1) Rad distributivnog sistema gasa uređuje se pravilima o radu distributivnog sistema koja utvrđuje operator distributivnog sistema gasa za područje određeno licencom.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana naročito se uređuju:

1) način održavanja i razvoja distributivnih sistema gasa;

2) način planiranja i tehnički uslovi za planiranje;

3) rad i funkcionisanje distributivnog sistema gasa;

4) tehnički uslovi za priključenje na distributivni sistem i interkonekciju sa drugim sistemima gasa, uključujući zahtjeve za kvalitet, miris i pritisak gasa;

5) način dostavljanja podataka i informacija operatoru prenosnog sistema gasa i drugim energetske subjektima koji su neophodni za njihov rad;

6) način rada distributivnog sistema gasa u vanrednim ili hitnim situacijama, uključujući poremećaje na tržištu;

7) procedure za balansiranje, a kada je to potrebno, i troškovi balansiranja;

8) opšti uslovi za korišćenje distributivnog sistema gasa;

9) uslovi za raskid ugovora o korišćenju distributivnog sistema gasa, koji ne otežavaju promjenu snabdjevača.

(3) Operator distributivnog sistema gasa, u postupku utvrđivanja pravila iz stava 1 ovog člana, obezbjeđuje odgovarajuće učešće zainteresovanih lica u oblasti gasa i pravila dostavlja Agenciji na odobravanje.

(4) Pravila iz stava 1 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora distributivnog sistema gasa.

## **Mjerenje isporučenog gasa**

### **Član 133**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da mjeri isporuku gasa na svim mjernim mjestima u prenosnom sistemu i na primopredajnim mjestima sa:

- 1) proizvođačem gasa;
- 2) distributivnim sistemima gasa;
- 3) sistemima za skladištenje gasa;
- 4) postrojenjima za TPG; i
- 5) kupcima priključenim na prenosni sistem.

(2) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da:

1) vrši instalaciju, održavanje i pregled tačnosti mjernih uređaja na primopredajnim mjestima iz stava 1 ovog člana, u skladu sa zakonom i propisima kojima je uređeno ispitivanje mjerne opreme;

2) mjeri isporuku gasa na primopredajnim mjestima na koja su priključeni krajnji kupci na distributivni sistem;

3) vrši instalaciju, održavanje i pregled tačnosti mjernih uređaja i brojila u skladu sa zakonom i propisima kojim je uređeno ispitivanje mjerne opreme.

(3) Operatori prenosnog i distributivnog sistema gasa dužni su da utvrde pravila mjerenja na mjernim mjestima i dostave Agenciji na odobravanje.

(4) Pravilima iz stava 3 ovog člana naročito se utvrđuje:

- 1) način instalacije, prijema, ispitivanja i održavanja mjerne opreme;
- 2) način prikupljanja mjernih i drugih podataka na mjernom mjestu;
- 3) način obrade, dostupnosti i prenosa mjernih i drugih podataka o mjernim mjestima korisnicima podataka, kao i način grupisanja i arhiviranja podataka.

(5) Pravila iz stava 3 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora prenosnog, odnosno distributivnog sistema gasa.

## **Dostavljanje obrađenih podataka**

### **Član 134**

(1) Prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta operator prenosnog sistema dostavlja drugim operatorima prenosnog sistema i korisnicima sistema, za primopredajna mjesta iz člana 133 stav 1 ovog zakona.

(2) Prikupljene i obrađene podatke sa mjernih mjesta operator distributivnog sistema dostavlja:

1) na zahtjev operatora prenosnog sistema, o mjernim mjestima na granicama distributivnog sistema;

2) snabdjevaču, o mjernim mjestima krajnjih kupaca koje snabdijeva, kao i podatke potrebne za balansiranje;

3) proizvođaču, o sopstvenom mjernom mjestu;

4) na zahtjev krajnjeg kupca, o njegovom mjernom mjestu.

(3) Operator distributivnog sistema dužan je da podatke iz stava 2 tačka 4 ovog člana koji se odnose na potrošnju učini dostupnim bez odlaganja i bez naknade, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija.

## **Operator sistema za skladištenje gasa**

### **Član 135**

(1) Vlasnik skladišta za gas djeluje u svojstvu operatora sistema za skladištenje i može da vrši skladištenje gasa samo na osnovu licence u skladu sa ovim zakonom.

(2) Skladištenje gasa iz stava 1 ovog člana obuhvata unošenje, čuvanje i iznošenje gasa iz sistema za skladištenje gasa.

(3) Operator sistema za skladištenje gasa dužan je da održava sistem za skladištenje gasa na način kojim se obezbjeđuje efikasan rad i sigurnost sistema.

(4) Operatori sistema za skladištenje gasa dužni su da obezbijede čuvanje zaliha gasa korisnika sistema za skladištenje u skladu sa ugovorom o korišćenju sistema za skladištenje.

## **Obaveze i odgovornosti operatora sistema za skladištenje gasa**

### **Član 136**

(1) Operator sistema za skladištenje gasa dužan je da:

1) upravlja, održava i unapređuje pod ekonomičnim uslovima, sigurne, pouzdane i efikasne skladišne objekte u cilju obezbjeđenja otvorenog tržišta, uz zaštitu životne sredine

2) da obezbijedi adekvatna sredstva za izvršavanje obaveze pružanja usluga;

3) pod nediskriminatornim uslovima pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima;

4) obezbjeđuje operatorima distributivnih sistema, operatorima prenosnog sistema ili drugim subjektima za gas informacije koje su potrebne za obezbjeđenje međusobne usklađenosti sistema i za osiguranje bezbjednog i efikasnog poslovanja interkonektovanog sistema;

5) obezbjeđuje korisnicima sistema detaljne informacije o ponuđenim uslugama, uslovima za pružanje usluga i tehničke informacije potrebne korisnicima prenosnog sistema za efikasan pristup i korišćenje sistema za skladištenje;

6) informacije iz tačke 4 ovog stava čuva deset godina i stavi na raspolaganje Ministarstvu, nadležnim državnim organima, Agenciji i nadležnom organu Zajednice;

7) preduzme potrebne mjere za omogućavanje i olakšavanje slobodne trgovine kapacitetima na tržištu na transparentan i nediskriminatoran način;

8) pripremi i donese objektivna i nediskriminatorna pravila kojima se utvrđuju uslovi i rokovi za korišćenje sistema za skladištenje gasa;

9) utvrdi pravila iz člana 36 stav 2 tačka 5 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;

10) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;

11) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama;

12) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema.

(2) Operator sistema za skladištenje gasa dužan je da pravila iz stava 1 tač. 8 i 9 ovog člana nakon odobrenja Agencije objavi u "Službenom listu Crne Gore" i na svojoj internet stranici.

## **Operator postrojenja za TPG**

### **Član 137**

(1) Operator postrojenja za TPG, u smislu ovog zakona, je subjekat koji vrši djelatnost prevođenja prirodnog gasa u tečno stanje ili utakanja, istakanja i ponovne gasifikacije TPG-a i koji je odgovoran za rad TPG postrojenja.

(2) Operator postrojenja za TPG dužan je da djelatnost upravljanja postrojenjem za TPG vrši pod uslovima određenim licencom na principima objektivnosti, transparentnosti i nediskriminatornosti u skladu sa ovim zakonom.

(3) Postrojenje za TPG je terminal koji se koristi za prevođenje prirodnog gasa u tečno stanje, odnosno utakanje, istakanje i regasifikaciju TPG uključujući i pomoćne usluge i

privremeno skladištenje potrebno za proces regasifikacije i utiskivanje u prenosili sistem, ali ne uključuje dio TPG terminala koji se koristi za skladištenje.

## **Obaveze i odgovornosti operatora postrojenja za TPG**

### **Član 138**

(1) Operator postrojenja za TPG dužan je da:

- 1) upravlja, održava i razvija bezbjedno, pouzdano i efikasno postrojenje za TPG u cilju obezbjeđenja otvorenog tržišta, uz zaštitu životne sredine;
- 2) obezbjeđuje adekvatna sredstva za izvršavanje obaveze pružanja usluga;
- 3) priključuje postrojenje za TPG na prenosili sistem u skladu sa tehničkim pravilima za prenosili sistem i pravilima za korišćenje postrojenja za TPG;
- 4) uspostavlja i obezbjeđuje sistem mjerenja ulaznih i izlaznih tokova i parametara kvaliteta gasa;
- 5) istače i regasifikuje TPG na osnovu zaključenih ugovora;
- 6) obezbjeđuje objektivne i jednake uslove za pristup postrojenju za TPG u skladu sa ovim zakonom;
- 7) utvrdi petogodišnji plan razvoja za TPG postrojenja koji se ažurira godišnje i dostavlja Agenciji na odobravanje;
- 8) pod nediskriminatornim uslovima pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima;
- 9) pruža informacije operatoru prenosnog sistema i drugim subjektima za gas, u cilju sigurnog i efikasnog funkcionisanja i razvoja interkonektovanih sistema;
- 10) dostavlja informacije učesnicima tržišta gasa o obimu i datumu prekida rada postrojenja za TPG i očekivanom smanjenju kapaciteta TPG postrojenja, kao i uslovima i rokovima pristupa i korišćenja sistema za TPG;
- 11) utvrdi pravila iz člana 44 stav 2 tačka 6 ovog zakona i dostavi Agenciji na odobravanje;
- 12) organizuje prijem reklamacija i prigovora kupaca i korisnika sistema i obezbijedi nediskriminatorno odlučivanje u rokovima utvrđenim zakonom;
- 13) vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema čiji sastavni dio je pripadajuća dokumentacija i donijete odluke;
- 14) na zahtjev Agencije podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema.

(2) Pravila iz stava 1 tačka 11 ovog člana objavljuju se u "Službenom listu Crne Gore" i na internet stranici operatora postrojenja za TPG.

## **Izolovano postrojenje za TPG**

### **Član 139**

(1) Izolovano postrojenje za TPG, u smislu ovog zakona, je postrojenje za TPG koje nije povezano na drugi gasni sistem, u slučaju:

- 1) kada postoji integracija rada ili proizvodnih procesa, trgovinskih ili uslužnih djelatnosti korisnika tog postrojenja usljed tehničkih ili bezbjednosnih razloga, ili
- 2) kada se iz postrojenja distribuira gas vlasniku postrojenja ili njegovim povezanim subjektima.

(2) Operator postrojenja iz stava 1 ovog člana nije dužan da:

- 1) utvrdi petogodišnji plan razvoja za TPG postrojenja;
- 2) utvrdi pravila za poslovanje i funkcionisanje postrojenja za TPG;
- 3) objavljuje ili traži odobrenje za metodologije ili cijene odnosno naknade od strane Agencije.

(3) Kupac koji se snabdijeva iz postrojenja iz stava 1 ovog člana može podnijeti zahtjev Agenciji za preispitivanje metodologije ili cijene utvrđene od strane operatora postrojenja.

(4) U slučaju iz stava 3 ovog člana operator postrojenja dužan je da na zahtjev Agencije dostavi metodologiju po kojoj su utvrđene cijene, sa potrebnom dokumentacijom, a naročito za izračunavanje operativnih troškova, amortizacije, ukalkulisane dobiti, odnosno prihoda.

(5) Agencija je dužna da po zahtjevu iz stava 3 ovog člana odluči u roku od šest mjeseci od dana podnošenja zahtjeva.

(6) Odluka Agencije o odobravanju metodologije i cijena ili o utvrđivanju cijena iz stava 5 ovog člana zasniva se na principima koje Agencija primjenjuje za druge djelatnosti u oblasti gasa, najmanje u odnosu na:

- 1) opravdanost operativnih troškova (vezanih za upravljanje i održavanje postrojenja);
- 2) stope amortizacije i vrijednost sredstava;
- 3) povrat na sredstva;
- 4) kvalitet usluge.

## **Prava operatora postrojenja za TPG**

### **Član 140**

(1) Operator postrojenja za TPG može da nabavlja gas za sopstvenu potrošnju i pokrivanje gubitaka gasa u postrojenju za TPG.

(2) Operator postrojenja za TPG ima pravo da ograniči ili privremeno prekine ugovoreno istakanje i regasifikaciju TPG u slučaju:

- 1) neposredne opasnosti po život i zdravlje ljudi, odnosno imovinu, radi otklanjanja opasnosti;
- 2) krizne situacije i njenog otklanjanja;
- 3) planiranog održavanja ili rekonstrukcije postrojenja za TPG;
- 4) nepoštovanja ugovornih obaveza kupca.

(3) Uslove i rokove za ostvarivanje prava iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuje operator postrojenja za TPG pravilima iz člana 36 stav 2 tačka 6 ovog zakona.

(4) Uslovi i rokovi iz stava 3 ovog člana utvrđuju se i primjenjuju na objektivnan, transparentan i nediskriminatoran način.

## **Operator kombinovanog sistema**

### **Član 141**

(1) Upravljanje prenosnim, distributivnim sistemom gasa, postrojenjem za TPG i sistemom za skladištenje može da vrši jedan operator kao operator kombinovanog sistema, ako je organizovan u skladu sa članom 150 ovog zakona i ima licencu za obavljanje djelatnosti operatora kombinovanog sistema.

(2) Licencu iz stava 1 ovog člana na zahtjev pravnog ili fizičkog lica izdaje Agencija.

## **Tržište gasa**

### **Član 142**

(1) Na organizaciju i način rada tržišta gasa shodno se primjenjuju odredbe ovog zakona kojima je uređeno tržište električne energije.

(2) Na tržišna pravila gasa koja odobrava Agencija shodno se primjenjuju uslovi propisani za tržište električne energije, osim organizovanog tržišta, a poslove subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem gasa vrši operator prenosnog sistema gasa.

## **2. Pristup sistemima gasa**

### **Pristup prenosnom sistemu gasa**

#### **Član 143**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup prenosnom sistemu u skladu sa uslovima utvrđenim pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema gasa.

(2) Operator prenosnog sistema gasa na svojoj internet stranici objavljuje pravila za korišćenje prenosnog sistema gasa, metodologiju iz člana 35 stav 1 tačka 1 alineja 1 i cijene za korišćenje prenosnog sistema gasa iz člana 51 stav 2 tačka 1 ovog zakona, nakon odobrenja Agencije.

(3) Operator prenosnog sistema gasa može, ako je to potrebno radi obavljanja svojih djelatnosti, uključujući i prekogranični prenos, u skladu sa potvrđenim međunarodnim ugovorom, imati pristup mreži operatora prenosnog sistema susjednih zemalja.

### **Pristup distributivnom sistemu gasa**

#### **Član 144**

(1) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da obezbijedi nediskriminatoran pristup distributivnom sistemu u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema gasa.

(2) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da usluge iz stava 1 ovog člana pruža korisnicima, pod jednakim uslovima, korišćenjem formularnog ugovora o distribuciji i/ili u skladu sa pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema gasa.

(3) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da objavi uslove za korišćenje sistema gasa, uključujući pravila iz stava 1 ovog člana i cijene za korišćenje distributivnog sistema i da ih primjenjuje na nediskriminatoran i objektivan način.

(4) Operator distributivnog sistema gasa može da uslovi pristup sistemu odgovarajućom garancijom čija visina zavisi od boniteta korisnika.

(5) Garancije iz stava 4 ovog člana su nediskriminatorne, transparentne i proporcionalne nivou korišćenja sistema i ne smiju predstavljati barijeru za ulazak na tržište.

### **Odbijanje pristupa**

#### **Član 145**

(1) Operatori prenosnog sistema gasa, distributivnog sistema gasa, operator sistema za skladištenje gasa i operator postrojenja za TPG mogu da odbiju pristup sistemu u nedostatku kapaciteta ili ako bi odobravanje pristupa moglo da ugrozi pružanje javnih usluga iz člana 82 ovog zakona.

(2) Operatori prenosnog sistema gasa, distributivnog sistema gasa, operator sistema za skladištenje gasa i operator postrojenja za TPG mogu da odbiju pristup i zbog ekonomskih i finansijskih poteškoća kod ugovora "uzmi ili plati" koji se primjenjuju kod zahtjeva za pristup sistemu.

### **Pristup sistemima za skladištenje i rezervu gasa (linepack)**

#### **Član 146**

(1) Za pristup objektima sa skladištenje i rezervu gasa (linepack) radi obezbjeđenja efikasnog pristupa sistemu za snabdijevanje kupaca, kao i za pristup pomoćnim uslugama, primjenjuju se regulisani uslovi i cijene.

(2) Operator sistema za skladištenje dužan je da primjenjuje pravila iz člana 136 stav 1 tačka 8 ovog zakona objektivno, transparentno i nediskriminatorno

(3) Odredbe st. 1 i 2 ovog člana ne primjenjuju se na pomoćne usluge i privremeno skladištenje koje je vezano za postrojenja za TPG koji su neophodni za proces regasifikacije i kasniju isporuku u prenosni sistem.

(4) Agencija, prilikom izrade metodologije za određivanje cijene za skladištenje i rezerve gasa (linepack), pribavlja mišljenje korisnika sistema.

(5) Cijene za korišćenje sistema za skladištenje i rezerve gasa (linepack), kao i druge pomoćne usluge utvrđuje operator sistema za skladištenje u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 alineja 2 i člana 35 stav 1 tačka 2 ovog zakona i dostavlja ih Agenciji na odobranje.

(6) Pristup sistemima za skladištenje omogućava se i kupcima koji imaju više zaključenih ugovora o snabdijevanju sa subjektima za gas, isključujući vlasnike i/ili operatore sistema i sa njima povezane subjekte.

### **Pristup mrežama proizvodnih gasovoda**

#### **Član 147**

(1) Proizvođač gasa dužan je da obezbijedi pristup mrežama proizvodnih gasovoda subjektima za gas, osim za djelove gasovoda koji se upotrebljavaju u procesu proizvodnje na lokaciji na kojoj se proizvodi gas.

(2) Pristup mrežama proizvodnih gasovoda može da se ograniči ili odbije ako:

- 1) ugrožava sigurnost i neprekidnost snabdijevanja;
- 2) postoje tehničke nekompatibilnosti koje se ne mogu otkloniti uz razumne troškove;
- 3) narušava efikasnost postojeće i planirane proizvodnje na toj lokaciji ili postojeće obaveze prema vlasnicima i drugim korisnicima te mreže.

### **Pristup postrojenju za TPG**

#### **Član 148**

Operator postrojenja za TPG dužan je da omogući nediskriminatoran pristup postrojenjima za TPG svim subjektima za gas po objavljenim cijenama iz člana 37 stav 2 tačka 1 ovog zakona.

### **Korišćenje zajedničkih usluga i komercijalno osjetljive informacije**

#### **Član 149**

(1) Zabranjeno je operatorima prenosnog i distributivnog sistema gasa, sistema za skladištenje i postrojenja za TPG da koriste zajedničke usluge, kao što su zajedničke pravne usluge, osim čisto administrativnih funkcija ili funkcija informacionih tehnologija (IT) sa drugim organizacionim dijelom vertikalno integrisanog subjekta.

(2) Zabranjena je zloupotreba komercijalno osjetljivih informacija pribavljenih prilikom davanja ili pregovaranja pristupa sistemu gasa u vezi prodaje i kupovine gasa od povezanih subjekata.

(3) Informacije neophodne za ostvarivanje konkurencije na tržištu i efikasno funkcionisanje tržišta objavljuju operatori iz stava 1 ovog člana na svojim internet stranicama, uz zaštitu komercijalno osjetljivih informacija.

## **Razdvajanje operatora prenosnog sistema gasa**

### **Član 150**

(1) Djelatnost operatora prenosnog sistema gasa može da obavlja samo nezavisno pravno lice.

(2) Nezavisnost operatora prenosnog sistema gasa obezbjeđuje se na način da isto lice, odnosno lica:

1) istovremeno ne vrše direktnu ili indirektnu kontrolu energetskeg -subjekta koji obavlja proizvodnju ili snabdijevanje gasom ili imaju drugo pravo nad operatorom prenosnog sistema ili nad prenosnim sistemom;

2) istovremeno ne vrše direktnu ili indirektnu kontrolu operatora prenosnog sistema gasa ili prenosnog sistema gasa i direktnu ili indirektnu ne vrše kontrolu ili imaju drugo pravo nad subjektom na tržištu koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja gasom;

3) nemaju pravo odlučujućeg uticaja na imenovanje članova odbora direktora ili drugih organa ili pravnih zastupnika, operatora prenosnog sistema gasa ili prenosnog sistema gasa i kontrole ili ostvarivanja drugog prava nad energetskeim subjektom koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja, i .

4) nijesu članovi u odboru direktora ili drugim organima ili pravni zastupnici operatora prenosnog sistema ili prenosnog sistema i energetskeih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja.

(3) Odredba stava 2 tač. 1, 2 i 3 ovog člana naročito se odnosi na:

1) korišćenje prava glasa;

2) pravo imenovanja članova odbora direktora ili drugih organa ili pravnih zastupnika;

3) svojinu nad većinskim dijelom akcija.

(4) Članove organa upravljanja operatora prenosnog sistema neposredno i samostalno predlaže organ državne uprave nadležan za poslove finansija, bez traženja mišljenja i uputstava od strane Vlade.

(5) Lice iz stava 4 ovog člana ne smije tražiti ni prihvatati instrukcije ili smjernice Vlade u postupku donošenja odluka operatora sistema i ne smije biti član organa upravljanja energetskeih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja ili imati mogućnost uticaja na odlučivanje tih energetskeih subjekata.

(6) Energetskeim subjektom koji obavlja djelatnost proizvodnje odnosno snabdijevanja iz stava 2 ovog člana smatra se i proizvođač odnosno snabdjevač električnom energijom.

## **Zajedničko ulaganje**

### **Član 151**

(1) Odredba člana 150 stav 1 ovog zakona ne primjenjuje se ako dva ili više subjekata koji posjeduju prenosne sisteme zajednički osnuju energetskei subjekat (zajedničko ulaganje) koji djeluje kao operator prenosnog sistema dvije ili više ugovornih strana Energetske zajednice ili država članica Evropske unije.

(2) Osnivač zajedničkog energetskeg subjekta (zajedničko ulaganje) iz stava 1 ovog člana, može biti operator prenosnog sistema, koji ima sertifikat, pod uslovima iz člana 150 st. 2 i 3 ovog zakona.

## **Razdvajanje operatora distributivnog sistema gasa**

### **Član 152**



(1) Operator distributivnog sistema gasa koji je dio vertikalno integrisanog subjekta može da obavlja djelatnost distribucije gasa samo kao nezavisno pravno lice koje odluke donosi samostalno i odvojeno od drugih djelatnosti koje nijesu povezane sa djelatnošću distribucije.

(2) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom distributivnog sistema ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog subjekta za gas u kojima su direktno ili indirektno odgovorni za tekuću proizvodnju, prenos ili snabdijevanje;

2) članovi uprave operatora djeluju nezavisno i profesionalno, u interesu društva kojim upravljaju;

3) operator samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrisani subjekat i raspolaže potrebnim kadrovskim, finansijskim i tehničkim resursima.

(3) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ne odnosi se na pravo matičnog društva vertikalno integrisanog subjekta da operatoru sistema odobrava godišnji finansijski plan i određuje granice zaduženosti, kao i na zahtjeve u pogledu povrata sredstava.

(4) Zabranjeno je matičnom društvu da operatoru sistema iz stava 3 ovog člana daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom.

(5) Zabranjeno je operatoru distributivnog sistema gasa da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurencije i da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabludu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

## **Razdvajanje operatora sistema za skladištenje gasa**

### **Član 153**

Operator sistema za skladištenje gasa koji je dio vertikalno integrisanog subjekta može da obavlja djelatnost samo kao nezavisno pravno lice koje donosi odluke samostalno i odvojeno od drugih djelatnosti koje nijesu povezane sa djelatnošću skladištenja.

## **Nezavisnost operatora sistema za skladištenje gasa**

### **Član 154**

(1) Nezavisnost iz člana 153 ovog zakona ostvaruje se na način da:

1) lica koja upravljaju operatorom sistema za skladištenje gasa ne učestvuju u organima upravljanja i vršenju poslova vertikalno integrisanog subjekta za gas u kojima su direktno ili indirektno odgovorni za tekuću proizvodnju, prenos ili snabdijevanje;

2) članovi uprave operatora djeluju nezavisno i profesionalno, u interesu društva kojim upravljaju;

3) operator sistema za skladištenje gasa samostalno odlučuje o sredstvima potrebnim za rad, održavanje i razvoj sistema kojim upravlja, nezavisno od drugih djelatnosti koje obavlja vertikalno integrisani subjekat i raspolaže potrebnim kadrovskim, finansijskim i tehničkim resursima.

(2) Nezavisnost iz stava 1 ovog člana ne odnosi se na pravo matičnog društva vertikalno integrisanog subjekta da operatoru sistema za skladištenje gasa odobrava godišnji finansijski plan i određuje granice zaduženosti, kao i na zahtjeve u pogledu povrata na sredstva.

(3) Zabranjeno je matičnom društvu da operatoru sistema iz stava 2 ovog člana daje uputstva za tekuće poslovanje i odlučivanje o investicijama u sistem u skladu sa odobrenim finansijskim planom.

(4) Zabranjeno je operatoru sistema za skladištenje gasa da iskoristi svoju vertikalnu integraciju za narušavanje konkurencije i da koristi naziv, znak i druge simbole koji su slični i mogu dovesti u zabludu u odnosu na naziv, znak ili druge simbole koje upotrebljava snabdjevač u poslovanju.

## **Program mjera operatora distributivnog sistema i operatora sistema za skladištenje gasa**

### **Član 155**

(1) Operator distributivnog sistema gasa, odnosno operator sistema za skladištenje gasa, dužan je da utvrdi program mjera primjene nediskriminativnih uslova za pristup sistemu sa načinom praćenja njegove primjene i dostavi ga Agenciji na odobravanje.

(2) Operator sistema iz stava 1 ovog člana dužan je da imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminativnih uslova za pristup sistemu, koje je u vršenju tih poslova nezavisno i ima pristup svim potrebnim informacijama operatora i drugog povezanog subjekta.

(3) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana odobrava Agencija.

(4) Imenovanje lica iz stava 2 ovog člana Agencija neće odobriti, ako utvrdi da to lice ne ispunjava uslove za nezavisnost ili profesionalno vršenje tih poslova.

(5) Lice iz stava 2 ovog člana dužno je da najkasnije do 31. marta tekuće godine dostavi Agenciji godišnji izvještaj o preduzetim mjerama u prethodnoj godini, koji se objavljuje na internet stranici operatora.

### **3. Planiranje razvoja**

#### **Razvoj prenosnog sistema gasa i odluke o investicijama**

### **Član 156**

(1) Razvoj prenosnog sistema gasa planira se za period od 10 godina (u daljem tekstu: desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema) prema postojećoj i predviđenoj ponudi i potražnji koji naročito sadrži:

- 1) osnovne djelove infrastrukture čija izgradnja ili rekonstrukcija se planira;
- 2) započete, odobrene i planirane investicije koje će se izvršiti u naredne tri godine;
- 3) rokove i dinamiku realizacije planiranih investicionih projekata;
- 4) mjere koje se planiraju za obezbjeđenje potrebnih kapaciteta za sigurno snabdijevanje.

(2) Operator sistema izradu plana iz stava 1 ovog člana zasniva na realnim pretpostavkama razvoja proizvodnje, snabdijevanja, potrošnje i razmjene gasa sa drugim državama i investicione planove susjednih prenosnih sistema, investicione planove za objekte za skladištenje i TNG.

(3) Plan iz stava 1 ovog člana operator dostavlja Agenciji do 31. oktobra godine koja prethodi narednom planskom periodu.

(4) Agencija će prije odobravanja plana iz stava 1 ovog člana sprovesti javnu raspravu sa postojećim i zainteresovanim korisnicima sistema i objaviti izvještaj o potrebnim investicijama.

(5) Agencija sagledava da li plan iz stava 1 ovog člana obuhvata potrebne investicije identifikovane tokom javne rasprave.

(6) Prije davanja saglasnosti Agencija može naložiti operatoru prenosnog sistema da izmijeni plan iz stava 1 ovog člana.

### **Način realizacije investicija**

### **Član 157**

(1) Agencija kontroliše i ocjenjuje realizaciju desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema.

(2) Ako operator prenosnog sistema, osim zbog okolnosti na koje nije mogao uticati, nije realizovao investiciju koja je, prema desetogodišnjem planu razvoja prenosnog sistema, trebala da bude realizovana u periodu od tri godine, Agencija će, u cilju obezbjeđenja realizacije te investicije:

1) naložiti operatoru prenosnog sistema da realizuje investiciju, ili  
2) organizovati tenderski postupak otvoren za sve investitore koji su zainteresovani za tu investiciju, ili

3) obavezati operatora prenosnog sistema da prihvati povećanje kapitala radi finansiranja investicije i omogućavanja nezavisnim investitorima da učestvuju u tom kapitalu.

(3) Agencija neće preduzeti mjere iz stava 2 ovog člana, ako investicija nije sadržana u ažuriranom planu iz člana 156 stav 1 ovog zakona.

(4) U slučaju iz stava 2 tačka 2 ovog člana, Agencija može naložiti operatoru prenosnog sistema da prihvati:

- 1) finansiranje investicije od drugog lica;
- 2) neposrednu izgradnju od drugog lica;
- 3) da sam izgradi novu infrastrukturu, i/ili
- 4) da upravlja novom infrastrukturom.

(5) Operator prenosnog sistema dužan je da investitorima dostavi informacije odnosno preduzme aktivnosti potrebne za realizaciju investicije, odnosno povezivanje nove infrastrukture na prenosni sistem.

(6) U slučaju iz stava 2 tačka 2 ovog člana ugovore kojima se uređuju međusobna prava i obaveze operatora i investitora prije zaključenja odobrava Agencija.

(7) U slučaju iz stava 2 ovog člana, troškove investicije Agencija će uzeti u obzir prilikom utvrđivanja cijena za korišćenje prenosnog sistema gasa u skladu sa metodologijom iz člana 35 stav 1 tačka 1 alineja 1 ovog zakona.

#### **4. Izuzeća i dodjela kapaciteta**

##### **Izuzete za novu infrastrukturu gasa**

##### **Član 158**

(1) Agencija može, na zahtjev investitora odobriti izuzeće nove infrastrukture za gas koju čine: interkonektori između država, postrojenja za TPG i sistemi za skladištenje od primjene opštih principa o pristupu u odnosu na cijene, uslove i rokove za pristup, kao i od obaveze iz člana 150 ovog zakona, ako:

1) se investicijom povećava konkurencija u snabdijevanju gasom i sigurnost u snabdijevanju gasom;

2) je nivo rizika takav da se investicija neće realizovati bez odobrenja izuzeća;

3) je nova infrastruktura u svojini pravnog ili fizičkog lica koje je pravno odvojeno od operatora sistema na čije sisteme će se priključiti;

4) troškove korišćenja infrastrukturnog objekta plaćaju neposredni korisnici;

5) se izuzećem ne narušava konkurencija i efikasno funkcionisanje unutrašnjeg tržišta gasa ili efikasno funkcionisanje sistema na koji je infrastruktura priključena.

(2) Odredba stava 1 ovog člana primjenjuje se i u slučaju značajnog povećanja kapaciteta rekonstrukcijom postojeće infrastrukture, kojom se omogućava razvoj novih izvora snabdijevanja gasom.

(3) Izuzeće se može odrediti za kapacitet ili dio kapaciteta nove ili postojeće infrastrukture sa značajno povećanim kapacitetom.

(4) Prilikom odlučivanja o izuzeću iz stava 1 ovog člana primjereno infrastrukturi, mogu se odrediti posebni uslovi u vezi trajanja izuzeća i nediskriminatornog pristupa.

(5) Prilikom odlučivanja iz stava 4 ovog člana, Agencija će naročito uzeti u obzir dodatne kapacitete koje treba izgraditi ili izmjene postojećih kapaciteta, trajanje projekta i okolnosti u državi.

(6) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da, prije odobravanja izuzeća, utvrdi i dostavi Agenciji na odobravanje pravila za upravljanje i dodjelu kapaciteta.

(7) Pravilima iz stava 6 ovog člana naročito se utvrđuje:

1) obaveza potencijalnih korisnika infrastrukture da izraze interesovanje za ugovoreni kapacitet prije dodjele kapaciteta u novoj infrastrukturi;

2) obaveza nuđenja neiskorišćenih kapaciteta na tržištu;

3) pravo da korisnici infrastrukture mogu da trguju svojim ugovorenim kapacitetima na sekundarnom tržištu.

(8) Predlog akta o odobravanju izuzeća iz stava 1 ovog člana dostavlja se organu državne uprave nadležnom za kontrolu državne pomoći, radi davanja mišljenja.

## **Saradnja sa nadležnim organom Zajednice**

### **Član 159**

(1) Ako se gradi infrastruktura na teritoriji više članica Zajednice, Agencija:

1) može svoju odluku zasnovati na savjetodavnom mišljenju nadležnog organa Zajednice, u roku od dva mjeseca od dana kada je zahtjev za izuzeće primio poslednji uključeni regulator;

2) može donijeti odluku o izuzeću nakon razmjene mišljenja sa regulatornim organizacijama drugih država na koje izgradnja infrastrukture ima uticaj.

(2) Agencija je dužna da proslijedi kopiju svakog zahtjeva za izuzeće, bez odlaganja, nadležnom organu Zajednice.

(3) Agencija će, bez odlaganja, dostaviti odluku o izuzeću sa obrazloženjem nadležnom organu Zajednice.

(4) Obrazloženje iz stava 3 ovog člana naročito sadrži:

1) razloge na osnovu kojih je Agencija odobrila ili odbila izuzeće, uključujući finansijske podatke koji opravdavaju potrebu za izuzećem;

2) analizu uticaj a odobravanja izuzeća na konkurenciju i efikasno funkcionisanje unutrašnjeg tržišta gasa;

3) razloge za određivanje perioda i udjela u ukupnom kapacitetu gasne infrastrukture za koju se odobrava izuzeće;

4) u slučaju kada se izuzeće odnosi na interkonektor, rezultat konsultacija sa uključenim regulatorima;

5) doprinos infrastrukture diversifikaciji snabdijevanja gasom.

(5) Agencija je dužna da na zahtjev nadležnog organa Zajednice dostavi dodatne tražene informacije.

(6) Odluka iz stava 3 ovog člana sa pratećom dokumentacijom smatra se povučenom, ako se u roku ostavljenom od strane nadležnog organa Zajednice ne dostave tražene informacije, osim ako Agencija potvrdi daje dokumentacija potpuna.

(7) Agencija je dužna da u roku od 30 dana od dana prijema odluke nadležnog organa Zajednice postupi u skladu sa tom odlukom, obavijesti Regulatorni odbor Energetske zajednice i odluku o izuzeću objavi u "Službenom listu Crne Gore".

(8) Ako izgradnja infrastrukture nije započeta u roku od dvije godine, odnosno ako infrastruktura nije stavljena u pogon u roku od pet godina, od dana donošenja odluke nadležnog organa Zajednice o odobravanju odluke o izuzeću, ta odluka prestaje da važi, osim ako nadležni organ Zajednice saglasno obavezama koje proizilaze iz potvrđenih

međunarodnih ugovora, utvrdi daje do kašnjenja došlo iz razloga na koje nije mogao uticati subjekat kojem je odobreno izuzeće.

### **Izuzeća po osnovu ugovora "uzmi ili plati"**

#### **Član 160**

(1) Agencija može da na zahtjev subjekta za gas koji ima ozbiljne finansijske poteškoće zbog obaveza po ugovorima "uzmi ili plati", odobri privremeno izuzeće od obaveze obezbjeđenja pristupa sistemu.

(2) Zahtjev iz stava 1 ovog člana podnosi se prije ili nakon odbijanja pristupa sistemu u kojem se navode razlozi za odbijanje pristupa i predlaže način rješavanja odnosa koji nastaju privremenim izuzećem.

(3) Zahtjev iz stava 1 ovog člana podnosi se, bez odlaganja, nakon odbijanja pristupa.

(4) Prilikom odlučivanja o zahtjevu iz stava 1 ovog člana Agencija naročito cijeni:

1) potrebu obezbjeđenja nediskriminatornog, transparentnog i konkurentnog tržišta za gas;  
2) potrebu zaštite javnog interesa u pružanju javne usluge i sigurnosti u snabdijevanju;  
3) položaj subjekta za gas na tržištu gasa i stvarno stanje konkurentnosti na tržištu gasa;  
4) procjenu ozbiljnosti finansijskih poteškoća sa kojima se suočavaju subjekti za gas-operator prenosnog sistema ili kupci;

5) datume potpisivanja i rokove iz ugovora;

6) preduzete radnje za prevazilaženje problema;

7) procjenu mogućnosti nastupanja ozbiljnih teškoća prilikom preuzimanja obaveza iz ugovora "uzmi ili plati";

8) nivo konekcije i međuoperativnosti sistema sa drugim sistemima;

9) efekte izuzeća na funkcionisanje tržišta gasa.

(5) Nakon dobijanja odluke kojom nije odobreno izuzeće, subjekat za gas iz stava 1 ovog člana nema pravo da odbije pristup sistemu zbog obaveza iz ugovora "uzmi ili plati", o nabavci gasa.

(6) Odluku o odobrenju izuzeća iz stava 1 ovog člana, sa obrazloženjem, Agencija objavljuje na svojoj internet stranici i bez odlaganja, obavještava nadležni organ Zajednice.

### **Dodjela kapaciteta i upravljanje zagušenjem**

#### **Član 161**

(1) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da vrši dodjelu kapaciteta učesnicima na tržištu gasa vodeći računa o integritetu i zahtjevima efikasnog rada sistema.

(2) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da, u skladu sa pravilima Agencije, obavještava Agenciju o potencijalnim zagušenjima na ulaznoj ili izlaznoj tački sistema koju izaziva povećana potražnja kapaciteta.

(3) Operator prenosnog sistema gasa dužan je da pravilima o upravljanju zagušenjima utvrdi obavezu nuđenja neiskorišćenih kapaciteta na tržištu i pravo korisnika infrastrukture da trguju ugovorenim kapacitetima na sekundarnom tržištu.

(4) Ugovorom o prenesu prava na kapacitet naročito se utvrđuju međusobna prava i obaveze:

1) operatora i korisnika sistema, u pogledu zagušenja, kada nivo tražnje prelazi tehnički kapacitet i dodjele ugovorenog, a neiskorišćenog kapaciteta na primarnom tržištu najmanje dan unaprijed;

2) korisnika sistema, u pogledu trajne ili privremene prodaje neiskorišćenih ugovorenih kapaciteta na sekundarnom tržištu.

(5) Agencija odobrava primjenu transparentne i nediskriminatorne naknade kao dio cijene za prenos radi otklanjanja zagušenja na identifikovanim ulaznim ili izlaznim tačkama.

## **XII PRIKLJUČENJE NA PREOSNI ILI DISTRIBUTIVNI SISTEM**

### **Zahtjev za priključenje**

#### **Član 162**

(1) Priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa pokreće vlasnik objekta ili investitor podnošenjem zahtjeva za priključenje operatoru prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa.

(2) Priključenje objekta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa vrši se u skladu sa pravilima iz čl. 95, 107, 129 i 132 ovog zakona, na osnovu ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju koji zaključuju podnosilac zahtjeva za priključenje i nadležni operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da zaključi ugovor iz stava 2 ovog člana i obezbijedi prioritet u priključenju energetske objekata za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, ako ne postoje tehnička ograničenja u prenosnom ili distributivnom sistemu i ako uređaji i instalacije objekta koji se priključuje ispunjavaju uslove utvrđene zakonom i tehničkim propisima.

(4) Operator prenosnog sistema električne energije ili gasa nema pravo da odbije priključenje novog objekta za proizvodnju električne energije, sistema za skladištenje, postrojenja za TPG ili regasifikaciju, kao i velikog industrijskog kupca, po osnovu budućih ograničenja raspoloživih kapaciteta sistema ili po osnovu mogućih dodatnih troškova koji se odnose na neophodno povećanje kapaciteta sistema.

(5) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da podnosioca zahtjeva upozna sa načinom i postupkom zaključivanja ugovora iz stava 2 ovog člana i njegovim sadržajem.

(6) Stav 4 ovog člana ne uskraćuje pravo operatorima prenosnog sistema da ograniče garantovani kapacitet priključka ili da ponude priključke uz operativna ograničenja, kako bi se obezbijedila ekonomska efikasnost novih postrojenja za proizvodnju ili objekata za skladištenje energije,.

### **Zaključivanje ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju**

#### **Član 163**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da podnosiocu zahtjeva iz člana 162 stava 1 ovog zakona dostavi prijedlog ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju u roku od 15 dana od dana prijema urednog zahtjeva.

(2) Ugovor iz stava 1 ovog člana sačinjava se na osnovu optimalnog tehno-ekonomskog rješenja za priključenje, u skladu sa pravilima koja uređuju funkcionisanje prenosnog, odnosno distributivnog sistema uz promovisanje principa adekvatnosti sistema,

(3) Izuzetno od stava 1 ovog člana, rok za dostavljanje prijedloga ugovora je najduže 90 dana, od dana prijema urednog zahtjeva za:

- 1) proizvodne objekte snage veće od 50 kW,
- 2) objekte krajnjeg kupca snage priključenja veće od 150 kW.

(4) Za objekte iz stava 3 ovog člana, nadležni operator izrađuje analizu mogućnosti priključenja na sistem o trošku podnosioca zahtjeva iz člana 162 stav 1 ovog zakona.

(5) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da prihvati prijedlog podnosioca zahtjeva da spor po pitanju usklađenosti prijedloga ugovora iz stava 1 ovog člana sa osnovom za sačinjavanje iz stava 2 ovog člana, povjere Agenciji na rješavanje u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 1 ovog zakona.

(6) Agencija rješava spor iz stava 5 ovog člana shodno odredbama člana 48 ovog zakona.

## **Sadržaj ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju**

### **Član 164**

(1) Ugovor iz člana 162 stav 2 ovog zakona, naročito sadrži: uslove za priključenje, mjesto priključenja, iznos naknade za priključnu snagu, način priključenja, tehničke uslove i rok priključenja, kao i mjesto i način mjerenja isporučene energije, kao i prava i obaveze operatora sistema i podnosioca zahtjeva nakon priključenja.

(2) Ako infrastrukturu za priključenje gradi podnosilac zahtjeva, ugovor pored podataka iz stava 1 ovog člana, sadrži i: početak i rok izgradnje infrastrukture, uključujući plan izvođenja radova, učešće operatora sistema i način praćenja pripreme i izgradnje infrastrukture, naročito u dijelu nabavke opreme i radova, rok i način vršenja konačnog finansijskog obračuna i utvrđivanja vrijednosti ostvarenog investicionog ulaganja i obavezu otkupa infrastrukture od operatora sistema, kao i početak i rok otplate anuiteta po osnovu naknade za otkup,.

(3) Elementi ugovora iz st. 1 i 2 ovog člana utvrđuju se u skladu sa zakonom i tehničkim propisima, uzimajući u obzir postojeće i planirano stanje sistema.

(4) Podnosilac zahtjeva koji je zaključio ugovor iz člana 162 ovog zakona, dužan je da plati naknadu za priključnu snagu iz st. 1 i 2 ovog člana, u roku od 15 dana od dana zaključenja ugovora.

(5) Tehničke propise koji se odnose na izgradnju, održavanje i korišćenje energetskih objekata koji nijesu obuhvaćeni zakonom kojim se uređuje izgradnja objekata utvrđuje Ministarstvo.

## **Obavještenje o ispunjenosti ugovornih obaveza podnosioca zahtjeva**

### **Član 165**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema dužan je da, u roku od 15 dana od dana prijema obavještenja o ispunjenosti ugovornih obaveza podnosioca zahtjeva, cijeni ispunjenost obaveza iz ugovora iz člana 162 stav 2 ovog zakona.

(2) U slučaju ispunjenosti uslova iz stava 1 ovog člana, operator prenosnog ili distributivnog sistema obavještava podnosioca zahtjeva da može zaključiti ugovor o snabdijevanju sa izabranim snabdijevačem i druge ugovore u skladu sa ovim zakonom.

## **Mjesto priključenja i mjerenja**

### **Član 166**

(1) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa dužan je da mjerni uređaj, odnosno mjerno-regulacionu stanicu za priključenje objekta krajnjeg kupca, odnosno proizvođača energije na sistem ugradi kao svoje sredstvo i održava, obezbjeđuje tačnost mjerenja i vrši mjerenje energije.

(2) Mjesto predaje energije između energetske subjekata, odnosno između energetske subjekta i krajnjeg kupca je mjerni uređaj, odnosno mjerno regulatorna-stanica iz stava 1 ovog člana.

(3) Mjesto razgraničenja odgovornosti između energetske subjekata međusobno, odnosno energetske subjekta i krajnjeg kupca je mjesto priključenja objekta energetske subjekata, odnosno kupca na prenosni ili distributivni sistem.

(4) Mjesto priključenja na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa određuje nadležni operator sistema.

(5) Energetski subjekat ili krajnji kupac dužan je da zaključi ugovor o izgradnji energetske infrastrukture za priključenje i priključenju, ili privremeni ugovor o priključenju sa nadležnim energetskim subjektom prije priključenja svog objekta, uređaja ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije.

## **Naknada za priključenje**

### **Član 167**

(1) Podnosilac zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa dužan je da plati naknadu za priključnu snagu.

(2) Visinu naknade iz stava 1 ovog člana, utvrđuje nadležni operator sistema na osnovu jedinične naknade, u skladu sa metodologijom iz člana 91 stav 1 tačka 31 odnosno člana 97 stav 1 tačka 12 ovog zakona.

(3) Naknada utvrđena u skladu sa stavom 2 ovog člana mora biti jednaka za priključke iste snage na istom naponskom nivou.

(4) Prihod nadležnog operatora sistema ostvaren po osnovu naknade iz stava 1 ovog člana predstavlja ostali prihod iz člana 52 stav 9 ovog zakona.

## **Prijavljivanje ugovora o snabdijevanju**

### **Član 168**

(1) Snabdjevač i krajnji kupac energije mogu da zaključe ugovor o snabdijevanju električnom energijom ili gasom nakon obavještenja nadležnog operatora prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa da je krajnji kupac ispunio obaveze iz ugovora iz člana 162 stav 2 ovog zakona.

(2) Snabdjevač je dužan da, prije početka snabdijevanja krajnjeg kupca, operatoru sistema prijavi ugovor, odnosno svaku promjenu ugovora i dostavi podatke o: krajnjem kupcu, mjestu primopredaje energije, vrsti ugovora i periodu snabdijevanja.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, dužan je da na osnovu ugovora iz stava 2 ovog člana, priključi objekat krajnjeg kupca na prenosni ili distributivni sistem u roku koji ne može biti duži od sedam dana, od dana prijavljivanja.

(4) Nakon izvršenog priključenja operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, sa nadležnim snabdjevačem zaključuje ugovor o korišćenju prenosnog ili distributivnog sistema.

## **Privremeno priključenje**

### **Član 169**



(1) Na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa mogu se privremeno priključiti:

- 1) objekti privremenog karaktera i gradilišta koji su izgrađeni u skladu sa zakonom;
- 2) objekti za koje je odobren probni rad i funkcionalno ispitivanje u skladu sa zakonom.

(2) Objekti iz stava 1 ovog člana priključuju se na osnovu obavještenja nadležnog operatora prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa iz člana 168 stav 1 ovog zakona i ugovora o snabdijevanju.

(3) Osim obavještenja iz stava 2 ovog člana, podnosilac zahtjeva za priključenje na prenosni odnosno distributivni sistem, koji je zaključio ugovor iz člana 162 stav 2 ovog zakona, dužan je da za period privremenog priključenja zaključi i ugovor o korišćenju prenosnog odnosno distributivnog sistema, ugovor o snabdijevanju, a na zahtjev operatora ugovor o otkupu energije i ugovor o balansnoj odgovornosti.

## **Procjena vrijednosti izgrađene infrastrukture**

### **Član 170**

(1) U slučaju kada podnosilac zahtjeva izgradi infrastrukturu za priključenje o svom trošku, u skladu sa ugovorom iz člana 164 stav 2 ovog zakona, operator sistema je dužan da obezbijedi procjenu vrijednosti tako izgrađene infrastrukture angažovanjem nezavisnog procjenitelja.

(2) Izuzetno od stava 1 ovog člana, vrijednost izgrađene infrastrukture na naponskom nivou 0/4 kV, nadležni operator utvrđuje na osnovu cjenovnika za otkup infrastrukture.

(3) Agencija može po potrebi u postupku davanja saglasnosti na cjenovnik iz stava 2 ovog člana angažovati nezavisnog procjenitelja.

### **Ugovor o otkupu**

### **Član 171**

(1) Operator sistema vrši otkup izgrađene infrastrukture iz člana 170 ovog zakona na osnovu ugovora o otkupu koji se zaključuje najkasnije u roku od šest mjeseci, od dana dobijanja upotrebne dozvole odnosno drugog akta nadležnog organa, u skladu sa zakonom.

(2) Ugovorom iz stava 1 ovog člana uređuju se međusobna prava i obaveze operatora i investitora i utvrđuje iznos naknade za otkup infrastrukture, koja se sastoji od vrijednosti utvrđene u skladu sa članom 170 ovog zakona i kamate, obračunate za period otplate koja je jednaka stopi povrata na pozajmljeni kapital, utvrđenoj kao trogodišnji ponderisani prosjek kamatnih stopa ugovorenih na aktivna dugoročna kreditna zaduženja mrežnih operatora u Crnoj Gori, koja važi za regulatornu godinu u kojoj se zaključuje ugovor o otkupu.

(3) Operator je dužan da ponudi investitoru isplatu naknade iz stava 2 ovog člana u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.

(4) Danom zaključivanja ugovora iz stava 1 ovog člana izgrađena infrastruktura postaje dio prenosnog ili distributivnog sistema i evidentira se kao osnovno sredstvo u poslovnim knjigama operatora sistema, a otplata anuiteta vrši se u skladu sa dinamikom utvrđenom ugovorom iz člana 162 stav 2 ovog zakona.

## **Infrastruktura koju koristi više korisnika sistema**

### **Član 172**

(1) Nadležni operator sistema i vlasnik infrastrukture koja služi za prenos ili distribuciju električne energije radi obezbjeđenja tehničko-tehnološkog jedinstva i sigurnosti

funkcionisanja sistema, obezbjeđenja sigurnosti snabdijevanja, funkcionisanja tržišta i očuvanja prostora u skladu sa prostorno-planskim dokumentima, dužni su da međusobna prava i obaveze urede ugovorom o otkupu.

(2) Smatra se da infrastruktura iz stava 1 ovog člana služi za prenos, odnosno distribuciju električne energije ako infrastrukturu, osim vlasnika koriste druga pravna ili fizička lica odnosno, novi korisnici na osnovu ugovora iz člana 162 ovog zakona, ili ako bi bez te infrastrukture bilo narušeno funkcionisanje sistema.

(3) Operator sistema dužan je da utvrđuje trogodišnje programe otkupa infrastrukture iz člana 162 ovog zakona i stava 2 ovog člana, po vrstama sredstava i lokacijama i da infrastrukturu uključi u razvojni, odnosno investicioni plan.

(4) Operator sistema dužan je da plati vlasniku naknadu koja se sastoji od iznosa korigovane vrijednosti infrastrukture, utvrđene u izvještaju nezavisnog procjenitelja koji nije stariji od šest mjeseci od dana zaključenja ugovora i kamate iz člana 171 ovog zakona.

(5) Procjenitelj iz stava 4 ovog člana koga angažuje operator sistema dužan je da u postupku utvrđivanja korigovane vrijednosti infrastrukture primijeni stope amortizacije koje koristi nadležni operator sistema za svoja sredstva.

(6) Naknadu iz stava 4 ovog člana operator sistema otplaćuje po programu iz stava 3 ovog člana u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta.

(7) Ako se zaključuje ugovor o otkupu u slučaju iz st. 1 i 2 ovog člana, operator sistema će odrediti novo mjesto priključenja korisnika.

## **Popis sredstava i unošenje u poslovne knjige**

### **Član 173**

(1) Danom zaključenja ugovora o otkupu počinje otplata anuiteta iz člana 172 stav 6 ovog zakona, a infrastruktura postaje dio prenosnog ili distributivnog sistema i evidentira se kao osnovno sredstvo u poslovnim knjigama operatora sistema.

(2) Prilikom izrade prvog programa iz člana 172 stav 3 ovog zakona operator sistema dužan je da utvrdi i popis sredstava neidentifikovane svojine i da ta sredstva održava u funkcionalnom stanju, a troškovi održavanja predstavljaju dio troškova održavanja u njegovim ukupnim troškovima poslovanja.

(3) Operator sistema pokreće postupak otkupa infrastrukture dostavljanjem predloga za zaključivanje ugovora vlasniku infrastrukture, u skladu sa programom iz člana 172 stav 3 ovog zakona.

(4) Do zaključenja ugovora o otkupu prema odobrenom programu iz člana 172 stav 3 ovog zakona korisnik sistema dužan je da, radi obezbjeđenja nesmetanih tokova električne energije operatorima sistema omogući korišćenje opreme koja je potrebna za funkcionisanje prenosnog ili distributivnog sistema i da održava tu infrastrukturu u funkcionalnom stanju.

(5) U slučaju dostavljanja predloga za zaključivanje ugovora iz stava 3 ovog člana ili rješenja o garantovanju prava na otkup u skladu sa zakonom, korisnik sistema je dužan da omogući operatoru sistema priključenje novih korisnika ako za to postoje kapaciteti.

## **XIII DIREKTNI VODOVI**

### **Snabdijevanje preko direktnog voda**

#### **Član 174**

(1) Direktni vod električne energije, u smislu ovog zakona, je elektroenergetski vod koji povezuje izolovanu lokaciju proizvodnje sa izolovanim kupcem ili elektroenergetski vod koji

povezuje proizvođača električne energije sa snabdjevačem električnom energijom radi direktnog snabdijevanja sopstvenih prostorija, poslovnih jedinica i kupaca.

(2) Direktni vod za gas (gasovod) je cjevovod koji povezuje proizvođača sa objektom izolovanog kupca prirodnog gasa i koji je komplementaran sa interkonektovanim sistemom.

(3) Proizvođači električne energije i snabdjevači električnom energijom mogu da vrše snabdijevanje za sopstvene potrebe i krajnje kupce preko direktnog voda, na osnovu odobrenja izdatog u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 6 ovog zakona.

(4) Subjekti za gas mogu da snabdijevaju krajnje kupce preko direktnog voda, na osnovu odobrenja izdatog u skladu sa pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 6 ovog zakona.

(5) Mogućnost snabdijevanja električnom energijom putem direktnog voda ne isključuje zaključivanje ugovora o pristupu trećih lica.

(6) Agencija može dati saglasnost za izgradnju direktnog voda pod uslovom daje odbijen pristup sistemu na osnovu čl. 145 i 147 ovog zakona ili ako je pokrenut postupak rješavanja spora iz člana 48 ovog zakona.

## **XIV SNABDIJEVANJE ELEKTRIČNOM ENERGIJOM I GASOM**

### **Snabdjevači**

#### **Član 175**

(1) Snabdijevanje električnom energijom ili gasom može da vrši snabdjevač na osnovu licence i ugovora o snabdijevanju u skladu sa ovim zakonom.

(2) Snabdjevač iz ugovorne strane Zajednice ili države Evropske unije može da viši snabdijevanje krajnjih kupaca u Crnoj Gori na osnovu licence izdate u skladu sa članom 59 stav 5 ovog zakona.

(3) Snabdjevač je dužan da poštuje opšte uslove iz člana 35 stav 8 tačka 1 ovog zakona.

(4) Snabdjevač može da utvrdi dodatne uslove za snabdijevanje i dužan je da ili objavi uz opšte uslove na svojoj internet stranici najmanje 15 dana, prije početka primjene.

(5) Dodatni uslovi iz stava 4 ovog člana su sastavni dio ugovora o snabdijevanju.

(6) Uslovima iz stava 4 ovog člana ne mogu se utvrđivati nepovoljniji uslovi i manja prava za krajnjeg kupca od uslova i prava određenih u opštim uslovima, niti prava i obaveze koje su u suprotnosti sa zakonom kojim se uređuje zaštita konkurencije.

### **Ugovori snabdjevača**

#### **Član 176**

(1) Prije početka snabdijevanja snabdjevač je dužan da zaključi ugovor o:

1) učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

2) balansnoj odgovornosti, ako je balansno odgovorna strana, sa subjektom odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema, odnosno priloži dokaz o pripadnosti balansnoj grupi, ako nije balansno odgovorna strana;

3) finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

4) korišćenju prenosnog i/ili distributivnog sistema sa operatorom sistema;

5) kupoprodaji obaveznog proporcionalnog udjela električne energije otkupljene od povlašćenih proizvođača sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

6) snabdijevanju, odnosno kupoprodaji električne energije ili gasa, na principu jednakosti davanja i pod unaprijed poznatim uslovima, sa kupcem.

(2) Snabdjevač može da snabdijeva krajnjeg kupca ili zatvoreni distributivni sistem samo ako operator prenosnog ili distributivnog sistema na koji su priključena postrojenja krajnjeg kupca neposredno, odnosno na osnovu odluke nadležnog inspektora, utvrdi da postrojenja ispunjavaju uslove za sigurno snabdijevanje.

(3) Ugovori o snabdijevanju, naročito koji se zaključuju za period duži od 12 mjeseci (dugoročni ugovori) i ugovori o snabdijevanju sa prekidima, moraju biti usaglašeni sa zakonom kojim se uređuje zaštita konkurencije i kontrola državne pomoći.

## **Obustava ili ograničenje snabdijevanja**

### **Član 177**

(1) Ako krajnji kupac ne izvršava obaveze utvrđene ugovorom, odnosno računom za isporučenu energiju, snabdjevač je dužan da kupca prethodno upozori da, u roku koji ne može biti kraći od osam dana, od dana dostavljanja upozorenja, izvrši dospjele obaveze, odnosno postigne sporazum o izvršavanju obaveza.

(2) Ako krajnji kupac ne izvrši obaveze iz stava 1 ovog člana u ostavljenom roku, snabdjevač podnosi zahtjev operatoru prenosnog ili distributivnog sistema za ograničenje, ako to tehničke mogućnosti sistema dozvoljavaju, ili obustavu isporuke električne energije ili gasa.

(3) Operator prenosnog ili distributivnog sistema dužan je da u roku određenom zahtjevom iz stava 2 ovog člana izvrši ograničenje ili obustavu isporuke koja ne može početi u petak, subotu ili nedjelju, na državni praznik ili dan prije praznika.

(4) Obustavom snabdijevanja iz stava 3 ovog člana ne raskida se ugovor o snabdijevanju, a za vrijeme obustave kupac je dužan da plaća fiksne naknade u skladu sa zakonom.

(5) Snabdjevač nema pravo da zahtijeva obustavu ili ograničenje snabdijevanja ako je kupac platio nesporni dio računa koji je predmet prigovora i blagovremeno podnio prigovor na sporni dio, u skladu sa opštim uslovima snabdijevanja.

(6) Operator prenosnog ili distributivnog sistema dužan je da krajnjem kupcu omogući ponovnu isporuku električne energije ili gasa, odmah a najkasnije u roku od 24 sata od sata kada krajnji kupac izmiri dospjele obaveze za isporučenu električnu energiju.

## **Obaveze snabdjevača**

### **Član 178**

(1) Snabdjevač je dužan da na računu za utrošenu električnu energiju ili uz račun, kupcu dostavi informaciju o mogućnosti, načinu, vremenu i mjestu za podnošenje i rješavanje prigovora na ispostavljeni račun.

(2) Snabdjevač je dužan da sačini i na svojoj internet stranici objavi program mjera:

1) pomoći krajnjim kupcima u izvršavanju dospelih ugovornih obaveza radi sprečavanja obustave snabdijevanja;

2) pomoći snabdijevanja krajnjih kupaca na mjestima udaljenim od urbanih područja;

3) podsticanja upotrebe obnovljivih izvora energije i visokoefikasne kogeneracije;

4) podsticanja energetske efikasnosti.

(3) Snabdjevač je dužan da u svom godišnjem izvještaju iskaže rezultate ostvarene primjenom programa iz stava 2 ovog člana.

(4) Snabdjevač je dužan da sačini i najmanje jednom godišnje objavi na svojoj internet stranici broj krajnjih kupaca kojima je bilo obustavljeno snabdijevanje, razloge za obustavu

snabdijevanja, broj i strukturu podnijetih i riješenih prigovora iz člana 180 stav 5 ovog zakona, kao i druge podatke u skladu sa opštim uslovima za snabdijevanje.

(5) Snabdjevač električnom energijom dužan je da kupuje električnu energiju od povlašćenih proizvođača, u obimu proporcionalnog udjela električne energije kojom snabdijeva svoje kupce u ukupnoj količini električne energije isporučene krajnjim kupcima u Crnoj Gori.

## **Čuvanje podataka o snabdijevanju**

### **Član 179**

(1) Snabdjevači električnom energijom i gasom dužni su da najmanje 10 godina čuvaju podatke koji se odnose na sve transakcije iz ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili gasom i derivatima električne energije ili gasa sa kupcima na veliko, operatorima prenosnih sistema, operatorima sistema za skladištenje i operatorima postrojenja za TPG i na zahtjev dostave Ministarstvu, Agenciji, nadležnom organu za praćenje i nadzor konkurencije i nadležnom organu Zajednice saglasno obavezama koje proizilaze iz potvrđenih međunarodnih ugovora.

(2) Derivati električne energije ili gasa iz stava 1 ovog člana su finansijski instrumenti kojima se učesnici na tržištu osiguravaju od naglih promjena cijena električne energije ili gasa na tržištu, kada se takav instrument odnosi na električnu energiju ili gas.

(3) Podaci iz stava 1 ovog člana obuhvataju informacije o transakcijama, kao što su trajanje, uslovi isporuke i poravnanja, količina, datum i vrijeme isporuke, cijene transakcija, način identifikacije kupaca na veliko, kao i informacije o svim nerealizovanim ugovorima o snabdijevanju električnom energijom ili gasom i derivatima električne energije ili gasa.

(4) Agencija stavlja na raspolaganje učesnicima na tržištu podatke iz stava 3 ovog člana, osim podataka o derivatima, u skladu sa zakonom.

## **Odlučivanje po prigovorima**

### **Član 180**

(1) Snabdjevač je dužan da obrazuje posebnu organizacionu jedinicu ili da odredi lice ovlašćeno za pružanje informacija kupcima o njihovim pravima, primjenljivim propisima i mehanizmima za rješavanje sporova, prijem i odlučivanje po prigovorima kupaca podnijetim zbog neizvršavanja obaveza iz ugovora o snabdijevanju.

(2) Snabdjevač je dužan da utvrdi pravila za odlučivanje po prigovorima kupaca priključenih na distributivni sistem, koja omogućavaju rješavanje sporova na pravičan način i u roku koji nije duži od 15 dana od dana prijema prigovora, uz odgovarajuću finansijsku kompenzaciju u opravdanim slučajevima.

(3) Snabdjevač je dužan da obezbijedi nezavisnost lica ovlašćenog za sprovođenje postupka odlučivanja po prigovorima kupaca u vezi međusobnih prava i obaveza utvrđenih ugovorom o snabdijevanju i da obezbijedi da to lice ne bude pozvano na odgovornost ili na drugi način bude dovedeno u nepovoljni položaj ako odluke donosi na osnovu objektivne primjene pravila i u propisanim rokovima.

(4) Operator prenosnog, operator distributivnog sistema i snabdjevač dužni su da na zahtjev lica iz stava 3 ovog člana dostave podatke na osnovu kojih se može precizno utvrditi odgovorni subjekat i opravdanost prigovora.

(5) Lice iz stava 3 ovog člana odlučuje o:

1) opravdanosti prigovora i eventualnoj finansijskoj kompenzaciji koju je snabdjevač dužan da plati kupcu po osnovu neispunjavanja minimuma kvaliteta snabdijevanja od strane

operatora sistema ili snabdjevača, utvrđenih aktom Agencije iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona;

- 2) drugim prigovorima vezanim za snabdijevanje električnom energijom ili gasom.
- (6) Za izvršenje odluka iz stava 5 ovog člana odgovoran je snabdjevač.
- (7) Kupac ima pravo na žalbu protiv odluke iz stava 5 tačka 1 ovog člana Agenciji.
- (8) Snabdjevač je dužan da pravila iz stava 2 ovog člana dostavi Agenciji na odobravanje.

## **Kompenzacija**

### **Član 181**

(1) Ako je operator sistema odgovoran za neispunjavanje minimuma kvaliteta snabdijevanja, dužan je da finansijsku kompenzaciju iz člana 180 stav 2 ovog zakona naknadi snabdjevaču.

(2) Obaveze subjekta odgovornog za neispunjavanje minimuma kvaliteta snabdijevanja prema snabdjevaču uređuju se ugovorom o korišćenju sistema.

(3) Za podnošenje i odlučivanje po prigovoru, odnosno žalbi, podnosilac ne plaća naknadu.

(4) Agencija prati i preuzima mjere kojima se obezbjeđuje da su informacije koje snabdjevač daje krajnjim kupcima tačne i lako uporedive.

## **Snabdjevač poslednjeg izbora**

### **Član 182**

(1) Snabdjevač poslednjeg izbora vrši snabdijevanje električnom energijom ili gasom:

1) svih kategorija krajnjih kupaca priključenih na distributivni ili na prenosni sistem električne energije ili gasa koji bez svoje krivice ostanu bez snabdjevača ili ugovora o snabdijevanju;

2) domaćinstava, mala i mikro preduzeća priključena na 0,4 kV naponski nivo distributivnog sistema električne energije ili gasa koji izaberu snabdijevanje preko snabdjevača poslednjeg izbora.

(2) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana dužan je da:

1) objavi na svojoj internet stranici uslove snabdijevanja poslednjeg izbora i cijenu električne energije najmanje 15 dana prije početka primjene;

2) preuzima mjere za sigurno i kvalitetno snabdijevanje kupaca;

3) vodi evidencije o fakturiranoj realizaciji i naplati električne energije ili gasa pojedinačno za sve grupe kupaca iz stava 1 ovog člana, u skladu sa propisom kojim se uređuje elektronska uprava, i tu evidenciju daje na uvid po zahtjevu nadležnog organa.

(3) Snabdjevač izabran u skladu sa članom 183 ovog zakona ne smije da nudi komercijalne povoljnosti ili dodatne popuste na cijenu ponuđenu u postupku javnog nadmetanja.

## **Snabdijevanje poslednjeg izbora**

### **Član 183**

(1) Snabdjevač poslednjeg izbora dužan je da bez podnošenja zahtjeva kupca preuzme snabdijevanje kupaca iz člana 182 stav 1 tačka 1 ovog zakona, najduže tri mjeseca, ako snabdjevač koji je snabdijevao te kupce, usljed bankrota ili gubitka licence nije u mogućnosti da viši ugovoreno snabdijevanje, odnosno ako kupac nije uspio da nađe novog snabdjevača.

(2) U slučajevima iz stava 1 ovog člana snabdjevač koji nije u mogućnosti da snabdijeva krajnjeg kupca dužan je da o danu prestanka snabdijevanja blagovremeno obavijesti

snabdjevača poslednjeg izbora, kupca, operatora sistema i subjekta odgovornog za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije.

(3) U slučajevima iz stava 1 ovog člana snabdjevač poslednjeg izbora dužan je da, u roku od tri dana od dana početka snabdijevanja obavijesti krajnjeg kupca o uslovima snabdijevanja, cijeni, pravu na izbor snabdjevača i uz obavještenje dostavi ugovor na potpisivanje.

(4) Krajnji kupac iz stava 1 ovog člana dužan je da zaključi ugovor o snabdijevanju u pisanoj formi najkasnije u roku od sedam dana, od početka snabdijevanja, sa snabdjevačem iz stava 1 ovog člana.

(5) Ugovorne obaveze iz stava 4 ovog člana nastaju danom početka snabdijevanja.

(6) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana dužan je da sačini i najmanje jednom godišnje objavi na svojoj internet stranici podatke o broju snabdijevanih kupaca, ukupnoj količini isporučene električne energije ili gasa i prosječnom trajanju snabdijevanja, odvojeno za domaćinstva i druge kupce.

### **Snabdijevanje ranjivih kupaca**

#### **Član 184**

(1) Ranjivi kupci koji su zdravstveno i socijalno ugroženi, u smislu ovog zakona, su domaćinstva u kojima žive lica:

1) sa invaliditetom, sa posebnim potrebama ili lošeg zdravstvenog stanja kod kojih može nastupiti ugroženost života ili zdravlja zbog ograničenja ili obustave snabdijevanja, i

2) koja su u stanju socijalne potrebe utvrđene od organa državne uprave nadležnog za poslove socijalnog staranja.

(2) Ranjivi kupci koji su socijalno ugroženi su domaćinstva u kojima žive lica u stanju socijalne potrebe utvrđene od nadležne javne ustanove, odnosno organa državne uprave nadležnog za poslove socijalnog staranja.

(3) Propisom Vlade utvrđuju se:

1) bliži kriterijumi na osnovu kojih se određuju kupci iz kategorija iz st. 1 i 2 ovog člana, a koji se odnose na socijalno i zdravstveno stanje;

2) iznos ili visina subvencije za kupce iz stava 1 ovog člana;

3) granica mjesečne potrošnje električne energije ili gasa za koju se može ostvariti pravo na subvenciju.

(4) Kupce iz st. 1 i 2 ovog člana određuju do 31. jula tekuće, za narednu godinu organi državne uprave nadležni za poslove socijalnog staranja i zdravlja na osnovu kriterijuma iz stava 3 tačka 1 ovog člana

(5) Zabranjena je obustava snabdijevanja električnom energijom i gasom kupcima iz stava 1 ovog člana, a kupcima iz stava 2 ovog člana, od početka oktobra do kraja aprila, bez obzira na eventualne neizmirene obaveze po osnovu utrošene električne energije ili gasa.

(6) Vlada, na predlog Ministarstva, obavještava Sekretarijat Energetske Zajednice o svim mjerama preduzetim u cilju ispunjavanja obaveza snabdijevanja ranjivih kupaca, u roku od jednog mjeseca od njihovog usvajanja, i može ih odmah primijeniti.

(7) Obavještenje iz stava 6 ovog člana sadrži podatke okategoriji kupaca, trajanju mjera i broju kupaca na koje se te mjere odnose.

### **Zahtjev za snabdijevanje ranjivih kupaca**

#### **Član 185**

(1) Sredstva za namjenu iz člana 184 stav 3 tačka 2 ovog zakona obezbjeđuju se u budžetu Crne Gore.

(2) Zahtjev za snabdijevanje u skladu sa članom 184 ovog zakona snabdjevaču podnosi kupac ili organ državne uprave nadležan za socijalno staranje, ako kupac nije u mogućnosti da podnese zahtjev.

(3) Snabdjevač je dužan da zaključi ugovor o snabdijevanju sa kupcem koji ima pravo na snabdijevanje u skladu sa članom 184 ovog zakona i započne snabdijevanje kupca bez odlaganja.

### **Postupak izbora snabdjevača poslednjeg izbora**

#### **Član 186**

(1) Snabdjevač poslednjeg izbora određuje se odlukom o izboru snabdjevača koju po sprovedenom postupku javnog nadmetanja donosi Vlada.

(2) Snabdjevač iz stava 1 ovog člana određuje se za period od tri kalendarske godine.

(3) Vlada na predlog Ministarstva usvaja tendersku dokumentaciju i odlučuje o pokretanju postupka iz stava 1 ovog člana, 12 mjeseci prije isteka perioda iz stava 2 ovog člana.

(4) Tenderska dokumentacija naročito sadrži:

1) tekst javnog oglasa, uslove i preporuke za pripremu ponude, kriterijume za vrednovanje ponude, rokove za podnošenje ponude i druge elemente od značaja za izbor snabdjevača;

2) uslove za obavljanje djelatnosti iz stava 1 ovog člana utvrđene ovim zakonom i spisak propisa koji se primjenjuju u oblasti snabdijevanja energijom;

3) zbirni profil potrošnje ranjivih kupaca;

4) nacrt akta o povjeravanju poslova snabdijevanja u okviru javne usluge;

5) spisak ugovora koje je snabdjevač dužan da zaključi u skladu sa ovim zakonom.

(5) Ministarstvo, nakon usvajanja tenderske dokumentacije, pokreće postupak javnog nadmetanja objavljivanjem javnog oglasa za izbor snabdjevača u najmanje jednom dnevnom štampanom mediju koji se distribuira na teritoriji cijele Crne Gore, internet stranici Ministarstva i najmanje jednom internet portalu na kojem se objavljuju novosti iz oblasti energetike u regionu.

(6) Pri izboru najpovoljnije ponude uzima se u obzir:

1) ponuđena cijena električne energije ili gasa za prvu godinu za kupce koji će se snabdijevati;

2) način, odnosno formula za određivanje cijene električne energije ili gasa za drugu i treću godinu snabdijevanja;

3) mogućnost i uslovi obezbjeđenja količina električne energije ili gasa većih od zahtijevanih u tenderskoj dokumentaciji;

4) reference ponuđača (finansijska sposobnost, tehničko-kadrovska osposobljenost, iskustvo u obavljanju djelatnosti snabdijevanja električnom energijom ili gasom);

5) dostupnost i/ili raspoloživost izvora energije za snabdijevanje za period iz stava 2 ovog člana;

6) drugi kriterijumi koje utvrdi Vlada.

(7) Prikupljanje ponuda za javno nadmetanje, ocjenjivanje i rangiranje ponuda vrši Ministarstvo i Vladi dostavlja izvještaj sa predlogom najpovoljnije ponude.

(8) Postupak javnog nadmetanja iz stava 1 ovog člana, uslovi za učešće na tenderu, bliži sadržaj tenderske dokumentacije, kao i kriterijumi za ocjenu ponuda utvrđuju se propisom Vlade.

### **Ponavljanje postupka za izbor snabdjevača**

#### **Član 187**

(1) Ako snabdjevač iz člana 186 stav 1 ovog zakona nije izabran u postupku javnog nadmetanja, Vlada će ponoviti postupak javnog nadmetanja najkasnije 30 dana od dana



okončanja prethodnog postupka ili šest mjeseci prije isteka perioda iz člana 186 stav 2 ovog zakona.

(2) Ako snabdjevač iz člana 186 stav 1 ovog zakona nije izabran ni u ponovljenom postupku javnog nadmetanja, Vlada će odrediti snabdjevača koji će obavljati djelatnost snabdijevanja poslednjeg izbora na period od tri godine.

(3) U slučaju iz stava 2 ovog člana, proizvođači električne energije i subjekti koji učestvuju u lancu snabdijevanja gasom dužni su da ponude potrebne količine energije za snabdijevanje kupaca iz člana 182 stav 1 ovog zakona

(4) Ako snabdjevač nije izabran do isteka perioda koji prethodi periodu za koji se bira snabdjevač, snabdjevač koji obavlja djelatnost snabdijevanja poslednjeg izbora dužan je da nastavi snabdijevanje do određivanja novog snabdjevača.

## **Promjena snabdjevača i agregatora**

### **Član 188**

(1) Postupak promjene snabdjevača ili agregatora sprovodi se bez naknade, na zahtjev krajnjeg kupca novom snabdjevaču ili agregatoru u roku od 15 dana, od dana podnošenja zahtjeva.

(2) Novi snabdjevač je dužan da preuzme snabdijevanje krajnjeg kupca iz stava 1 ovog člana.

(3) U postupku iz stava 1 ovog člana:

1) prethodni snabdjevač dužan je da stavi na raspolaganje podatke o potrošnji, odnosno profilu potrošnje kupca snabdjevaču kojem je podnijet zahtjev, operatoru sistema i subjektu odgovornom za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije;

2) kupac je dužan da potpiše ugovor o snabdijevanju sa snabdjevačem ili ugovor o agregaciji sa agregatorom iz stava 1 ovog člana;

3) operator prenosnog ili distributivnog sistema i subjekat odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ili gasa evidentiraju promjenu snabdjevača ili agregatora po zahtjevu novog snabdjevača ili novog agregatora;

4) novi snabdjevač preuzima balansnu odgovornost za kupca.

(4) Postupak iz stava 3 ovog člana okončava se na dan kada snabdjevač ili novi agregator kojem je podnijet zahtjev započne snabdijevanje ili agregaciju, odnosno kada prethodni snabdjevač ili agregator bude obaviješten od operatora prenosnog ili distributivnog sistema o prestanku obaveze snabdijevanja ili agregacije.

(5) Prethodni snabdjevač ili agregator dužan je da izda krajnjem kupcu sa kojim je raskinut ugovor konačni obračun za snabdijevanje u roku od 30 dana od dana promjene snabdjevača ili agregatora.

(6) Snabdjevač iz stava 2 ovog člana ima pravo na korišćenje istog kapaciteta distributivnog i prenosnog sistema za potrebe snabdijevanja krajnjeg kupca koji ga je izabrao.

(7) Snabdjevač čiji je ugovor u postupku raskida ne smije postavljati uslove za raskidanje ugovora, uključujući neplaćene obaveze i dužan je da snabdijeva kupca do okončanja postupka promjene snabdjevača, osim u slučaju iz člana 177 stav 2 ovog zakona.

(8) Izuzetno od stava 1 ovog člana, snabdjevač ili agregator ima pravo da naplati krajnjem kupcu naknadu za raskid ugovora kada krajnji kupac dobrovoljno raskine zaključen ugovor sa fiksnim rokom i fiksnom cijenom električne energije prije njegovog isteka, pod uslovom da su takve naknade sastavni dio ugovora koji je krajnji kupac dobrovoljno zaključio i da je taj kupac bio upoznat sa tim naknadama prije zaključenja ugovora.

(9) Naknada iz stava 8 ovog člana mora biti proporcionalna i ne može premašiti direktan ekonomski gubitak koji je snabdjevač ili agregator imao zbog raskida ugovora od strane

krajnjeg kupca, uključujući troškove investicija ili troškove usluga već pružene korisniku po ugovoru.

(10) Teret dokazivanja direktnog ekonomskog gubitka pada na snabdjevača ili učesnika na tržištu koji se bavi agregacijom, a Agencija će pratiti opravdanost potraživanja naknada za raskidanje ugovora.

(11) U slučaju spora oko iznosa potraživanja snabdjevača ili agregatora, Agencija će postupati u skladu sa članom 48 ovog zakona.

(12) Domaćinstva imaju pravo na zajedničku promjenu snabdjevača bez regulatornih ili administrativnih prepreka,, uz istovremeno obezbjeđivanje najveće moguće zaštite.

## **Prava i obaveze kupaca**

### **Član 189**

(1) Krajnji kupci električne energije i gasa imaju pravo na izbor snabdjevača i promjenu snabdjevača.

(2) Međusobna prava i obaveze snabdjevača i krajnjeg kupca uređuju se ugovorom o snabdijevanju.

(3) Krajnji kupac ima pravo da ugovara snabdijevanje električnom energijom sa više snabdjevača istovremeno.

(4) Kupac direktno priključen na prenosni sistem dužan je da zaključi ugovor o snabdijevanju ili ako električnu energiju nabavlja na tržištu, ugovor o kupovini električne energije i ugovor o korišćenju prenosnog sistema, najkasnije sedam dana prije početka potrošnje električne energije koju nabavlja.

(5) Krajnji kupac dužan je da koristi sistem na koji je priključen, odnosno aparate i uređaje u skladu sa pravilima koja uređuju rad sistema.

(6) Krajnji kupac može prenijeti pravo pristupa podacima o svojoj potrošnji na snabdjevača ili agregatora.

(7) Krajnji kupac ima pravo na izbor snabdjevača električnom energijom ili gasom koji ispunjava uslove za obavljanje djelatnosti snabdijevanja u Crnoj Gori, članici Evropske unije ili članici Zajednice, pod uslovom uzajamnosti i u skladu sa ovim zakonom.

## **Aktivni kupac**

### **Član 190**

(1) Krajnji kupac ili grupa krajnjih kupaca koji nastupaju zajednički mogu da učestvuju na svim tržištima električne energije kao aktivni kupci u skladu sa pravilima koja uređuju pojedinačna tržišta električne energije.

(2) Aktivni kupac čija je instalacija priključena na proizvodno postojenje ili objekat za skladištenje električne energije će isporučiti energiju u mrežu na istom mjernom mjestu sa kog preuzima energiju iz mreže.

(3) Snaga priključka u smjeru isporuke električne energije u mrežu na mjernom mjestu aktivnog kupca ne smije preći snagu priključka u smjeru preuzimanja električne energije iz mreže na tom mjernom mjestu.

(4) Mjerno mjesto aktivnog kupca treba da bude opremljeno pametnim sistemom mjerenja u skladu sa u pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 95 ovog zakona, pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije iz člana 107 ovog zakona i pravilima mjerenja u distributivnom sistemu električne energije iz člana 108 ovog zakona.

- (5) Grupa krajnjih kupaca koji zajednički djeluju iz stava 1 ovog člana, dostavlja operatoru distributivnog sistema ili operatoru prenosnog sistema spisak mjernih mjesta proizvodnih objekata, spisak mjernih mjesta objekata za skladištenje energije, spisak mjernih mjesta krajnjih kupaca koji učestvuju u dijeljenju električne energije i pravilo prema kome se električna energija prenosi u mrežu na mjernim mjestima grupe.
- (6) Grupa krajnjih kupaca koji zajednički djeluju razvrstava se prema mjernim mjestima koja su uključena u dijeljenje električne energije i dostavlja operatoru distributivnog ili operatoru prenosnog sistema električne energije promjene u spiskovima ili pravilu za dijeljenje električne energije.
- (7) Aktivni kupac ima pravo da:
  - 1) djeluje direktno ili preko agregatora;
  - 2) prodaje električnu energiju koju sam proizvede snabdjevaču putem ugovora o snabdijevanju električnom energijom ili kupcu putem ugovora koji reguliše kupovinu električne energije na određenom mjernom mjestu ili putem agregacije;
  - 3) učestvuje u pružanju usluga balansiranja, usluga fleksibilnosti i programa energetske efikasnosti;
  - 4) trećem licu prenese upravljanje instalacijama potrebnim za njegove aktivnosti, uključujući izgradnju, rad, obradu podataka i održavanje instalacija, a da se to treće lice ne smatra aktivnim kupcem;
- (8) Cijene za korišćenje prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije koje plaćaju aktivni kupci utvrđuju se u skladu sa metodologijama iz člana 35 stav 1 tačka 1 ovog zakona i odražavaju stvarne troškove uzimajući u obzir električnu energiju isporučenu u sistem i električnu energiju preuzetu iz sistema.
- (9) Aktivni kupac je odgovoran za odstupanja koje sam izazove u sistemu, i u toj mjeri je balansno odgovorna strana ili svoju odgovornost za odstupanja može da prenese na subjekta po sopstvenom izboru.
- (10) Aktivni kupac koji posjeduje objekat za skladištenje električne energije:
  - 1) Ima pravo da se priključi na mrežu u razumnom vremenskom roku u skladu sa zakonom i propisima navedenim u članu 95 i 107 ovog zakona;
  - 2) Ne podliježe dvostrukim naknadama, uključujući naknade za pristup mreži, za uskladištenu električnu energiju koja ostaje u njegovim objektima ili prilikom pružanja usluga fleksibilnosti operatorima sistema;
  - 3) Ne podliježe nesrazmjernim zahtjevima za licenciranje ili naknadama;
  - 4) Može da pruža više usluga istovremeno, ako je to tehnički izvodljivo.

## **ENERGETSKE ZAJEDNICE GRAĐANA**

### **Član 191**

- (1) Energetska zajednica građana obavlja energetske djelatnosti u skladu sa licencom iz člana 59 ovog zakona.
- (2) Član ili akcionar energetske zajednice građana zadržava status krajnjeg kupca, sa pravima i obavezama koji pripadaju ovoj kategoriji kupaca u skladu sa ovim zakonom,

imaju pravo da napuste energetska zajednica građana i ne podliježu neopravdanim ili diskriminatornim uslovima ili radnjama koje bi onemogućile njihovo učešće u zajednici.

## **Član 192**

- (1) Energetska zajednica građana ima pravo:
  - 1) da pristupi svim energetska tržištima, direktno ili putem agregacije, na nediskriminatorni način;
  - 2) da djeluje kao aktivni kupac električne energije koju sama proizvodi;
  - 3) da organizuje, u okviru energetske zajednice građana, dijeljenje električne energije koja se proizvodi u proizvodnim objektima koji su u vlasništvu zajednice.
- (2) Energetska zajednica građana je odgovorna za odstupanja koja uzrokuje u elektroenergetskom sistemu, tako da će biti balasno odgovorna strana ili će svoju balansnu odgovornost prenijeti na drugu balansno odgovornu stranu.
- (3) Energetska zajednica građana iz člana 191 ovog zakona ne smije posjedovati niti upravljati elektrodistributivnom mrežom.
- (4) Operator distributivnog sistema dužan je da vodi evidenciju o energetska zajednicama građana i mjernim mjestima koja se nalaze u okviru energetske zajednice građana.
- (5) Operator distributivnog sistema ima pravo na naknadu u vezi sa dijeljenjem električne energije među članovima ili akcionarima energetske zajednice građana, kao vid nestandardne usluge.
- (6) Agencija bliže reguliše uslove, postupak i način dobijanja statusa energetske zajednice građana, vođenje registra zajednice, odnose među članovima ili akcionarima zajednice, dijeljenje energije i odnose zajednice sa nadležnim operatorom sistema i snabdjevačem.

## **Prava kupca u slučaju smetnji u isporuci energije**

### **Član 193**

- (1) Krajnji kupac ima pravo na otklanjanje tehničkih i drugih smetnji u isporuci energije od strane nadležnog energetska subjekta, čiji uzrok nije na unutrašnjoj instalaciji kupca.
- (2) Energetska subjekat je dužan da smetnje iz stava 1 ovog člana na zahtjev krajnjeg kupca otkloni, bez odlaganja, u skladu sa tehničkim propisom o izvođenju odgovarajućih radova, a najduže u roku od 24 sata, od prijema zahtjeva, osim u slučajevima kada to objektivno nije moguće.
- (3) Smetnjama u isporuci energije iz stava 1 ovog zakona ne smatraju se prekidi u isporuci energije nastali zbog primjene mjera ograničenja trgovine(isporuke) pojedinim vrstama energije koje se uređuju zakonom o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.
- (4) Krajnji kupac, odnosno korisnik objekta krajnjeg kupca dužan je da dozvoli i da omogući ovlašćenim licima energetska subjekata pristup mjernim uređajima i instalacijama, kao i mjestu priključka radi očitavanja, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, zamjene i održavanja uređaja i izmještanja mjernih mjesta ili obustave isporuke energije u slučajevima neovlašćenog korišćenja energije ili neplaćanja računa za isporučenu energiju u skladu sa utvrđenim rokovima i uslovima.

## Zaštita kupaca

### Član 194

(1) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici ili na drugi odgovarajući način obavijesti krajnje kupce o namjeri da izmijeni ugovorne uslove i o njihovom pravu na raskid ugovora o snabdijevanju nakon prijema obavještenja o toj izmjeni.

(2) Snabdjevač je dužan da na transparentan i objektivan način (ili: na svojoj internet stranici) obavijesti o svakoj promjeni i obimu promjene cijene snabdijevanja, razlozima i preduslovima za promjenu najkasnije:

1) 15 dana prije stupanja na snagu promjene cijene, krajnjeg kupca koji nije iz kategorije domaćinstva;

2) 30 dana prije stupanja na snagu promjene cijene, krajnjeg kupca iz kategorije domaćinstva.

(3) Snabdjevač je dužan da na svojoj internet stranici, najmanje jednom godišnje, objavi informacije o pravima kupaca, uključujući informacije za podnošenje i rješavanje prigovora.

(4) Snabdjevač je dužan da na računu ili promotivnom materijalu uz račun krajnjem kupcu učini dostupnim najmanje jednom godišnje informacije o uticajima na životnu sredinu, u odnosu na emisije ugljendioksida i druge štetne emisije koje nastaju u proizvodnji električne energije iz svih izvora energije korišćenih za snabdijevanje kupaca električnom energijom u prethodnoj godini.

(5) Snabdjevač je dužan da svim krajnjim kupcima obračuna i naplati:

1) korišćenje prenosnih i distributivnih sistema električne energije ili gasa;

2) naknadu za podsticanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih izvora;

3) druge naknade u skladu sa zakonom.

(6) Snabdjevač je dužan da naplaćuje energiju i usluge na osnovu računa koji mora biti pregledan i čitak, sa oznakom profila potrošnje kojem pripada kupac.

(7) Na zahtjev, krajnji kupci dobijaju pregledno i jasno objašnjenje o načinu obračuna njihovog računa, naročito kada su u pitanju računi koji nijesu zasnovani na stvarnoj potrošnji.

(8) Snabdjevač je dužan da plati korišćenje sistema, usluge i naknade operatorima i drugim licima za koja se prikupljaju naknade u skladu sa ovim zakonom.

(9) Snabdjevač je dužan da kupcima ponudi nekoliko načina za plaćanje računa, podsticajne mjere i koristi koje se ostvaruju po osnovu plaćanja računa, zavisno od ponuđenih cijena, trajanje obračunskog perioda, datuma dospjeća obaveza i ostale informacije, a da pri tom domaćinstvo koje ima pristup sistemima plaćanja unaprijed ne dovede u neravnotežan položaj;

(10) Potrošači će biti zaštićeni od nepravedenih ili obmanjujućih metoda prodaje.

(11) Snabdjevač je dužan da unaprijed obavijesti domaćinstva o svim planiranim isključenjima, na način što će im dostaviti odgovarajuće informacije o alternativnim mjerama za isključenje, kao što su sistemi plaćanja unaprijed, energetske preglede, pružanje energetskih konsultantskih usluga, planovi alternativnog plaćanja, savjetovanje o upravljanju dugovanjima ili moratorijum na isključenje, koji ne predstavljaju dodatni trošak za kupce koji podliježu isključenju.

(12) Snabdjevač je dužan da krajnjem kupcu ponudi opciju koja se odnosi na elektronske račune i podatke o obračunu.

(13) Agencija je dužna da konsultuje organizacije potrošača prilikom razmatranja izmjena uslova o sadržaju računa.

### Alat za poređenje ponuda snabdjevača

## Član 195

- (1) Kupci iz kategorije domaćinstava i mikropreduzeća, čija je očekivana godišnja potrošnja manja od 100,000 kWh, imaju pravo na slobodan pristup alatu za poređenje ponuda snabdjevača, uključujući ponude za ugovore sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.
- (2) Agencija je dužna da, u skladu sa stavom 1, alat za poređenje objavi na svojoj internet stranici.
- (3) Snabdjevači su dužni da obavijeste kupce iz stava 1 ovog člana o dostupnosti alata za poređenje na računima za utrošenu električnu energiju.
- (4) Alat za poređenje ponuda snabdjevača treba da ispuni minimum sljedeće uslove:
  - 1) pokrije cijelo domaće tržište;
  - 2) obezbijedi da snabdjevači, po pitanju rezultata pretrage, budu tretirani na isti način;
  - 3) utvrdi jasne i objektivne kriterijume na kojima se zasniva poređenje, uključujući usluge i te kriterijume objavljuje;
  - 4) koristi jednostavan i nedvosmislen jezik;
  - 5) obezbijedi tačne i ažurirane podatke, sa oznakom vremena kada su podaci posljednji put ažurirani;
  - 6) omogući njihovu dostupnost licima sa invaliditetom;
  - 7) obezbijedi efikasnu proceduru prijavljivanja netačnih informacija o objavljenim ponudama;
  - 8) vrši poređenja i istovremeno ograničava tražene lične podatke na podatke koji su neophodni za poređenje.
- (5) Snabdjevači su dužni da na zahtjev Agencije u roku od osam dana, dostave sve potrebne podatke kako bi se obezbijedile tačne i ažurirane informacije o cijenama i modelima snabdijevanja kupaca.
- (6) U slučaju uvođenja novih cijena i modela, snabdjevači su dužni da o tome obavijeste Agenciju najkasnije u roku od osam dana od dana njihovog uvođenja.
- (7) Ukoliko snabdjevač dostavi podatak koji nije uporediv sa drugim modelima i ponudama snabdijevanja, Agencija takav model ili ponudu o snabdijevanju neće uključiti u svoj alat za poređenje.

## Ugovor o snabdijevanju

### Član 196

- (1) Snabdjevač i krajnji kupac dužni su da u pisanoj formi zakluče ugovor o snabdijevanju.
- (2) Ugovor iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:
  - 1) naziv i sjedište snabdjevača;
  - 2) vrijeme početka snabdijevanja, sadržaj usluge koja se pruža i nivo kvaliteta usluga;
  - 3) način na koji kupac može dobiti podatke o njegovoj potrošnji uključujući i podatke o profilu potrošnje;
  - 4) vrste dodatnih usluga održavanja koje se nude na osnovu ugovora o korišćenju sistema koji snabdjevač zaključuje sa operatorom distributivnog sistema;
  - 5) način na koji se mogu dobiti informacije o cijenama i naknadama za dodatne usluge održavanja;
  - 6) period važenja ugovora i uslove za obnavljanje ili raskid ugovora;

7) načine plaćanja koji se primjenjuju u slučaju neispunjenja ugovorenog nivoa kvaliteta usluga, odnosno u slučaju pogrešnog obračuna utrošene energije.

8) način i postupak rješavanja prigovorakupaca, i postupak vansudskog rješavanja sporova, pri čemu je snabdjevač dužan da obezbijedi da postupak bude jednostavan, jeftin, efikasan i transparentan.

(3) Snabdjevač je dužan da informacije iz stava 2 ovog člana iskaže kupcima na računu i/ili na svojoj internet stranici.

(4) Ugovor kojim se kupcu uskraćuje ili ograničava pravo na raskid, odnosno otkaz ugovora ili nameću dodatne finansijske obaveze po tom osnovu, ništav je.

(5) Snabdjevač dostavlja krajnjim kupcima jasan sadržaj glavnih ugovornih uslova.

(6) Ako se ugovorom predviđa buduća izmjena proizvoda, cijene ili popust, snabdjevač je dužan da o tome obavijesti kupca, na računu zajedno sa datumom kad se takva izmjena vrši.

## **Pravo na ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije**

### **Član 197**

(1) Snabdjevač može krajnjem kupcu, koji ima ugrađeno pametno brojilo na mjestu priključenja, ponuditi ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije.

(2) Snabdjevač koji snabdijeva više od 200.000 krajnjih kupaca (mjesto priključenja), dužan je da ponudi ugovor sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije, na zahtjev krajnjeg kupca koji ima ugrađeno pametno brojilo.

(3) Snabdjevač je dužan da obavijesti krajnjeg kupca iz stava 1 ovog člana o koristima, troškovima i rizicima ugovora iz stava 1 ovog člana kao i o svim prednostima i potrebi ugradnje pametnog brojila.

(4) Snabdjevač je dužan da od svakog krajnjeg kupca dobije saglasnost prije nego krajnji kupac zaključi ugovor iz stava 1 ovog člana.

(5) Agencija je dužna da prati tržišna kretanja, vrši procjenu potencijalnih rizika iz ugovora iz stava 1 ovog člana i rješava slučajeve zloupotrebe.

(6) Najmanje u roku od deset godina nakon što ugovori sa dinamičkim određivanjem cijene električne energije postanu dostupni, Agencija je dužna da prati glavna kretanja u ugovorima iz stava 1 ovog člana, uključujući tržišne ponude i uticaj na račune krajnjih kupaca, naročito nivo promjenjivosti cijena, te je dužna da te informacije objavi u izvještaju iz člana 46 stav 1 ovog zakona.

## **Opšti uslovi snabdijevanja**

### **Član 198**

(1) Snabdjevač je dužan da snabdijevanje krajnjih kupaca vrši u skladu sa opštim uslovima snabdijevanja iz člana 35 stav 8 tačka 1 ovog zakona koje objavljuje na svojoj internet stranici.

(2) Opštim uslovima iz člana 35 stav 8 tačka 1 ovog zakona naročito se utvrđuju:

1) uslovi za snabdijevanje električnom energijom;

2) prava i obaveze kupca i snabdjevača;

3) uslovi i način očitavanja, obračuna i plaćanja utrošene električne energije;

4) pravo kupca da, bez dodatnih troškova, bude informisan o stvarnoj potrošnji električne energije i troškovima u cilju praćenja sopstvene potrošnje;

5) postupak po prigovoru kupca na obračun utrošene električne energije;

6) uslovi za obustavu i ograničenje u snabdijevanju električnom energijom;

7) uslovi i postupak zaključivanja ugovora o snabdijevanju;

8) način promjene podataka iz ugovora;

9) način informisanja kupca o cijenama i naknadama, standardnim rokovima i uslovima, posebno u pogledu pristupa i usluga;

10) način obavještanja kupca o promjeni cijena i naknada prije njihove primjene;

11) uslovi snabdijevanja od strane snabdjevača posljednjeg izbora i ranjivih kupaca;

12) uslovi snabdijevanja privremenih objekata;

13) način i uslovi prestanka i raskida ugovora o snabdijevanju;

14) pravo kupca da dobije konačni obračun nakon svake promjene snabdjevača električnom energijom najkasnije 30 dana nakon promjene snabdjevača;

15) prava i obaveze krajnjeg kupca/aktivnog kupca koje se odnose na učešće na tržištima električne energije preko nezavisnog agregatora,

16) uslovi koji se odnose na upravljanje potrošnjom i proizvodnju za sopstvene potrebe, ako je primjenljivo.

(3) Opšti uslovi iz stava 1 ovog člana moraju:

1) biti napisani jasnim i razumljivim jezikom bez uslova koji ograničavaju prava kupca utvrđena zakonom;

2) biti nediskriminatorni za kupce;

3) odražavati troškove snabdjevača u skladu sa izabranim načinom plaćanja;

4) ako se primjenjuje avansni način plaćanja, obezbijediti nediskriminatoran sistem koji odražava realnu potrošnju;

5) obezbijediti zaštitu kupca od nepoštenih činjenja ili nečinjenja, odnosno obavještanja kojima se kupac može dovesti u zabludu.

(4) Ugovori zaključeni preko posrednika moraju biti zaključeni u skladu sa uslovima iz stava 1 ovog člana.

### **Ugovor o agregaciji**

#### **Član 199**

- (1) Krajnji kupac koji ispunjava tehničke i druge uslove u skladu sa pravilima za funkcionisanje sistema i pravilima kojima se reguliše tržište električne energije može zaključiti ugovor o agregaciji sa agregatorom, nezavisno od postojećeg ugovora o snabdijevanju električnom energijom, u skladu sa odredbama ovog zakona kojima se uređuje promjena snabdjevača i agregatora.
- (2) Krajnjem kupcu nije potrebna saglasnost snabdjevača da bi zaključio ugovor o agregaciji sa nezavisnim agregatorom.
- (3) Prije zaključenja ugovora o agregaciji iz stava 1 ovog člana, agregator je dužan da krajnjem kupcu detaljno obavijesti o uslovima i odredbama ugovora.
- (4) Agregator i operatori sistema, besplatno, najmanje jednom u toku obračunskog perioda, kao i na zahtjev kupca, dužni su da obezbijede kupcu pristup odgovarajućim podacima i informacijama o električnoj energiji koja mu je isporučena na mjernom mjestu.
- (5) Operator sistema dužan je da potvrdi ispunjenost tehničkih i drugih uslova iz stava 1 ovog člana.
- (6) Snabdjevaču nije dozvoljeno da krajnjem kupcu koji je zaključio ugovor o agregaciji sa nezavisnim agregatorom, nametne diskriminatorne tehničke i administrativne uslove, procedure ili naknade.

### **Upravljanje potrošnjom putem agregacije**

#### **Član 200**



- (1) Krajnji kupac može samostalno ili putem agregacije, na ravnopravnoj osnovi, učestvovati na svim tržištima električne energije u skladu sa pravilima kojima se uređuju pojedinačna tržišta električne energije bez prethodnog dobijanja saglasnosti drugih učesnika na tržištu.
- (2) Agregator može učestvovati na svim tržištima električne energije u skladu sa članom 110 ovog zakona.
- (3) Prilikom nabavke pomoćnih usluga, operator sistema dužan je da jednako tretira pružaoce pomoćnih usluga, bez obzira da li je riječ o agregatoru, krajnjem kupcu uključenom u upravljanje potrošnjom, operatoru skladištenja energije ili proizvođaču, u skladu sa pravilima iz čl. 95 i 107 ovog zakona.
- (4) Agregator je balansno odgovorna strana ili vrši prenos svoje odgovornosti za odstupanja u formi ugovora, u skladu sa tržišnim pravilima iz člana 118 ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa.
- (5) Snabdjevač neće naplaćivati neopravdane troškove ili ugovorne kazne ili nametati druge neopravdane ugovorne restrikcije krajnjem kupcu koji je zaključio ugovor sa nezavisnim agregatorom.
- (6) Krajnji kupac koji u upravljanju potrošnjom učestvuje sam ili putem nezavisnog agregatora plaća naknadu svom snabdjevaču koji je direktno pogođen aktiviranjem usluge upravljanja potrošnjom.
- (7) Naknada iz stava 6 ovog člana ne predstavlja prepreku za ulazak na tržište nezavisnog agregatora ili prepreku za pružanje usluga fleksibilnosti.
- (8) Naknada iz stava 6 ovog člana je ograničena na pokriće troškova snabdjevača kupca koji učestvuje u upravljanju potrošnjom putem agregacije, troškova snabdjevača kupca koji nezavisno učestvuje u upravljanju potrošnjom ili troškova balansno odgovorne strane snabdjevača, koji su nastali po osnovu upravljanja potrošnjom.
- (9) Način utvrđivanja naknade iz stava 6 ovog člana definiše se tržišnim pravilima iz člana 118 ovog zakona, pri čemu se mogu uzeti u obzir koristi koje ostvaruju drugi učesnici na tržištu zahvaljujući nezavisnom agregatoru, u kom slučaju se od agregatora ili kupca koji učestvuje u upravljanju potrošnjom može zahtijevati da doprinesu takvoj naknadi samo ako, i u mjeri u kojoj, koristi za sve snabdjevače, krajnje kupce i njihova lica koja su odgovorna za odstupanje ne prevazilaze iznos direktnih troškova koji su zbog njih nastali.
- (10) Odredbe st. 1 do 9 ovog člana primjenjuju se na korisnika mreže koji proizvodi električnu energiju ili vrši skladištenje energije.

## **XV OBAVLJANJE DJELATNOSTI U OBLASTI TOPLOTNE ENERGIJE**

### **Proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje ili hlađenje**

#### **Član 201**

(1) Proizvodnja toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, u smislu ovog zakona, je proizvodnja namijenjena za snabdjevanje krajnjih kupaca toplotnom energijom.

(2) Proizvođač toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu dužan je da proizvedenu toplotnu energiju isporučuje snabdjevaču toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu.

(3) Proizvođač toplotne energije iz stava 2 ovog člana dužan je da pri izboru tehnologije za proizvodnju toplotne energije prednost daje tehnologijama koje u potpunosti ili djelimično koriste obnovljive izvore energije ili visokoefikasnu kogeneraciju.

(4) Proizvođač toplotne energije iz stava 2 ovog člana dužan je da proizvodne kapacitete, podstanice i druge instalacije održava u ispravnom stanju, obezbijedi njihovu stalnu pogonsku, funkcionalnu sposobnost i bezbjedno korišćenje u skladu sa tehničkim propisima i standardima

eksploatacije te vrste objekata i instalacija i uslovima zaštite životne sredine u skladu sa zakonom.

### **Obaveze jedinice lokalne samouprave**

#### **Član 202**

(1) Nadležni organ lokalne uprave priprema godišnji bilans potreba za energijom i isporukom toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu na osnovu potreba krajnjih kupaca.

(2) Nadležni organ lokalne uprave vodi evidenciju proizvođača toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, koji sadrži naročito podatke o: energetskim objektima za proizvodnju toplotne energije, lokaciji na kojoj se nalaze, instalisanoj snazi toplane, vremenu predviđenom za eksploataciju, uslovima izgradnje i eksploatacije tog objekta, vrsti primarnog izvora koji koristi i subjektima koji obavljaju energetsku djelatnost proizvodnje toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu u tim objektima.

(3) Nadležni organ lokalne uprave izdaje dozvolu za obavljanje djelatnosti iz oblasti toplotne energije, u skladu sa uslovima utvrđenim propisom iz člana 204 stav 4 ovog zakona.

### **Distribucija toplotne energije i snabdijevanje**

#### **Član 203**

(1) Distributer toplotne energije upravlja distributivnim sistemom za toplotnu energiju i snabdijeva toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu krajnje kupce, pod uslovima utvrđenim propisom nadležnog organa jedinice lokalne samouprave u skladu sa ovim zakonom.

(2) Distributer iz stava 1 ovog člana dužan je da:

1) vrši distribuciju toplotne energije svim kupcima toplotne energije na području na kojem obavlja tu djelatnost i da upravlja distributivnim sistemom na principima javnosti i nediskriminatornosti;

2) obezbijedi održavanje, funkcionisanje i razvoj distributivnog sistema usklađen sa potrebama kupaca kojima isporučuje toplotnu energiju na određenom području;

3) sačini i realizuje plan razvoja, kojim utvrđuje način i dinamiku izgradnje novog i rekonstrukciju postojećeg distributivnog sistema i drugih distributivnih kapaciteta za period od pet godina;

4) omogući priključenje energetskih objekata koji koriste obnovljive izvore energije ili visokoefikasnu kogeneraciju.

### **Pravila o funkcionisanju distributivnog sistema toplotne energije**

#### **Član 204**

(1) Distributer toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu dužan je da utvrdi pravila o radu distributivnog sistema, opšte uslove za snabdijevanje toplotnom energijom i tarifni sistem za snabdijevanje toplotnom energijom, uz saglasnost nadležnog organa jedinice lokalne samouprave.

(2) Pravilima iz stava 1 ovog člana naročito se uređuju:

1) tehnički uslovi za priključenje korisnika na sistem;

2) tehnički uslovi za povezivanje sa proizvođačem;

3) tehnički i drugi uslovi za bezbjedan rad distributivnog sistema i obezbjeđivanje pouzdanog i kontinuiranog snabdijevanja kupaca toplotnom energijom;

4) postupci u kriznim situacijama;

5) funkcionalni zahtjevi i klasa tačnosti mjernih uređaja;

6) način mjerenja toplotne energije;

7) mjerenje na ulazu u objekat kod svakog kupca;

8) podsticaji i cjenovne olakšice za kupce koji ugrade mjerne uređaje na ulazu u objekat.

(3) Distributer iz stava 1 ovog člana dužan je da pravila o radu distributivnog sistema, opšte uslove za snabdijevanje toplotnom energijom i tarifni sistem za snabdijevanje toplotnom energijom utvrđene u skladu sa stavom 1 ovog člana, objavi u jednom javnom mediju koji se distribuira na području jedinice lokalne samouprave i u "Službenom listu Crne Gore - opštinski propisi".

(4) Nadležni organ jedinice lokalne samouprave u skladu sa zakonom propisuje:

1) uslove i način obezbjeđivanja kontinuiteta u snabdijevanju toplotnom energijom kupaca na određenom području;

2) uslove za obavljanje djelatnosti iz člana 4 stav 1 tač. 20, 21 i 22 ovog zakona;

3) prava i obaveze proizvođača i distributera toplotne energije;

4) prava i obaveze kupaca toplotne energije;

5) tarifne sisteme za snabdijevanje toplotnom energijom;

6) druge uslove kojima se obezbjeđuje redovno i sigurno snabdijevanje kupaca toplotnom energijom;

7) daje saglasnost na cijene toplotne energije.

(5) Nadležni organ jedinice lokalne samouprave dužan je da pri izboru rješenja za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu prednost daje rješenjima koja predviđaju proizvodnju toplotne energije u ^energetskim objektima koji koriste obnovljive izvore energije i visokoefikasnu kogeneraciju.

## **XVI TRGOVINA NAFTNIM DERIVATIMA I BIOGORIVIMA**

### **Kvalitet i način obračuna maloprodajnih cijena naftnih derivata i biogoriva**

#### **Član 205**

(1) Energetski subjekat koji obavlja energetske djelatnosti iz člana 3 stav 1 tač. 14, 15, 28 i 29 ovog zakona dužan je da trguje naftnim derivatima i/ili biogorivima propisanog kvaliteta.

(2) Kvalitet, način kontrole kvaliteta proizvoda iz stava 1 ovog člana, kao i zahtjevi koje treba da ispunjava akreditovano pravno lice za ocjenjivanje usaglašenosti tih proizvoda, utvrđuju se propisom Ministarstva.

(3) Ministarstvo će u skladu sa zakonom kojim se uređuju tehnički zahtjevi za proizvode i ocjenjivanje usaglašenosti ovlastiti akreditovano pravno lice za ocjenjivanje usaglašenosti proizvoda iz stava 1 ovog člana.

(4) Ministarstvo može, radi ocjenjivanja usaglašenosti proizvoda iz stava 1 ovog člana i supervizije, da angažuje akreditovano pravno lice iz druge države koje ispunjava zahtjeve utvrđene ovim zakonom.

(5) Način obračuna maksimalne maloprodajne cijene određenih vrsta naftnih derivata i/ili biogoriva, način i rokovi objavljivanja tih cijena i određivanje organa koji ih objavljuje utvrđuju se propisom Vlade.

(6) Energetski subjekat dužan je da određenim vrstama naftnih derivata i/ili biogoriva trguje po cijeni koja nije viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom iz stava 5 ovog člana.

(7) Energetski subjekt dužan je da na benzinskoj stanici stavi u promet naftne derivate iz stava 5 ovog člana, bez dodatih multifunkcionalnih aditiva.

(8) Izuzetno od stava 7 ovog člana, energetski subjekt dužan je da na naftne derivate sa dodatim multifunkcionalnim aditivima, primijeni maloprodajnu cijenu koja je jednaka ili niža od cijene određene propisom iz stava 5 ovog člana.

## **XVII ISPORUKA UGLJA**

### **Ugovor o isporuci uglja**

#### **Član 208**

(1) Isporučilac uglja za proizvodnju električne energije i proizvođač električne energije dužni su da do 15. decembra tekuće, za narednu godinu zaključe ugovor o kupoprodaji uglja u skladu sa godišnjim energetskim bilansom iz člana 14 stav 2 ovog zakona.

(2) Ugovor o isporuci uglja iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

- 1) cijenu, kvalitet i količinu uglja koji se isporučuje;
- 2) zahtjeve utvrđene energetskim bilansom;
- 3) obavezu održavanja količina uglja na deponijama dovoljnih za nesmetan rad termoelektrana i toplana u trajanju od najmanje petnaest dana.

## **XVIII ZAŠTITA ENERGETSKIH OBJEKATA**

### **Pristup nepokretnostima**

#### **Član 209**

(1) Vlasnici, odnosno držaoci nepokretnosti dužni su da omoguće energetskim subjektima nesmetan pristup do nepokretnosti i na nepokretnostima na kojima se nalaze ili grade energetski objekti, radi izvođenja radova na izgradnji, održavanju, kontroli ispravnosti objekata, uređaja, postrojenja ili opreme i izvođenja drugih neophodnih radova.

(2) Energetski subjekat iz stava 1 ovog člana dužan je da plati vlasniku nepokretnosti naknadu za eventualno pričinjenu štetu izvođenjem radova i u slučajevima iz člana 193 stav 4 ovog zakona, čiju visinu utvrđuju sporazumno.

(3) Ako vlasnik nepokretnosti i energetski subjekat ne postignu sporazum iz stava 2 ovog člana, visina naknade štete utvrđuje se u skladu sa opštim pravilima o naknadi štete.

### **Izmještanje energetskog objekta**

#### **Član 210**

(1) Nadležni državni organ može naložiti izmještanje energetskog objekta samo u slučaju izgradnje objekata saobraćajne, energetske i komunalne infrastrukture, objekata za potrebe odbrane zemlje, vodoprivrednih objekata i objekata za zaštitu od elementarnih nepogoda i drugih objekata koji se, u skladu sa zakonom kojim se uređuje eksproprijacija, smatraju objektima od javnog interesa, a koji se, zbog prirodnih ili drugih karakteristika, ne mogu graditi na drugoj lokaciji.

(2) U slučaju iz stava 1 ovog člana troškove izmještanja energetskog objekta, koji obuhvataju i troškove gradnje, odnosno postavljanja tog energetskog objekta na drugoj lokaciji, snosi investitor objekta radi čije izgradnje se izmješta energetski objekat.

## **Zabrana radova koji ugrožavaju rad energetske objekata**

### **Član 211**

(1) Zabranjena je izgradnja objekata koji nisu u funkciji obavljanja energetske djelatnosti, kao i izvođenje drugih radova ispod, iznad ili pored energetske objekata, suprotno zakonu i tehničkim propisima.

(2) Zabranjeno je zasađivanje drveća i drugog rastinja na zemljištu iznad, ispod ili na udaljenosti sa koje se može ugroziti sigurnost energetske objekta.

(3) Operator sistema na čijem području se nalazi energetske objekat dužan je da redovno uklanja drveće i drugo rastinje koje ugrožava rad energetske objekta, uz obavezu plaćanja naknade štete po tom osnovu.

(4) Vlasnici i nosioci drugih prava na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetske objekta ne smiju vršiti radove ili druge radnje kojima se onemogućava ili ugrožava rad i funkcionisanje energetske objekta, bez prethodnog odobrenja energetske subjekta koji je vlasnik, odnosno korisnik energetske objekta.

(5) Energetske subjekat na zahtjev vlasnika ili nosioca drugih prava nad nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetske objekta može izdati odobrenje za izvođenje radova iz stava 4 ovog člana u roku od 15 dana od dana podnošenja zahtjeva.

## **XIX NEOVLAŠĆENO KORIŠĆENJE ENERGIJE**

### **Zabrana neovlašćenog korišćenja energije**

### **Član 212**

(1) Zabranjeno je neovlašćeno korišćenje električne energije, gasa i toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje.

(2) Pod neovlašćenim korišćenjem energije iz stava 1 ovog člana smatra se:

1) samovoljno priključenje objekta, uređaja ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije, gasa i toplotne energije ili instalaciju drugog kupca;

2) korišćenje energije bez ili mimo mjernih uređaja ili neovlašćeno izvođenje intervencija kojima se omogućava korišćenje energije bez ili mimo mjernog uređaja;

3) neovlašćeno izvođenje intervencija na mjernim uređajima, kojima se onemogućava pravilno registrovanje utrošene energije;

4) samovoljno priključenje nakon obustave isporuke električne energije, gasa ili toplotne energije zbog neovlašćene potrošnje ili neplaćanja računa za utrošenu energiju;

5) korišćenje električne energije, gasa ili toplotne energije protivno zaključenim ugovorima o snabdijevanju;

6) korišćenje električne energije i toplotne energije nakon raskida ugovora o snabdijevanju;

7) korišćenje energije u druge svrhe osim za sopstvenu potrošnju domaćinstva u kojem stanuje lice koje ima pravo na snabdijevanje u skladu sa članom 184 stav 1 ovog zakona.

(3) Kada operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije utvrdi da pravno ili fizičko lice neovlašćeno koristi električnu energiju, odnosno da postupa suprotno stavu 1 i stavu 2 tač. 1, 2, 3, 4, 5 i 6 ovog člana, dužan je da, bez prethodnog upozorenja, obustavi isporuku električne energije i preduzme mjere u skladu sa zakonom.

(4) Pravno ili fizičko lice kod kojeg se u skladu sa pravilima iz člana 97 stav 1 tačka 17 ovog zakona utvrdi neovlašćeno korišćenje električne energije ili gasa, dužno je da operatoru prenosnog ili distributivnog sistema nadoknadi pričinjenu štetu.

(5) Način utvrđivanja visine štete određuje se u skladu sa metodologijom iz člana 97 stav 1 tačka 18 ovog zakona, pri čemu, u slučajevima kada se ne može utvrditi početak neovlašćene potrošnje, period obračuna ne može biti duži od:

- 1) tri mjeseca za mjerna mjesta kod kojih se očitavanje vrši najmanje jednom u tri mjeseca;
- 2) šest mjeseci za mjerna mjesta kod kojih se očitavanje vrši najmanje jednom u šest mjeseci.

(6) Krajnji kupac kojem je operator sistema neosnovano obustavio isporuku električne energije, ima pravo na nadoknadu štete koja mu je time prouzrokovana, u skladu sa zakonom.

### **Program mjera za otkrivanje, utvrđivanje, dokazivanje i sprječavanje neovlašćenog korišćenja električne energije**

#### **Član 213**

(1) Operator distributivnog sistema na osnovu pravila iz člana 97 stav 1 tačka 17 ovog zakona sačinjava program mjera za otkrivanje, utvrđivanje, dokazivanje i sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije.

(2) Program mjera iz stava 1 ovog člana naročito sadrži:

- 1) način i postupak otkrivanja, utvrđivanja i dokazivanja neovlašćenog korišćenja električne energije;
- 2) plan stalnih, privremenih i dodatnih mjerenja;
- 3) način obrađivanja prikupljenih podataka;
- 4) način čuvanja povjerljivosti podataka;
- 5) unutrašnje mjere u energetske subjektima za sprečavanje nepravilnosti vezanih za neovlašćeno korišćenje električne energije;
- 6) način edukacije javnosti;
- 7) druge mjere i radnje potrebne za efikasno sprečavanje neovlašćenog korišćenja električne energije;
- 8) ocjenu potrebnih finansijskih sredstava i ocjenu efekata predloženih mjera.

## **XX NADZOR**

### **Poslovi upravnog i inspekcijskog nadzora**

#### **Član 214**

(1) Nadzor nad sprovođenjem ovog zakona i propisa donijetih na osnovu ovog zakona vrši Ministarstvo.

(2) Poslove inspekcijskog nadzora u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor vrše elektroenergetski, termoenergetski i tržišni inspektor.

(3) Inspektori iz stava 2 ovog člana u vršenju poslova inspekcijskog nadzora sarađuju sa Agencijom.

(4) Zapisnik o inspekcijskoj kontroli objekata iz nadležnosti Agencije dostavlja se Agenciji na zahtjev.

### **Ovlašćenja Agencije u vršenju nadzora**

#### **Član 215**

(1) Agencija vrši nadzor nad radom energetske subjekata u skladu članom 40 ovog zakona.

(2) Ako se nadzorom utvrdi da su povrijeđene odredbe ovog zakona ili propisa donijetih na osnovu ovog zakona, Agencija je ovlašćena za preduzimanje mjera iz člana 40 stav 2 ovog zakona.

### **Uslovi u pogledu stručne spreme**

## Član 216

(1) Poslove elektroenergetskog inspektora može da obavlja lice koje ima VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja u oblasti elektrotehnike energetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom.

(2) Poslove termoenergetskog inspektora može da obavlja lice koje ima VII 1 nivo kvalifikacije obrazovanja u oblasti mašinstva termoenergetskog smjera, koji ispunjava i druge uslove propisane zakonom.

### Prava i dužnosti elektroenergetskog inspektora

## Član 217

(1) Elektroenergetski inspektor vrši inspekcijski nadzor nad projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem objekata za proizvodnju, prenos, distribuciju električne energije i drugih elektroenergetskih postrojenja i instalacija, u skladu sa ovlašćenjima utvrđenim ovim zakonom.

(2) Elektroenergetski inspektor ima pravo i dužnost da nadzire primjenu zakona, normativa, standarda i tehničkih propisa:

1) u postupku pribavljanja energetske dozvole i odobrenja za izgradnju i rekonstrukciju elektroenergetskih objekata, odnosno izvođenja radova na montaži i ugradnji instalacija, uređaja i opreme;

2) u toku izrade tehničke dokumentacije za izgradnju i rekonstrukciju elektroenergetskih objekata;

3) pri proizvodnji elektroenergetskih uređaja i opreme i izgradnji, odnosno proizvodnji elektroenergetskih objekata, odnosno izvođenju radova na montaži i ugradnji instalacija, uređaja i opreme;

4) pri obavljanju djelatnosti proizvodnje, prenosa i distribucije električne energije i snabdijevanja u okviru nadležnosti inspekcije;

5) pri održavanju i eksploataciji elektroenergetskih objekata, uređaja, mjernih sklopova, postrojenja i instalacija;

6) po osnovu stručne i radne osposobljenosti lica koja rukovode i rukuju elektroenergetskim objektima i opremom, kao i lica koja rade na održavanju i izgradnji elektroenergetskih objekata, uređaja, postrojenja i instalacija;

7) po osnovu pouzdanosti i sigurnosti pogona elektroenergetskih objekata;

8) po osnovu kvaliteta napona električne energije iz člana 40 stav 1 tačka 2 ovog zakona.

(3) Elektroenergetski inspektor vrši i druge poslove utvrđene zakonom ili propisom donijetim na osnovu zakona.

### Prava i dužnosti termoenergetskog inspektora

## Član 218

(1) Termoenergetski inspektor vrši inspekcijski nadzor nad:

1) projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem objekata za: proizvodnju, preradu, skladištenje i distribuciju prirodnog i tečnog naftnog gasa, proizvodnju, transport i distribuciju toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu u skladu sa ovlašćenjima utvrđenim ovim zakonom;

2) projektovanjem, proizvodnjom, izgradnjom, eksploatacijom i održavanjem: kotlovskih postrojenja (parnih, vrelo vodnih, termouljnih i toplovodnih), stabilnih i mobilnih posuda pod pritiskom, rashladnih i drugih termoenergetskih postrojenja, uređaja i opreme;

3) stručnom osposobljenošću osoba koje obavljaju poslove projektovanja, proizvodnje, nadzora, rukovođenja, rukovanja i održavanja termoenergetskih postrojenja, uređaja i opreme pod pritiskom;

4) racionalnim i ekonomičnim korišćenjem toplotne energije.

(2) Termoenergetski inspektor ima pravo i dužnost da provjerava:

1) da li se izrada, ugradnja i ispitivanje i održavanje opreme pod pritiskom vrši u skladu sa zakonom, tehničkim propisima i standardima;

2) da li energetske subjekte koji obavljaju djelatnosti proizvodnje, transporta, distribucije i isporuke toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, transporta, distribucije i isporuke prirodnog gasa ispunjavaju uslove propisane zakonom za obavljanje tih djelatnosti;

3) da li se oprema pod pritiskom redovno održava i da li se vrši njena redovna kontrola i ispitivanje u toku eksploatacije u skladu sa tehničkim propisima i standardima;

4) urednost isporuke i kvalitet energenata i toplotne energije koja se isporučuje kupcima.

(3) Termoenergetski inspektor vrši i druge poslove utvrđene zakonom ili propisom donijetim na osnovu ovog zakona.

### **Prava i dužnosti tržišnog inspektora**

#### **Član 219**

Tržišni inspektor vrši inspekcijski nadzor nad primjenom propisa kojima se utvrđuju maksimalne maloprodajne cijene naftnih derivata i biogoriva i uređuje kvalitet i način kontrole kvaliteta naftnih derivata i biogoriva.

### **Ovlašćenja inspektora**

#### **Član 220**

(1) U vršenju inspekcijskog nadzora, pored ovlašćenja utvrđenih zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor, elektroenergetski inspektor i termoenergetski inspektor su ovlašćeni da:

1) obustave izgradnju energetskog objekta, odnosno postavljanje uređaja, postrojenja i instalacija ili opreme pod pritiskom, ako:

- u određenom roku nijesu otklonjene utvrđene nepravilnosti i nedostaci,

- se izgradnja energetskog objekta, uređaja, postrojenja i instalacija vrši bez odobrenja nadležnog organa ili suprotno tehničkoj dokumentaciji na osnovu koje je izdato odobrenje;

2) zabrane obavljanje energetske djelatnosti ili gradnju energetskog objekta, ako nije pribavljena dozvola za obavljanje djelatnosti ili akt na osnovu kojeg se može graditi objekat;

3) naredbe obustavu dalje gradnje ili korišćenja energetskog objekta, odnosno obustavu snabdijevanja energijom ili korišćenje energije, ako se ti objekti ne grade, ne koriste ili ne održavaju po odobrenju ili potvrđenoj dokumentaciji u skladu sa posebnim tehničkim propisima i ako zbog toga postoji neposredna opasnost za stabilnost i sigurnost energetskih objekata, zdravlje ili život ljudi ili sigurnost saobraćaja ili susjednih građevina;

4) naredbe vlasnicima i nosiocima drugih prava na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta da omoguće pristup operatorima sistema radi izvođenja radova kojima se uspostavlja snabdijevanje električnom energijom ili se otklanja konkretna opasnost po ljude i imovinu;

5) zabrane upotrebu energetskog objekta, odnosno korišćenje uređaja, postrojenja, instalacija i opreme pod pritiskom, ako:

- rad energetskog objekta, uređaja, postrojenja ili instalacije dovodi u opasnost život ili zdravlje ljudi i imovinu;

- po isteku roka utvrđenog rješenjem o obustavi upotrebe, odnosno korišćenja objekta nijesu otklonjene utvrđene nepravilnosti i nedostaci;



- se energetsom subjektu oduzme licenca za obavljanje djelatnosti u energetsom objektu zbog neispunjavanja propisanih uslova, osim u slučaju iz člana 71 ovog zakona.

(2) Kada utvrdi izgradnju objekta iz člana 211 stav 1 ovog zakona, elektroenergetski inspektor će o tome obavijestiti nadležnu inspekciju organa uprave nadležnog za poslove inspekcijskog nadzora.

(3) U vršenju inspekcijskog nadzora, pored ovlaštenja utvrđenih zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor, tržišni inspektor je ovlašten da:

- 1) naloži uzimanje uzoraka za provjeru kvaliteta naftnih derivata i biogoriva;
- 2) zabrani trgovinu naftnim derivatima i biogorivima:
  - čiji kvalitet ne odgovara propisanom,
  - čija je maksimalna maloprodajna cijena viša od utvrđene.

### **Uslovi za vršenje inspekcijskog nadzora**

#### **Član 221**

(1) Inspektor ne može da izrađuje ili da učestvuje u izradi tehničke dokumentacije i vršenju tehničke kontrole tehničke dokumentacije za objekte nad kojima vrši inspekcijski nadzor i da vrši stručni nadzor nad izgradnjom, odnosno izvođenjem radova na objektima nad kojima vrši inspekcijski nadzor.

(2) Energetski subjekat, privredno društvo i drugi vlasnik eneretskog objekta, uređaja ili postrojenja dužan je da omogući inspektorima nesmetano izvršavanje inspekcijskog nadzora, da mu dozvoli ulazak u objekte, da mu stavi na raspolaganje sve zahtijevane podatke, dokumenta i izvještaje potrebne za vršenje inspekcijskog nadzora.

(3) Inspekcijski nadzor se obavlja u skladu sa zakonom kojim se uređuje inspekcijski nadzor.

## **XXI KAZNE NE ODREDBE**

### **Novčane kazne**

#### **Član 222**

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 3.000 € do 20.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao energetski subjekat i kupac samosnabdjevač, ne pripremi i ne dostavi Ministarstvu podatke iz čl. 15 i 16 ovog zakona za izradu energetskih bilansa, najkasnije do 15. oktobra tekuće za narednu godinu, a za dugoročni bilans do 1. juna u godini koja prethodi prvoj godini dugoročnog bilansa (član 18 stav 4);

2) kao energetski subjekat i samosnabdjevač, ne dostavi podatke o realizaciji godišnjeg energetskog bilansa najkasnije do 15. februara tekuće, za prethodnu godinu (član 18 stav 2);

3) obavlja energetske djelatnosti iz člana 4 ovog zakona bez licence (član 59 stav 1);

4) obavlja energetske djelatnosti, a prestane da ispunjava najmanje jedan uslov za izdavanje licence (član 59 stav 3);

5) kao energetski subjekat, ne plati godišnju naknadu za korišćenje licence za period na koji je izdata licenca, u visini koju utvrdi Agencija (član 61 stav 1);

6) kao sertifikovani operator prenosnog sistema, ne obavijesti Agenciju o svim planiranim promjenama koje utiču na ispunjenost uslova iz čl. 122 i 150 ovog zakona (član 63 stav 1);

7) kao operator prenosnog sistema i energetski subjekat koji obavlja djelatnost proizvodnje ili snabdijevanja, na zahtjev Agencije i/ili nadležnog organa Zajednice, ne dostavi sve podatke i dokumenta koja su potrebna za sertifikaciju iz čl. 62 i 63 stav 3 ovog zakona (član 63 stav 4);

8) kao energetski subjekat, vrši energetske djelatnosti od javnog interesa, suprotno odredbi člana 80 stav 2 ovog zakona;

9) kao energetska subjekat ili korisnik prenosnog sistema električne energije ili gasa, ne zaključi obavezne međusobne ugovore najkasnije: do 1. decembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno 15 dana od dana dostavljanja ugovora od strane nadležnog energetskog subjekta, za druge ugovore (član 81 stav 1);

10) kao nadležni energetska subjekat, ne dostavi predlog ugovora drugoj ugovornoj strani najkasnije: do 15. novembra tekuće godine, za ugovore čija primjena počinje 1. januara naredne godine, odnosno 15 dana prije početka primjene ugovora, za ostale ugovore (član 81 stav 2);

11) kao energetska subjekat, pruža javne usluge u oblasti energetike, suprotno odredbi člana 83 ovog zakona;

12) kao energetska subjekat, ne obezbijedi čuvanje poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljivanjem ili saopštavanjem bi se mogla stvoriti neopravdana komercijalna prednost na tržištu ili nanijeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima, pravnim ili fizičkim licima (član 87);

13) kao proizvođač, prodaje električnu energiju krajnjem kupcu koji nema balansnu odgovornost, bez licence za snabdijevanje (član 88 stav 2);

14) kao proizvođač električne energije, na zahtjev operatora prenosnog ili distributivnog sistema, ne stavi u pogon proizvodne objekte, za potrebe pomoćnih usluga i balansiranja (član 88 stav 3 tačka 1);

15) kao proizvođač električne energije, sa operatorima prenosnog i distributivnog sistema, ne zaključi ugovore kojima se utvrđuju međusobna prava i obaveze u pružanju i korišćenju pomoćnih usluga ili balansiranja (član 88 stav 3 tačka 2);

16) kao proizvođač električne energije, ne zaključi ugovore kojima se uređuje: priključenje na prenosni ili distributivni sistem sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, korišćenje prenosnog ili distributivnog sistema sa operatorom sistema, učestvovanje na tržištu električne energije sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, balansna odgovornost sa operatorom tržišta i operatorom prenosnog sistema i kupoprodaja energije sa kupcima i energetskim subjektima koji kupuju električnu energiju za sopstvene potrebe (član 88 stav 3 tačka 3);

17) kao proizvođač električne energije, operatoru prenosnog ili distributivnog sistema ne daje na raspolaganje podatke potrebne za rad i funkcionisanje sistema (član 88 stav 3 tačka 4);

18) kao proizvođač električne energije, u svom energetskom objektu ne omogući operatorima sistema korišćenje opreme koja je i u funkciji prenosnog ili distributivnog sistema, za potrebe ostvarivanja tokova električne energije, bez naknade (član 88 stav 3 tačka 5);

19) kao proizvođač, ne izradi program mjera za poboljšanje energetske efikasnosti i godišnji izvještaj o rezultatima njegove primjene i ne objavi ih na svojoj internet stranici (član 94 stav 4);

20) kao operator prenosnog sistema električne energije, vrši kupovinu i/ili prodaju električne energije, osim za balansiranje sistema, obezbjeđenje pomoćnih usluga i pokrivanje gubitaka u sistemu (član 89 stav 3);

21) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore, kojim se reguliše: priključenje na prenosni sistem i korišćenje prenosnog sistema sa korisnicima prenosnog sistema, nabavka pomoćnih usluga i balansne energije, po potrebi aktivacijom rezerve, sa davaocima usluga, nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosnom sistemu, sa ponuđačima na tržištu i pravo pristupa prenosnom sistemu, sa zainteresovanim subjektima u cilju korišćenja prekograničnog prenosnog kapaciteta (član 91 stav 1 tačka 8);

22) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne zaključi ugovore o: učestvovanju na tržištu električne energije i sopstvenoj balansnoj odgovornosti sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, i balansnoj odgovornosti balansno odgovorne strane sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, i balansno odgovornom stranom (član 91 stav 1 tačka 9);

23) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vrši razmjenu neophodnih podataka i dokumenata sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, i operatorima sistema u interkonekciji (član 91 stav 1 tačka 14);

24) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne daje prednost pri preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije u mjeri u kojoj to dozvoljava siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema (član 91 stav 1 tačka 15);

25) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi pravila za primjenu transparentnih postupaka upravljanja zagušenjem i dodjeljivanja prekograničnih kapaciteta za prenos električne energije, zasnovanih na tržišnim principima i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje, nakon dobijenog mišljenja subjekta koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, (član 91 stav 1 tačka 20);

26) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vodi evidenciju podataka neophodnih za utvrđivanje kvaliteta isporučene električne energije koji obuhvataju i podatke o prekidima, vrijednosti napona i druge podatke koje Agencija utvrdi pravilima iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona (član 91 stav 1 tačka 27);

27) kao operator prenosnog sistema električne energije polazeći od stanja i stepena iskorišćenosti sistema, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema i ne dostavi ga Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađenog sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom (član 91 stav 2 tačka 28);

28) kao operator prenosnog sistema električne energije, prema potrebama korisnika sistema u skladu sa prostorno-planskim dokumentima, ne utvrdi investicioni plan za period koji odgovara dužini regulatornog perioda i ne dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti zajedno sa planom (člana 91 stav 1 tačka 30 ovog zakona)

29) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na prenosni sistem električne energije i ne dostavi je Agenciji na odobravanje (član 91 stav 1 tačka 33);

30) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje prenosnog sistema i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 91 stav 1 tačka 34)

31) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne nabavlja nefrekvencijske pomoćne usluge u skladu sa pravilima kojima se uređuje pružanje nefrekvencijskih pomoćnih usluga u prenosnom sistemu (član 91 stav 1 tačka 35);

32) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne odredi naknade za priključenje na prenosni sistem, na osnovu metodologije iz člana 36 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 91 stav 1 tačka 37);

33) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne utvrdi transparentna i nediskriminatorna pravila za priključenje novih elektrana na prenosni sistem i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 91 stav 1 tačka 38);

34) kao operator prenosnog sistema električne energije, odobrene metodologije i pravila iz člana 91 ovog zakona, kao i odobrene cijene i naknade, ne objavi na svojoj internet stranici najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 91 stav 1 tačka 39);

35) kao operator prenosnog sistema električne energije, kvartalno ne izvještava Agenciju o planiranim isključenjima, radi održavanja prenosnog sistema, zahtjevima korisnika sistema za razvoj prenosnog sistema, funkcionisanju prenosnog sistema, zaključenim ugovorima o

pomoćnim uslugama i zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u prenosu (član 91 stav 1 tačka 41);

36) kao operator prenosnog sistema električne energije, na zahtjev Agencije, ne podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 91 stav 1 tačka 42);

37) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema sa pripadajućom dokumentacijom i donesenim odlukama (član 91 stav 1 tačka 44);

38) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne dostavi neophodne informacije novom proizvođaču energije iz obnovljivih izvora koji se želi priključiti na sistem, kao i detaljnu procjenu troškova u vezi sa priključenjem, proceduru za prijem, obradu i odlučivanje o zahtjevu za priključenje (član 91 stav 1 tačka 45);

39) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne naplaćuje naknadu za upravljanje zagušenjima i ne učestvuje u mehanizmu za kompenzaciju troškova prekograničnog prenosa između operatora prenosnih sistema (član 91 stav 1 tačka 47);

40) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne upravlja pristupom treće strane i ne daje obrazloženja u slučaju odbijanja takvog pristupa (član 91 stav 1 tačka 48);

41) kao operator prenosnog sistema električne energije, ne dostavlja Agenciji godišnji plan održavanja elektroprenosnih objekata, najkasnije do 15. decembra, tekuće za narednu godinu (član 91 stav 1 tačka 49);

42) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne primjenjuje na teritoriji Crne Gore iste cijene za korišćenje distributivnog sistema za iste grupe korisnika sistema, u odnosu na naponski nivo, količine, način mjerenja i druge kriterijume (član 96 stav 3);

43) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne daje prednost preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora energije ili visokoefikasne kogeneracije, u mjeri u kojoj se neće ugroziti siguran i pouzdan rad elektroenergetskog sistema (član 97 stav 1 tačka 3);

44) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne obezbjeđuje korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima pružanja usluga, a naročito u odnosu na pristup distributivnom sistemu koje obuhvataju tehničke ugovorene i raspoložive kapacitete (član 97 stav 1 tačka 4);

45) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne usvoji i na svojoj internet stranici objavljuje desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema i, ne dostavi Agenciji na saglasnost najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda, usklađen sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom (član 97 stav 1 tačka 5);

46) kao operator distributivnog sistema električne energije, prema potrebama korisnika sistema, a u skladu sa prostorno-planskim dokumentima ne utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji ažurira svake godine i ne dostavi ga Agenciji na saglasnost, najkasnije do 1. jula godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se plan odnosi, kao sastavni dio desetogodišnjeg plana razvoja distributivnog sistema (član 97 stav 1 tačka 6);

47) kao operator distributivnog sistema električne energije ne zaključi ugovore kojima se reguliše: priključenje na prenosni sistem i korišćenje prenosnog sistema sa operatorom prenosnog sistema, učestvovanje na tržištu sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, balansna odgovornost sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, i operatorom tržišta i finansijsko poravnanje balansnog obračuna sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, (član 97 stav 1 tačka 8);

48) kao operator distributivnog sistema električne energije ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore, kojima se reguliše korišćenje distributivnog sistema sa korisnicima sistema i nabavka električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji sa ponuđačima na tržištu (član 97 stav 1 tačka 9);

49) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne mjeri utrošak električne energije kod krajnjih kupaca na području na kojem pruža usluge i/ili ne održava mjerne sisteme u ispravnom stanju, radi obezbjeđivanja tačnog mjerenja potrošnje električne energije (član 97 stav 1 tačka 10);

50) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne obezbijedi o svom trošku mjerne uređaje i njihovu ugradnju kod krajnjih kupaca (član 97 stav 1 tačka 11);

51) kao operator distributivnog sistema električne energije ne utvrdi pravila kojima se uređuje funkcionisanje distributivnog sistema i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 97 stav 1 tačka 12);

52) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknada za priključenje na distributivni sistem električne energije i ne dostavi je Agenciji na odobravanje (član 97 stav 1 tačka 15);

53) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne odredi naknade za priključenje na distributivni sistem na osnovu metodologije iz člana 36 stav 1 tačka 1 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 97 stav 1 tačka 16);

54) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje pravila za sprovođenje postupka otkrivanja, utvrđivanja i sprečavanja neovlašćenog korišćenja električne energije od strane operatora distributivnog sistema (član 97 stav 1 tačka 17);

55) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi i ne dostavi Agenciji na odobravanje metodologiju kojom se uređuje način obračuna i naplate neovlašćeno preuzete električne energije (član 97 stav 1 tačka 18);

56) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja koje nijesu sadržane u cijeni za korišćenje distributivnog sistema i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 97 stav 1 tačka 19);

57) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi cijene za pružanje dodatnih usluga održavanja priključaka, koji su u svojini kupaca i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 97 stav 1 tačka 20);

58) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne vodi registar prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 97 stav 1 tačka 28);

59) kao operator distributivnog sistema električne energije, na zahtjev Agencije ne podnese izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca i korisnika sistema (član 97 stav 1 tačka 29); .

60) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne utvrdi tipske profile potrošnje kupaca priključenih na distributivni sistem i ne dodijeli svakom kupcu odgovarajući profil (član 97 stav 1 tačka 31);

61) kao operator distributivnog sistema električne energije, kvartalno ne izvještava Agenciju o: planiranim isključenjima radi održavanja distributivnog sistema, zahtjevima korisnika sistema za razvoj distributivnog sistema, funkcionisanju distributivnog sistema i zaključenim ugovorima o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u distribuciji (član 97 stav 1 tačka 33);

62) kao operator distributivnog sistema, najkasnije do kraja marta tekuće godine, ne objavi na svojoj internet stranici, izvještaj o kvalitetu isporuke električne energije iz člana 35 stav 4 tačka 12 ovog zakona, za prethodnu godinu (član 97 stav 4);

63) kao operator distributivnog sistema, najkasnije 30 dana od isteka kvartala, ne dostavi Agenciji kvartalni i najkasnije do 1. marta tekuće, za prethodnu godinu, godišnji izvještaj o realizaciji odobrenih investicionih ulaganja koji sadrži procjenu potrebe ažuriranja plana iz člana 97 stav 1 tačka 6 ovog zakona, prema novim potrebama ili zahtjevima korisnika sistema (član 97 stav 5);

64) kao operator distributivnog sistema, ne priključi novog kupca na zatvoreni distributivni sistem, ili ne omogući povećanje kapaciteta postojećeg kupca, ako tehnički kapacitet zatvorenog distributivnog sistema to dozvoljava (član 103 stav 6);

65) kao operator zatvorenog distributivnog sistema, ne plaća korišćenje prenosnog i/ili distributivnog sistema nadležnom operatoru sistema na koji je priključen (član 103 stav 8);

66) kao operator zatvorenog distributivnog sistema električne energije, ne zaključi ugovore o međusobnim pravima i obavezama o: priključenju na sistem sa operatorom sistema na koji se priključuje, korišćenju sistema sa operatorom sistema na koji se priključuje i o nabavci električne energije za pokrivanje gubitaka u sistemu i snabdijevanje svojih kupaca (član 106 stav 1);

67) kao operator zatvorenog distributivnog sistema, ne utvrdi i ne zaključi formularne ugovore sa korisnicima sistema kojima se: uređuje priključenje na zatvoreni distributivni sistem i korišćenje zatvorenog distributivnog sistema (član 106 stav 2);

68) kao operator distributivnog sistema električne energije, ne postupi u skladu sa članom 108 stav 4 ovog zakona;

69) kao učesnik na tržištu, prije zaključivanja prvog kupoprodajnog ugovora na tržištu, ne zaključi ugovor o finansijskom poravnanju balansnog obračuna sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema i ugovor o učestvovanju na tržištu električne energije sa subjektom odgovornim za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, u roku od 15 dana od dana dostavljanja ovih ugovora (član 110 stav 8);

70) kao učesnici na tržištu električne energije iz člana 110 stav 5 tač. 1 do 7 i tačka 10 ovog zakona, subjektu koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne plaćaju naknadu za rad iz člana 51 stav 2 tačka 5 ovog zakona, koju utvrđuje Agencija u skladu sa zakonom (član 110 stav 9);

71) kao učesnici na tržištu električne energije naknadu iz člana 110 stav 9 ovog zakona, koja se plaća u skladu sa tržišnim pravilima ne zaključi poseban ugovor sa subjektu koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od 15 dana od dana njegovog dostavljanja i na osnovu ispostavljenog računa (član 110 stav 10);

72) kao učesnik na tržištu, ne priloži bankarsku garanciju naplativu na prvi poziv, bez prava prigovora ili drugo sredstvo obezbjeđenja plaćanja u korist subjekta koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i/ili ne zaključi ugovor o balansnoj odgovornosti sa subjektom koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije i operatorom prenosnog sistema, u roku od 15 dana od dana dostavljanja od strane subjekta koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije (član 111 stav 4);

73) kao operatori sistema svoju balansnu odgovornost prenesu na druge balansno odgovorne subjekte (član 111 stav 7);

74) kao operatori sistema operatoru tržišta ne dostavljaju podatke neophodne za količinski obračun odstupanja u rokovima definisanim tržišnim pravilima (112 stav 2);

75) kao energetski subjekat, subjektu koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije ne obezbijedi kontinuiran i neograničen pristup podacima koji su potrebni za obavljanje djelatnostisubjektasubjekta koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, , u skladu sa tržišnim pravilima, uz zaštitu komercijalno osjetljivih informacija (član 115 stav 7);

76) kao subjekat koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije, na zahtjev, Ministarstvu ne dostavi podatke vezane za tržište električne energije (član 115 stav 9);

77) kao učesnici na tržištu električne energije podatke iz člana 115 stav 1 ovog zakona, ne dostavljaju subjektu koji je odgovoran za organizaciju i upravljanje tržištem električne energije u roku od sedam dana od dana dostavljanja zahtjeva (član 115 stav 10);

78) kao vertikalno integrisani subjekat ne obezbijedi da se djelatnost operatora distributivnog sistema električne energije obavlja samo u nezavisnom pravnom licu koje ne obavlja druge energetske djelatnosti (član 121 stav 1);

79) kao organ državne uprave iz člana 121 stav 3 ovog zakona predlaže članove organa upravljanja energetskih subjekata koji obavljaju djelatnost proizvodnje i/ili snabdijevanja električnom energijom (član 121 stav 6);

80) kao energetski subjekat koji obavlja više energetskih djelatnosti ili uz energetsku obavlja i neenergetsku djelatnost, ako je jedna od tih djelatnosti regulisana u skladu sa ovim zakonom, ne vodi odvojeno poslovne knjige i ne sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku energetsku djelatnost (član 124 stav 1);

81) kao energetski subjekat koji pruža javne usluge ne vodi odvojeno poslovne knjige i ne sastavlja odvojene finansijske izvještaje za svaku javnu uslugu koju pruža, osim za javnu uslugu iz člana 88 stav 1 tačka 3 ovog zakona (član 124 stav 2);

82) kao energetski subjekat iz člana 124 st. 1 i 2 ovog zakona, ne sačini odvojeno za svaku energetsku djelatnost finansijske iskaze i to: bilans stanja, bilans uspjeha i izvještaj o novčanim tokovima (član 124 stav 3);

83) kao operator distributivnog sistema, ne imenuje ovlašćeno lice za praćenje realizacije programa mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu (član 125 stav 2); .

84) kao operator prenosnog sistema gasa ne obezbijedi učešće u izgradnji dovoljnih prekograničnih kapaciteta za integraciju sistema za prenos gasa u Crnoj Gori sa sistemima susjednih članica Zajednice i/ih članica Evropske unije uz prilagođavanje svim ekonomski opravdanim i tehnički izvodljivim zahtjevima za kapacitetom, uključujući sigurnost snabdijevanja gasom (član 128 stav 1 tačka 9);

85) kao operator prenosnog sistema gasa ne objavi na svojoj internet stranici odobrene naknade za priključenje na prenosni sistem, naknade za priključenje gasa iz obnovljivih izvora, korišćenje prenosnog sistema i pomoćne usluge, najkasnije 15 dana prije početka primjene (član 128 stav 1 tačka 11);

86) kao operator prenosnog sistema gasa ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje na prenosni sistem gasa iz člana 36 stav 1 tačka 1 i pravila iz člana 36 stav 2 tač. 1 i 4 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 128 stav 1 tačka 12);

87) kao operator prenosnog sistema gasa, ne utvrdi cijene i naknade u skladu sa metodologijom iz člana 36 stav 1 tačka 12 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 128 stav 1 tačka 13);

88) kao operator prenosnog sistema gasa, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja prenosnog sistema gasa, usklađen sa Nacionalnim energetskim i klimatskim planom i planom razvoja susjednih prenosnih sistema, koji se ažurira najmanje svake treće godine i ne dostavi Agenciji na odobravanje (član 128 stav 1 tačka 14);

89) kao operator prenosnog sistema gasa, ne utvrdi trogodišnji investicioni plan, koji je sastavni dio desetogodišnjeg plana razvoja prenosnog sistema gasa, prema potrebama korisnika sistema, u skladu sa desetogodišnjim planom razvoja distributivnog sistema gasa, prostorno planskim dokumentima i ne dostavi ga Agenciji na odobravanje (član 128 stav 1 tačka 15);

90) kao operator prenosnog sistema gasa ne vodi registar prigovora i žalbi kupaca, korisnika sistema i učesnika na tržištu, sa pripadajućom dokumentacijom i donijetim odlukama (član 128 stav 1 tačka 19);

91) kao operator prenosnog sistema gasa ne podnosi, na zahtjev Agencije izvještaj o rješavanju prigovora i žalbi kupaca korisnika sistema i učesnika na tržištu (član 128 stav 1 tačka 20);

92) kao operator distributivnog sistema gasa ne vrši distribuciju gasa pod uslovima i na području određenim licencom (član 130 stav 1);

93) kao operator distributivnog sistema gasa he priključi kupca koji se nalazi u distributivnom području, na njegov zahtjev, na distributivni sistem gasa, u okviru raspoloživih kapaciteta i ako su ispunjeni tehnički i komercijalni uslovi (član 131 stav 1 tačka 2);

94) kao operator distributivnog sistema gasa ne obezbijedi korisnicima distributivnog sistema jasne i precizne informacije o uslovima za pružanje usluga, a naročito za pristup i korišćenje distributivnog sistema, koje obuhvataju tehničke, ugovorene i raspoložive kapacitete (član 131 stav 1 tačka 5);

95) kao operator distributivnog sistema gasa ne utvrdi metodologiju za utvrđivanje naknade za priključenje korisnika na distributivni sistem gasa iz obnovljivih izvora iz člana 36 stav 1 tačka 1 koja odražava troškove i pravila iz člana 36 stav 2 tačka 2 ovog zakona i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 131 stav 1 tačka 6);

96) kao operator distributivnog sistema gasa, ne utvrdi desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema gasa u skladu sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom i desetogodišnjim planom razvoja prenosnog sistema gasa, koji se ažurira najmanje svake treće godine i ne dostavi Agenciji na odobravanje (član 131 stav 1 tačka 8);

97) u slučaju iz člana 139 stav 3 ovog zakona kao operator postrojenja za TPG, na zahtjev Agencije ne dostavi metodologiju po kojoj su utvrđene cijene, sa potrebnom dokumentacijom, a naročito za izračunavanje operativnih troškova, amortizacije, ukalkulisane dobiti, odnosno prihoda (član 139 stav 4);

98) kao operator prenosnog i distributivnog sistema gasa ne utvrdi pravila mjerenja na mjernim mjestima i ne dostavi ih Agenciji na odobravanje (član 133 stav 3);

99) kao operator distributivnog sistema bez odlaganja i naknade, ne obezbijedi kupcima dostupnost podataka koji se odnose na potrošnju, u lako razumljivoj i uporedivoj formi koju odobrava Agencija (član 134 stav 3);

100) kao energetski subjekat ili krajnji kupac prije zaključenja ugovora o izgradnji energetske infrastrukture za priključenje i priključenju, ili privremenog ugovora o priključenju sa nadležnim energetskim subjektom priključi svoj objekat, uređaj ili instalacije na prenosni ili distributivni sistem električne energije (član 166 stav 5);

101) kao snabdjevač u postupku, promjene snabdjevača, ne preuzme snabdijevanje, na zahtjev kupca, u roku od 15 dana, od dana podnošenja zahtjeva (član 188 st. 1 i 2);

102) kao snabdjevač čiji je ugovor u postupku raskida ne snabdijeva kupca do okončanja postupka promjene snabdjevača, osim u slučaju iz člana 177 stav 2 ovog zakona (član 188 stav 7);

103) kao energetski subjekat koji obavlja energetske djelatnosti iz člana 4 stav 1 tač. 14, 15, 28 i 29 ovog zakona, trguje naftnim derivatima i/ili biogorivima, koji nijesu propisanog kvaliteta (član 205 stav 1);

104) kao energetski subjekat određenim vrstama naftnih derivata i/ili biogoriva iz člana 205 stav 5 ovog zakona trguje po cijeni koja je viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom iz člana 205 stav 5 ovog zakona (član 205 stav 6);

105) kao energetski subjekat na benzinskoj stanici ne stavi u promet naftne derivate iz člana 205 stav 5 ovog zakona (član 205 st. 7 i 8);

106) kao isporučilac uglja za proizvodnju električne energije i proizvođač električne energije do 15. decembra tekuće, za narednu godinu, ne zaključe ugovor o kupoprodaji uglja, u skladu sa godišnjim energetskim bilansom iz člana 14 stav 2 ovog zakona (član 208 stav 1).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom u iznosu od 300 € do 2.000 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.500 € do 6.000 €.

Za prekršaj iz stava 1 tačka 103 ovog člana, uz novčanu kaznu može se izreći zaštitna mjera zabrane obavljanja djelatnosti trgovine naftnim derivatima i biogorivima, u trajanju od dva do šest mjeseci.



## Član 223

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 1% do 10% ukupnog godišnjeg prihoda u finansijskoj godini koja je prethodila godini u kojoj je prekršaj učinjen kazniće se pravno lice, ako:

1) kao operator prenosnog sistema električne energije ne obezbijedi nediskriminatorski tretman svih korisnika sistema, posebno u odnosu na povezane subjekte (član 91 stav 2).

2) kao operator prenosnog sistema gasa, pod nediskriminatorskim uslovima, ne pruža usluge korisnicima sistema ili kategorijama korisnika sistema, bez davanja prioriteta svojim povezanim subjektima (član 128 stav 1 tačka 6).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu novčanom kaznom u iznosu od 500 € do 4.000 €.

## Član 224

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2.500 € do 15.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa ne zaključi ugovor iz člana 162 stav 2 ovog zakona i ne obezbijedi prioritet u priključenju energetske objekta za proizvodnju energije iz obnovljivih izvora, ako ne postoje tehnička ograničenja u prenosnom ili distributivnom sistemu i ako uređaji i instalacije objekta koji se priključuje ispunjavaju uslove utvrđene zakonom i tehničkim propisima (član 162 stav 3);

2) kao operator prenosnog sistema električne energije ili gasa odbije priključenje novog objekta za proizvodnju električne energije, sistema za skladištenje, postrojenja za TPG ili regasifikaciju, kao i velikog industrijskog kupca, po osnovu budućih ograničenja raspoloživih kapaciteta sistema ili po osnovu mogućih dodatnih troškova koji se odnose na neophodno povećanje kapaciteta sistema (član 162 stav 4);

3) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa ne upozna podnosioca zahtjeva sa načinom i postupkom zaključivanja ugovora iz člana 162 stav 2 ovog zakona i njegovim sadržajem (član 162 stav 5);

4) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa podnosiocu zahtjeva iz člana 162 stav 1 ovog zakona ne dostavi prijedlog ugovora o izgradnji infrastrukture za priključenje i priključenju, u roku od 15 dana od dana prijema urednog zahtjeva (član 163 stav 1);

5) kao podnosilac zahtjeva koji je zaključio ugovor iz člana 162 ovog zakona, ne plati naknadu za priključnu snagu iz člana 164 st. 1 i 2 ovog zakona, u roku od 15 dana od dana zaključenja ugovora (član 164 stav 4);

6) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema, u roku od 15 dana od dana prijema obavještenja o ispunjenosti ugovornih obaveza podnosioca zahtjeva, ne cijeni ispunjenost obaveza iz ugovora iz člana 162 stav 2 ovog zakona i ako su ispunjene sve obaveze, ne obavjesti podnosioca zahtjeva da može zaključiti ugovor o snabdijevanju sa izabranim snabdijevačem i druge ugovore u skladu sa ovim zakonom (član 165);

7) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa mjerni uređaj, odnosno mjerno-regulacionu stanicu za priključenje objekta krajnjeg kupca, odnosno proizvođača energije na sistem ne ugradi kao svoje sredstvo i ne održava, ne obezbjeđuje tačnost mjerenja i ne vrši mjerenje energije (član 166 stav 1);

8) kao podnosilac zahtjeva za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na prenosni ili distributivni sistem električne energije ili gasa ne plati naknadu za priključnu snagu (član 167 stav 1);

9) kao snabdjevač prije početka snabdijevanja krajnjeg kupca, operatoru sistema ne prijavi ugovor, odnosno svaku promjenu ugovora i ne dostavi podatke o: krajnjem kupcu, mjestu primopredaje energije, vrsti ugovora i periodu snabdijevanja (član 168 stav 2);

10) kao operator prenosnog ili distributivnog sistema električne energije ili gasa, na osnovu ugovora iz člana 168 stav 2 ovog zakona, ne priključi objekat krajnjeg kupca na prenosni ili distributivni sistem u roku koji ne može biti duži od sedam dana, od dana prijavljivanja (član 168 stav 3);

11) kao podnositelj zahtjeva za priključenje na prenosni odnosno distributivni sistem, koji je zaključio ugovor iz člana 162 stav 2 ovog zakona, osim obavještenja iz člana 169 stav 2 ovog zakona za period privremenog priključenja ne zaključi i ugovor o korišćenju prenosnog, odnosno distributivnog sistema, ugovor o snabdijevanju, a na zahtjev operatora ugovor o otkupu energije i ugovor o balansnoj odgovornosti (član 169 stav 3);

12) kao operator ne ponudi investitoru isplatu naknade iz člana 171 stav 2 ovog zakona, u najviše 20 jednakih godišnjih anuiteta (član 171 stav 3);

13) kao operator sistema ne utvrđuje trogodišnje programe otkupa infrastrukture iz čl. 162 i 172 stav 2 ovog zakona, po vrstama sredstava i lokacijama i infrastrukturu uključi u razvojni, odnosno investicioni plan (član 172 stav 3);

14) kao operator sistema ne plati vlasniku naknadu koja se sastoji od iznosa korigovane vrijednosti infrastrukture, utvrđene u izvještaju nezavisnog procjenitelja koji nije stariji od šest mjeseci prije dana zaključivanja ugovora i kamate iz člana 171 ovog zakona (član 172 stav 4);

15) kao korisnik sistema do zaključivanja ugovora o otkupu prema odobrenom programu iz člana 172 stav 3 ovog zakona korisnik sistema, radi obezbjeđenja nesmetanih tokova električne energije operatorima sistema ne omogući korišćenje opreme koja je potrebna za funkcionisanje prenosnog ili distributivnog sistema i ne održava tu infrastrukturu u funkcionalnom stanju, a u slučaju pokrenute inicijative u smislu člana 173 stav 3 ovog zakona, ili rješenja o garantovanju prava na otkup u skladu sa zakonom, ne omogući operatoru sistema priključenje novih korisnika ukoliko za to postoje kapaciteti (član 173 st. 4 i 5);

16) kao snabdjevač i krajnji kupac u pisanoj formi ne zaključi ugovor o snabdijevanju (član 196 stav 1);

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom u iznosu od 250 € do 1.500 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.200 € do 5.500 €.

## Član 225

(1) Novčanom kaznom u iznosu od 2.000 € do 10.000 € kazniće se za prekršaj pravno lice, ako:

1) kao energetska subjekat ili subjekat za gas, koji obavlja djelatnost u oblasti električne ili toplotne energije i gasa, na zahtjev Agencije ne dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija, odnosno ne obezbijedi pristup poslovnoj dokumentaciji potrebnoj za kontrolu njegovog rada i poslovanja (član 42);

2) kao krajnji kupac, odnosno korisnik objekta krajnjeg kupca, ne dozvoli ili ne omogući ovlašćenim licima energetskog subjekta pristup mjernim uređajima i instalacijama, kao i mjestu priključka radi očitavanja, provjere ispravnosti, otklanjanja kvarova, zamjene i održavanja uređaja i izmještanje mjernih mjesta ili obustave isporuke energije, u slučajevima neovlašćenog korišćenja energije ili neplaćanja računa za isporučenu energiju, u skladu sa utvrđenim rokovima i uslovima (član 193 stav 4);

3) kao energetska subjekat, trguje naftnim derivatima i/ili biogorivima po cijeni koja je viša od maksimalne maloprodajne cijene utvrđene u skladu sa propisom Vlade (član 205 stav 4);

4) kao vlasnik, odnosno držalac nepokretnosti ne omogući energetskim subjektima nesmetan pristup do nepokretnosti i na nepokretnosti na kojima se nalaze ili grade energetska objekti, radi izvođenja radova na izgradnji, održavanju, kontroli ispravnosti objekata, uređaja, postrojenja ili opreme i izvođenja drugih neophodnih radova (član 209 stav 1);

5) sadi drveće i drugo rastinje na zemljištu iznad, ispod ili na udaljenosti sa koje se može ugroziti sigurnost energetskog objekta (član 211 stav 2);

6) vrši radove ili druge radnje, na nepokretnostima koje se nalaze ispod, iznad ili pored energetskog objekta, kojima se onemogućava ili ugrožava rad i funkcionisanje energetskog objekta, bez prethodnog odobrenja energetskog subjekta koji je vlasnik, odnosno korisnik energetskog objekta (član 211 stav 4).

(2) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se i odgovorno lice u pravnom licu i fizičko lice novčanom kaznom u iznosu od 200 € do 1.500 €.

(3) Za prekršaj iz stava 1 ovog člana kazniće se preduzetnik novčanom kaznom u iznosu od 1.000 € do 5.000 €.

## **XXII PRELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE**

### **Započeti postupci**

#### **Član 226**

Postupci započeti prije stupanja na snagu ovog zakona okončaće se prema propisima koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona, ako ovim zakonom nije drugačije utvrđeno.

### **Rok za zaključenje ugovora**

#### **Član 227**

Operator prenosnog sistema i operator distributivnog sistema električne energije zaključice ugovor kojim se regulišu međusobna prava i obaveze na mjestu razgraničenja odgovornosti, do 31. decembra 2025. godine.

### **Donošenje propisa**

#### **Član 228**

(1) Propisi na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona donijeće se u roku od 12 mjeseci, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Do donošenja propisa iz stava 1 ovog člana primjenjivaće se propisi koji su važili do stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Tehnički propisi doneseni do stupanja na snagu ovog zakona primjenjuju se do donošenja tehničkih propisa na osnovu ovlašćenja utvrđenih ovim zakonom.

### **Rokovi za donošenje propisa**

#### **Član 229**

(1) Propisi iz člana 10 stav 5, i člana 164 stav 5 ovog zakona, donijeće se u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Do donošenja propisa iz stava 1 ovog člana primjenjivaće se propisi koji su važili do stupanja na snagu ovog zakona.

### **Rokovi za uspostavljanje elektronskih registara i evidencija**

#### **Član 230**

Registri i evidencije iz čl. 61, 74, 91, 97, 115, 128, 136, 138 i 202 ovog zakona uspostaviće se u elektronskoj formi, u skladu sa zakonom kojim se uređuje elektronska uprava u roku od dvije godine od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Primjena razvojnih i strateških dokumenata**

#### **Član 231**

(1) Energetska politika Crne Gore do 2030. godine, Strategija razvoja energetike Crne Gore do 2030. godine, lokalni energetske planovi i energetske bilanci donijeti na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG" br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22) primjenjivaće se do donošenja novih razvojnih i strateških dokumenata u skladu sa ovim zakonom.

(2) Akcioni plan razvoja i korišćenja daljinskog grijanja i/ili hlađenja i visokoefikasne kogeneracije iz člana 19 stav 4 ovog zakona donijeće se u roku od dvije godine od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Rokovi za usklađivanje opštih akata Agencije**

#### **Član 232**

(1) Do utvrđivanja metodologija na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona primjenjivaće se metodologije utvrđene na osnovu Zakona o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22).

(2) Statut Agencije uskladiće se u skladu sa ovim zakonom u roku od 60 dana, od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Agencija će uskladiti opšta akta, pravila i metodologije sa odredbama ovog zakona u roku od šest do dvanaest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

### **Usklađivanje poslovanja energetskih subjekata**

#### **Član 233**

(1) Energetski subjekti koji na dan stupanja na snagu ovog zakona obavljaju energetske djelatnosti dužni su da usklade svoje poslovanje sa ovim zakonom u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Licence izdate do dana stupanja na snagu ovog zakona važe do isteka perioda na koji su izdate.

### **Spajanje dan-unaprijed tržišta električne energije**

#### **Član 234**

Berza i operator prenosnog sistema dužni su da, u okviru svojih djelatnosti, obezbijede uslove za spajanje crnogorskog dan-unaprijed tržišta električne energije sa jedinstvenim evropskim organizovanim dan-unaprijed tržištem električne energije do 31.12.2025. godine.

### **Primopredaja postrojenja i opreme**

#### **Član 235**

(1) Operator prenosnog sistema i proizvođač električne energije dužni su da završe primopredaju postrojenja i opreme koji su dio prenosnog sistema u skladu sa ovim zakonom, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Operator distributivnog sistema i operator prenosnog sistema električne energije dužni su da završe primopredaju postrojenja i opreme koja su dio distributivnog sistema u skladu sa ovim zakonom, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Međusobna prava i obaveze iz st. 1 i 2 ovog člana u preuzimanju postrojenja i opreme urediće se ugovorima koje zaključuju proizvođač električne energije i operator prenosnog sistema, odnosno operator prenosnog sistema i operator distributivnog sistema.

## **Rokovi za usklađivanje opštih akata energetske subjekata**

### **Član 236**

Operator prenosnog ili distributivnog sistema će uskladiti opšta akta i posebna akta, sa odredbama ovog zakona u roku od šest mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona u roku od 6 do 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

## **Uspostavljanje pametnog sistema mjerenja**

### **Član 237**

- (1) Operator distributivnog sistema dužan je da definiše tehničke zahtjeve za uvođenje pametnog sistema mjerenja i sprovede ekonomsku procjenu svih dugoročnih troškova i koristi za tržište i pojedinog kupca, ili da definiše koji oblik pametnog sistema mjerenja je ekonomski opravdan i isplativ i u kom vremenskom okviru je izvodljiva njegova distribucija.
- (2) Sistem pametnog mjerenja iz stava 1 ovog člana treba da bude interoperabilan sa sistemima upravljanja potrošnjom kupaca, usaglašen sa standardima o interoperabilnosti, uzimajući u obzir najbolje prakse, značaj razvoja pametnih mreža i unutrašnjeg tržišta električne energije.
- (3) Prilikom procjene iz stava 1 ovog člana uzima se u obzir metodologija analize troškova i koristi i minimalne funkcionalnosti pametnog sistema mjerenja kao i najbolje tehnike za obezbjeđenje najvišeg nivoa sajber sigurnosti i zaštite podataka.
- (4) Zahtjevi iz stava 1 ovog člana će se bliže regulisati pravilima mjerenja u distributivnom sistemu električne energije iz člana 108 ovog zakona.
- (5) Na osnovu procjene iz stava 1 ovog člana, operator distributivnog sistema dužan je da sačini plan uvođenja ekonomski opravdanih pametnih sistema mjerenja, sa ciljnim rokom do 10 godina za njegovu realizaciju i isti dostavi Agenciji radi dobijanja saglasnosti.
- (6) Operator distributivnog sistema dužan je da uvođenje pametnog sistema mjerenja uključi u desetogodišnji plan razvoja distributivnog sistema u skladu sa planom iz stava 5 ovog člana.
- (7) Troškovi uvođenja pametnog sistema mjerenja uzimaju se u obzir prilikom odobrenja planova razvoja operatora sistema, uzimajući u obzir prihvatljive troškove prilikom utvrđivanja cijena za prenos električne energije i cijena za distribuciju električne energije.
- (8) U plan iz stava 5 ovog člana, operator distributivnog sistema je dužan da uključi minimum 80% mjesta priključenja u kategoriju krajnjih kupaca električne energije za koji je ekonomska opravdanost realizacije utvrđena do 2024. godine.

- (9) Sprovođenje obaveza iz ovog člana kontroliše Agencija.
- (10) Ukoliko procjena iz stava 1 ovog člana pokaže da uvođenje pametnog sistema mjerenja nije isplativo, operator distributivnog sistema je dužan da ponovi ekonomsku procjenu najmanje svake četiri godine, uzimajući u obzir znatne izmjene osnovnih pretpostavki i razvoj tehnologije i tržišta.
- (11) Agencija je dužna da obavijesti Sekretarijat Energetske zajednice o rezultatima ažurirane procjene iz stava 10 ovog člana, kada ista bude dostupna.
- (12) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da primijeni unaprijeđeni sistem mjerenja potrošnje gasa u procesu razvoja distributivnog sistema i priključenja kupaca, zajedno sa primjenom analize svih troškova i koristi za tržište ikupce.
- (13) Operator distributivnog sistema gasa dužan je da obezbijedi usaglašenost sistema mjerenja iz stava 12 ovog člana i da primjenjuje standarde i optimalna stručna rješenja.

### **Funkcionalnosti pametnog sistema mjerenja**

#### **Član 238**

- (1) Ukoliko procjena iz člana 237, stav 1 pokaže da je uvođenje pametnog sistema mjerenja isplativo ili nakon što pametni sistemi mjerenja budu u potpunosti implementirani, pametni sistemi mjerenja treba da obezbijede:
  - 1) precizno mjerenje stvarne potrošnje električne energije i dostavljanje krajnjem kupcu podataka o potrošnji električne energije u realnom vremenu;
  - 2) da istorijski podaci o potrošnji budu dostupni krajnjem kupcu na jednostavan i bezbjedan način, putem standardizovanog interfejsa, bez dodatnih troškova;
  - 3) da krajnjem kupcu na jednostavan i bezbjedan način budu dostupni nepotvrđeni podaci o potrošnji u približno realnom vremenu, bez dodatnih troškova, putem standardizovanog interfejsa ili daljinskog pristupa kojim se podržavaju automatizovani programi energetske efikasnosti, odgovor na potražnju i druge usluge;
  - 4) bezbjedno funkcionisanje i usaglašenost sistema komunikacije podataka sa pravilima bezbjednosti Evropske unije, imajući u vidu najbolje dostupne tehnike koje obezbjeđuju najviši nivo sajber zaštite, istovremeno uzimajući u obzir troškove i principe proporcionalnosti;
  - 5) privatnost krajnjih kupaca i da zaštita njihovih podataka bude usklađena sa važećim propisima o zaštiti podataka i pravilima privatnosti;
  - 6) da operator sistema omogući da brojilo aktivnog kupca koji isporučuje električnu energiju prikaže količinu električne energije koja je predata mreži;
  - 7) da na zahtjev krajnjeg kupca, podatke o električnoj energiji koja je predata mreži i podatke o njegovoj potrošnji električne energije operator sistema dostavlja krajnjem kupcu, putem standardizovanog komunikacionog interfejsa ili daljinskim pristupom, ili dostavlja na raspolaganje trećoj strani koja djeluje u njegovo ime, na lako razumljiv način, čime je omogućeno da se vrši poređenje ponuda pod jednakim uslovima;
  - 8) da se krajnjim kupcima dostavljaju odgovarajući savjeti i informacije prije ili u toku instalacije pametnih brojila, posebno u pogledu očitavanja brojila i praćenja potrošnje energije, kao i prikupljanja i obrade ličnih podataka u skladu sa važećim pravilima o zaštiti podataka;

- 9) mogućnost da se potrošnja krajnjih kupaca mjeri i obračunava u istoj vremenskoj rezoluciji kao i kod perioda obračuna odstupanja
- (2) Za potrebe stava 1 tačka 7 ovog člana, krajnji kupac može preuzeti svoje podatke o mjerenju ili ih prenijeti na drugo lice bez dodatnog troška, u skladu sa njegovim pravom na prenosivost podataka shodno važećim pravilima o zaštiti podataka.
- (3) Pametni sistemi mjerenja koji su već instalirani ili koji su počeli sa radom prije 15. decembra 2022. godine mogu ostati u funkciji tokom svog radnog vijeka, a pametni sistemi mjerenja koji ne ispunjavaju uslove iz stava 1 ovog člana neće funkcionisati nakon 5. jula 2031. godine.
- (4) Za potrebe stava 4 ovog člana, „početak radova” podrazumijeva ili početak građevinskih radova na investiciji ili prvo jasno opredjeljenje za naručivanje opreme ili drugo opredjeljenje koje čini investiciju neopozivom, koje god da nastupi prvo, pri čemu se kupovina zemljišta i pripremni radovi poput dobijanja dozvola i realizacije preliminarnih studija izvodljivosti ne smatraju kaopočetak radova.
- (5) Kada je u pitanju preuzimanje, „početak radova” se odnosi na vrijeme sticanje imovine koja je direktno povezana sa sticanjem energetskog subjekta.

### **Pravo na pametno brojilo**

#### **Član 239**

- (1) Ukoliko analiza iz člana 237, stav 1 ovog zakona pokaže da uvođenje pametnog sistema mjerenja nije isplativo ili ukoliko plan uvođenja pametnog sistema mjerenja ne obuhvati sve krajnje kupce, operator distributivnog sistema, na zahtjev krajnjeg kupca, dužan je da obezbijedi i ugradi pametno brojilo.
- (2) Krajnji kupac snosi troškove nabavke i ugradnje pametnog brojila iz stava 1 ovog člana.
- (3) Pametno brojilo treba da zadovolji interoperabilnost i povezivanje mjerne infrastrukture na sisteme mjerenja energije kod kupca u realnom vremenu, kao i da posjeduje, gdje je tehnički izvodljivo, funkcionalnosti iz člana 238, ili minimalni broj funkcionalnosti koje utvrđuje i objavljuje operator distributivnog sistema.
- (4) U ponudi za krajnjeg kupca koji zahtijeva ugradnju pametnog brojila iz stava 1 ovog člana, operator distributivnog sistema dužan je da specificira:
  - 1) funkcije i interoperabilnost koju podržava pametno brojilo, usluge čija realizacija je izvodljiva kao i koristi koje se realno mogu ostvariti po osnovu posjedovanja pametnog brojila u tom trenutku;
  - 2) sve povezane troškove koje snosi krajnji kupac.
- (5) Operator distributivnog sistema dužan je da ugradi pametno brojilo najkasnije u roku od 4 mjeseca od dana dostavljanja zahtjeva iz stava 1 ovog člana.
- (6) Operator distributivnog sistema dužan je da redovno, a najmanje svake dvije godine, sprovodi kontrolu i objavljuje troškove povezane sa načinom ugradnje pametnih brojila u skladu sa odredbama ovog člana i vrši praćenje izmjena troškova pametnih brojila u skladu sa tehnološkim razvojem kompletnog pametnog sistema mjerenja.

### **Konvencionalna brojila**

#### **Član 240**

- (1) Operator distributivnog sistema u obavezi je da mjerno mjesto svakog krajnjeg kupca, koje nije opremljeno pametnim brojiлом, opremi konvencionalnim brojiлом koje vrši precizno mjerenje stvarne potrošnje na tom mjernom mjestu.
- (2) Krajnjem kupcu treba biti omogućeno da očita stanje svog konvencionalnog brojila, direktno ili indirektno, putem onlajn interfejsa ili drugog odgovarajućeg interfejsa.

### **Upravljanje podacima**

#### **Član 241**

- (1) Podaci se odnose na podatke o mjerenju i potrošnji, kao i podatke o krajnjem kupcu koji su potrebni prilikom promjene snabdjevača, agregatora, za upravljanje potrošnjom kao i za ostale usluge.
- (2) Pravila za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 95 ovog zakona i pravila mjerenja u distributivnom sistemu električne energije iz člana 108 ovog zakona bliže određuju način upravljanja podacima, razmjene i pristupa podacima krajnjih kupaca.
- (3) Podacima se upravlja na način koji obezbjeđuje efikasan, jednostavan i bezbjedan pristup podacima i razmjena podataka, kao i zaštita i bezbjednost podataka.
- (4) Obrada ličnih podataka vrši se u skladu sa propisom kojim se uređuje zaštita i čuvanje podataka.
- (5) Pristup podacima ili dostavljanje zahtjeva kojim se krajnjem kupcu obezbjeđuje dostupnost podataka je besplatan.

### **Zahtjevi za interoperabilnost i postupci za pristup podacima**

#### **Član 242**

- (1) U cilju unapređenja konkurentnosti na maloprodajnom tržištu, i da bi se izbjegli prekomjerni administrativni troškovi koje bi pretrpjele kvalifikovane strane, biće omogućena sveobuhvatna interoperabilnost energetske usluge u Energetskoj zajednici u skladu sa pravilima za funkcionisanje prenosnog sistema električne energije iz člana 95 ovog zakona i pravilima mjerenja u distributivnom sistemu električne energije iz člana 108 ovog zakona.
- (2) Elektroenergetski subjekti dužni su da primjenjuju zahtjeve za interoperabilnost iz stava 1 ovog člana kao i postupke za pristup podacima iz člana 241 ovog zakona.

### **Nastavljanje snabdijevanja**

#### **Član 243**

Snabdjevači će nastaviti da snabdijevaju kupce koje su snabdijevali do dana stupanja na snagu ovog zakona, na način i pod uslovima utvrđenim ovim zakonom.

### **Ugovorni odnos po pristupu i obustava isporuke električne energije**

#### **Član 244**

(1) Za kupce iz člana 243 stav 1 ovog zakona koji nijesu zaključili ugovor o snabdijevanju u pisanoj formi, do njegovog zaključenja smatraće se da su snabdjevač i kupac u ugovornom odnosu po pristupu.

(2) Snabdjevač ima pravo da kupcu iz člana 243 ovog zakona obustavi isporuku električne energije, ako i nakon pisanog zahtjeva snabdjevača za zaključenje ugovora o snabdijevanju, kupac odbije da zaključi ugovor o snabdijevanju.



(3) Snabdjevač iz člana 243 ovog zakona dužan je da do 1. januara 2026. godine zaključi ugovore o snabdijevanju sa krajnjim kupcima, koji na dan stupanja na snagu ovog zakona nemaju zaključen ugovor o snabdijevanju u pisanoj formi, u skladu sa ovim zakonom.

### **Rok za usklađivanje razvojnih dokumenata jedinica lokalnih samouprava**

#### **Član 245**

Jedinice lokalne samouprave dužne su da u roku od dvije godine dana od dana stupanja na snagu ovog zakona donesu lokalne energetske planove u skladu sa ovim zakonom.

#### **Donošenje propisa iz oblasti toplote**

#### **Član 246**

(1) Nadležni organ jedinice lokalne samouprave donijeće propis o uslovima i načinu snabdijevanja toplotnom energijom za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Distributeri toplotne energije donijeće opšte akte na osnovu ovlašćenja iz ovog zakona u roku od šest mjeseci od donošenja propisa iz stava 1 ovog člana.

#### **Povjeravanje poslova u oblasti gasa**

#### **Član 247**

(1) U cilju stvaranja uslova za planiranje, sprovođenje planova i finansiranje izgradnje prenosne i distributivne infrastrukture za gas, kao i stvaranja uslova za uvođenje tržišta gasa, Vlada će poslove operatora sistema za gas povjeriti pravnom licu u skladu sa zakonom do izgradnje infrastrukture za gas ili do pribavljanja sertifikata u skladu sa ovim zakonom.

(2) Metodologije za gas iz člana 35 stav 1 tač. 1 i 2 ovog zakona Agencija je dužna da utvrdi najkasnije tri mjeseca prije puštanja u rad odgovarajuće infrastrukture.

(3) Operator iz stava 1 ovog člana dužan je da podnese Agenciji na odobravanje opšte akte na osnovu ovlašćenja utvrđenih ovim zakonom u roku od šest mjeseci prije puštanja u rad infrastrukture za gas.

(4) Operatori sistema gasa dužni su da pribave licencu za obavljanje djelatnosti najkasnije tri mjeseca prije puštanja u rad infrastrukture za gas.

(5) Odredba člana 152 ovog zakona primjenjivaće se nakon isteka kalendarske godine u kojoj broj kupaca snabdjevača gasom pređe 100.000.

#### **Stručni ispit**

#### **Član 248**

(1) Stručni ispit iz člana 67 stav 1 ovog zakona nije dužno da polaže lice koje ima licencu za poslove projektovanja, građenja i nadzora nad građenjem objekata u skladu sa propisima o izgradnji objekata, lice kojem je priznat stručni ispit, odnosno koje je položilo stručni ispit za tehnički nadzor i rukovođenje energetskim objektima, u skladu sa propisima koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona.

(2) Stručni ispit iz člana 67 st. 2, 3 i 4 ovog zakona nije dužno da polaže lice koje ima položen stručni ispit za rukovođenje poslovima održavanja i eksploatacije energetskih vodova i postrojenja, kao i lice koje ima položen stručni ispit radne osposobljenosti za poslove eksploatacije i rukovanja energetskim postrojenjima, u skladu sa propisima koji su važili do dana stupanja na snagu ovog zakona.

(3) Lica koja na dan stupanja na snagu ovog zakona imaju najmanje 10 godina radnog iskustva u struci na poslovima tehničkog nadzora i rukovođenja nijesu dužna da polažu stručni ispit iz člana 67 ovog zakona.

### **Rekonstrukcija starijih objekata**

#### **Član 249**

Izuzetno od odredbe člana 72 stav 2 tačka 1 ovog zakona, energetska dozvola može se izdati za rekonstrukciju objekta za proizvodnju električne energije snage do 10 MW, koji je na dan stupanja na snagu ovog zakona stariji od 20 godina.

### **Oslobođenje od analize isplativosti**

#### **Član 250**

Odredba člana 77 stav 1 ovog zakona neće se primjenjivati na Termoelektranu Pljevlja do 2030. godine.

### **Ravnopravni uslovi**

#### **Član 251**

- (1) Mjere koje Crna Gora može preduzeti u skladu sa ovim zakonom, kako bi obezbijedila jednake uslove, moraju biti usaglašene sa međunarodno prihvaćenim ugovorima.
- (2) Mjere iz stava 1 biće proporcionalne, nediskriminatorne i transparentne i mogu se primjenjivati tek nakon obavještenja i dobijanja odobrenja od Sekretarijata Energetske zajednice.
- (3) U slučaju da Sekretarijat Energetske zajednice ne preduzme radnje u roku od dva mjeseca od dana ovog obavještenja, smatraće se da nema prigovor na mjere navedene u obavještenju.

### **Nadležni organi od pristupanja Evropskoj uniji**

#### **Član 252**

Od pristupanja Crne Gore Evropskoj uniji:

- sva prava i obaveze Ministarstva, Agencije i energetskih subjekata utvrđena ovim zakonom prema Energetskoj zajednici odnose se na Evropsku uniju;
- sva prava i obaveze Ministarstva, Agencije i energetskih subjekata utvrđena ovim zakonom prema članicama Energetske zajednice odnose se na članice Evropske unije.

### **Postupak sertifikacije do pristupanja Evropskoj uniji**

#### **Član 253**

Do pristupanja Crne Gore Evropskoj uniji u postupku sertifikacije operatora prenosnog sistema, pored uslova iz člana 62 stav 2 ovog zakona, Ministarstvo uzima u obzir prava i obaveze koja proizilaze iz potvrđenog međunarodnog ugovora (Sporazuma o formiranju Energetske zajednice).

## **Rokovi za usklađivanje akata i implementaciju**

### **Član 254**

- (1) Tehnički postupak promjene snabdjevača iz člana 188 ovog zakona neće trajati duže od 24 sata i moguće ga je sprovesti bilo kog radnog dana do 1. januara 2026. godine.
- (2) Propisi iz čl. 35, 36, 95, 107, 108, 118 i 188 biće usaglašeni sa odredbama ovog zakona i Zakona o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (3) Agencija je dužna da donese pravila iz člana 192 stav 6 u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (4) Agencija je dužna da izradi alat za poređenje ponuda snabdjevača u skladu sa članom 195, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (5) Operator distributivnog sistema dužan je da sprovodi ekonomsku procjenu svih dugoročnih troškova i koristi iz člana 237 u roku od dvije godine od dana stupanja na snagu ovog zakona.
- (6) Na predlog Ministarstva, Vlada je dužna da, u roku od 3 mjeseca od datuma stupanja na snagu ovog zakona, obavijesti Sekretarijat Energetske zajednice o svim mjerama koje su usvojene kako bi se ispunile obaveze koje se odnose na univerzalne usluge i ostale javne usluge iz članova 82 i 83.
- (7) Metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema električne energije, usvojena u skladu sa Zakonom o energetici (Službeni listu Crne Gore br. 5/2016, 51/2017, 82/2020 i 152/2022) ostaje na snazi do ispunjenja uslova o nabavci tih usluga na tržišnim principima, shodno Zakonu o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.

## **Prestanak važenja zakona**

### **Član 255**

Danom stupanja na snagu ovog zakona prestaje da važi Zakon o energetici ("Službeni list CG", br. 5/16, 51/17, 82/20, 29/22 i 152/22).

## **Stupanje na snagu**

### **Član 256**

Ovaj zakon stupa na snagu osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

## OBRAZLOŽENJE

### I. USTAVNI OSNOV

Ustavni osnov za donošenje ovog zakona sadržan je u odredbi člana 16 stav 1 tačka 5 Ustava Crne Gore, kojom je propisano da se zakonom, u skladu sa Ustavom, uređuju i druga pitanja od interesa za Crnu Goru, u koja spadaju i pitanja iz oblasti energetike.

### II. RAZLOZI ZA DONOŠENJE ZAKONA

Savjet ministara Energetske zajednice je u novembru 2021. godine donio odluku D/2021/13/MC-EnC, kojom je članicama Energetske zajednice utvrđena obaveza da izvrše transponovanje i implementaciju Direktive (EU) 2019/944 o zajedničkim pravilima za unutrašnje tržište električne energije i izmjeni Direktive 2012/27/EU. S tim u vezi, Crna Gora ima obavezu da donese novi zakon kojim će se uspostaviti pravni okvir u ovoj oblasti.

Takođe, s obzirom da se Direktiva (EU) 2018/2001 o promociji korišćenja energije iz obnovljivih izvora transponuje u Zakon o korišćenju energije iz obnovljivih izvora, nastala je potreba da se Zakon o energetici izmijeni tako da se iz istog brišu odredbe kojima se uređuje podsticanje proizvodnje energije iz obnovljivih izvora i visokoefikasne kogeneracije, kao i dio koji se odnosi na garancije porijekla

Nadalje, postoji potreba da se iz Zakona o energetici brišu odredbe koje se odnose na nominovanog operatora tržišta električne energije, a u koje je transponovan dio Regulative EU 2015/1022 o uspostavljanju smjernica za dodjelu kapaciteta i upravljanje zagušenjima, sigurnost snabdijevanja i mjere u slučaju poremećaja na tržištu električne energije i gasa, jer će isti biti definisani novim zakonom o prekograničnoj razmjeni električne energije i prirodnog gasa.

Pored toga, Crna Gora ima obavezu da implementira Direktivu 2009/119/EZ o obavezama održavanja minimalnih rezervi sirove nafte i/ili naftnih derivata. S obzirom da će Direktiva 2009/119/EZ biti transponovana u Zakon o sigurnosti snabdijevanja naftnim derivatima, iz Zakona o energetici se brišu odredbe kojima je djelimično bilo uređeno pitanje obezbjeđenja strateških rezervi nafte i/ili naftnih derivata.

Imajući u vidu broj i obim neophodnih izmjena važećeg Zakona o energetici ("Službeni list CG", br.5/16, 51/17, 82/20 i 152/22), došlo se do zaključka da je potrebno donijeti novi zakon.

### III. USAGLAŠENOST SA PRAVNOM TEKOVINOM EVROPSKE UNIJE I POTVRĐENIM MEĐUNARODNIM KONVENCIJAMA

Donošenjem novog Zakona o energetici izvršiće se dalje usklađivanje zakonodavstva Crne Gore sa pravnom tekovinom EU u oblasti energetike. Odredbe Zakona o energetici i podzakonski akti koji će biti doneseni na osnovu istog usklađuju se sa Direktivom (EU) 2019/944 o zajedničkim pravilima za unutrašnje tržište električne energije.

Ova Direktiva uspostavlja zajednička pravila za proizvodnju, prenos, distribuciju i skladištenje energije i snabdijevanje električnom energijom, zajedno s odredbama o zaštiti

potrošača, kako bi se stvorila istinski integrisana, konkurentna, fleksibilna, pravedna i transparentna tržišta električne energije orijentisana na potrošače u Uniji.

Koristeći prednosti integrisanog tržišta, transponovanjem ove direktive kroz novi zakon će se osigurati prihvatljive i transparentne cijene energije i troškove za potrošače, visok stepen sigurnosti snabdijevanja i nesmetan prelazak na održivi energetska sistem sa niskim emisijama ugljenika. Njime se utvrđuju ključna pravila vezana za organizaciju i funkcionisanje elektroenergetskog sektora Unije, posebno pravila o osnaživanju i zaštiti potrošača, otvoreni pristup integrisanom tržištu, pristup trećih strana infrastrukturi za prenos i distribuciju, zahtjeve za razdvajanje i pravila o nezavisnosti regulatornih tijela država članica.

Transponovanjem ove direktive će se utvrditi načini saradnje Crne Gore sa državama članicama Evropske unije i članicama Energetske zajednice, u cilju stvaranja međusobno povezanog unutrašnjeg tržišta električne energije, gdje se podstiče integracija energije iz obnovljivih izvora, slobodna tržišna konkurencija i sigurnost snabdijevanja. Ključne novine koje se transponovanjem ove direktive uvode u ovaj zakon odnose se na definisanje aktivnog kupca, agregacije i ugovora o agregaciji, energetska siromaštva, proširenja nadležnosti Agencije, operatora distributivnog i prenosnog sistema električne energije, energetska zajednica građana, aplikacije za poređenje ponuda ponuđača, kao i prava na ugovor o dinamičkoj cijeni.

#### **IV. OBJAŠNJENJE OSNOVNIH PRAVNIH INSTITUTA**

Ovim zakonom utvrđuju se zajednička pravila za proizvodnju, prenos, distribuciju, skladištenje i snabdijevanje električnom energijom, organizaciju i funkcionisanje sektora električne energije i gasa, naročito pravila o osnaživanju i zaštiti kupaca, slobodnom pristupu integrisanom tržištu, pristupu treće strane prenosnoj i distributivnoj infrastrukturi, zahtjevima za pravno razdvajanje, kao i pravila o nezavisnosti regulatornog tijela i modeli saradnje između regulatornog tijela i operatora prenosnog sistema.

Takođe, ovim zakonom utvrđuju se energetska djelatnosti, uređuju uslovi i način njihovog obavljanja radi kvalitetnog i sigurnog snabdijevanja krajnjih kupaca energijom, način organizovanja i upravljanja tržištem električne energije i gasa, kao i druga pitanja od značaja za energetiku.

Rokovi u ovom zakonu koji su duži od rokova utvrđenih zakonom kojim se uređuje upravni postupak usklađeni su sa rokovima iz direktiva koje će se implementirati ovim zakonom ili su određeni kao nužni zbog kompleksnosti postupka i obima dokumentacije koju je potrebno pregledati, kao i proračuna i analiza koje je potrebno izvršiti.

Predlog zakona o energetici sastoji se od XXII poglavlja i 256 članova.

**1. U Glavi I Osnovne odredbe**, uređeni su: predmet zakona, ciljevi, vrste energetska djelatnosti, principi ostvarivanja javnog interesa u energetska djelatnosti, funkcionisanje i razvoj tržišta električne energije i gasa, način ostvarivanja javnog interesa kao i značenja pojedinih izraza koji su upotrebljeni u zakonu.

**2. U Glavi II Planiranje energetska razvoja**, propisuju su: opšte smjernice energetska politike, ciljevi energetska razvoja, nacionalni energetska i klimatski plan kao i praćenje njegove realizacije, planiranje lokalnog energetska plana na nivou jedinica lokalne samouprave, zatim se definiše sadržaj, način utvrđivanja i praćenja realizacije dugoročnog i godišnjeg energetska bilansa Crne Gore, kao i izvještaj o realizaciji istog.

**3. U Glavi III Visokoefikasna kogeneracija**, definiše se: razvoj i korišćenje visokoefikasne kogeneracije u skladu sa Nacionalnim energetske i klimatskim planom, kogeneracioni objekti, utvrđivanje akcionog plana, način ostvarivanja uštede primarne energije,

**4. U Glavi IV Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti**, uređuju se pitanja koja se odnose na: statut, organe i finansiranje Regulatorne agencije za energetiku (u daljem tekstu: Agencija), postupak izbora Odbora Agencije, ciljeve i nadležnosti Agencije, odobravanje naknada i utvrđivanja cijena, način izvještavanja o radu, nadzor nad radom energetskih subjekata, finansiranje Agencije, javnost rada, način rješavanja sporova i odlučivanja o prigovorima i žalbama

**5. U Glavi V Cijene i naknade**, definišu se: cijene i naknade električne energije i gasa, zatim njihovo slobodno formiraju na organizovanom tržištu ili ugovorom između prodavca i kupca. Uloga regulatorne Agencije u postupku utvrđivanja cijena ili naknada, način povrata na sredstvima, korekcije u toku trajanja regulatornog perioda, metodologija za utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda cijena i naknada, metodologija za utvrđivanje cijena i uslova za pružanje pomoćnih usluga i usluga balansiranja prenosnog sistema, studija gubitaka.

**6. U Glavi VI Licence, sertifikati i energetske dozvole**, propisuju se norme koje se odnose na: licence kao akt Agencije, kojim se potvrđuje ispunjenost uslova za obavljanje energetskih djelatnosti utvrđenih ovim zakonom, period na koji se izdaje licenca, naknada i registar licenci, postupak sertifikacije operatora prenosnog sistema električne energije ili gasa ili kombinovanog operatora za gas, izdavanje i oduzimanje sertifikata, sertifikacija operatora prenosnog sistema u odnosu na treće države, obavljanje energetske djelatnosti bez licence, oduzimanje licence, prestanak rada energetskog subjekta, izdavanje energetske dozvole

**7. U Glavi VII Obavljanje energetske djelatnosti**, propisuju se: uslovi za obavljanje energetske djelatnosti, zatim energetske djelatnosti kao djelatnosti od javnog interesa, način zaključivanja ugovornog odnosa između energetskih subjekata, obaveze energetskih subjekata u postupku pružanja javnih usluga, naknade za pružanje javnih usluga.

Osim toga, utvrđena je obaveza Agencije i energetskih subjekata da obezbijede čuvanje poslovne tajne i drugih komercijalno povjerljivih informacija i podataka, čijim objavljivanjem ili saopštavanjem bi se mogla stvoriti neopravdana komercijalna prednost na tržištu ili nanijeti šteta energetskim subjektima, korisnicima i potrošačima.

**8. U Glavi VIII Obavljanje elektroenergetske djelatnosti**, propisuje se: odgovornosti, prava i obaveze učesnika u sektoru elektroenergetike i isti se odnose na proizvodnju, prenos, distribuciju i tržište električne energije, uključujući odredbe koje se odnose na balansnu odgovornost i berzansko tržište električne energije.

**9. U Glavi IX Pristup prenosnom i distributivnom sistemu električne energije**, utvrđena je: obaveza operatora prenosnog i distributivnog sistema električne energije da u granicama svojih prenosnih i distributivnih kapaciteta obezbijede korisnicima nediskriminatoran pristup sistemu.

**10. U Glavi X Razdvajanje operatora sistema električne energije**, uređuje se: način ostvarivanja nezavisnosti operatora prenosnog sistema električne energije kao i nezavisnosti operatora distributivnog sistema električne energije koji je dio vertikalno integrisanog subjekta, zatim postupak razdvajanja i transparentnost računa energetskih subjekata koji obavljaju više djelatnosti, te utvrđuje program mjera primjene nediskriminatornih uslova za pristup sistemu.

**11. U Glavi XI Obavljanje djelatnosti iz oblasti gasa**, propisuju se: uslovi za obavljanje

djelatnosti iz oblasti gasa, obaveze i odgovornosti operatora prenosnog i distributivnog sistema gasa, kao i obaveze i odgovornost operatora sistema za skladštenje gasa i obaveze i odgovornosti operatora postrojenja za TPG.

**12. U Glavi XII Priključenje na prenosni ili distributivni sistem,** definišu se: prava i obaveze ugovornih strana u odnosu na priključenje na prenosni i distributivni sistem električne energije ili gasa i određuju uslovi koji moraju biti ispunjeni prije priključenja. Takođe, utvrđuje se naknada za priključenje ili povećanje priključne snage, odnosno kapaciteta na prenosni ili distributivni sistem, razrađuju odredbe člana koji se odnosi na institut privremenog priključenja, kao i postupak otkupa izgrađene infrastrukture od strane operatora sistema kroz formu ugovora o otkupu.

**13. U Glavi XIII Direktni vodovi,** definiše se: mogućnost snabdijevanja energijom preko direktnog voda električne energije ili direktnog voda za gas (gasovoda). Utvrđeno je pod kojim uslovima se može izdati saglasnost za izgradnju direktnog voda.

**14. U Glavi XIV Snabdijevanje električnom energijom i gasom,** bliže se uređuju: prava i obaveze učesnika na tržištu u vezi sa snabdijevanjem električnom energijom i gasom. Propisano je da snabdijevanje električnom energijom ili gasom može da vrši snabdjevač na osnovu licence i ugovora o snabdijevanju. Snabdjevač čije je sjedište u državi članici EU ili članici Energetske zajednice može da vrši snabdijevanje krajnjih kupaca u Crnoj Gori na osnovu licence izdate od strane Agencije, a na osnovu dokaza o ispunjenosti uslova za obavljanje djelatnosti u državi u kojoj je registrovan.

Ova glava sadrži i odredbe kojima se preciziraju obustava ili ograničenje snabdijevanja, obaveza snabdjevača, uslovi i način promjene snabdjevača električnom energijom ili gasom, specifična prava i obaveze kupaca, kao i mjere za zaštitu kupaca i opšte uslove snabdijevanja.

**15. U Glavi XV Obavljanje djelatnosti u oblasti toplotne energije,** detaljno se uređuje: proizvodnja i distribucija toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje ili industrijsku upotrebu, kao i snabdijevanje toplotnom energijom. Ove djelatnosti se bliže uređuju propisima koje donosi nadležni organ jedinice lokalne samouprave shodno godišnjem bilansu potreba krajnjih kupaca. Nadalje odredbama ovoga poglavlja uređuje se distribucija toplotne energije i snabdijevanja kao i obaveza distributera koja se odnosi na utvrđivanje pravila o radu distributivnog sistema i utvrđivanja opštih uslova za snabdijevanje toplotnom energijom, uz prethodnu saglasnost nadležnog organa jedinice lokalne samouprave.

**16. U Glavi XVI Trgovina naftnim derivatima i biogorivima,** propisuje se: obaveza energetskog subjekta koji obavlja trgovinu na veliko i malo naftnim derivatima i biogorivima da trguje ovim proizvodima propisanog kvaliteta. Propisano je da biogoriva moraju da ispunjavaju kriterijume održivosti. Takođe, određeno je da se način i visina elemenata na osnovu kojih se formiraju maksimalne maloprodajne cijene određenih vrsta naftnih derivata i/ili biogoriva, način i rokovi objavljivanja tih cijena i određivanje organa koji ih objavljuje utvrđuju propisom Vlade. Predviđeno je da se propisom ministarstva nadležnog za poslove energetike utvrđuje kvalitet, način kontrole kvaliteta navedenih proizvoda i zahtjevi koje treba da ispunjava akreditovano pravno lice za ocjenjivanje usaglašenosti tih proizvoda. Predviđena je i mogućnost angažovanja akreditovanog pravnog lica iz druge države koje ispunjava utvrđene zahtjeve, radi ocjenjivanja usaglašenosti navedenih proizvoda i supervizije.

**17. U Glavi XVII Isporuka uglja,** utvrđuje se: obaveza isporuke uglja za proizvodnju električne energije kroz formu zasnivanja obligaciono-pravnog odnosa i ostvarivanje prava i obaveza iz tog odnosa između isporučioaca uglja za proizvodnju električne energije i proizvođača električne energije kao ugovornih strana.

**18. U Glavi XVIII Zaštita energetske objekata,** definiše se: obaveza vlasnika prava svojine-nepokretnosti (na kojoj se nalaze energetske objekti) da energetskim subjektima dozvoli pravo pristupa energetskim objektima, zatim utvrđuje razloge izmještanja energetskih objekata kad to zahtijeva javni interes te istovremeno propisuje u kojim situacijama je dozvoljena zabrana radova koji ugrožavaju rad energetskih objekata.

**19. U Glavi XIX Neovlašćeno korišćenje energije,** definiše se: zabrana neovlašćenog korišćenja električne energije, gasa i toplotne energije za daljinsko grijanje i/ili hlađenje, te se propisuju slučajevi neovlašćenog korišćenja kao i obaveza sačinjavanja programa mjera za otkrivanje, utvrđivanje, dokazivanje i sprječavanje neovlašćenog korišćenja električne energije.

**20. U Glavi XX Nadzor,** propisuje se vršenje: nadzora nad sprovođenjem ovog zakona i propisa donijetih na osnovu ovog zakona koje vrši ministarstvo nadležno za poslove energetike. Propisano je da poslove inspekcijanskog nadzora vrše elektroenergetski, termoenergetski i tržišni inspektori, u skladu sa ovim zakonom i zakonom kojim se uređuje inspekcijanski nadzor. Takođe, propisani su i uslovi za obavljanje poslova elektroenergetskog i termoenergetskog inspektora. Utvrđena su prava i dužnosti elektroenergetskog i termoenergetskog inspektora, kao i prava i dužnosti tržišnog inspektora u oblasti energetike. Utvrđena su i ovlašćenja elektroenergetskog, termoenergetskog i tržišnog inspektora u vršenju inspekcijanskog nadzora iz oblasti energetike.

**21. U Glavi XXI Kaznene odredbe,** propisuju se: prekršaji za privredna društva, kao i prekršaji koji se odnose na odgovorna lica u pravnom licu i utvrđuje raspon novčanih kazni shodno odredbama Zakona o prekršajima.

**22. U Glavi XXII Prelazne i završne odredbe,** definišu se: odredbe u kojima su dati rokovi za donošenje podzakonskih propisa, planova, programa i drugih akata koji se zahtijevaju ovim zakonom, kao i rokovi za zaključivanje predviđenih ugovora. Takođe, dati su rokovi za implementaciju određenih rješenja predviđenih ovim zakonom. U ovom poglavlju uređuje se vođenje postupaka započetih prije stupanja na snagu ovog zakona, prestanak važenja ranije donijetog zakona, kao i stupanje na snagu ovog zakona.

## **V. PROCJENA FINANSIJSKIH SREDSTAVA ZA SPROVOĐENJE ZAKONA**

Za sprovođenje ovog zakona nijesu potrebna finansijska sredstva iz Budžeta Crne Gore, osim za subvencije ranjivim kupcima koji su zdravstveno i socijalno ugroženi.