

## **NACRT**

Na osnovu člana 33 stav 7 tačka 13 Zakona o energetici („Službeni list Crne Gore”, br. 28/25 i 3/26) i člana 17 tačka 6 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti („Službeni list Crne Gore”, broj 56/25), Odbor Agencije, na sjednici od xx.xx.2026. godine, donio je

### **PRAVILA ZA IZRADU I PRAĆENJE REALIZACIJE PLANOVA RAZVOJA I INVESTICIONIH PLANOVA DISTRIBUTIVNOG SISTEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE**

#### **Predmet**

##### **Član 1**

Ovim pravilima utvrđuje se sadržaj, način i postupak izrade i sprovođenja javne rasprave, kao i postupak davanja saglasnosti i način praćenja realizacije desetogodišnjeg plana razvoja distributivnog sistema električne energije (u daljem tekstu: plan razvoja) i investicionog plana operatora distributivnog sistema električne energije za period koji odgovara dužini regulatornog perioda (u daljem tekstu: investicioni plan).

#### **Utvrđivanje i dostavljanje plana razvoja i investicionog plana**

##### **Član 2**

Operator distributivnog sistema (u daljem tekstu: operator) na osnovu neposrednog i stalnog praćenja rada sistema i sagledavanja trenda potreba, kao i podataka i informacija dobijenih od relevantnih subjekata, utvrđuje plan razvoja i investicioni plan i dostavlja ih Regulatornoj agenciji za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) na davanje saglasnosti.

#### **Metodološki pristup**

##### **Član 3**

Metodološki pristup planiranja distributivnog sistema podrazumijeva:

- 1) identifikaciju ciljeva razvoja distributivnog sistema;
- 2) analiziranje dokumenata i zahtjeva od uticaja na plan razvoja iz člana 6 ovih pravila;
- 3) identifikaciju investicija za postizanje ciljeva razvoja;
- 4) primjenu tehničkih i ekonomskih kriterijuma za odabir investicija;

- 5) sagledavanje rezultata koji bi se postigli realizacijom odabranih investicija sadržanih u investicionom planu; i
- 6) razmatranje alternativa za razvoj distributivnog sistema u smislu odredaba zakona kojima se uređuje obavljanje energetske djelatnosti.

### **Cilj plana razvoja**

#### **Član 4**

- (1) Plan razvoja ima za cilj da detaljno prikaže stanje distributivnog sistema električne energije u Crnoj Gori u godini koja prethodi planskom periodu i utvrdi smjernice za njegov razvoj u skladu sa potrebama korisnika sistema.
- (2) Plan razvoja utemeljen je na postojećoj i planiranoj distribuiranoj proizvodnji i opterećenju sistema i sadrži mjere koje garantuju sposobnost sistema da zadovolji potrebe za distribucijom električne energije i dugoročnu sigurnost snabdijevanja.

### **Značenje izraza**

#### **Član 5**

Izrazi upotrijebljeni u ovim pravilima imaju sljedeće značenje:

- (1) 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;
- (2) objekat za skladištenje električne energije je objekat u kojem se vrši skladištenje energije u okviru elektroenergetskog sistema;
- (3) pametni sistem mjerenja je elektronski sistem koji može da mjeri električnu energiju koja se predaje u mrežu ili električnu energiju koja se preuzima iz mreže, koji pruža više informacija od konvencionalnog brojila i koji može da prenosi i prima podatke nekim oblikom elektronske komunikacije, u svrhu informisanja, praćenja i kontrole;
- (4) skladištenje električne energije je odgađanje krajnjeg korišćenja električne energije do određenog trenutka nakon proizvodnje ili pretvaranje električne energije u oblik energije koji se može skladištiti, skladištenje takve energije i naknadno pretvaranje te energije u električnu ili njena upotreba kao drugog nosioca energije.

## **Izrada plana razvoja**

### **Član 6**

Prilikom izrade plana razvoja, operator je dužan da uzme u obzir:

- 1) Nacionalni energetske i klimatski plan Crne Gore;
- 2) lokalne energetske planove;
- 3) prostorno-planske dokumente;
- 4) plan razvoja prenosnog sistema električne energije;
- 5) nesmetani razvoj tržišta električne energije;
- 6) potrebe razvoja distributivnog sistema električne energije;
- 7) opterećenje i pouzdanost distributivnog sistema električne energije;
- 8) obezbjeđenje potrebnih uslova za priključenje novih potrošačkih i proizvodnih objekata električne energije, stanica za punjenje električnih vozila i objekata za skladištenje električne energije;
- 9) uticaj povećanja energetske efikasnosti;
- 10) obezbjeđenje uslova za korišćenje usluga fleksibilnosti i upravljanja potrošnjom, kao i drugih resursa koje koristi operator distributivnog sistema kao alternativu razvoju sistema;
- 11) smanjenje gubitaka u sistemu i poboljšanje kvaliteta usluge;
- 12) tehničke i ekonomske kriterijume; i
- 13) društvenu prihvatljivost (uticaj na okolinu, javnu bezbjednost i javno zdravlje i dr.).

## **Sadržaj plana razvoja**

### **Član 7**

Plan razvoja naročito sadrži:

- 1) razrađen metodološki pristup za izradu plana razvoja iz člana 3 ovih pravila i ciljeve plana razvoja;
- 2) prognozu potrošnje i proizvodnje električne energije, i to za posljednju godinu prvog regulatornog perioda i posljednju godinu perioda na koji se plan odnosi;
- 3) pregled potreba distributivnog konzuma po tačkama priključenja na prenosni sistem električne energije;

- 4) pregled elemenata distributivnog sistema električne energije i njihovo stanje i stepen iskorišćenosti, kao i pregled konzuma, postojećih objekata za proizvodnju električne energije i objekata za skladištenje električne energije, po naponskim nivoima;
- 5) geografski prikaz ukupno raspoloživih snaga po tačkama u sistemu slobodnih za priključenje novih korisnika ( $\Delta$ GTC) na 35 kV nivo, ako je to moguće;
- 6) analizu distributivnog sistema koju čine:
  - a) analiza opterećenosti elemenata sistema koja se izrađuje sa preciznošću potrebnom za procjenu neophodnosti investicija;
  - b) analiza tokova snaga i naponsko reaktivnih prilika za elemente sistema na 35 kV naponskom nivou, kao i za elemente na drugim naponskim nivoima gdje je to primjenljivo i potrebno za procjenu neophodnosti investicija;
  - c) analiza pouzdanosti sistema i kvaliteta isporuke električne energije koja se izrađuje sa preciznošću potrebnom za procjenu neophodnosti investicija;
  - d) procjena uticaja neisporučene električne energije;
  - e) procjena pokazatelja kvaliteta isporuke električne energije; i
  - f) analiza gubitaka električne energije;
  - g) procjena potencijala za povećanje energetske efikasnosti u objektima distributivnog sistema i pregled konkretnih mjera i ulaganja za uvođenje ekonomski isplativih poboljšanja energetske efikasnosti na mrežnoj infrastrukturi, uključujući i dinamiku realizacije mjera;
  - h) procjenu potencijala za korišćenje usluga fleksibilnosti, upravljanje potrošnjom, objekata za skladištenje električne energije ili drugih resursa kao alternative za razvoj distributivnog sistema
- 7) plan uvođenja pametnog sistema mjerenja;
- 8) pregled kategorija investicija, i to:
  - a) investicije koje se odnose na izgradnju nove i intervencije na postojećoj elektrodistributivnoj infrastrukturi; i
  - b) ostala neophodna ulaganja.

## **Tehnički i ekonomski kriterijumi za odabir investicija**

### **Član 8**

- (1) Tehnički kriterijumi iz člana 3 tačka 4 ovih pravila obuhvataju zahtjeve i ograničenja koji proizilaze iz pravila koja uređuju rad distributivnog sistema i odnose se na rad sistema u normalnim, kao i otežanim pogonskim uslovima.
- (2) Ekonomski kriterijumi iz člana 3 tačka 4 ovih pravila su:
  - 1) kriterijum minimalnih troškova za postizanje ciljeva plana razvoja; i
  - 2) kriterijum uticaja na ukupne troškove poslovanja.
- (3) Kriterijumi iz stava 2 ovog člana primjenjuju se prilikom pripreme i izbora tehničkog rješenja koje je predloženo kao investicija neophodna za obavljanje djelatnosti distribucije električne energije, na način da se izabere rješenje koje:
  - 1) za postizanje ciljeva plana razvoja prouzrokuje minimalne troškove investicije; i
  - 2) omogućava umanjivanje ukupnih troškova poslovanja operatora ili, ako to nije moguće, prouzrokuje najmanje uvećanje ovih troškova.
- (4) U cilju dokazivanja ispunjenosti kriterijuma iz st. 1 i 2 ovog člana, operator je dužan da, na zahtjev Agencije, dostavi podatke, informacije i dokumentaciju u roku koji odredi Agencija.

## **Sprovođenje javne rasprave**

### **Član 9**

- (1) O planu razvoja operator je dužan da sprovede javnu raspravu.
- (2) Javna rasprava iz stava 1 ovog člana sprovodi se dostavljanjem primjedbi, predloga i sugestija u pisanom ili elektronskom obliku.
- (3) Javna rasprava iz stava 1 ovog člana počinje danom objavljivanja, na internet stranici operatora, javnog poziva zainteresovanoj javnosti da se uključi u javnu raspravu, i traje najmanje 20 dana.
- (4) Uz javni poziv iz stava 3 ovog člana objavljuje se tekst plana razvoja.
- (5) Nakon završetka javne rasprave operator sačinjava izvještaj o sprovedenoj javnoj raspravi, koji objavljuje na svojoj internet stranici, u roku od 15 dana od isteka vremena trajanja javne rasprave iz stava 3 ovog člana.
- (6) Izvještaj iz stava 5 ovog člana sadrži: vrijeme trajanja javne rasprave; podatke o ovlaštenim predstavnicima operatora koji su učestvovali u javnoj raspravi, podatke o broju i strukturi učesnika u javnoj raspravi; rezime dostavljenih primjedbi, predloga

i sugestija, sa navedenim razlozima za njihovo prihvatanje, odnosno neprihvatanje, mjesto i datum sačinjavanja izvještaja i potpis ovlašćenog lica.

## **Rok za dostavljanje i uslovi za davanje saglasnosti na plan razvoja**

### **Član 10**

- (1) Operator je dužan da utvrdi plan razvoja distributivnog sistema i dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti, sa izvještajem iz člana 9 stav 5 ovih pravila, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda.
- (2) Agencija daje saglasnost na plan razvoja ako:
  - 1) je usaglašen sa odredbama zakona kojim se uređuje obavljanje energetske djelatnosti;
  - 2) je sačinjen u skladu sa čl. 3, 4 i 6 ovih pravila;
  - 3) sadrži elemente iz člana 7 ovih pravila; i
  - 4) su ispunjeni kriterijumi iz člana 8 ovih pravila.

## **Sadržaj investicionog plana**

### **Član 11**

- (1) Investicioni plan naročito sadrži:
  - 1) pravni okvir za donošenje investicionog plana;
  - 2) kategorije neophodnih investicija u planskom periodu;
  - 3) tehno-ekonomsku analizu za svaku investiciju pojedinačno koja ima vrijednost 200.000 EUR ili veću, na koju:
    - a) nije data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove; i
    - b) je data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove, a kojima je promijenjen tehnički obuhvat; i
  - 4) za investicije koje se odnose na objekte za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente, operator je dužan da dostavi detaljan opis u koje svrhe će se navedeni objekat koristiti.
  - 5) plan investiranja.
- (2) Investicije sadržane u investicionom planu iz stava 1 ovog člana klasifikuju se kao:
  - 1) projekti, odnosno pojedinačne investicije,

- 2) programi koji sadrže više funkcionalno povezanih pojedinačnih investicija koje ne moraju biti fizički direktno povezane i čija koordinisana realizacija doprinosi ostvarenju istih ciljeva razvoja distributivnog sistema.
- (3) Investicije iz stava 2 ovog člana, označavaju se identifikacionim brojevima.
- (4) U slučaju promjene tehničkog obuhvata investicija iz stava 2 ovog člana, na koje je bila data saglasnost u prethodnim postupcima davanja saglasnosti, te investicije se dostavljaju pod novim identifikacionim brojem.
- (5) Operator je dužan da investicioni plan iz stava 1 ovog člana sačini u skladu sa Prilogom koji je sastavni dio ovih pravila.
- (6) Sastavni dio priloga iz stava 5 ovog člana su Dodaci 1 i 2.
- (7) Investicioni plan iz stava 1 ovog člana može da sadrži planirana sredstva, namijenjena za realizaciju investicija koje nije moguće predvidjeti u momentu izrade plana, za čiju realizaciju se može javiti potreba tokom planskog perioda usljed nepredviđenih okolnosti (viša sila, havarija, priključenje novih korisnika, izmjena propisa i primjena propisa nastala tokom planskog perioda i druge nepredviđene okolnosti).
- (8) Sredstva iz stava 7 ovog člana (contingency plan) mogu se planirati u iznosu koji ne može biti veći od prosječne vrijednosti investicija koje su realizovane usljed nepredviđenih okolnosti u tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva za davanje saglasnosti na investicioni plan.
- (9) Operator je dužan da dostavi obrazloženje predloženog iznosa sredstava iz stava 8 ovog člana i podatke o investicijama koje su realizovane usljed nepredviđenih okolnosti u tri godine koje prethode godini podnošenja zahtjeva za davanje saglasnosti na investicioni plan.
- (10) Iznos iz stava 8 ovog člana ne uključuje se u regulatornu osnovu sredstava do stavljanja osnovnih sredstava u funkciju.
- (11) Uz investicioni plan iz stava 1 ovog člana dostavljaju se amortizacioni plan za osnovna sredstva koja će biti izgrađena i program otkupa infrastrukture.

### **Rok za dostavljanje i uslovi za davanje saglasnosti na investicioni plan**

#### **Član 12**

- (1) Operator je dužan da utvrdi investicioni plan i dostavi ga Agenciji na davanje saglasnosti, zajedno sa planom razvoja, najkasnije do 1. juna godine koja prethodi prvoj godini regulatornog perioda.

(2) Agencija daje saglasnost na investicioni plan ako:

- 1) je usaglašen sa odredbama zakona kojim se uređuje obavljanje energetskih djelatnosti;
- 2) je usklađen sa planom razvoja;
- 3) su ispunjeni kriterijumi iz člana 8 ovih pravila;
- 4) je ispunjen uslov iz člana 11 stav 8 ovih pravila; i
- 5) je sačinjen u skladu sa Prilogom ovih pravila.

### **Ažuriranje plana razvoja**

#### **Član 13**

- (1) Operator, u slučaju potrebe, ažurira plan razvoja na način što uključuje promjene nastale iz objektivnih razloga.
- (2) Ako se plan razvoja ažurira u toku regulatornog perioda, operator je dužan da Agenciji dostavi ažurirani plan razvoja najkasnije do 1. septembra godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se ažuriranje odnosi.
- (3) Na ažurirani plan razvoja shodno se primjenjuju odredbe čl. 2, 3, 4, čl. 6 do 9, i člana 10 stav 2 ovih pravila.

### **Ažuriranje investicionog plana**

#### **Član 14**

- (1) Operator, u slučaju potrebe, ažurira investicioni plan na način što:
  - 1) uključuje promjene nastale iz objektivnih razloga; i
  - 2) razrađuje dinamiku realizacije investicija po godinama do kraja regulatornog perioda, za svaku investiciju pojedinačno.
- (2) Operator može da ažurira investicioni plan, bez obaveze ažuriranja plana razvoja, ako promjene u investicionom planu ne iziskuju promjene u planu razvoja.
- (3) Operator je dužan da, najkasnije do 1. septembra godine koja prethodi prvoj godini perioda na koji se ažuriranje odnosi, dostavi Agenciji na davanje saglasnosti:
  - a) ažurirani investicioni plan, zajedno sa ažuriranim planom razvoja, ako se ažuriraju i investicioni plan i plan razvoja;
  - b) ažurirani investicioni plan ako se ažurira samo investicioni plan.

- (4) Na ažurirani investicioni plan iz stava 1 ovog člana shodno se primjenjuju odredbe čl. 2, 3, 8 i 11 i člana 12 stav 2 ovih pravila.

### **Praćenje realizacije investicionog plana**

#### **Član 15**

- (1) Agencija prati realizaciju investicionog plana na osnovu izvještaja o realizaciji koji operator dostavlja u skladu sa zakonom kojim se uređuju energetske djelatnosti.
- (2) Izvještaj iz stava 1 ovog člana sadrži:
- 1) ciljeve postignute investicionim ulaganjima;
  - 2) stepen realizacije investicija na godišnjem nivou;
  - 3) poređenje planiranih sa utrošenim sredstvima;
  - 4) podatke o izvorima finansiranja investicija;
  - 5) obrazloženje za odstupanja u pogledu planirane dinamike realizacije investicija, vrijednosti investicija i postignutih ciljeva i efekata;
  - 6) informaciju o realizovanim investicijama iz člana 11 stav 7 ovih pravila, koja obuhvata identifikaciju osnovnih sredstava, njihovu vrijednost, godinu puštanja sredstva u funkciju, obrazloženje nepredviđenih okolnosti usljed kojih investiciju nije bilo moguće planirati, i razloge zbog kojih je investiciju bilo neophodno realizovati; i
  - 7) procjenu potrebe ažuriranja plana razvoja i/ili investicionog plana.
- (3) Elementi izvještaja iz stava 2 tač. 2 do 6 ovog člana dostavljaju se za svaku investiciju pojedinačno.
- (4) Program iz člana 11 stav 2 tačka 2 ovih pravila, koji je odobren kao višegodišnja investicija, u pogledu praćenja realizacije tretira se kao niz jednogodišnjih investicija.

### **Prestanak važenja**

#### **Član 16**

Danom stupanja na snagu ovih pravila prestaju da važe Pravila za izradu i praćenje realizacije desetogodišnjih planova razvoja distributivnog sistema električne energije ("Službeni list CG", broj 35/25).

## **Stupanje na snagu**

### **Član 17**

Ova pravila stupaju na snagu narednog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj: 26/

Podgorica, xx.xx.2026. godine



**AŽURIRANI/INVESTICIONI PLAN**  
**CEDIS-a**

**PERIOD GGGG-GGGG**

dd.mm.gggg. godine

## **SADRŽAJ**

...

## **LISTA TABELA**

...

## **LISTA GRAFIKA**

...

## **LISTA SLIKA**

...

## **PREGLED SKRAĆENICA**

...

**1. PRAVNI OKVIR ZA DONOŠENJE INVESTICIONOG PLANA [preporučuje se da bude do 250 riječi]**

...

**2. KATEGORIJE NEOPHODNIH INVESTICIJA U PLANSKOM PERIODU [preporučuje se da bude do 500 riječi]**

- ✓ *Pored investicija koje se odnose na izgradnju nove ili intervencije na postojećoj elektrodistributivnoj infrastrukturi, navesti i kategorije ostalih neophodnih ulaganja (poput: telekomunikacione infrastrukture), kojima pripadaju investicije prikazane u investicionom planu, a koje su prikazane u planu razvoja*

...

**3. TEHNO-EKONOMSKE ANALIZE [ovo poglavlje čine samo šabloni tehno-ekonomske analize za svaku od investicija koja ima vrijednost 200.000 EUR ili veću]**

- ✓ *Tehno-ekonomska analiza se dostavlja u šablonu koji slijedi za svaku investiciju pojedinačno koja ima vrijednost 200.000 EUR ili veću, a na koju:*
  - *nije data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove; i*
  - *je data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove, a kojima je promijenjen tehnički obuhvat.*
  
- ✓ *Za investicije koje se odnose na objekte za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente, potrebno je dostaviti detaljan opis u koje svrhe će se navedeni objekti koristiti.*

<b>NAZIV INVESTICIJE</b>		
<i>(naziv investicije)</i>		
<b>OPIS TEHNIČKOG RJEŠENJA</b> [preporučuje se da bude do 400 riječi]		
<i>(tekst)</i>		
<b>IDENTIFIKACIONI BROJ INVESTICIJE</b>	<b>GEOGRAFSKI PRIKAZ (opciono)</b>	
<i>(broj)</i>	<p><i>(dio) elektrodistributivnog sistema sa prikazom planirane infrastrukture [jpg./png.]</i></p>	
<b>POČETAK IZGRADNJE</b>		<b>KRAJ IZGRADNJE<sup>1</sup></b>
<i>(gggg)</i>		<i>(gggg)</i>
<input type="checkbox"/> <b>Projekat</b>		<input type="checkbox"/> <b>Program</b>
<i>(pojasniti zašto je Program – preporučuje se da bude do 200 riječi)</i>		
<b>KATEGORIJA INVESTICIJE</b>		
<i>(taksativno navesti kategoriju iz poglavlja 2)</i>		
<b>CILJ(EVI) ČIJEM OSTVARENJU INVESTICIJA DOPRINOSI</b>		
<i>(taksativno navesti ciljeve) [preporučuje se da bude do 100 riječi]</i>		
<b>KORISTI</b>		
<b>K1 Izbjegnuti troškovi poslovanja<sup>2</sup></b>		
<i>[€/godina]</i>		
<b>K2 Povezanost sa drugim investicijama (odobrenim/realizovanim)</b>		
<i>[preporučuje se da bude do 200 riječi]</i>		
<b>K3 Ispunjenje zakonskih obaveza</b>		
<i>[preporučuje da bude do 200 riječi]</i>		
<b>K4 Promjene u emisiji CO<sub>2</sub><sup>3</sup></b>		
<i>[t/godina]</i>		
<b>K5 Promjena gubitaka u dijelu mreže koja je galvanski povezana</b>		
<i>[MWh/godina]</i>		
<b>K6 Integracija OIE</b>		
<i>[MW] i [MWh/godina]</i>		
<b>K7 Izbjegavanje/odgađanje intervencija na postojećim elementima</b>		
<i>[€]</i>		

<sup>1</sup> Za programe čija godina završetka nije poznata, treba da se navede posljednja godina planskog perioda.

<sup>2</sup> Termin definisan metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije.

<sup>3</sup> opciono

<b>K8 Unapređenje kvaliteta isporuke električne energije (na nivou regiona/pripadajućeg konzuma)<sup>4</sup></b> [ΔSAIDI] i [ΔSAIFI]	
<b>TROŠKOVI</b>	
T1 CAPEX (Analitički prikaz) <sup>5</sup> [€]	
T2 OPEX (Analitički prikaz) <sup>6</sup> [€/godina]	

<sup>4</sup> Samo za investicije na 35 kV mreži.

<sup>5</sup> Kapitalni izdaci neophodni za realizaciju investicije u skladu sa zakonom.

<sup>6</sup> Troškovi poslovanja za energetska djelatnost utvrđeni metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije.

#### **4. PLAN INVESTIRANJA [ovo poglavlje čini samo šablon za plan investiranja]**

- ✓ Dinamika realizacije investicija u (ažuriranom) investicionom planu se razrađuje počevši od godine nakon podnošenja (ažuriranog) investicionog plana Agenciji na davanje saglasnosti do kraja planskog perioda

ŠABLON PLANA INVESTIRANJA

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
REDNI BROJ	IB	PROGRAM/ PROJEKAT	NOVA INVESTICIJA <sup>7</sup> / INVESTICIJA NA KOJU JE VEĆ DATA SAGLASNOST <sup>8</sup> / INVESTICIJA NA KOJU JE BILA DATA SAGLASNOST A KOJOJ JE PROMIJENJEN TEHNIČKI OBUHVAT <sup>9</sup>	NAZIV INVESTICIJE	OPIS INVESTICIJE <sup>10</sup>	CILJ INVESTICIJE	REALIZOVANO DO KRAJA 9999 <sup>11</sup> [€]	PLAN ZA 9999 <sup>12</sup> [€]	PLAN ZA 9999 <sup>13</sup> [€]	PLAN ZA 9999 <sup>14</sup> [€]	UKUPNA VRIJEDNOST INVESTICIJE [k€]	IZVORI FINANSIRANJA	GODINA POČETKA REALIZACIJE	GODINA KRAJA REALIZACIJE <sup>15</sup>
1														
...														
N														
NEPREDVIĐENE INTERVENCIJE (CONTINGENCY PLAN) <sup>16</sup>														
<b>UKUPNO</b>														

<sup>7</sup> Investicija koja se prvi put dostavlja Agenciji na davanje saglasnosti.

<sup>8</sup> Investicija na koju je data saglasnost Agencije u prethodnim postupcima davanja saglasnosti na investicione planove, a kojoj nije promijenjen tehnički obuhvat.

<sup>9</sup> Investicije na koje je bila data saglasnost u prethodnim postupcima davanja saglasnosti a kojima je promijenjen tehnički obuhvat potrebno je dostaviti pod novim identifikacionim brojem, uz navođenje identifikacionog broja pod kojim im je prethodno bila data saglasnost.

<sup>10</sup> Za objekte za skladištenje električne energije kao integrirane mrežne komponente, potrebno je navesti u koje svrhe će se ti objekti koristiti.

<sup>11</sup> Godina koja prethodi godini podnošenja (Ažuriranog) investicionog plana Agenciji na saglasnost

<sup>12</sup> Prva godina planskog perioda

<sup>13</sup> Druga godina planskog perioda

<sup>14</sup> Treća godina planskog perioda

<sup>15</sup> Za programe čija godina završetka nije poznata, treba da se navede posljednja godina planskog perioda

<sup>16</sup> Uz Tabelu dostaviti obrazloženje i podatke u skladu sa članom 11 stav 9 ovih pravila.

**DODATAK 1: AMORTIZACIONI PLAN ZA OSNOVNA SREDSTVA KOJA ĆE BITI IZGRAĐENA**

**DODATAK 2: PROGRAM OTKUPA INFRASTRUKTURE ZA PERIOD GGGG-GGGG**

## OBRAZLOŽENJE

Pravni osnov za donošenje ovih pravila sadržan je u članu 33 stav 7 tačka 13 Zakona o energetici („Službeni list CG”, br. 28/25 i 3/26) kojim je propisano da Regulatorna agencija za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (u daljem tekstu: Agencija) donosi pravila za izradu i praćenje realizacije razvojnih i investicionih planova prenosnog, odnosno distributivnog sistema električne energije.

Članom 244 stav 1 Zakona o energetici je propisano da će se podzakonski akti za sprovođenje ovog zakona donijeti u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona, dok je članom 269 stav 2 navedenog zakona normirano da će akti iz člana 33 ovog zakona biti usaglašeni sa odredbama ovog zakona i zakona kojim se uređuje prekogranična razmjena električne energije i prirodnog gasa, u roku od 12 mjeseci od dana stupanja na snagu ovog zakona.

**Članom 1** Nacrta pravila za izradu i praćenje realizacije planova razvoja i investicionih planova distributivnog sistema električne energije (**u daljem tekstu: Nacrt pravila**) utvrđen je predmet ovog akta u skladu sa članom 33 stav 7 tačka 13 Zakona o energetici.

**Članom 2** Nacrta pravila propisana je obaveza operatora distributivnog sistema da utvrdi plan razvoja i investicioni plan i dostavi ih Agenciji na davanje saglasnosti, dok su njegovim **čl. 3 i 4** bliže određeni metodološki pristup u planiranju distributivnog sistema električne energije, usklađen sa zahtjevima člana 93 stav 1 tač. 6 i 8 Zakona o energetici, odnosno cilj plana razvoja.

U skladu sa Pravno-tehničkim pravilima za izradu propisa („ Službeni list CG”, broj 2/10), **članom 5** Nacrta pravila preuzeto je značenje pojedinih izraza datih u Zakonu o energetici.

**Članom 6** Nacrta pravila propisano je šta je operator distributivnog sistema dužan da uzme u obzir prilikom izrade plana razvoja, a u skladu sa odredbama člana 93 stav 1 tač. 6 i 8 Zakona o energetici, dok je - polazeći od navedenih odredaba (kojima je propisano sa kojim aktima mora biti usklađen plan razvoja te šta se uzima u obzir prilikom njegove izrade), odnosno člana 97 stav 4 Zakona o energetici (kojim je utvrđena obaveza operatora distributivnog sistema da dostavi detaljan opis u koje svrhe će koristiti objekat za skladištenje električne energije kao integrisane mrežne komponente, čiju izgradnju zahtijeva u okviru podnesenog plana razvoja) - **članom 7** Nacrta pravila propisan sadržaj plana razvoja.

Predmet **člana 8** Nacrta pravila je bliže uređenje tehničkih kriterijumuma (kroz upućivanje na pravila koja uređuju rad distributivnog sistem u stavu 1 ovog člana), odnosno ekonomskih kriterijuma za odabir investicije (putem enumeracije u stavu 2 ovog člana), načina njihove primjene (stav 3), kao i propisivanje ovlašćenja Agencije da zahtijeva dodatne podatke kojima se dokazuje ispunjenosti navedenih kriterijuma (stav 4).

Postupak i način sprovođenja javne rasprave u pripremi plana razvoja normirani su **članom 9** Nacrta pravila.

U **članu 10** Nacrta pravila propisan je rok za dostavljanje utvrđenog plana razvoja Agenciji, kao i uslovi čije je kumulativno ispunjenje pretpostavka za davanje saglasnosti na ovaj plan.

**Član 11** Nacrta pravila normira sadržaj investicionog plana; obavezu njegovog sačinjavanja u skladu sa *Prilogom* ovih pravila, uz dostavljanje detaljnog opisa u koje svrhe će se koristiti objekti za skladištenje električne energije čija izgradnja se zahtijeva investicionim planom, radi ocjene Agencije da li navedeni objekti predstavljaju potpuno integrisanu mrežnu komponentu u smislu člana 5 tačka 1 Nacrta pravila, a u vezi sa članom 97 stav 2 Zakona o energetici; dužnost da se, uz navedeni plan, dostave amortizacioni plan za osnovna sredstva koja će biti izgrađena, program otkupa infrastrukture; klasifikuje investicije kao projekte i programe; propisuje da investicioni plan može da sadrži i planirana sredstva namijenjena za realizaciju investicija koje nije moguće predvidjeti u momentu izrade plana (contingency plan), kao i uslove pod kojima se navedene investicije mogu kandidovati u investicionom planu..

**Članom 12** Nacrta pravila propisan je rok za dostavljanje investicionog plana i uslovi čije je kumulativno ispunjenje pretpostavka za davanje saglasnosti na ovaj plan.

Pretpostavka za sticanje prava na ažuriranje plana razvoja (*„promjene nastale iz objektivnih razloga“*), rok u kojem je operator distributivnog sistema dužan da Agenciji dostavi ovaj plan ako se ažuriranje vrši u toku regulatornog perioda, te shodna primjena na ažurirani plan onih odredaba ovih pravila koje se odnose na plan razvoja - normirani su **članom 13** Nacrta pravila.

**Član 14** Nacrta pravila propisuje obuhvat ažuriranja investicionog plana (stav 1), slučajeve u kojima se može pristupiti ažuriranju ovog plana bez obaveze istovremenog ažuriranja i plana razvoja (stav 2), rok u kojem je operator distributivnog sistema dužan da Agenciji dostavi ovaj plan na davanje saglasnosti (stav 3), kao i shodnu primjenu na ažurirani investicioni plan onih odredaba ovih pravila koje se odnose na investicioni plan (stav 4).

Praćenje realizacije investicionog plana, sadržaj izvještaja o njegovoj realizaciji, te kakav tretman u praćenju realizacije ima program koji je odobren kao višegodišnja investicija - normirano je **članom 15** Nacrta pravila.

**Članovima 16 i 17** Nacrta pravila propisane su završne odredbe.