

1217.

Na osnovu člana 33 stav 7 tačka 13 Zakona o energetici („Službeni list CG”, br. 28/25 i 3/26) i člana 17 tačka 6 Statuta Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti („Službeni list CG”, broj 56/25), Odbor Agencije, na sjednici od 14. maja 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 energetskih 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) **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;
- (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 (broj korisnika distributivnog sistema, angažovane snage, preuzete/predate količine električne energije), 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; procjena uticaja neisporučene električne energije;
  - č) procjena pokazatelja kvaliteta isporuke električne energije; i
  - ć) analiza gubitaka električne energije;
  - d) 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;

- dž) 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 ovlašćenim 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 potpuno 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) Operator je dužan da investicioni plan iz stava 1 ovog člana sačini u skladu sa Prilogom koji je sastavni dio ovih pravila.
- (5) Sastavni dio priloga iz stava 4 ovog člana su Dodaci 1 i 2.

- (6) 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).
- (7) Sredstva iz stava 6 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.
- (8) Operator je dužan da dostavi obrazloženje predloženog iznosa sredstava iz stava 7 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.
- (9) Iznos iz stava 7 ovog člana ne uključuje se u regulatornu osnovu sredstava do stavljanja osnovnih sredstava u funkciju.
- (10) 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 energetske djelatnosti;
  - 2) je usklađen sa planom razvoja;
  - 3) su ispunjeni kriterijumi iz člana 8 ovih pravila;
  - 4) je ispunjen uslov iz člana 11 stav 7 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 6 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 osmog dana od dana objavljivanja u "Službenom listu Crne Gore".

Broj: 26/1195-7

Podgorica, 14. maja 2026. godine

Predsjednik Odbora,  
dr **Veljko Vasiljević**, s.r.

**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 potpuno integrisane mrežne komponente, potrebno je dostaviti detaljan opis u koje svrhe će se navedeni objekti koristiti.

**ŠABLON TEHNO-EKONOMSKE ANALIZE ZA INVESTICIJE**

<b>NAZIV INVESTICIJE</b>		
<i>(naziv investicije)</i>		
<b>OPIS TEHNIČKOG RJEŠENJA [preporučuje se da bude do 400 riječi]</b>		
<i>(tekst)</i>		
<b>IDENTIFIKACIONI BROJ INVESTICIJE</b>	<b>GEOGRAFSKI PRIKAZ (opciono)</b>	
<i>(broj)</i>	<i>(dio) elektrodistributivnog sistema sa prikazom planirane infrastrukture [jpg./png.]</i>	
<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>		

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

<b>K1 Izbjegnuti troškovi poslovanja<sup>2</sup></b> [€/godina]	
<b>K2 Povezanost sa drugim investicijama (odobrenim/realizovanim)</b> [preporučuje se da bude do 200 riječi]	
<b>K3 Ispunjenje zakonskih obaveza</b> [preporučuje da bude do 200 riječi]	
<b>K4 Promjene u emisiji CO<sub>2</sub><sup>3</sup></b> [t/godina]	
<b>K5 Promjena gubitaka u dijelu mreže koja je galvanski povezana</b> [MWh/godina]	
<b>K6 Integracija OIE</b> [MW] i [MWh/godina]	
<b>K7 Izbjegavanje/odgađanje intervencija na postojećim elementima</b> [€]	
<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>2</sup> Termin definisan metodologijom kojom se uređuje utvrđivanje regulatorno dozvoljenog prihoda i cijena za korišćenje distributivnog sistema električne energije.

<sup>3</sup> Opciono.

<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 PROMIENJEN TEHNIČKI OBUHVAT	NAZIV INVESTICIJE	OPIS INVESTICIJE <sup>9</sup>	CILJ INVESTICIJE	REALIZOVANO DO KRAJA 9999 <sup>10</sup> [€]	PLAN ZA 9999 <sup>11</sup> [€]	PLAN ZA 9999 <sup>12</sup> [€]	PLAN ZA 9999 <sup>13</sup> [€]	UKUPNA VRIJEDNOST INVESTICIJE [k€]	IZVORI FINANSIRANJA	GODINA POČETKA REALIZACIJE	GODINA KRAJA REALIZACIJE <sup>14</sup>
1														
...														
N														
NEPREDVIDENE INTERVENCIJE (CONTINGENCY PLAN) <sup>15</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> Za investiciju na koju je bila data saglasnost u prethodnim postupcima davanja saglasnosti, a kojoj je promijenjen tehnički obuhvat, potrebno je, pored njenog opisa, navesti i obrazloženje zbog čega je došlo do promjene tehničkog obuhvata te investicije;

Ako se zahtijeva izgradnja objekata za skladištenje električne energije kao potpuno integrisane mrežne komponente, potrebno je navesti i detaljan opis u koje svrhe će se ti objekti korist.

<sup>10</sup> Godina koja prethodi godini podnošenja (Ažuriranog) investicionog plana Agenciji na saglasnost.

<sup>11</sup> Prva godina planskog perioda.

<sup>12</sup> Druga godina planskog perioda.

<sup>13</sup> Treća godina planskog perioda.

<sup>14</sup> Za programe čija godina završetka nije poznata, treba da se navede posljednja godina planskog perioda.

<sup>15</sup> Uz Tabelu dostaviti obrazloženje i podatke u skladu sa članom 11 stav 8 ovih pravila.

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

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