

VLADA REPUBLIKE HRVATSKE

Na temelju članka 30. stavak 3. Zakona o Vladi («Narodne novine», broj. 101/98, 15/00, 117/01, 199/03, 30/04 i 77/09), Vlada Republike Hrvatske je na sjednici održanoj _____godine donijela

ZAKLJUČAK

O UTVRĐIVANJU PRIORITETA IZGRADNJE ELEKTROENERGETSKIH GRAĐEVINA

1. U cilju ostvarivanja preduvjeta za osiguranje dugoročno pouzdane opskrbe električnom energijom u Republici Hrvatskoj, a imajući u vidu da je člankom 4. Zakona o energiji («Narodne novine», broj 68/01, 177/04, 76/07 i 152/08), izgradnja energetskih objekata, njihovo održavanje i korištenje, te obavljanje energetskih djelatnosti od interesa je za Republiku Hrvatsku, utvrđuje se da je izgradnja slijedećih proizvodnih građevina (objekata) je od prioriteta značaja:

- TE Sisak C;
- TE Plomin 3;
- HE na rijeci Savi:
 - HE Podsused,
 - HE Prečko,
 - HE Zagreb i
 - HE Drenje;
- HE Ombla;
- HE Kosinj;
- HE Molve 1 i 2.

2. Jednako tako utvrđuje se kao prioritet izgradnja građevina (objekata) za prijenos i distribuciju električne energije:

- Program Dubrovnik (TS 220/110/35/20(10) kV Plat s priključnim vodovima i TS 110/10(20) kV Srđ s priključnim vodovima);
- Funkcije vođenja elektroenergetskog sustava;
- Program Rijeka – 2.etapa (TS 110/20 kV Turnić, TS 220/110 kV Pehlin – zamjensko postrojenje 110 kV, KB 2x110 kV Pehlin-Turnić, KB 110 kV Pehlin-Zamet-Turnić, KB 110 kV Turnić-Sušak);
- DV 2x110 kV Vinodol-Melina;
- Zamjena vodova na drvenim stupovima na području Zagreba (DV 2x110 kV Rakitje-Botinec i DV 2x110 kV Samobor Rakitje).

Klasa:
Urbroj:
Zagreb, .

Predsjednica

Jadranka Kosor, dipl. iur., v. r.

OBRAZLOŽENJE

Temeljem članka 30. stavak 3. Zakona o Vladi (»Narodne novine«, broj. 101/98, 15/00, 117/01, 199/03, 30/04 i 77/09), Vlada Republike Hrvatske donosi Zaključak o utvrđivanju prioriteta izgradnje elektroenergetskih objekata.

Hrvatski Sabor je 16. listopada 2009. godine. usvojio novu Strategiju energetskeg razvoja RH do 2020. godine, koja je usuglašena s energetskeg politikom EU-a. Temeljni ciljevi Strategije su konkurentnost energetskeg sektora, sigurnost opskrbe energijom i održivi razvoj. Strategija je propisala i ulogu države koja se prije svega odnosi na sigurnost opskrbe. Sigurnost opskrbe u elektroenergetskom sektoru postiže se i kroz izgradnju novih objekata za koje se utvrđuje interes Republike Hrvatske, te je u tom pogledu potrebno donijeti navedeni Zaključak .

Sigurnost opskrbe električnom energijom obuhvaća tri segmenta: proizvodnju, prijenos i distribuciju električne energije. Za sigurnost prijenosa električne energije na nacionalnoj razini zadužen je HEP Operator prijenosnog sustava. Također zbog sigurnosti opskrbe i očuvanja prirodnog i kulturnog bogatstva te razumno i racionalno korištenje prirodnih i prostornih resursa, važna je proizvodnja električne energije. Obveza Republike Hrvatske je da na cijelom teritoriju osigura kvalitetnu i pouzdanu isporuku električne energije do krajnjeg potrošača pod istim uvjetima, za što je zadužen HEP Operator distribucijskog sustava.

Navedeni projekti predstavljaju nova investicijska ulaganja i pokretanje hrvatskog gospodarstva koje može obaviti sve projektima predviđene radove i proizvesti veliki dio opreme za navedene objekte.

Svi navedeni objekti omogućuju priključenja u elektroenergetski sustav Republike Hrvatske i svim drugim za sada planiranim obnovljivim izvorima električne energije, odmah po završetku njihove izgradnje. Tu je važno istaknuti da će planirane hidroelektrane omogućiti priključivanje u elektroenergetski sustav i svih novo izgrađenih vjetroelektrana. Osobito je važno napomenuti da se do 2016 godine očekuje planirani izlazak iz pogona starih elektroenergetskih objekata čija je ukupna instalirana snaga veća od 600 MW

TE Sisak C

Proizvodni blokovi na lokaciji Sisak čine 25 % kapaciteta svih termoelektrana u Hrvatskoj i 10 % svih proizvodnih kapaciteta Republike Hrvatske, tj. 420 MW snage i 2.800 GWh/god energije. Blok 1 danas ima 185.000 sati rada uz proizvedenih 25 TWh električne energije, a blok 2 ima 145.000 sati rada s oko 20 TWh proizvedene električne energije. Zbog starosti postojeća dva bloka i visoke cijene goriva, posljednjih godina se bilježi pad proizvodnje električne energije iz ove TE, uz istovremeni trend porasta potrošnje električne energije u Republici Hrvatskoj. Zbog relativno niske učinkovitosti i raspoloživog mazuta s višim sadržajem sumpora, nakon 2016. godine postoje i zakonske prepreke za rad postojeća dva bloka. Zbog toga je na postojećoj lokaciji optimalno izgraditi novi kogeneracijski termoenergetski blok koji će nadomjestiti stariji od dva postojeća bloka.

TE Plomin 3

TE Plomin 3-zamjenski blok predstavljao bi najznačajniji proizvodni elektroenergetski objekt u Republici Hrvatskoj, koji bi proizvodio oko 15 % ukupne proizvedene električne energije u 2016. godini, te je on ujedno i zamjena za stari objekt Plomina 1 S energetskeg aspekta izgradnja ovog postrojenja bila bi od iznimnog značaja za sigurnost opskrbe, smanjujući pri tom značajno potrebu uvoza električne energije. Brojni su i drugi pozitivni socijalno-ekonomski utjecaji izgradnje ovog postrojenja, kako na nacionalnoj, tako i na lokalnoj i regionalnoj razini.

HE na rijeci Savi

Projekt HE na Savi obuhvaća dva bitna aspekta: cjelovito planiranje višenamjenskog projekta u prostornom obuhvatu područja rijeke Save i njezinog zaobalja od slovenske granice do Rugvice te planiranje kvalitetnih prostornih elemenata, definiranje namjena i aktivnosti u interesu svih korisnika. Realizacijom ovoga projekta otvorilo bi se 100 novih (stalnih) radnih mjesta.

HE Ombla

Osnovna zamisao izgradnje hidroelektrane Ombla razvila se od ideje da se vode iz izvora rijeke Omble koji se nalazi na krajnjoj točki zaljeva Rijeke Dubrovačke energetske iskoriste. Oborinske vode na slivnom području rijeke Omble od 600 m² prodiranjem u tlo stvaraju podzemnu

akumulaciju koja se prazni kroz dolomitsku zapreku, kroz koju voda istječe u drenažni kanalski sustav i izlazi na izvoru Omble u more. HE Ombla je višenamjenski objekt koji predviđa izgradnju hidroelektrane nazivne snage 68 MW, proširenje kapaciteta vodoopskrbe grada Dubrovnika na 1500 l/s i mogućnost da se iz podzemne akumulacije napaja i regionalni vodovod.

HE Kosinj

Hydroenergetski sustav rijeka Lika-Gacka daje nam akumulaciju veličine 500 mil. m³ vode koja je uz Peruču najveća u RH, a izgradnjom HE Kosinj zbog fleksibilnosti agregata dobiva se energetski izvor koji u svakom trenutku može zamijeniti bilo koju elektranu u slučaju ispada. Osim proizvodnje kvalitetne električne energije ostvaruju se uvjeti i za razvoj drugih gospodarskih aktivnosti (sport, turizam, ribogojstvo itd) kao i učinkovitija obrana od poplava, stvaranje novih i navodnjavanje postojećih poljoprivrednih površina, proizvodnja zdrave hrane itd. Projektom je predviđeno izmještanje svih objekata koji su u uporabi na prostornim planom predviđene lokacije, uz izgradnju potrebne infrastrukture (ceste, mostovi, crkva, ostali sadržaji).

HE Molve 1 i 2

Sporazumom iz 1988. godine planirana je realizacija četiri vodne stepenice Đurđevac, Barč, Donji Miholjac i Osijek. Republika Mađarska odustala je od zajedničkog projekta, a aktivnosti na projektu VHS (višenamjenskog hidrotehničkog sustava) Osijek prestale su tijekom domovinskog rata.

Ministarstvo zaštite okoliša, prostornog uređenja i graditeljstva rješenjem iz 2007. godine planirani zahvat HE Novo Virje od 138 MW ocijenilo je neprihvatljivim za okoliš te je prekinut proces ishoda lokacijske dozvole. Time je prekinut projekt HE Novo Virje prema projektiranom rješenju u koji je HEP d.d. uložio preko 30 mil EUR-a na dokumentaciju i istražne radove.

Zbog poteškoća s Republikom Mađarskom i brisanja iz prostornih planova lokalne zajednice promijenjen je koncept objekta u ekološki prihvatljiv objekt poštujući principe održivosti.

Umjesto planirane HE Novo Virje snage 138 MW, neto pada vode od 16,5 m prelazi se na koncept objekta sa dvije protočne elektrane snage 50 MW na istoj dionici rijeke Drave. Objekti bi bili isključivo na teritoriju Republike Hrvatske, a zbog smanjene akumulacije i snage HE smanjio bi se i utjecaj na okoliš. Projekti su nazvani HE Molve 1 i HE Molve 2.

Program Dubrovnik

Šire područje Dubrovnika povezano je s elektroenergetskim sustavom Republike Hrvatske preko DV 110 kV Komolac-Ston i napajanje se vrši iz TS 110/35/10 kV Komolac. Ispadom iz pogona DV 110 kV Ston-Komolac čitavo područje Dubrovnika kao i HE Dubrovnik ostaju bez osnovne veze na hrvatski elektroenergetski sustav (EES). Sigurnost napajanja Dubrovnika, kao i šireg područja nije riješeno na odgovarajući način, što se posebno pokazalo 15. prosinca 2009. godine kod havarije na 35 kV postrojenju u TS Komolac. Izgradnjom objekta iz Programa Dubrovnik omogućit će se kvalitetna povezanost sa energetskim sustavom u okruženju te primjerena pouzdanost i sigurnost opskrbe.

Funkcija vođenja sustava

Funkcijom vođenja elektroenergetskog sustava implementirat će se informacijski sustavi za potporu temeljnim poslovnim procesima HEP OPS-a. Očekivani efekt projekta je osiguranje stabilnog, sigurnog i ekonomski optimalnog vođenja EES-a od planiranja, vođenja sustava u stvarnom vremenu do obračuna i naplate kao i potrebna koordinacija s proizvođačem električne energije u dijelu koji se odnosi na sekundarnu regulaciju. Omogućiti će se potrebna razmjena podataka s drugim mrežnim centrima operatora prijenosnih sustava susjednih država i Unijom za koordinaciju prijenosa električne energije (UCTE). Navedeno je povezano sa ispunjavanjem uvjeta iz upitnika za provođenje mjera za provedbu pravne stečevine iz poglavlja 15. (Energetika) za pridruživanje Republike Hrvatske u Europsku uniju.

Program Rijeka – 2. etapa

Postojeće postrojenje TS 220/110/35 kV PEHLIN izgrađeno je 1967. godine i sastoji se od postrojenja 220 kV i 110 kV. Unatoč redovitom održavanju, s obzirom na starost, postrojenja više ne zadovoljavaju kriterije pouzdanosti i raspoloživosti, te je potrebno hitno pristupiti kompletnoj rekonstrukciji na 220 kV postrojenju odnosno izgradnji novog postrojenja na 110 kV strani.

DV 2x110 kV Vinodol-Melina

Zbog starosti postojećeg jednostrukog DV 110 kV VINODOL- MELINA, dotrajalosti i nedovoljne prijenosne moći, potrebno je izgraditi zamjenski dalekovod. Kako postojeći dalekovod zbog nedovoljnog kapaciteta predstavlja usko grlo na potezu Vinodol – Melina potrebno je izgraditi novi dvostruki vod. Izgradnjom ovog dalekovoda zadovoljit će se potrebe za prijenosom električne energije, a u konačnici i osigurati mogućnost priključka buduće elektrovučne podstanice EVP110/25 kV Plase, čiju izgradnju i priključak priprema HŽ Infrastruktura u sklopu izmjene sustava električne vuče na pruzi Moravice-Rijeka-Šapjane i Škrljevo-Bakar.

Zamjena vodova na drvenim stupovima na području Zagreba

Postojeći DV 110 kV Botinec-Rakitje-Samobor dio je najstarijeg dalekovoda na području Hrvatske, Klara-Rajhenburg (Brestanica) izgrađenog 1946. godine. Vod je izgrađen kao jednostruki, na drvenim portalima visine 10-15 metara, bez zaštitnog užeta, te je uz redovito održavanje i zamjene pojedinih dijelova ostao u pogonu sve do danas. Zbog dotrajalosti nužno je izvršiti rekonstrukciju koja će se izvesti u koridoru postojećeg voda, a sastoji se u zamjeni drvenih stupova metalnim (cijevnim i čelično-rešetkastim, visine do 25 m) na koje će se montirati dvije trojke vodiča s zaštitnim užetom.