Appendix 2

Prilozi Plana Razvoja prenosnog sistema R.Srbije za period 2017.-2026.(2031.)

-excel dokumeti-

Sadržaj

Prilog 5.2 - Usaglašeno planiranje planova razvoja i planova investicija OPS i ODS - 2017-2026 3
Prilog 7.1a - Prognoza potrošnje energije i snage_ekonometrijski model_sa KiM 9
Prilog 7.1b - Prognoza potrošnje energije i snage_ekonometrijski model_bez KiM 12
Prilog 7.2a - Prognoza satnog konzuma_sa KiM 15
Prilog 7.2b - Prognoza satnog konzuma_bez KiM 17
Prilog 8a - Prilagođenost proizvodnje_2017-2031_Srbija sa KiM 19
Prilog 8b - Prilagođenost proizvodnje_2017-2031_Srbija bez KiM 23
Prilog 10.1a - Rezultati analiza sigurnosti 2016 – konacno 27
Prilog 10.1b - Rezultati analiza sigurnosti 2021 - konacno 30
Prilog 10.1c - Rezultati analiza sigurnosti 2026 - konacno 34
Prilog 10.2 - Struje kratkih spojeva 39
Prilog 12.2 - Predlog plana aktivnosti na objektima Prenosa do 2021.(2026.)godine 40

Prilog 5.2 - Usaglašeno planiranje planova razvoja i planova investicija OPS i ODS - 2017-2026

ДП Београд

Redni broj	Potreba za bilateralnom studijom povezivanja	Projekat Povezivanja		Komentari		Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (na osnovu procesa prikupljanja podloga i podataka)	Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (proces usaglasavanja)	Tehnicki podaci	Projektni zadatak [EMS/EPS]	Budžetska procena troskova [Euro/RSD]		Plan investicija za 2014 godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2015. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2016. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2017. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2018. godinu [Euro/RSD]		Realizacija investicione pripreme							Realizacija investicione gradnje						
		Objekat	Obim Investicije							[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD] u milio	[Euro]	[RSD] u milio	[Euro]	[RSD] u milio	[Euro]	[RSD] u milio	[Euro]	[RSD] u milio	Izbor lokacije/ trase	Urbanizam	Javni interes	Lokacijski uslovi	Studija opravdanosti sa	Procena uticaja na	Projekat za građevin	Gradjevinska dozvola	Nabavka opreme i radova	Prijava pocetka gradjenj	Gradjenje objekta	Interni tehnicki pregled	Pustanje u probni pogon	UPOTREBNA DOZVOL	Uknjizenje objekta
1	NE	DV polje 110 kV - TS110/x kV Beograd 23	novo 110kV polje	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	2020	2020																													
		DV polje 110 kV - TS110/x kV Beograd 45	novo 110kV polje	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	2020	2020																													
		Kabl 110 kV - Beograd 23 - Beograd 45	novi 110kV kabl	Usvajanje PDR-a se ocekuje u toku poslednjeg kvartala 2015. dalje aktivnosti će se usklađivati sa dinamikom realizacije projekta Beograd na vodi	PDR usvojen. Ovog leta dobijen je od sekteratijata. Urajdeno idejno resenje. Podnet zahtev za lokacijske uslove.Krajem godine imace se uslovi za dobijanje gradjevinske dozvole.	2020	2020	3.5km	U planu izrade PZ 2015													da	da	-	u toku	u toku										
2	NE	Zamena kabla 171 TS Beograd 1 - TS Beograd 6	zamena kabla	U nadležnosti EMS-a	U statusu je projektovanja. Iduce godine se ocekuje dobijanje gradjevinske dozvole. Neophodno je da se planira pokretanje za 2017 tendera za nabavku opreme I radova za 2018/2019	2018/2019	2018/2019		nema																												
3	NE	Zamena kabla 172 TS Beograd 6 - TETO Beograd	zamena kabla	Unadležnosti EMS-a	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	2020	2020		nema																											
		Nove TS ODS																																		
4	NE	TS 110/35/20 kV - Beograd 41 (Blok 32)	nova TS	Završena TS u toku je interni tehnički pregled.	Završena TS u toku je interni tehnički pregled.	2016	2016	1*40 MVA	da				340		650		115					да	да		да	да	не	да	у току	у току	не	не	не	не	не	не
		Kabl 110 kV - Beograd 40 - Beograd 5	novi kabl		Planirano da budeu pogonu oktobra 2016. godine	2016	2016	5.3km	da														да		да	да	не	уговорен	не	у току	не	не	не	не	не	не
		DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Beograd 5	novo 110kV polje	Završeno	Završeno	2016	2016		IV/8.9.2011																											
5	NE	TS 110/10 kV - Beograd 23 (Autokomanda)	nova TS	Ugovorena I faza nabavke opreme i radova. Tender za drugu fazu je u toku. Počeli radovi na	Ugovorena I faza nabavke opreme i radova. Tender za drugu fazu je u toku. Počeli radovi na lokaciji.	2018	2018	2*40 MVA	da				40		700		310		57			да	да		да	да	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
		DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Beograd 17	novo 110kV polje	U nadležnosti EMS-a	Pripremljen projekat za apliciranje za dobijanje resenja o odobrenju za izvodjenje radova. Neophodno je planirati sredstav kako bi polje bilo spremno za pustanje u pogon krajem 2017, odnosno pocetkom 2018. godine	krajem 2017/pocetkom 2018	krajem 2017/pocetkom 2018		IV/8.9.2011																												
		Kabl 110 kV - Beograd 23 - Beograd 17	kabl i polje u TS Bg 17	U nadležnosti EMS-a	Ove godine se ucekuju lokacijski uslovi. Iduce godine gorine se resava imovina I dobijanja gradjevinske dozvole. Neophodno je da se za 2017 godinu planira tender za opremu I radove za izvodjenje u 2018.	2018	2018	3km	da				15		25		70		70			да	да		не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
6	NE	TS 110/10 kV - Beograd 45 (Savski amfiteatar)	nova TS	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	2020	2020	2*40 MVA																												
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - TE TO Beograd	novo 110kV polje	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	2020	2020																													
		Kabl 110 kV - Beograd 45 - TETO Beograd	novi 110kV kabl	U nadležnosti EMS-a	PDR usvojen. Ovog leta dobijen je od sekteratijata. Urajdeno idejno resenje. Podnet zahtev za lokacijske uslove.Krajem godine imace se uslovi za dobijanje gradjevinske dozvole.	2020	2020	4.4km	U planu izrade PZ 2015								82		100		100	da	da	-	u toku	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
7	NE	TS 110/35 kV - Beograd 42 (Grocka)	nova TS	U izradi idejni projekti.	U izradi idejni projekti.	2020	2020	31.5 MVA					10		40		200		200			да	да	да	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
		DV 110 kV - Smederevo 2 - Beograd 3	ulaz-izlaz na postojeci DV	U nadležnosti EMS-a.	Usklađjen je projekat sa ODS	2020	2020	2x0.8km	IV / 12.07.2012													да	да	не	u toku	да		u toku	не	не	не	не	не	не	не	не
8	NE	TS 110/35 kV - Beograd 44 (Surcin)	nova TS	Energetski je prioritetna	Urbanizam 2017 - Neophádno je da se pokrene zajednicki urbanisticki projekat EMS I ODS za TS I priključne vodove.Planira se izrada tehnicke dokumentacije za 2017. godinu. Tokom 2018 dogovra se izgradnja za 2019.	2019	2019	2*31.5 MVA					10		50		150		150		100	не	у току		не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
		DV 110 kV - Beograd 5 - Beograd 32	ulaz-izlaz na postojeci DV	U nadležnosti EMS-a.	Urbanizam 2017 - Neophádno je da se pokrene zajednicki urbanisticki projekat EMS I ODS za TS I priključne vodove.Planira se izrada tehnicke dokumentacije za 2017. godinu. Tokom 2018 dogovra se izgradnja za 2019.	2019	2019	2*10km	U planu izrade PZ 2015													у току	у току	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
9	DA	TS 110/10 kV - Beograd 43 (Zeleznik)	nova TS	Urađeno idejno rešenje.	Urađeno idejno rešenje.	nakon 2021	nakon 2021	2*20 MVA					10		43		120		150		167	да	у току		не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
		DV 110 kV - Beograd 2 - Beograd 35	ulaz-izlaz na postojeci DV	Čeka se plan grada Beograda. Nacrt plana je na usvajanju. Tehničko rešenje postoji.	Čeka se plan grada Beograda. Nacrt plana je na usvajanju. Tehničko rešenje postoji.	nakon 2021	nakon 2021	2x2km	VII/27.12.2012													да	у току	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
10	DA	TS 110/10 kV - Beograd 46 (Zbeg)	nova TS	Čeka se detaljna mikrolokacija	Čeka se detaljna mikrolokacija	nakon 2020	nakon 2020	2*31.5 MVA							8		65		153		235	да	у току		не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
		DV 110 kV - Beograd 7 - Pancevo 2	ulaz-izlaz na postojeci DV	Nije u planu investicija	Nije u planu investicija	nakon 2020	nakon 2020	2*6km	nema													не														
11	DA	TS 110/10 kV - Beograd 48 (Podstanica)	nova TS	Uneti komentar EDB-a	Nema investicionih aktivnosti	nakon 2021	nakon 2021	2*40 MVA									4		50		100	да	у току		не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
		2xDV polja 110 kV - TS 110/x kV - Beograd 1	dva nova 110kV polja	Uneti komentar EDB-a	Nema investicionih aktivnosti	nakon 2021	nakon 2021																													
		2xKabl 110 kV - Beograd 1 - Beograd 48 (Podstanica)	dva kabla sa poljima u TS Bg 1	Nije u planu investicija	Nema investicionih aktivnosti	nakon 2021	nakon 2021	2*4km	nema													не	не		не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не	не
12	NE	TS 110/10 kV - Beograd 47 (Beograd na vodi)	nova TS	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	Zavisi od dinamike izgradnje Beograda na vodi	2022	2022																													
		Kabl 110 kV - TETO Beograd - Beograd 6	ulaz-izlaz na zamenjeni kabl	U toku primopredaja investicionih projekata izmedju EPS-a I EMS-a	U toku primopredaja investicionih projekata izmedju EPS-a I EMS-a	2022	2022		nema																												

Redni broj	Potreba za bilateralnom studijom povezivanja	Projekat Povezivanja		Komentari		Godina puštanja u pogon u planu 2016-2025	Da li je objekat prisutan u Plan investicija 2016	Da li je objekat prisutan u predlogu Plana investicija 2017	Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (na osnovu procesa prikupljanja podataka i podataka)	Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (proces usaglašavanja)	Tehnički podaci	Realizacija investicione pripreme	Budžetska procena troškova [Euro/RSD]		Plan investicija za 2014 godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2015. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2016. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2017. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2018. godinu [Euro/RSD]		Realizacija investicione pripreme									Realizacija investicione gradnje							
		Objekat	Obim investicije									Projektni zadatak [EMS/EPS]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	Izbor lokacije/trase	Urbanizam	Javni interes	Lokacijski uslovi	Studija opravdanosti sa idejnim proj.	ENERGETSKA DOZVOLA	Procena uticaja na živ. sred.	Projekat za građevinsku dozvolu	Građevinska dozvola	Nabavka opreme i radova	Prijava početka gradjenja	Gradjenje objekta	Interni tehnički pregled	Puštanje u probni pogon	UPOTREBNA DOZVOLA	Uknjiženje objekta
1	NE	DV polje 110 kV - TS 400/110 kV Vranje 4	novo 110kV polje	Unesti komentar EMS-u	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020				nakon 2021																															
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Preševo	novo 110kV polje	Unesti komentar Jugopetroka	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020				nakon 2021			178,592.32	20,455,964							178,592	20,455,964																			
		DV 110 kV - Vranje 4 - Preševo	novi 110 kV DV	Nema u planu investicija	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020			nakon 2021	nakon 2021	30km	nema	0.00	0																											
2	NE	2xDV polja 110 kV - TS 110/x kV - NIS 5	dva nova 110kV polja	U toku nabavka za opremu i radove	Portal postoje i temelji za 90% projekta. Kod EMS dobije građevinsku dozvolu ODS će biti spremno da primi vodove u TS	2016				prva polovina 2018			350,584.63	40,155,964	6,600.00	755,964	343,984.63	39,400,000																							
		DV 110 kV - NIS 2 - Pirot 2	ulaz-izlaz na postojeći DV	Čeka se usvajanje PDR	Usvojen PDR.Aplicirano za javni interes.PTD kompletno završen.Potrebno je planirati opremu i radove za DV za sledu godinu.	2017/2018	DA		2018	prva polovina 2018	2x16km	VI/ 27.11.2012.	200,000.00		67,000.00		133,000.00								da	da	U toku	U toku	ne		ne	ne	da	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
3	NE	DV polje 110 kV - TS 110/x kV - NIS 10	novo 110kV polje	Opremljeno polje	Polje će biti spremno u drugoj polovini 2017	2015				2018			178,592.32	20,455,964									178,592	20,455,964																	
		DV 110 kV - NIS 10 - NIS 13	opremanje druge trojke	Ugovorena izrada dokumentacije, očekuje se projektni zadatak. U primopredaji dokumentacije nije dostavljena upotrebna dozvola za objekat	Pripremljena je upotrebna dozvola za DV u arhivu Grada Niša. Kopija je predata predstavnicima ODS na sastanku. Potrebno je planirati tender za opremu i radove u drugoj polovini 2017.	2016/2017	DA		2017	2018	5.3km	U planu izrade PZ 2015														da	.	.	.	.		.											
		Nove TS ODS																																							
4	NE	TS 110/x kV - Sokobanja	nova TS	ZPP na nadzoru. Do kraja godine potpisivanje opreme. Radovi gotovi	Završen 2016 se završava.	2016			2016	2016	1x31.5	3960/1 od 10.04.2012.	2,414,062.77	276,596,750	873,657.45	100,000,000	667,947.60	76,596,750	873,657	100,000,000	0	0	0	0	da	da		da	da	da	da	da	u toku							
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Aleksinac	novo 110kV polje	Nema mesta u TS	Faza TS Aleksinac je u fazi rešavanja imovine.	2016				2017		pz za rekonstrukciju ćelje TS Aleksinac od 07.07.2016	178,592.32	20,455,964	178,592.32	20,455,964																											
		DV 110 kV - Aleksinac - Sokobanja	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Nema u planu investicija		2016	Stanje DV? Pogon Prenos		2016	2017		nema																													
5	NE	TS 110/35/10 kV - NIS 15 (Doljevac)	nova TS	Do kraja godine radovi. Tender za komisiju u toku. Građevinska dozvola na zemlji	Postrojenje fizički će biti spremno za pogon do kraja godine a poprimiti pozetkom iduće godine.	2016			2016	početkom 2017	2x31,5	6607/1 od 19.06.2012.	2,751,877.07	315,200,000	1,091,121.81	125,000,000	1,660,755.26	190,200,000							da	da		da	da		u toku	u toku	u toku								
		DV 110 kV - NIS 2 - Leskovac 4	ulaz-izlaz na postojeći DV	Nabavka za opremu i radove.	Stoji Ugovor za povezivanje. Poslat ODS jos uvek nemo komentaru. Poslat 28.2. Potpisan je Ugovor za izvođjenej radova. Usaglašava se isključenja. Do kraja godine biće spremno za napon.	2016	DA		2016	kraj 2016	2x0.5km	VI/ 27.10.2011	218,107.15		24,000.00		155,339.15								da	da	da	da	da		da	da	da	da	da	da	da	da	ne		ne	ne	ne
6	NE	TS 110/10 kV - NIS 6 (Ratko Pavlović)	nova TS	Idejni projekat. Čekaju se lokacijski uslovi. Nabavka sledeće godine	Trenutno u statusu dobijanja građevinske dozvole. Iduce godine početak radova (letu iduce godine). PTD za deset dana bice gotova.	2018			2018	2018	2x31,5	11930/1 od 12.09.2013.	3,230,312.55	370,000,000	87,305.74	10000000	785,751.70	90,000,000	2,357,255	270,000,000					u toku	u toku		u toku													
		2xDV polja 110 kV - TS 400/110 kV - NIS 2	dva nova 110kV polja	Unesti komentar EMS-u	Potrebno je planirati pokretanje tendera u drugoj polovini opremu i radove za dva polja u TS Nis 2	2018	NE		2019	2019																															
		DV 110 kV - NIS 2 - NIS 6	novi dvostruki 110 kV DV	Nedovršti vod. Lokacijski uslovi. Tehnička dokumentacija i dozvole sledeće godine.	Lokacijski uslovi dobijeni. Jos uvek se nemo građevinska dozvola. U narednoj godini se radi PTD za građevinsku dozvolu i resava imovina. Imajucu u vidu planirane aktivnosti za 2017. realno je za očekivati da se tokom 2018 pokrece tender za nabavku opreme i radova i samo pustanje da se izbori u 2019	2018	DA		2019	2019	2x6.4km	U planu izrade PZ 2015/ u toku je	7,000,000.00		83,000.00		400,000.00		6,517,000.00						da	da		da	da			u toku											
7	DA	TS 110/35 kV - Beła Palanka	nova TS	Unesti komentar Jugopetroka	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020			nakon 2019	nakon 2021	2x20		2,895,337.87	240,000,000			104,766.85	12,000,000	104,767	12,000,000	1,257,205	144,000,000	628,602	72,000,000																	
		DV 110 kV - NIS 2 - Pirot	ulaz-izlaz na postojeći DV	Nema u planu investicija	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020			nakon 2021	nakon 2021	2x5km	nema																													
8	NE	TS 110/x kV - Boljevac	nova TS	Unesti komentar Jugopetroka	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020			nakon 2021	nakon 2021			2,615,172.34	300,000,000							1,047,689	120,000,000	1,571,533	180,000,000																	
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Zaječar 2	novo 110kV polje	Unesti komentar Jugopetroka	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020				nakon 2021																															
		DV 110 kV - Zaječar 2 - Boljevac	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Nema u planu investicija	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020	Stanje DV? Pogon Prenos		nakon 2021	nakon 2021		nema																													
9	DA	TS 110/10 kV - Leskovac 5	nova TS	Unesti komentar Jugopetroka	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020			nakon 2021	nakon 2021																															
		Nije definisano nakon dostavljanja lokacije		Nema u planu investicija.	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020			nakon 2021	nakon 2021		nema																													
10	DA	TS 110/x kV - Stara planina (Babučko ranvište)	nova TS	Unesti komentar Jugopetroka	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2022			nakon 2021	nakon 2021																															
		Nije definisano nakon dostavljanja lokacije		Nema u planu investicija	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2022			nakon 2021	nakon 2021		nema																													
11	DA	TS 110/10 NIS 7	nova TS	Na postojećoj ts	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020							21,415,223.35	1,603,230,686	2,410,677.32	256,211,928	4,251,345.52	408,106,750	9,853,079	302,000,000	2,483,464	284,455,964	2,378,697	272,455,964																	
		Razmotriti		Treba razmotriti koridor za priključenje	Nemo nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2020																																			

Redni bro	Potreba za bilateralnom studijom povezivanja	Projekat Povezivanja			Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (na osnovu procesa prikupljanja podloga i podataka)	Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (proces usaglašavanja)	Tehnički podaci	Projektni zadatak [EMS/EPS]	Budžetska procena troškova [Euro/RSD]		Plan investicija za 2015.godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2016. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2017. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2018. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2019. godinu [Euro/RSD]		Realizacija investicione pripreme								Realizacija investicione gradnje						
		Objekat	Obim investicije						[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	Izbor lokacije/trase	Urbanizam	Javni interes	Lokacijski uslovi	Studija opravdanosti sa	Procena uticaja na zv sred	Projekat za građevin	Građevinska dozvola	Nabavka opreme i radova	Prijava početka građenja	Građenje objekta	Interni tehnički pregled	Puštanje u probni pogon	UPOTREBNA DOZVOL	Uknjiženje objekta
1	NE	DV polje 110 kV - TS110/x kV Ivanjica	novo 110kV polje	Ugovor je pred potpisivanjem za izvođenje radova. Prvoj polovini 2017 ocekuje se da polje bude opremljeno		2017		U toku													Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Guča	novo 110kV polje	Potpisan je ugovor za iyvođenje radova je potpisan. Prvoj polovini 2017 ocekuje se da polje bude opremljeno		2017		U toku													Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Ivanjica - Guča	novi 110 kV DV	Pred ponovnim Ugovaranjem smo za izradu PTD. Planiranje opreme I radova bilo bi 2018. U skladu sa iznetim potrebama za urgentnim resavanjima problema radijlnog napajanja pokusace se sa ubrzanjem aktivnosti na realizaciji voda.	2019	2019	30km	VII/19.05.2009													Da	Da	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
2	NE	DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Kraljevo 3	novo 110kV polje	Realizovace se u sklopu rekonstrukcije.	2018	2018																					Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne		
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Novi Pazar 1	novo 110kV polje	*U toku je priprema zahteva za tehnicke uslove za rekonstrukciju TS Novi Pazar za prihvat voda*		Rekonstrukcija celog 2020															Ne	Ne	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Kraljevo 3 - Novi Pazar 1	novi 110 kV DV	Usvojena je uredba o PPPPN za infrastrukturni vod. Stvoren je planski osnov za realizaciju projekta. Do kraja godine ocekuju se lokacijski uslovi. Iduce I naredne godine resavanje imovine a potom I dobijanje gradjevinske dozvole.	2020	2020	64km	VI/14.04.2009(idejno resenje)													Da	U toku	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
3	NE	Polja 110 kV u TS Jagodina 3	nova 110kV polja (2kom)	Konzum oko 12 MW. Potrebno je sto pre realizovati investiciju. Nema mogucnosti napajanja sa nizenaponske strane. Polja su spremna za napon.																															
		DV 110 kV - Jagodina 4 - TE Morava	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreban je projektni zadatak. Iduce godine planirace se izrada urbanisticke dokumentacije. 2018. PTD. Planirati nabavku za nabavku opreme I radova za izvođenje u prvoj polovini 2019.	2019	2019		U Planu izrade PZ 2015																											
4	NE	DV polje 110 kV - TS110/x kV Ljubovija	novo 110kV polje	Potreba za resavanjem radijlnog napajanja.		2018															Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Ljubovija - državna granica sa BiH	novi 110 kV DV	U toku je usaglasavanje Sporazuma o namerama izgradnje izmedju EMS, NOS I Elektroprenosa. Dogovrena je 2019. godina	2019	2019	5km	U Planu izrade PZ 2015													Da	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		Nove TS ODS																																		
5	NE	TS 110/x kV - Kruševac 3	nova TS	Radovi su u toku na podizanju na 110 kV. Krajem 2016 I pocetkom 2017 bice spremni za 110 kV napon. Energetski je potrebno sto pre realizovati projekat.	2016	2016	2x31,5	ima													Da	Da	Da	Adaptacija			Da	Rešenje o odobrenju za	Nabavljena krupna oprema	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Kruševac 1	novo 110kV polje	Planirati tender za opreme I izvodjenje radova tokom 2017 za izvodjenje u 2018	2019	2018		nema																			Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne		
		Kabl 110 kV - Kruševac 1 - Kruševac 3	novi 110kV kablovski vod	Usli smo u realizaciju posla. Imovina nece biti problem. Ocekuje se usvajanje do kraja godine Urbanistickog plana. Tokom 2017 dobijanje lokacijskih uslova I resavanje imovine. Nabavka opreme I radova krajem 2017. Izvodjenje radova krajem 2018 a zavrsetak svega prva polovina 2019.	2019	2019	6 km	U Planu izrade PZ 2015													da	u toku															
6	DA	TS 110/x kV - Čačak 4	nova TS	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2024	nakon 2026	2x31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Nije
		DV 110 kV - Čačak 3 - Gornji Milanovac	ulaz-izlaz na postojeci DV	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2026	nakon 2026		nema																											
7	NE	TS 110/10 kV - Kraljevo 6 (Ribnica)	nova TS	U toku je izgradnja TS. Realno da se u prvoj polovini 2017. zavrse radovi.	2016	2017	2x31.5														Da	Da	Da	Da	U toku		Ne	Ne	na krupna	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Kraljevo 1 - Kraljevo 2 uvodjenje u TS Ribnica	ulaz-izlaz na postojeci DV	Pokrece se JN za opremu I radove tokom 2017.	2017	2017	2x3.5 km	III/20.02.2014													Da	Da	da	da	da	da	da	u toku	u toku	ne	ne	ne	ne	ne	ne
8	NE	TS 110/x kV - Užice 2	nova TS	U toku je izrada idejnog resenja. Planira se tender za izvodjenje radova tokom 2018. Tokom 2019 ulazak u pogon . Proveriti u kakvom je stanju vod.	2018	2018	2x31.5														Da	Da	Da	Da	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Užice - Sevojno	ulaz-izlaz na postojeci DV	Ulaz izlaz vec postoji. Neopdno je proveriti u kakvom je stanju postojeci vod.	2019	2018		nema																											
9	E(druga faza DA	TS 110/35/20 kV - Kopaonik	nova TS	U toku je izgradnja TS. Realno je da se zavrsi objekat krajem 2017.	2017	2017	20	U toku													Da	Da	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Raška	novo 110kV polje	Polje ce biti zavrseno tokom 2017. godine. Potrebno je od strane ODS proveriti u kakvom je stanju postojeci vod 110 kV koji napaja trenutno Kopaonik	2017	2017															Da	Da	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Kopaonik - Raška	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Sa nase strane ne ocekuju se aktivnosti.	2017	2017		nema																											
10	DA	TS 110/35/10 kV - Ub 2	nova TS	Idejno resenje se yavrsava ovih dana. Ponce se yahtev za lokacijske uslove.	2018	2018	2x31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Valjevo 3 - Jabučje	ulaz-izlaz na postojeci DV	U EMS se trenutno radi Pilot studija povezivanja shodno Metodologiji za Izradu studija povezivanja. Inicijalna godina pustanja u pogon vodova bi bila 2019. U zavisnosti od rezultata studije planirace se izrada projektnog zadtaka u prvoj polovini 2017, a u rebalansu planirace se izrada urbanizma I PTD. Neophodno je da se posalje lokacija TS u EMS.	2019	2019	2x7.5 km	nema																													
11	NE	TS 110/20 kV -Tutin	nova TS	Oko 15 MW vrsni teret. U toku je izrada Idejnog resenja. Ocekuje se raspisivanje tendera u 2017, dok bi u 2018 bio pusten u pogon. Ostalo je na istoj lokaciji.	2018	2018	2x20														Da	Da/Ne	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Novi Pazar 1	novo 110kV polje		2018	2018															Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Novi Pazar 1 - Tutin	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Neophodo je da se posalje lokacija za TS Tutin u EMS.	2019	2018		nema	#VALUE!																										
12	NE	TS 110/35/10 kV - Priboj	nova TS	Problem evakuacije energije iz malih hidroelektrana I potreba za izmestanjem izvora napajanja iz eketrane HE Potpec	2018	2018	2x31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - HE Potpeć	novo 110kV polje		2018	2018																							Dokumentacija i radovi u okviru rekostrukcje HE Potpeć						
		DV 110 kV - HE Potpeć - Priboj	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Stub ovog voda je na lokaciji buduce TS Priboj.	2018	2018		nema																											
13	DA/NE	TS 110/35 kV - Aranđelovac 2	nova TS	Radi se idejno resenje. Bice podnet zahtev za lokacijske uslove.	2018	2018	2x31.5														Da	U toku	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Aranđelovac - Topola	ulaz-izlaz na postojeci DV	Ugovorena je izrada dela tehnicke dokumetacije. Naredne godine radi se planska I tehnicka dokumetacija. U 2018. resavanje imovine I gradjevinske dozvole i pokretanje nabavke za opremu i radove.	2019	2019	2x2.5 km	Usvojen je Projektni zadatak (proveriti)																											
14	DA	TS 110/10 kV - Varvarin	nova TS	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2024	nakon 2026	2x31.5	ima													Da	Ne	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Kruševac 1 - Jagodina 1	ulaz-izlaz na postojeci DV	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2026	nakon 2026	2x1 km	nema																											
15	NE	TS 110/35 kV - Koceljeva	nova TS	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	2019	2020	31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		TS 110/35 kV - Vladimirci	novo 110kV polje	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	2019	2020															Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Vladimirci - Koceljeva	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	2019	2020		nema																											
16	DA	TS 110/x kV - Trstenik 2	nova TS	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2024	nakon 2026	31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Trstenik	novo 110kV polje	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2024	nakon 2026															Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Trstenik - Trstenik 2	novi 110 kV DV	Nema nikakvih investicionih aktivnosti	nakon 2026	nakon 2026	0,2 km	nema																											
17	DA	TS 110/x kV - Brus	nova TS		nakon 2024	nakon 2026	2x20														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Aleksandrovac	novo 110kV polje																		Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Aleksandrovac - Brus	postojeći DV koji radi pod 35 kV		nakon 2026	nakon 2026		nema																											
18	DA	TS 110/x kV - Svilajnac	nova TS	Postoji samo lokacija	2018	2019	2x20														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - TE Morava - Jagodina 4	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	2020	2020	2x1.7 km	nema																											
19	DA	TS 110/35 kV - Gornji Milanovac 2	nova TS	Postoji samo lokacija	2018	2019	2x31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Požega - Gornji Milanovac	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	2019	2019	2x5km	nema																											
20	DA	TS 110/x kV - Mionica	nova TS		nakon 2024	nakon 2026	20														Ne	Ne	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Valjevo 3	novo 110kV polje		nakon 2026	nakon 2026		nema																											
		DV 110 kV - Valjevo 3 - Mionica	novi 110 kV DV	Potreba za studijom	nakon 2026	nakon 2026	30 km	nema																											
21	DA	TS 110/20 kV - Novi Pazar 3	nova TS	Postoji samo lokacija	2020	2021	2x20														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Novi Pazar 1 - Tutin	postojeći DV koji radi pod 35 kV	Potreba za studijom	2020	2021		nema																											
22	DA	TS 110/x kV - Paračin 4 (Zmič)	nova TS		nakon 2024	nakon 2026	2x20														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Jagodina 4 - Paračin 1	ulaz-izlaz na postojeci DV			nakon 2026		nema																											
23	DA	TS 110/10 kV - Despotovac	nova TS		2020	2022	2x20														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV - Despotovac - Stenjevac	novi 110 kV DV	Potreba za studijom	nakon 2021	nakon 2021	6km	nema																											
24	NE	TS 110/35/10 kV - Loznica 2	nova TS	Radi se idejno resenje, zavrsava se ovih dana. Podnece se zahtev za lokacijske uslove. Izvesna je godina pustanja u pogon. Potreban projektni zadatak. Poslati lokaciju za TS u EMS.	2018	2018	2x31.5														Da	Da	Ne	Ne	Ne		Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne	Ne
		DV 110 kV 106A(JIB) HE Zvornik - Loznica(Osečina)	ulaz-izlaz na postojeci DV		2019	2018	2x1 km	nema																											
25	DA	TS 110/35/10 kV Uće	nova TS		2020	2022																													
		razmotriti vezivanje	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	nakon 2021	nakon 2021		nema																											
		Ugradnja ET																																	
26		TS 110/20/10 kV Novi Pazar 2	ugradnja drugog transformatora				31.5																												
27		TS 110/10 kV Paracin 3	ugradnja drugog transformatora				31.5																												
28		TS 110/35 kV Cicevac	ugradnja drugog transformatora				31.5																												
29		TS 110/35 kV Ljubovija	ugradnja drugog transformatora				20																												
30		TS 110/35 kV Krupanj	ugradnja drugog transformatora				20																												
31		TS 110/20 kV Sabac 5	ugradnja drugog transformatora				31.5																												
32		TS 110/20 kV Bogatic	ugradnja drugog transformatora				20																												
33		TS 110/20 kV Jagodina 3	ugradnja drugog transformatora				31.5																												
34		TS 110/20 kV Ljig	ugradnja drugog transformatora				31.5																												

Ovo je validna kolona

Redni broj	Potreba za bilateralnom studijom povezivanja	Projekat Povezivanja		Komentari		Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (proces usaglašavanja)	Tehnički podaci	Projektni zadatak [EMS/EPS]	Budžetska procena troskova [Euro/RSD]		Plan investicija za 2014 godinu [Euro/RSD] REALIZACIJA		Plan investicija za 2015. godinu [Euro/RSD] REALIZACIJA		Plan investicija za 2016. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2017. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2018. godinu [Euro/RSD]		Realizacija investicione pripreme								Realizacija investicione gradnje						
		Objekat	Obim Investicije						[Euro]	[RSD] mil.	[Euro]	[RSD] mil.	[Euro]	[RSD] mil.	[Euro]	[RSD] mil.	[Euro]	[RSD] mil.	[Euro]	[RSD] mil.	Izbor lokacije/trase	Urbanizam	Javni interes	Lokacijski uslovi	Studija opravdanosti sa idejnim	Procena uticaja na ziv.sred.	Projekat za građevinsku	Gradjevinska dozvola	Nabavka opreme i radova	Prijava pocetka gradjenja	Gradjenje objekta	Interni tehnicki pregled	Pustanje u probni pogon	UPOTREBNA DOZVOLA	Uknjizenje objekta
1	NE	DV polje 110 kV - TS110/x kV Novi Sad 5	novo 110kV polje+treći ET+zamena zaš	*Združene su pozicije za DV polje i ostale radove*	*Združene su pozicije za DV polje i ostale radove*	2018		01.10.2014.		200					0.1			25			ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Novi Sad 7	novo 110kV polje	*Bez problema. 2017*	*Bez problema. 2017*	2018		01.10.2014.		25					0.1			25			ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		Kabl 110 kV - Novi Sad 7 - Novi Sad 5	novi 110 kV kabl	*Planska dok do kraja 2015. U 2016 investiciona dok i dozvola. Nabavka opreme i realizacija 2017*	PDR nije jos uvek usvojen na skupstini grada. Prosao je javni uvid. Tokom 2017 planira se dobijanje lokacijskih uslova I gradjevinske dozvole. Tokom 2017 neophdno je da se planira tender za opremu I radove za izvodjenje u 2018	2018	3.9 km	I / 05.3.2013	3,200,000.00		76,000.00		212,000.00		2,912,000.00						da	у току	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
2	NE	DV polje 110 kV - TS110/x kV Bela Crkva (El.vojvod.)	novo 110kV polje	*Združene su pozicije za DV polje i ostale radove*	*Združene su pozicije za DV polje i ostale radove*	2018		01.10.2014.		25				0	0.1			0.1			ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Gradiste (PD Centar)	novo 110kV polje	Postoji idejno resenje za prihvat voda prema TS Veliko Gradiste. Neophodno je da se planiraju aktivnosti kako bi TS bila spremna za prihvat voda 2018. godine.	Postoji idejno resenje za prihvat voda prema TS Veliko Gradiste. Neophodno je da se planiraju aktivnosti kako bi TS bila spremna za prihvat voda 2018. godine.	2018																													
		DV 110 kV - Bela Crkva - Veliko Gradiste	novi 110 kV DV	U tekućoj godini je bio zastoj na realizaciji investicije usled negativnog rešenja o javnom interesu i onemogućavanja rešavanja imovine. Problem prevazidjen u drugoj polovini godine	Trenutno se resava imovina za stubove. Dobijeni lokacijski uslovi. 2017 dobijanje gradjevinske dozvole. Tokom 2017 neophdno je da se planira tender za opremu I radove za izvodjenje u 2018	2018	30km	X / 13.1.2011	2,700,000.00		200,000.00		50,000.00		2,450,000.00						da	da	da	u toku	u toku	u toku	da/ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
3	NE	DV polje 110 kV - TS110/x kV Ada	novo 110kV polje	*U toku su radovi koji su neophodan uslov za izgradnju DV polja. Nisu započete aktivnosti. Potrebna nova JN za opremanje DV*	*U toku su radovi koji su neophodan uslov za izgradnju DV polja. Nisu započete aktivnosti. Potrebna nova JN za opremanje DV polja*	2019		01.10.2014.		25					15.3			25		0	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	DA	DA	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Kikinda 2	novo 110kV polje	*Nisu započete aktivnosti*	*Nisu započete aktivnosti*	2019		01.10.2014.		25					0.1			0.1		0	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		DV 110 kV - Ada - Kikinda 2	novi 110 kV DV	U tekućoj godini je bio zastoj na realizaciji investicije usled negativnog rešenja o javnom interesu i onemogućavanja rešavanja imovine. Problem prevazidjen u drugoj polovini godine	Resava se imovna. Dobijeni lokacijski uslovi. Ceka se imovina za gradjevinsku dozvolu	2019	30km	VI / 25.06.2015	2,400,000.00		125,000.00		45,000.00		2,230,000.00						da	da	da	u toku	u toku	u toku	da/ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
4	NE	DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Zabalj	polje 110kV	*Nisu započete aktivnosti*	*Nisu započete aktivnosti*	2019		01.09.2014.		25		0		0	0.1			1		0	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	ne treba	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE	NE
		DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Novi Sad 3	novo 110kV polje	Nema projektnog zadatka, nema aktivnosti na ovom prijektu.	Nema projektnog zadatka, nema aktivnosti na ovom prijektu.	2019		nema																											
		DV 275 po 110 kV - Novi Sad 3 - do Zablja	ulaz postojeceg DV u Zabalj	Neophodno zbog radijanog napajanja Temerina i Žablja	EMS ce planirati Urbanizam.	2019	1km	nema																											
5	NE	DV polje 110 kV - TS 110/x kV - Futog	novo 110kV polje		Usled specifionosti projekta neophodno je da se EMS obrati dopisom ODS za ovaj projekat. Neophodno je da ODS sagleda																														
		Preusmeravanje DV 127/1 u TS Futog	ulaz postojeceg DV u Futog		Uradjen je projektni zadatak. Trenutno nema investicionih aktivnosti		1 km																												

Nove TS ODS

5	DA	TS 110/20 kV - Srbobran 2	nova TS	*Nisu rešeni IPO. U zavisnosti od toga možda će trebati javni interes*	*Nisu rešeni IPO. U zavisnosti od toga možda će trebati javni interes*	2019	1x31,5	28.02.2014.		240		0		0		0.15		5		50	izabrana lokaci	NE	NE ZNA	ne	ne	ne treba	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
		DV 110 kV - Becej - Srbobran	ulaz-izlaz na postojeci DV	*U planu je i rekonstrukcija osnovnog voda. Rešenje je takvo da dinamika rekonstrukcije osnovnog voda neće ugroziti dinamiku uvođenja TS Srbobran 2 u Srbobran 1*	Neophodno je da komisija preispita stav o potrebi izrade sistemskog dela studije imajuci u vidu da se objekat vec nalazi u investicionim planovima ODS I OPS I da je kroz planove nabavki predvidjena zajednicka nabavka za izradu PDR.	2019	2x3km	VI / 25.06.2015																											
6	NE	TS 110/20kV - Krnjesevci	nova TS	*Započete aktivnosti*	Ovih dana treba da pocne izgradnja	2018	1x31,5	28.02.2014.		270		0.85		8.5		68.35		140		80	izabrana lokaci	DA	ne treb	da	DA	ne treba	DA	DA	DA	DA	ne	ne	ne	ne	ne
		DV 110 kV - Beograd 9 - Stara Pazova	ulaz-izlaz na postojeci DV	*Izmena tehničke dok zbog zakona.U toku rešavanje imovine i pribavljanje dozvola*	Ocekuje se dobijanje gradjevinske dozvole. Tokom 2017 neophdno je da se planira tender za opremu I radove za izvodjenje u 2018.	2018	2*8,7km	VI / 14.4.2009	1,080,000.00		20,000.00		20,000.00		520,000.00		520,000.00				da	da	da	da	da	da	da/ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
7	DA	TS 110/20 kV - Perlez	nova TS	*Potrebna do 2019.*	*Energetski se pokazuje kao prioritet*	2019	1x20	28.02.2014.		118					0.1			9		57	izabrana lokaci	ne treba	ne treb	ne treba	ne treba	ne treba	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
		DV polje 110 kV - TS 220/110 kV Zrenjanin 2	novo 110kV polje	*Nema projektnog zadatka, nema aktivnosti na ovom prijektu.*		2019		nema																											
		DV 110 kV - Perlez - Zrenjanin 2	novi radijalni vod sa Zrenjanina 2	*Nema projektnog zadatka, nema aktivnosti na ovom prijektu.*	Cekaju se rezultati studije nakon cega ce se precizno definisati aktivnosti	2019	20km	nema																											
8	DA	TS 110/x kV - Pančevo 5	nova TS	*Za sada nisu planirane aktivnosti u okviru plana investicija*	*Za sada nisu planirane aktivnosti u okviru plana investicija*	2024	2x31,5			312											ne	ne	ne treb	ne	ne	ne treba	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
		DV 110 kV - Pančevo 2 - Pančevo 4	ulaz-izlaz na postojeci DV	*Uneti komentar EMS-a*		2024		nema																											
9	DA	TS 110/x kV - Plandište (Velika Greda)	nova TS	*Za sada nisu planirane aktivnosti u okviru plana investicija*	*Za sada nisu planirane aktivnosti u okviru plana investicija*	2022	1x31,5			240											ne	ne	ne treb	ne	ne	ne treba	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
		DV 110 kV - Debeljača - Vršac 2	ulaz-izlaz na postojeci DV	*Uneti komentar EMS-a*		2022		nema																											
10	DA	TS 110/x kV - Novi Sad 8	nova TS	*Za sada nisu planirane aktivnosti u okviru plana investicija*	*Za sada nisu planirane aktivnosti u okviru plana investicija*	2023	1x31,5			240											ne	ne	ne treb	ne	ne	ne treba	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
		DV 110 kV - Novi Sad 3 - Novi Sad 5	ulaz-izlaz na postojeci DV	*Uneti komentar EMS-a*		2023		nema																											
11	DA	TS 110/x kV - Beočin	nova TS	*Potrebna u 2018.- sufinansiranje*	*Potrebna u 2018.- sufinansiranje*	2018	1x31,5			240					1			3			DA	U toku	ne	ne	ne	ne treba	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne	ne
		DV 110 kV - Sr. Mitrovica 2 - Srbobran (209/2)	ulaz-izlaz na postojeci DV	*Uneti komentar EMS-a*	Cekaju se rezultati studije nakon cega ce se precizno definisati aktivnosti	nakon 2021		nema																											

Redni broj	Potreba za bilateralnom studijom povezivanja	Projekat Povezivanja			Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (na osnovu procesa prikupljanja podloga i podataka)	Godina puštanja u pogon u planu 2017-2026 (proces usaglasavanja)	Tehnicki podaci	Projektni zadatak(EMS/EPS)	Budzetska procena troskova [Euro/RSD]		Plan investicija za 2014 godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2015. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2016. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2017. godinu [Euro/RSD]		Plan investicija za 2018. godinu [Euro/RSD]		Realizacija investicione pripreme								Realizacija investicione gradnje						
		Objekat	Obim Investicije						[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	[Euro]	[RSD]	Izbor lokacije/trase	Urbanizam	Javni interes	Lokacijski uslovi	Studija opravdanosti za idejnim	Procena uticaja na zivi sred	Projekat za gradjevin	Gradjevinska dozvola	Nabavka opreme i radova	Prijava pocetka gradjenja	Gradjenje objekta	Interni tehnicki pregled	Pustanje u probni pogon	UPOTREBNA DOZVOLA	Uknjizenje objekta
1	NE	TS 110/35/10kV - Knić	novo 110kV polje			nakon 2021																														
		DV 110 kV TS Knić - Kragujevac 3	novi 110 kV DV		nakon 2021	nakon 2021	16 km																													
		Nove TS ODS																																		
1	DA	TS 110/35/20 kV - Kragujevac 21 (Nova Zastava)	nova TS		2017	2019	2x63		3,904,000	468,480,000																										
		DV 110 kV TC Kpanjevac 2 - TC Kpanjevac 8	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	2019	2019	2x4km	nema																												
2	DA	TS 110/10 kV - Smederevo 5	nova TS	Nije rešena imovina. U 2017. planira se izrada tehnicke dokumetacije	2017	2018	31.5																													
		DV 110 kV - TE Kostolac - Smederevo 4	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	2019	2019	2x3km	U planu izrade PZ 2015													Ugovoreno				Ugovoreno	Ugovoreno										
3	DA	TS 110/10 kV - Kragujevac 22 (Centar)	nova TS	Sine se planira Ugovaranje idejnog resenja. Izrada tehnicke dokumentacije tokom iduc	2018	2019	2x31.5		3120000	374400000			500000	60000000	1500000	180000000	1120000	134400000																		
		Kabl 110 kV - TS Kragujevac 5 - TS Kragujevac 22 (Centar)	novi 110 kV kabl	dno je da komisija preispita potrebu za studijom imajuci u vidu status aktivnosi u Krag	2019	2019	2km	nema																												
4	DA	TS 110/35 kV - Požarevac 2	nova TS	U 2017. planira se izrada tehnicke dokumetacije	2018	2019	2x31.5	da	4,043,478	465,000,000	565,217	65,000,000	1,739,130	200,000,000	869,565	100,000,000	869,565	100,000,000	0	0	br. 812 od 21.02.2011; 1-0.TS.IP. 221				br. 812 od 21.02.2011; 1-0.TS.IP. 221											
		DV 110 kV - Smederevo 3 - TE Kostolac A	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	2019	2019	2x5.8km	U planu izrade PZ 2015	1,302,609	149,800,000											br. 812 od 21.02.2011				br. 812 od 21.02.2011											
5	DA	TS 110/35 kV - Smederevska Palanka 2	nova TS		2019	2020	31.5		1885000	226200000			100000	12000000	500000	60000000	1285000	154200000																		
		DV 110 kV - Smederevo 3 - Smederevska Palanka	ulaz-izlaz na postojeci DV	Potreba za studijom	2020	2020	2x2km	nema																												
6	DA	TS 110/10 kV - Kragujevac 23 (Kozujevo)	nova TS		2020	nakon 2021	31.5																													
		DV 110 kV TS Knić - Kragujevac 3	ulaz-izlaz na buduci DV	Potreba za studijom	nakon 2021	nakon 2021		nema																												
7	DA	TS 110/10 kV - Kragujevac 24 (Sajmište)	nova TS		2022	nakon 2021	31.5																													
		DV 110 kV - Kragujevac 2 - Kragujevac 24 (Sajmište)	novi 110 kV DV	Potreba za studijom	nakon 2021	nakon 2021		nema																												
		Ugradnja ET																																		
8	NE	Ugradnja trećeg transformatora 110/x kV u TS Smederevo 2 (Sme	nova TS			2019	31.5		879,900	105,588,000			100,000	12,000,000	200,000	24,000,000	500,000	60,000,000																		

Сопствене потрошње

НАПОМЕНА: Према интерном стандарду ИС-ЕМС 133-2014. – Сопствена потрошња у ТС, РП и ДЦ, основно напајање, мора бити радијално – из изворне тачке. Резервно напајање може бити:

- радијално, из изворне тачке или
- из средњенапонског постројења корисника преносног система или
- са пролазног дистрибутивног вода, по принципу „улаз-излаз“.

Потребно је да основно и резервно напајање у основи полазе из два различита дистрибутивна објекта или са два различита система сабирница које напајају посебни трансформатори у истом објекту односно да и на основном и на резервном правцу напајања (који су истог капацитета) буде стално присутан напон.

ПОСТОЈЕЋИ ОБЈЕКАТ	Преносни однос	Сопствена потрошња	Развојна мера	Коментари
БЕОГРАД 3	220/110/10 kV	1. 10kV дис. вод правац 21. мај	Изградња новог вода 10kV	Напајање сопствене потрошње се врши само са дистрибутивног вода 10kV (терцијер је укинут заменом трансформатора). Због важности објекта и напајања потрошача који се напајају са ТС Београд 3 напајање сопствене потрошње мора да буде поуздано и из мреже средњег напона. **Други прикључак 10kV сматрамо приоритетом I реда.**
НИШ 2	220/110/10 kV 400/110/36 kV 400/220/22 kV 400/110/10 kV	1. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	Напајање сопствене потрошње се врши са дистрибутивног вода 10kV . Потребан је други прикључак 10kV (приоритет I реда). Југоисток покренуо уговор за реализацију новог прикључка.
ЛЕСКОВАЦ 2	220/110/10 kV 400/110/10 kV	1. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	Напајање сопствене потрошње се врши са дистрибутивног вода 10kV . Потребан је други прикључак 10kV (приоритет I реда). Југоисток покренуо уговор за реализацију новог прикључка.
С.МИТРОВИЦА 2	220/110/10 kV 220/110/10 kV 400/220/10 kV	1. Напајање са Т1 и Т2 терцијери 10kV	Решити напајање водовима XkV	Тренутно се сопствена потрошња ТС С. Митровица 2 напаја са терцијера два постојећа трансформатора 220/110/10kV преко кућних трансформатора 10/0,4kV, снаге по 400kVA који представљају један другом 100% резерву. **Поуздано напајање из мреже средњег напона, са два вода XkV. Сматрамо приоритетом I реда изградњу бар једног вода.**
ЗРЕЊАНИН 2	220/110/10 kV	1. Напајање са Т1 и Т2 терцијери 10kV	Решити напајање водовима XkV	Тренутно се сопствена потрошња ТС Зрењанин 2 напаја са терцијера два постојећа трансформатора 220/110/10kV преко кућних трансформатора 10/0,4kV, снаге по 400kVA који представљају један другом 100% резерву. **Поуздано напајање из мреже средњег напона, са два вода XkV. Сматрамо приоритетом I реда изградњу бар једног вода.**
БАЈИНА БАШТА	220/35/10 kV	1.КТ1 на сабирницама 35 kV 2.дистрибутивни вод +КТ на 10kV	Уградња новог поља и КТ 35kV	Реконструкцијом сопствене потрошње на ТС Бајина Башта предвиђено је постојање два 35kV поља и два нова кућна трансформатора 35/0,4kV снаге по 400kVA.
ВАЉЕВО 3	220/110/10 kV	1. Напајање са Т1 терцијер 10kV 2. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	**Изградњу новог вода 10kV сматрамо приоритетом II реда.**
ШАБАЦ 3	220/110/10 kV	1. Напајање са Т1 и Т2 терцијери 10kV 2. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	**Изградњу новог вода 10kV сматрамо приоритетом II реда.**
ЧАЧАК 3	220/110/10 kV	1. Напајање са Т1 терцијер 10kV 2. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	**Изградњу новог вода 10kV сматрамо приоритетом II реда.**

ИНВЕСТИЦИОНИ ОБЈЕКАТ	Преносни однос	Сопствена потрошња	Развојна мера	Коментари
Реконструкција и доградња				
Реконструкција и доградња ТС 220/110kV у ТС 400/220/110kV СМЕДЕРЕВО 3	220/110/10 kV 220/110/10 kV	1. Напајање са Т1 терцијер 10kV 2. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	За реконструкцију и доградњу ТС Смедерево 3 израђен је главни пројекат и исходована је грађевинска дозвола. У току је извођење радова. Према главном пројекту предвиђене су две ДВ ћелије (по један радијални довод), две трафо и једна спојна ћелија. На ТС Смедерево постоји један дистрибутивни вод, али је потребно обезбедити још један. **Изградњу новог вода 10kV сматрамо приоритетом I реда.**
Реконструкција ТС 400/220/110kV ПАНЧЕВО 2	400/110/10 kV 400/110/10 kV 400/220/36 kV	1. Напајање са Т2 терцијер 10kV 2. Напајање са ДВ 20kV	Изградња новог вода 20kV	Сопствена потрошња се напаја са 10kV извода са терцијера Т2 и са једног дистрибутивног вода 20kV (улаз/излаз Тенковски логор – Ново гробље). Пројектним задатком се планира гашење постројења 10kV и опремање новог 20kV постројења. Укидањем 10kV постројења напајање сопствене потрошње би остало само на једном дистрибутивном воду. Потребно је у складу са ИС ЕМС 133:2014. обезбедити још један дистрибутивни вод і то радијални (обзиром да је постојећи улаз/излаз). **Изградњу новог вода 20kV сматрамо приоритетом II реда.**
Реконструкција ТС 400/110kV КРАГУЈЕВАЦ 2	400/110/10 kV 400/110/31.5kV	1. Напајање са Т2 терцијер 31.5kV 2. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	У току припремне активности (израда идејног пројекта) на ТС Крагујевац 2, па је прави тренутак да се и на њему покрену активности везане за напајање сопствене потрошње. **Изградњу новог вода 10kV сматрамо приоритетом I реда.**
Реконструкција и доградња ТС 220/110kV у ТС 400/110kV СРБОБРАН	220/110/10 kV 220/110/10 kV 110/35/10 kV	1. Напајање са Т1 и Т2 терцијери 10kV 2. Напајање са сабирница 35kV	Изградња водова 20 kV + постројење	Тренутно напајање сопствене потрошње се обезбеђује преко трецијера оба трансфорамтора 220/110kV, као и преко кућног трансформатора 35/0,4kV. У другој етапи се планира демонтирање два трансформатора 220/110kV чиме се губи део сопствене потрошње који се напаја са терцијера трансформатора, истовремено, потреба за РП 35kV се губи реконструкцијом и доградњом ТС Србобран и постројење ће остати фонскционално искључиво због потребе напајања сопствене потрошње. Планирано је да се сопствена потрошња напаја са новог посторјења 20/0,4kV које је потребо изградити. На основу свега наведеног, јасно је да је почетак радова друге етапе условљен обезбеђењем напајања новог постројења 20kV. Напајање је потребно обезбедити увођењем напона 20kV из дистрибутивне мреже.
Реконструкција и доградња ТС 220/110kV у ТС 400/220/110kV КРАЉЕВО 3	220/110/10 kV 220/110/10 kV	1. Напајање са ДВ 10kV	Изградња новог вода 10kV	Тренутно се сопствена потрошња ТС Краљево 3 напаја са терцијера **једног** постојећа трансформатора 220/110/10kV преко кућних трансформатора 10/0,4kV, снаге по 630kVA који представљају један другом 100% резерву. Као резервно напајање користи се дистрибутивни 10kV вод **(неопходно је повећати поузданост напајања преко овог вода као приоритет).** Због важности објекта и напајања потрошача који се напајају са ТС Краљево 3 напајање сопствене потрошње мора да буде поуздано и из мреже средњег напона. **Изградњу новог вода 10kV сматрамо приоритетом II реда.** У складу са горе наведеним, главним пројектом ће бити предвиђене три ДВ ћелије (два улаза, један излаз), две трафо ћелије и једна спојна ћелија.
Реконструкција РП 400kV ЂЕРДАП 1		Из ТС СИП	Изградња новог 10kV вода и 6,3kV	Пројектним задатком је предвиђено да се напајање сопствене потрошње врши са једног 10kV вода и са једног 6,3kV вода који полазе из слободних ћелија које се налазе у ТС Сип (ТС Сип се налази на истој парцели као и РП Ђердап 1). Водови би били у блок споју са одговарајућим трансформаторима (10/0,4kV и 6/0,4kV) и у складу са тим нема потребе за изградњом СН постројења. Предвиђено је да се и као резеервно напајање сопствене потрошње користе два постојећа 0,4kV извода из ТС Обала који се могу сматрати другим независним напајањем сопствене потрошње.
Нови објекти				
Изградња ТС 220/110kV „Бистрица“:			Изградња новог вода 35kV	Предвиђено је напајање сопствене потрошње из из два различита дистрибутивна објекта или са два различита система сабирница које напајају посебни трансформатори у истом објекту. Нисмо имали активности по овом питању, односно нисмо ступили у контакт са надлежном дистрибуцијом. Важно је навести да испред локације ТС Бистрица постоји далековод 35kV. Главним пројектом ће бити предвиђене три ДВ ћелије (два улаза, један излаз), две трафо ћелије и једна спојна ћелија.

Prilog 7.1a - Prognoza potrošnje energije i snage ekonometrijski model sa KiM

Сценарио средњег раста	Историјска нето потрошња електричне енергије	коригована преступна година (без 29 фебруара) (TWh)	33.812
	Година	Енергија (GWh)	2000
			33812

Историјска вршна снага	MW	6900
	GW	6.900
Просечна вршна снага у зимским месецима	GW	6.582
Јануар	GW	6900
Фебруар	GW	6197
Децембар	GW	6650
БДП текуће цене у милијардама $	G$	8.661
Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене	kWh/$	3.904

Сценарио: Средњи раст БДП (г.ј.)

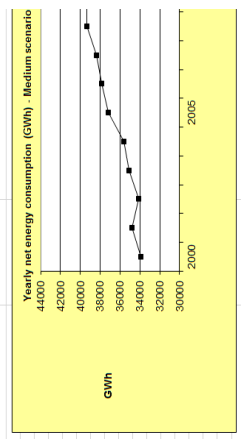
Корекција због преступне године	Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене ММФ	Интензитет електричне енергије = kWh BDP p.u. Y2002	Година	Потрошња са преступном годином GWh	Потрошња са коригованом преступном годином GWh
Коефицијент					
			1995		
			1996		
			1997		
			1998		
			1999	0	
	3.904	1.1398	2000	33933	33812
	3.029	1.0790	2001	34791	34791
	2.262	1.0000	2002	34155	34155
	1.794	0.9823	2003	35077	35077
	1.501	0.9227	2004	35600	35488
	1.473	0.9151	2005	37158	37158
	1.296	0.8877	2006	37871	37871
	0.985	0.8487	2007	38368	38368
	0.821	0.8233	2008	39311	39198
	0.978	0.8426	2009	39350	39350
	1.083	0.8514	2010	40157	40157
	0.877	0.8490	2011	40734	40734
	0.974	0.8307	2012	39735	39599
	0.872	0.8076	2013	39681	39681
		0.7917	2014	38371	38371
		0.8056	2015	39503	39503
Остварена потрошња од 2000. до 2015. године		0.8046	2016	40258	40137
		0.7916	2017	40603	40603
		0.7791	2018	41069	41069
		0.7694	2019	41471	41471
		0.7620	2020	41981	41855
		0.7504	**2021**	**42231**	**42231**
		0.7413	2022	42603	42603
		0.7325	2023	42969	42969
		0.7262	2024	43461	43331
		0.7158	2025	43689	43689
		0.7078	**2026**	**44043**	**44043**
		0.7001	2027	44393	44393
		0.6946	2028	44873	44739
		0.6852	2029	45082	45082
		0.6781	2030	45420	45420
		0.6712	**2031**	**45756**	**45756**
		0.6665	2032	46226	46088
		0.6580	2033	46416	46416
		0.6516	2034	46741	46741
		0.6454	2035	47064	47064
		0.6413	2036	47525	47383
		0.6334	2037	47699	47699
		0.6277	2038	48012	48012
		0.6221	2039	48322	48322
		0.6185	2040	48776	48630

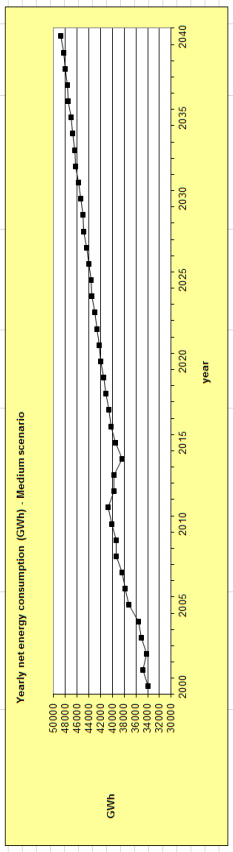
Фактор оптерећења = годишња енергија / (вршна снага*8760)
UTH utilization hours at peak power = годишња енергија / вршна снага = фактор оптерећења * 8760

Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)
1995		
1996		
1997		
1998		
1999		
2000	33933	33812
2001	34791	34791
2002	34155	34155
2003	35077	35077
2004	35600	35488
2005	37158	37158
2006	37871	37871
2007	38368	38368
2008	39311	39198
2009	39350	39350
2010	40157	40157
2011	40734	40734
2012	39735	39599
2013	39681	39681
2014	38371	38371
2015	39503	39503
Остварене вредности енергије, вршне снаге и фактора оптерећења до 2015. године		
2016	40258	40137
2017	40603	40603
2018	41069	41069
2019	41471	41471
2020	41981	41855
2021	**42231**	**42231**
2022	42603	42603
2023	42969	42969
2024	43461	43331
2025	43689	43689
2026	**44043**	**44043**
2027	44393	44393
2028	44873	44739
2029	45082	45082
2030	45420	45420
2031	**45756**	**45756**
2032	46226	46088
2033	46416	46416
2034	46741	46741
2035	47064	47064
2036	47525	47383
2037	47699	47699
2038	48012	48012
2039	48322	48322
2040	48776	48630
Прогноза енергије, вршне снаге и фактора оптерећења за период од 2016. до 2040. године		

GDP (p.u. 2002.)	ln(GWH)=a + b*lnGWH(t-1) + c*lnGDP(t) Ln GWh	Ln GWH(t-1)	ln GDP	Стопа раста потрошње са преступном годином (%)	Стопа раста потрошње без преступне године (%)
0.8184			-0.2004		
0.8380			-0.1767		
0.8983			-0.1072		
0.9199			-0.0835		
0.8086			-0.2125		
0.8717		10.4286	-0.1373		
0.9440		10.4571	-0.0576	2.53%	2.90%
1.0000		10.4871	0.0000	-1.83%	-1.83%
1.0455		10.4653	0.0445	2.70%	2.70%
1.1296		10.4770	0.1219	1.49%	1.17%
1.1889		10.5229	0.1730	4.38%	4.70%
1.2491		10.5420	0.2225	1.92%	1.92%
1.3236		10.5550	0.2803	1.31%	1.31%
1.3980		10.5764	0.3351	2.46%	2.18%
1.3673		10.5802	0.3128	0.10%	0.39%
1.3810		10.6006	0.3228	2.05%	2.05%
1.4065		10.6148	0.3411	1.44%	1.44%
1.4004		10.6066	0.3368	-2.45%	-2.79%
1.4385		10.6148	0.3508	-0.14%	0.21%
1.4191		10.5866	0.3636	-3.30%	-3.30%
1.4357		10.5551	0.3500	2.95%	2.95%
1.4650		10.5886	0.3616	1.91%	1.61%
1.5018		10.6001	0.3818	0.86%	1.16%
1.5434		10.6116	0.4067	1.15%	1.15%
1.5782		10.6230	0.4340	0.98%	0.98%
1.6130		10.6327	0.4563	1.23%	0.93%
1.6478		**10.6420**	**0.4781**	**0.60%**	**0.90%**
1.6826		10.6509	**0.4995**	0.88%	0.88%
1.7174		10.6682	0.5204	0.86%	0.86%
1.7522		10.6697	0.5408	1.15%	0.84%
1.7870		10.6766	0.5609	0.52%	0.83%
1.8218		**10.6849**	0.5806	**0.81%**	**0.81%**
1.8566		10.7008	**0.5998**	0.79%	0.79%
1.8914		10.7086	0.6188	1.08%	0.78%
1.9263		10.7162	0.6373	0.46%	0.77%
1.9611		10.7237	0.6556	0.75%	0.75%
1.9959		**10.7311**	0.6735	**0.74%**	**0.74%**
2.0307		10.7383	**0.6911**	0.41%	0.71%
2.0655		10.7454	0.7084	1.03%	0.73%
2.1003		10.7524	0.7254	0.70%	0.70%
2.1351		10.7593	0.7421	0.69%	0.69%
2.1699		10.7660	0.7585	0.98%	0.68%
2.2047		10.7727	0.7747	0.37%	0.67%
2.2395		10.7792	0.7906	0.66%	0.66%
2.2743		10.7856	0.8062	0.65%	0.65%
2.3091		10.7920	0.8217	0.94%	0.64%
0.8184			0.8369		
0.8380					
0.8983					
0.9199					
0.8086					
0.8717		6.900			
0.9440		6.812	55.94%		
1.0000		6.406	58.30%		
1.0455		6.564	60.86%	58.37%	
1.1296		6.448	60.06%	60.06%	
1.1889		6.867	62.83%	61.57%	
1.2491		6.940	61.77%	62.83%	
1.3236		7.305	62.29%	61.77%	
1.3980		7.448	62.30%	62.29%	
1.3673		7.656	61.34%	62.30%	
1.3810		7.341	59.96%	61.34%	
1.4065		7.565	60.31%	59.96%	
1.4004		7.521	59.97%	60.63%	
1.4385		7.279	59.86%	60.31%	
1.4191		7.298	59.75%	59.97%	
1.4357		7.069	59.20%	59.86%	
1.4650		7.223	65.55%	59.75%	
1.5018		7.248	62.00%	65.55%	
1.5434		7.562	62.00%	62.00%	
1.5782		7.575	62.00%	62.00%	
1.6130		7.537	62.50%	62.17%	
1.6478		7.645	62.00%	62.33%	
1.6826		**7.644**	**62.50%**	62.50%	
1.7174		**7.714**	62.50%	**62.50%**	
1.7522		7.781	62.50%	62.50%	
1.7870		7.848	62.50%	62.50%	
1.8218		7.852	63.00%	62.67%	
1.8566		7.916	63.00%	62.83%	
1.8914		7.872	63.00%	63.17%	
1.9263		7.959	63.50%	63.33%	
1.9611		**7.981**	63.50%	63.50%	
1.9959		**7.916**	**63.00%**	**63.00%**	
2.0307		7.959	63.50%	63.33%	
2.0655		8.043	63.50%	63.50%	
2.1003		8.104	64.00%	63.67%	
2.1351		8.102	64.00%	64.00%	
2.1699		8.083	**64.00%**	64.00%	
2.2047		**8.161**	**63.83%**	64.17%	
2.2395		**8.122**	**67.02%**	64.33%	
2.2743		8.199	64.50%	64.50%	
2.3091		8.221	64.50%	64.67%	
0.8184		8.161	64.00%	64.67%	
0.8380		8.215	64.50%	64.83%	
0.8983		8.199	64.50%	65.00%	
0.9199		8.273	64.50%	65.00%	
0.8086		8.236	64.50%	65.00%	
0.8717		8.308	65.00%	65.00%	
0.9440		8.330	65.00%	65.00%	
1.0000		8.272	65.00%	65.00%	
1.0455		8.322	65.00%	65.00%	
1.1296		8.377	65.00%	65.00%	
1.1889		8.343	65.00%	65.00%	
1.2491		8.432	65.00%	65.00%	
1.3236		8.377	65.00%	65.00%	
1.3980		8.422	65.50%	65.17%	
1.3673		8.410	65.50%	65.17%	
1.3810		8.443	65.50%	65.33%	
1.4065		8.475	65.50%	65.33%	
1.4004		8.475	65.50%	65.33%	
1.4385		8.475	65.50%	65.33%	
1.4191		8.475	65.50%	65.33%	
1.4357		8.475	65.50%	65.33%	
1.4650		8.475	65.50%	65.33%	
1.5018		8.475	65.50%	65.33%	
1.5434		8.475	65.50%	65.33%	
1.5782		8.475	65.50%	65.33%	
1.6130		8.475	65.50%	65.33%	
1.6478		8.475	65.50%	65.33%	
1.6826		8.475	65.50%	65.33%	
1.7174		8.475	65.50%	65.33%	
1.7522		8.475	65.50%	65.33%	
1.7870		8.475	65.50%	65.33%	
1.8218		8.475	65.50%	65.33%	
1.8566		8.475	65.50%	65.33%	
1.8914		8.475	65.50%	65.33%	
1.9263		8.475	65.50%	65.33%	
1.9611		8.475	65.50%	65.33%	
1.9959		8.475	65.50%	65.33%	
2.0307		8.475	65.50%	65.33%	
2.0655		8.475	65.50%	65.33%	
2.1003		8.475	65.50%	65.33%	
2.1351		8.475	65.50%	65.33%	
2.1699		8.475	65.50%	65.33%	
2.2047		8.475	65.50%	65.33%	
2.2395		8.475	65.50%	65.33%	
2.2743		8.475	65.50%	65.33%	
2.3091		8.475	65.50%	65.33%	

БДП (p.u. 2002)	Вршна снага (GW) (ручно изабрани фактор оптерећења)	Просечна вршна снага (GW)	Фактор оптерећења (ручно изабран) (%)	Просечни фактор оптерећења (%)	фактор оптерећења (линеарна регресија над историјским вредностима) (%)	Фактор оптерећења (линеарна регресија над просечним вредностима) (%)	Вршна снага (фактор оптерећења) (GW)	Вршна снага (са просечним фактором оптерећења) (GW)	Стопа раста вршне снаге (фактор оптерећења)	Стопа раста вршне снаге (просечни фактор оптерећења) (%)
0.8184										
0.8380										
0.8983										
0.9199										
0.8086										
0.8717		6.900								
0.9440		6.812	55.94%		55.94%	58.37%	6.900	6.900		
1.0000		6.406	58.30%	58.37%	58.30%	58.37%	6.812	6.812	-1.28%	-1.28%
1.0455		6.564	60.86%	60.06%	60.06%	58.37%	6.406	6.406	-5.96%	-5.96%
1.1296		6.448	62.83%	61.57%	61.00%	60.06%	6.564	6.564	2.47%	2.47%
1.1889		6.867	61.77%	62.83%	61.57%	61.57%	6.448	6.448	-1.77%	-1.77%
1.2491		6.940	62.29%	61.77%	61.77%	61.87%	6.867	6.867	6.50%	6.50%
1.3236		7.305	61.34%	62.30%	62.29%	62.30%	6.940	6.940	1.06%	1.06%
1.3980		7.448	59.96%	61.34%	59.96%	61.34%	7.305	7.305	5.26%	5.26%
1.3673		7.656	60.63%	60.63%	60.31%	60.63%	7.504	7.504	2.72%	2.72%
1.3810		7.341	59.97%	59.97%	59.97%	59.97%	7.448	7.448	-0.75%	-0.75%
1.4065		7.565	59.86%	59.94%	59.88%	59.94%	7.656	7.656	2.79%	2.79%
1.4004		7.521	59.75%	60.99%	63.34%	61.18%	7.341	7.341	-4.11%	-4.11%
1.4385		7.279	65.37%	65.37%	65.27%	60.99%	7.565	7.565	3.05%	3.05%
1.4191		7.298	59.20%	61.44%	52.20%	62.82%	6.930	6.930	-8.39%	-8.39%
1.4357		7.069	65.55%	63.37%	65.55%	61.44%	7.399	7.399	6.77%	6.77%
1.4650		7.223	62.00%	62.25%	65.65%	63.47%	6.980	6.879	-7.03%	-7.03%
1.5018		7.248	62.00%	63.18%	62.74%	63.57%	7.051	7.219	1.46%	4.94%
1.5434		7.562	62.00%	62.00%	62.83%	63.67%	7.122	7.291	1.02%	1.00%
1.5782		7.575	62.50%	62.17%	65.92%	63.77%	7.182	7.363	1.01%	0.99%
1.6130		7.537	62.50%	62.33%	66.01%	63.87%	7.238	7.424	0.84%	0.82%
1.6478		7.645	62.50%	62.50%	65.10%	63.97%	7.293	7.481	0.79%	0.77%
1.6826		**7.714**	**62.50%**	**62.50%**	**66.10%**	64.07%	7.347	**7.536**	**0.76%**	**0.74%**
1.7174		7.781	62.50%	62.50%	66.20%	64.17%	7.400	7.590	0.74%	0.72%
1.7522		7.848	62.50%	62.50%	66.29%	64.27%	7.452	7.644	0.72%	0.70%
1.7870		7.852	63.00%	62.67%	66.38%	64.37%	7.503	7.696	0.70%	0.69%
1.8218		7.916	63.00%	62.83%	66.47%	**64.47%**	**7.554**	7.748	**0.67%**	**0.68%**
1.8566		7.872	63.00%	63.17%	**66.56%**	64.57%	7.603	7.799	0.66%	0.67%
1.8914		7.959	63.50%	63.33%	66.65%	64.67%	7.652	7.848	0.64%	0.64%
1.9263		8.043	63.50%	63.50%	66.74%	64.77%	7.700	7.897	0.63%	0.62%
1.9611		8.104	64.00%	63.67%	66.84%	64.87%	7.747	7.946	0.61%	0.61%
1.9959		8.102	64.00%	64.00%	66.93%	**64.97%**	**7.794**	7.993	**0.60%**	**0.60%**
2.0307		8.083	**64.00%**	**63.83%**	**67.02%**	65.07%	7.839	8.086	0.59%	0.57%
2.0655		**8.161**	64.00%	64.17%	67.11%	65.17%	7.885	8.131	0.58%	0.56%
2.1003		8.215	64.50%	64.33%	67.20%	65.27%	7.929	8.175	0.56%	0.55%
2.1351		8.199	64.50%	64.50%	67.29%	65.37%	7.973	8.219	0.55%	0.54%
2.1699		8.273	64.50%	64.67%	67.38%	65.47%	8.016	8.262	0.54%	0.52%
2.2047		8.236	65.00%	64.83%	67.48%	65.57%	8.059	8.305	0.53%	0.51%
2.2395		8.308	65.00%	65.00%	67.57%	65.67%	8.100	8.346	0.52%	0.50%
2.2743		8.330	65.00%	65.00%	67.66%	65.77%	8.142	8.388	0.51%	0.49%
2.3091		8.272	65.00%	65.17%	67.75%	65.87%	8.183	8.428	0.50%	0.48%
0.8184		8.322	65.00%	65.00%	67.84%					
0.8380		8.377	65.00%	65.00%						
0.8983		8.343	65.00%	65.00%						
0.9199		8.432	65.00%	65.00%						
0.8086		8.377	65.00%	65.00%						
0.8717		8.422	65.00%	65.00%						
0.9440		8.410	65.50%	65.17%						
1.0000		8.443	65.50%	65.33%						
1.0455		8.475	65.50%	65.33%						
1.1296		8.475	65.50%	65.33%						
1.1889		8.475	65.50%	65.33%						
1.2491		8.475	65.50%	65.33%						
1.3236		8.475	65.50%	65.33%						
1.3980		8.475	65.50%	65.33%						
1.3673		8.475	65.50%	65.33%						
1.3810		8.475	65.50%	65.33%						
1.4065		8.475	65.50%	65.33%						
1.4004		8.475	65.50%	65.33%						
1.4385		8.475	65.50%	65.33%						
1.4191		8.475	65.50%	65.33%						
1.4357		8.475	65.50%	65.33%						
1.4650		8.475	65.50%	65.33%						
1.5018		8.475	65.50%	65.33%						
1.5434		8.475	65.50%	65.33%						
1.5782		8.475	65.50%	65.33%						
1.6130		8.475	65.50%	65.33%						
1.6478		8.475	65.50%	65.33%						
1.6826		8.475	65.50%	65.33%						
1.7174		8.475	65.50%	65.33%						
1.7522		8.475	65.50%	65.33%						
1.7870		8.475	65.50%	65.33%						
1.8218		8.475	65.50%	65.33%						
1.8566		8.475	65.50%	65.33%						
1.8914		8.475	65.50%	65.33%						
1.9263		8.475	65.50%	65.33%						
1.9611		8.475	65.50%	65.33%						
1.9959		8.475	65.50%	65.33%						
2.0307		8.475	65.50%	65.33%						
2.0655		8.475	65.50%	65.33%						
2.1003		8.475	65.50%	65.33%						
2.1351		8.475	65.50%	65.33%						
2.1699		8.475	65.50%	65.33%						
2.2047		8.475	65.50%	65.33%						
2.2395		8.475	65.50%	65.33%						
2.2743		8.475	65.50%	65.33%						
2.3091		8.475	65.50%	65.33%						





Статистика регресије

R - коефицијент корелације	0.960623717			
R^2	0.922797926			
Подешено R^2	0.908761186			
Стандардна грешка	0.016352603			
Број опсервација	14			
Анализа варијансе				
	gdl	Сума квадратних одступања	MQ	F
Регресија	2	0.035159615	0.017579808	65.74160984
Остатак	11	0.002941484	0.000267408	
Тотал	13	0.038101099		

	Коефицијенти	Стандардна грешка	t Stat	P-value
Пресечна тачка (a)	2.250889971	3.632530385	0.00393918	
Ln GWh (t-1) (b)	0.215863992	1.006377703	0.335859095	
Ln GDP (c)	0.102452789	3.178812573	0.008790459	

Статистика регресије - линеарна регресија над историјским вредностима

R - коефицијент корелације	0.221693692
R^2	0.049146093
Подешено R^2	-0.023994361
Стандардна грешка	0.018595477
Број опсервација	15
Анализа варијансе	

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.000234861
Остатак	13	0.004543771
Тотал	14	0.004778632

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-1.228032864	2.243460187
Независна променљива (година)	0.000915854	0.001117268

Статистика регресије - линеарна регресија над просечним вредностима

R - коефицијент корелације	0.363007946
R^2	0.131774769
Подешено R^2	0.052845203
Стандардна грешка	0.0104124
Број опсервација	13
Анализа варијансе	

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.000181007
Остатак	11	0.001192599
Тотал	12	0.001373605

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-1.390076167	1.550585899
Независна променљива (година)	0.000997267	0.000771818

Сценарио нижег раста		Историјска нето потрошња електричне енергије	коригована преступна година (без 29 фебруара) (TWh)	33.812	34.791	34.155	35.077	35.488	37.158	37.871	38.368	39.198	39.350	40.157	40.734	39.599	39.681	38.371	39.503
			Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
			Енергија (GWh)	33812	34791	34155	35077	35488	37158	37871	38368	39198	39350	40157	40734	39599	39681	38371	39503
	Историјска вршна снага		MW	6900	6812	6406	6564	6448	6867	6940	7305	7504	7448	7656	7341	7565	6930	7399	6879
			GW	6.900	6.812	6.406	6.564	6.448	6.867	6.940	7.305	7.504	7.448	7.656	7.341	7.565	6.930	7.399	6.879
	Просечна вршна снага у зимским месецима		GW	6.582	6.599	6.047	6.369	6.413	6.679	6.830	6.598	7.176	7.220	7.350	7.261	7.397	6.730	6.985	6.734
		Јануар	GW	6900	6515	6406	6564	6373	6396	6940	6295	7142	7299	7340	7314	7534	6679	6840	6705
		Фебруар	GW	6197	6470	5668	6326	6448	6867	6675	6194	6883	6914	7055	7341	7565	6581	6717	6617
		Децембар	GW	6650	6812	6068	6217	6417	6773	6876	7305	7504	7448	7656	7129	7092	6930	7399	6879
	БДП текуће цене у милијардама $		G$	8.661	11.48469593	15.10256792	19.55078197	23.64985423	25.23440877	29.22108159	38.95209354	47.76058037	40.25405895	37.0737	46.463	40.676	45.512		
	Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене		kWh/$	3.904	3.029	2.262	1.794	1.501	1.473	1.296	0.985	0.821	0.978	1.083	0.877	0.974	0.872		

Корекција због преступне године

Сценарио: Нижи раст БДП (г.ј)

ln(GWH)=a + b*lnGWH(t-1) + c*lnGDP(t)

coeff.		Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене ММФ	Интензитет електричне енергије = kWh/ BDP p.u. Y2002	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	GDP (p.u. 2002.)	Ln GWh	Ln GWH(t-1)	ln GDP	Стопа раста потрошње са преступном годином (%)	Стопа раста потрошње без преступне године (%)
	Остварена потрошња од 2000. до 2015. године			1995			0.8184					
				1996			0.8380					
				1997			0.8983					
1				1998			0.9199					
1				1999			0.8086					
1.003595		3.904	1.1398	2000	33933	33812	0.8717	10.4286				
1		3.029	1.0790	2001	34791	34791	0.9440	10.4571	10.4286	-0.0576	2.53%	2.90%
1		2.262	1.0000	2002	34155	34155	1.0000	10.4387	10.4571	0.0000	-1.83%	-1.83%
1		1.794	0.9823	2003	35077	35077	1.0455	10.4653	10.4387	0.0445	2.70%	2.70%
1.003146		1.501	0.9227	2004	35600	35488	1.1296	10.4770	10.4653	0.1219	1.49%	1.17%
1		1.473	0.9151	2005	37158	37158	1.1889	10.5229	10.4770	0.1730	4.38%	4.70%
1		1.296	0.8877	2006	37871	37871	1.2491	10.5420	10.5229	0.2225	1.92%	1.92%
1		0.985	0.8487	2007	38368	38368	1.3236	10.5550	10.5420	0.2803	1.31%	1.31%
1.0029		0.821	0.8233	2008	39311	39198	1.3980	10.5764	10.5550	0.3351	2.46%	2.16%
1		0.978	0.8426	2009	39350	39350	1.3673	10.5802	10.5764	0.3128	0.10%	0.39%
1		1.083	0.8514	2010	40157	40157	1.3810	10.6006	10.5802	0.3228	2.05%	2.05%
1		0.877	0.8480	2011	40734	40734	1.4065	10.6148	10.6006	0.3411	1.44%	1.44%
1.003426		0.974	0.8307	2012	39735	39599	1.4004	10.5866	10.6148	0.3368	-2.45%	-2.79%
1		0.872	0.8076	2013	39681	39681	1.4385	10.5886	10.5866	0.3636	-0.14%	0.21%
1			0.7917	2014	38371	38371	1.4191	10.5551	10.5886	0.3500	-0.03	-0.03
1			0.8056	2015	39503	39503	1.4357	10.5841	10.5551	0.3616	0.03	0.03
1.003	Прогноза потрошње енергије од 2016. до 2040. године		0.8072	2016	40193	40073	1.4578	10.5985	10.5841	0.3769	1.75%	1.44%
1			0.7965	2017	40460	40460	1.4872	10.6081	10.5985	0.3969	0.66%	0.97%
1			0.7862	2018	40842	40842	1.5209	10.6175	10.6081	0.4193	0.94%	0.94%
1			0.7786	2019	41158	41158	1.5476	10.6252	10.6175	0.4367	0.77%	0.77%
1.003			0.7734	2020	41579	41454	1.5740	10.6323	10.6252	0.4536	1.02%	0.72%
1			**0.7638**	**2021**	**41742**	**41742**	**1.6001**	**10.6393**	**10.6323**	**0.4701**	**0.39%**	**0.69%**
1			0.7567	2022	42023	42023	1.6259	10.6460	10.6393	0.4861	0.67%	0.67%
1			0.7499	2023	42298	42298	1.6514	10.6525	10.6460	0.5016	0.65%	0.65%
1.003			0.7456	2024	42695	42567	1.6766	10.6588	10.6525	0.5168	0.94%	0.64%
1			0.7370	2025	42831	42831	1.7015	10.6650	10.6588	0.5315	0.32%	0.62%
1			**0.7309**	**2026**	**43090**	**43090**	**1.7262**	**10.6711**	**10.6650**	**0.5459**	**0.60%**	**0.60%**
1.003			0.7250	2027	43344	43344	1.7505	10.6769	10.6711	0.5599	0.59%	0.59%
1			0.7214	2028	43723	43592	1.7746	10.6826	10.6769	0.5736	0.88%	0.57%
1			0.7137	2029	43836	43836	1.7983	10.6882	10.6826	0.5869	0.26%	0.56%
1			0.7083	2030	44075	44075	1.8218	10.6937	10.6882	0.5998	0.55%	0.55%
1			**0.7031**	**2031**	**44310**	**44310**	**1.8451**	**10.6990**	**10.6937**	**0.6125**	**0.53%**	**0.53%**
1.003			0.7002	2032	44673	44540	1.8680	10.7041	10.6990	0.6249	0.82%	0.52%
1			0.6932	2033	44765	44765	1.8907	10.7092	10.7041	0.6369	0.21%	0.51%
1			0.6885	2034	44987	44987	1.9131	10.7141	10.7092	0.6487	0.49%	0.49%
1			0.6839	2035	45204	45204	1.9352	10.7189	10.7141	0.6602	0.48%	0.48%
1.003			0.6815	2036	45554	45417	1.9571	10.7236	10.7189	0.6715	0.77%	0.47%
1			0.6751	2037	45627	45627	1.9787	10.7282	10.7236	0.6824	0.16%	0.46%
1			0.6709	2038	45832	45832	2.0000	10.7327	10.7282	0.6932	0.45%	0.45%
1			0.6669	2039	46034	46034	2.0211	10.7371	10.7327	0.7037	0.44%	0.44%
1.003			0.6649	2040	46370	46232	2.0419	10.7414	10.7371	0.7139	0.73%	0.43%

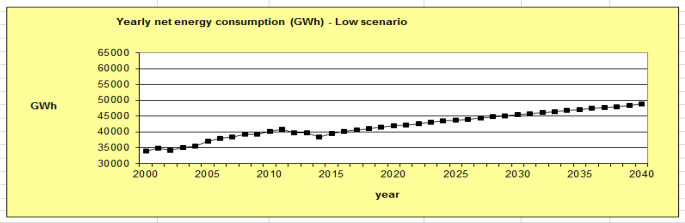
Статистика регресије

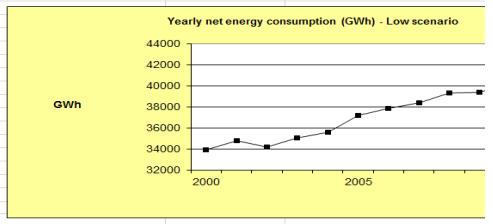
R - коефицијент корелације	0.960623717
R^2	0.922797926
Подешено R^2	0.908761186
Стандардна грешка	0.016352603
Број опсервација	14

Анализа варијансе

	gdl	SQ	MQ	F	Статистички значај
Регресија	2	0.035159615	0.017579808	65.74160984	7.62008E-07
Остатак	11	0.002941484	0.000267408		
Тотал	13	0.038101099			

	Коефицијенти	Стандардна грешка	t Stat	P-value	Lower 95%	Upper 95%
Пресечна тачка (a)	8.176426212	2.250889971	3.632530385	0.00393918	3.22225079	13.13060163
Ln GWh (t-1) (b)	0.217240563	0.215863992	1.00637703	0.335859095	-0.25787288	0.692354007
Ln GDP (c)	0.325607843	0.102452789	3.17812573	0.008790459	0.100110776	0.55110491





Фактор оптерећења = годишња енергија / (вршна снага*8760)
UTH utilization hours at peak power = yearly energy / peak power = load factor * 8760

	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	БДП (p.u. 2002)	Вршна снага (GW) (ручно изабрани фактор оптерећења)	Просечна вршна снага (GW)	Фактор оптерећења (ручно изабран) (%)	просечни фактор оптерећења (%)	фактор оптерећења (линеарна регресија над историјским вредностима) (%)	Фактор оптерећења (линеарна регресија над просечним вредностима) (%)	Вршна снага (фактор оптерећења) (GW)	Вршна снага (са просечним фактором оптерећења) (GW)	Стопа раста вршне снаге (фактор оптерећења)	Стопа раста вршне снаге (просечни фактор оптерећења) (%)
Остварене вредности енергије, вршне снаге и фактора оптерећења до 2015. године	1995			0.8184										
	1996			0.8380										
	1997			0.8983										
	1998			0.9199										
	1999			0.8086										
	2000	33933	33812	0.8717	6.900		55.94%		55.94%		6.900	6.900		
	2001	34791	34791	0.9440	6.812		58.30%		58.30%		6.812	6.812	-1.28%	-1.28%
	2002	34155	34155	1.0000	6.406	6.706	60.86%	58.37%	60.86%	58.37%	6.406	6.406	-5.96%	-5.96%
	2003	35077	35077	1.0455	6.564	6.594	61.00%	60.06%	61.00%	60.06%	6.564	6.564	2.47%	2.47%
	2004	35600	35488	1.1296	6.448	6.473	62.83%	61.57%	62.83%	61.57%	6.448	6.448	-1.77%	-1.77%
	2005	37158	37158	1.1889	6.867	6.626	61.77%	61.87%	61.77%	61.87%	6.867	6.867	6.50%	6.50%
	2006	37871	37871	1.2491	6.940	6.752	62.29%	62.30%	62.29%	62.30%	6.940	6.940	1.06%	1.06%
	2007	38368	38368	1.3236	7.305	7.037	59.96%	61.34%	59.96%	61.34%	7.305	7.305	5.26%	5.26%
	2008	39311	39198	1.3980	7.504	7.250	59.63%	60.63%	59.63%	60.63%	7.504	7.504	2.72%	2.72%
	2009	39350	39350	1.3673	7.448	7.419	60.31%	59.97%	60.31%	59.97%	7.448	7.448	-0.75%	-0.75%
	2010	40157	40157	1.3810	7.656	7.536	59.88%	59.94%	59.88%	59.94%	7.656	7.656	2.79%	2.79%
	2011	40734	40734	1.4065	7.341	7.482	63.34%	61.18%	63.34%	61.18%	7.341	7.341	-4.11%	-4.11%
	2012	39735	39599	1.4004	7.565	7.521	59.75%	60.99%	59.75%	60.99%	7.565	7.565	3.05%	3.05%
	2013	39681	39681	1.4385	6.930	7.279	65.37%	62.82%	65.37%	62.82%	6.930	6.930	-8.39%	-8.39%
	2014	38371	38371	1.4191	7.399	7.298	59.20%	61.44%	59.20%	61.44%	7.399	7.399	6.77%	6.77%
	2015	39503	39503	1.4357	6.879	7.069	65.55%	63.37%	65.55%	63.37%	6.879	6.879	-7.03%	-7.03%
Прогноза енергије, вршне снаге и фактора оптерећења за период од 2016. до 2040. године	2016	40193	40073	1.4578	7.378	7.219	62.00%	62.25%	65.73%	63.47%	6.959	7.207	1.16%	4.77%
	2017	40460	40460	1.4872	7.450	7.236	62.00%	63.18%	65.92%	63.57%	7.007	7.265	0.69%	0.81%
	2018	40842	40842	1.5209	7.520	7.449	62.00%	62.00%	66.10%	63.67%	7.054	7.322	0.67%	0.79%
	2019	41158	41158	1.5476	7.517	7.496	62.50%	62.17%	66.28%	63.77%	7.089	7.367	0.50%	0.62%
	2020	41579	41454	1.5740	7.572	7.536	62.50%	62.33%	66.46%	63.87%	7.121	7.409	0.45%	0.56%
	2021	**41742**	**41742**	**1.6001**	**7.624**	**7.571**	**62.50%**	**62.50%**	**66.64%**	**63.97%**	**7.151**	**7.449**	**0.42%**	**0.54%**
	2022	42023	42023	1.6259	7.675	7.624	62.50%	62.50%	66.82%	64.07%	7.179	7.487	0.40%	0.52%
	2023	42298	42298	1.6514	7.726	7.675	62.50%	62.50%	67.00%	64.17%	7.207	7.524	0.38%	0.50%
	2024	42695	42567	1.6766	7.713	7.705	63.00%	62.67%	67.18%	64.27%	7.233	7.561	0.37%	0.48%
	2025	42831	42831	1.7015	7.761	7.733	63.00%	62.83%	67.36%	64.37%	7.259	7.596	0.35%	0.46%
	2026	**43090**	**43090**	**1.7262**	**7.808**	**7.761**	**63.00%**	**63.00%**	**67.54%**	**64.47%**	**7.283**	**7.630**	**0.34%**	**0.45%**
	2027	43344	43344	1.7505	7.792	7.787	63.50%	63.17%	67.72%	64.57%	7.306	7.663	0.32%	0.43%
	2028	43723	43592	1.7746	7.837	7.812	63.50%	63.33%	67.90%	64.67%	7.329	7.695	0.31%	0.42%
	2029	43836	43836	1.7983	7.881	7.836	63.50%	63.50%	68.08%	64.77%	7.350	7.726	0.29%	0.40%
	2030	44075	44075	1.8218	7.862	7.860	64.00%	63.67%	68.26%	64.87%	7.371	7.756	0.28%	0.39%
	2031	**44310**	**44310**	**1.8451**	**7.903**	**7.882**	**64.00%**	**63.83%**	**68.44%**	**64.97%**	**7.391**	**7.786**	**0.27%**	**0.38%**
	2032	44673	44540	1.8680	7.944	7.903	64.00%	64.00%	68.62%	65.07%	7.409	7.814	0.25%	0.37%
	2033	44765	44765	1.8907	7.923	7.924	64.50%	64.17%	68.80%	65.17%	7.427	7.842	0.24%	0.35%
	2034	44987	44987	1.9131	7.962	7.943	64.50%	64.33%	68.98%	65.27%	7.445	7.868	0.23%	0.34%
	2035	45204	45204	1.9352	8.000	7.962	64.50%	64.50%	69.16%	65.37%	7.461	7.894	0.22%	0.33%
	2036	45554	45417	1.9571	7.976	7.980	65.00%	64.67%	69.34%	65.47%	7.477	7.919	0.21%	0.32%
	2037	45627	45627	1.9787	8.013	7.997	65.00%	64.83%	69.52%	65.57%	7.492	7.944	0.20%	0.31%
	2038	45832	45832	2.0000	8.049	8.013	65.00%	65.00%	69.70%	65.67%	7.506	7.967	0.19%	0.30%
	2039	46034	46034	2.0211	8.023	8.028	65.50%	65.17%	69.88%	65.77%	7.519	7.990	0.18%	0.29%
	2040	46370	46232	2.0419	8.057	8.043	65.50%	65.33%	70.07%	65.87%	7.532	8.013	0.17%	0.28%

Статистика регресије - линеар

R - коефицијент корелације	0.371731988
R^2	0.138184671
Подешено R^2	0.071891184
Стандардна грешка	0.020913152
Број опсервација	15

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.00091165
Остатак	13	0.005685679
Тотал	14	0.006597329

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-3.009882494	2.50960401
Независна променљива (година)	0.001804409	0.0012498

Статистика регресије - линеарна ре

R - коефицијент корелације	0.363007946
R^2	0.131774769
Подешено R^2	0.052845203
Стандардна грешка	0.0104124
Број опсервација	13

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.000181007
Остатак	11	0.001192599
Тотал	12	0.001373605

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-1.390076167	1.550585899
Независна променљива (година)	0.000997267	0.000771818

Сценарио вишег раста																			
	Историјска нето потрошња електричне енергије	коригована преступна година (без 29 фебруара) (TWh)	33.812	34.791	34.155	35.077	35.488	37.158	37.871	38.368	39.198	39.350	40.157	40.734	39.599	39.681	38.371	39.503
		Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
		GWh	33812	34791	34155	35077	35488	37158	37871	38368	39198	39350	40157	40734	39599	39681	38371	39503
	Историјска вршна снага	MW	6900	6812	6406	6564	6448	6867	6940	7305	7504	7448	7656	7341	7565	6930	7399	6879
		GW	6.900	6.812	6.406	6.564	6.448	6.867	6.940	7.305	7.504	7.448	7.656	7.341	7.565	6.930	7.399	6.879
	Просечна вршна снага у зимским месецима	GW	6.582	6.599	6.047	6.369	6.413	6.679	6.830	6.598	7.176	7.220	7.350	7.261	7.397	6.730	6.985	6.734
	Јануар	GW	6900	6515	6406	6564	6373	6396	6940	6295	7142	7299	7340	7314	7534	6679	6840	6705
	Фебруар	GW	6197	6470	5668	6326	6448	6867	6675	6194	6883	6914	7055	7341	7565	6581	6717	6617
	Децембар	GW	6650	6812	6068	6217	6417	6773	6876	7305	7504	7448	7656	7129	7092	6930	7399	6879
	БДП текуће цене у милијардама $	G$	8.661	11.485	15.103	19.551	23.650	25.234	29.221	38.952	47.761	40.254	37.074	46.463	40.676	45.512		
	Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене	kWh/$	3.904	3.029	2.262	1.794	1.501	1.473	1.296	0.985	0.821	0.978	1.083	0.877	0.974	0.872		

Корекција због преступне године

Сценарио: Виши раст БДП (г.ј.)

ln(GWH)=a + b*lnGWH(t-1) + c*lnGDP(t)

coeff.		Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене ММФ	Интензитет електричне енергије = kWh/ BDP p.u. Y2002	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	GDP (p.u. 2002.)	Ln GWh	Ln (GWH(t-1)	ln GDP	Стопа раста потрошње са преступном годином (%)	Стопа раста потрошње без преступне године (%)
	Остварена потрошња од 2000. до 2015. године			1995								
				1996								
				1997								
1				1998	0		0.9199					
1				1999	0		0.8086					
1.003595		3.904	1.1398	2000	33933	33812	0.8717					
1		3.029	1.0790	2001	34791	34791	0.9440	10.4571	10.4286	-0.0576	2.53%	2.90%
1		2.262	1.0000	2002	34155	34155	1.0000	10.4387	10.4571	0.0000	-1.83%	-1.83%
1		1.794	0.9823	2003	35077	35077	1.0455	10.4653	10.4387	0.0445	2.70%	2.70%
1.003146		1.501	0.9227	2004	35600	35488	1.1296	10.4770	10.4653	0.1219	1.49%	1.17%
1		1.473	0.9151	2005	37158	37158	1.1889	10.5229	10.4770	0.1730	4.38%	4.70%
1		1.296	0.8877	2006	37871	37871	1.2491	10.5420	10.5229	0.2225	1.92%	1.92%
1		0.985	0.8487	2007	38368	38368	1.3236	10.5550	10.5420	0.2803	1.31%	1.31%
1.0029		0.821	0.8233	2008	39311	39198	1.3980	10.5764	10.5550	0.3351	2.46%	2.16%
1		0.978	0.8426	2009	39350	39350	1.3673	10.5802	10.5764	0.3128	0.10%	0.39%
1		1.083	0.8514	2010	40157	40157	1.3810	10.6006	10.5802	0.3228	2.05%	2.05%
1		0.877	0.8480	2011	40734	40734	1.4065	10.6148	10.6006	0.3411	1.44%	1.44%
1.003426		0.974	0.8307	2012	39735	39599	1.4004	10.5866	10.6148	0.3368	-2.45%	-2.79%
1		0.872	0.8076	2013	39681	39681	1.4385	10.5886	10.5866	0.3636	-0.14%	0.21%
1			0.7917	2014	38371	38371	1.4191	10.5551	10.5886	0.3500	-3.30%	-3.30%
1			0.8056	2015	39503	39503	1.4357	10.5841	10.5551	0.3616	2.95%	2.95%
1.003	Прогноза потрошње енергије од 2016. до 2040. године		0.8019	2016	40322	40201	1.4722	10.6016	10.5841	0.3867	2.07%	1.77%
1			0.7867	2017	40747	40747	1.5165	10.6151	10.6016	0.4164	1.05%	1.36%
1			0.7720	2018	41296	41296	1.5661	10.6285	10.6151	0.4486	1.35%	1.35%
1			0.7602	2019	41785	41785	1.6093	10.6403	10.6285	0.4758	1.18%	1.18%
1.003			0.7508	2020	42384	42258	1.6528	10.6515	10.6403	0.5025	1.43%	1.13%
1			**0.7372**	**2021**	**42724**	**42724**	**1.6967**	**10.6625**	**10.6515**	**0.5287**	**0.80%**	**1.10%**
1			0.7263	2022	43187	43187	1.7411	10.6733	10.6625	0.5545	1.08%	1.08%
1			0.7156	2023	43648	43648	1.7858	10.6839	10.6733	0.5798	1.07%	1.07%
1.003			0.7074	2024	44237	44105	1.8309	10.6943	10.6839	0.6048	1.35%	1.05%
1			0.6953	2025	44560	44560	1.8764	10.7046	10.6943	0.6294	0.73%	1.03%
1			**0.6856**	**2026**	**45012**	**45012**	**1.9223**	**10.7147**	**10.7046**	**0.6535**	**1.02%**	**1.02%**
1			0.6761	2027	45463	45463	1.9687	10.7246	10.7147	0.6774	1.00%	1.00%
1.003			0.6690	2028	46048	45910	2.0154	10.7344	10.7246	0.7008	1.29%	0.99%
1			0.6580	2029	46356	46356	2.0626	10.7441	10.7344	0.7240	0.67%	0.97%
1			0.6493	2030	46800	46800	2.1102	10.7536	10.7441	0.7468	0.96%	0.96%
1			**0.6409**	**2031**	**47241**	**47241**	**2.1582**	**10.7630**	**10.7536**	**0.7693**	**0.94%**	**0.94%**
1.003			0.6346	2032	47824	47681	2.2066	10.7723	10.7630	0.7914	1.23%	0.93%
1			0.6246	2033	48119	48119	2.2554	10.7814	10.7723	0.8133	0.62%	0.92%
1			0.6168	2034	48555	48555	2.3047	10.7905	10.7814	0.8350	0.91%	0.91%
1			0.6092	2035	48990	48990	2.3544	10.7994	10.7905	0.8563	0.89%	0.89%
1.003			0.6036	2036	49571	49423	2.4046	10.8082	10.7994	0.8774	1.19%	0.88%
1			0.5945	2037	49854	49854	2.4552	10.8169	10.8082	0.8982	0.57%	0.87%
1			0.5874	2038	50284	50284	2.5062	10.8254	10.8169	0.9188	0.86%	0.86%
1			0.5805	2039	50713	50713	2.5577	10.8339	10.8254	0.9391	0.85%	0.85%
1.003			0.5755	2040	51293	51140	2.6096	10.8423	10.8339	0.9592	1.14%	0.84%

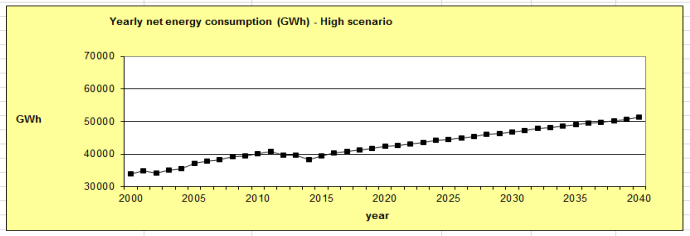
Статистика регресије

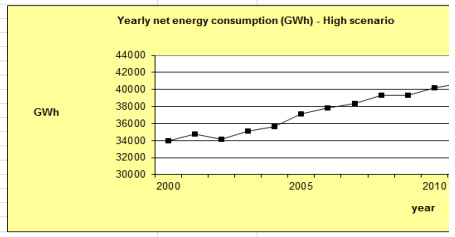
R - коефицијент корелације	0.960623717
R^2	0.922797926
Подешено R^2	0.908761196
Стандардна грешка	0.016352603
Број опсервација	14

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања	MQ	F	Статистички значај
Регресија	2	0.035159615	0.017579808	65.74160984	7.62008E-07
Остатак	11	0.002941484	0.000267408		
Тотал	13	0.038101099			

	Коефицијенти	Стандардна грешка	t Stat	P-value	Lower 95%	Upper 95%
Пресечна тачка (a)	8.176426212	2.250889971	3.632530385	0.00393918	3.22225079	13.1306016
Ln GWh (t-1) (b)	0.217240563	0.215863992	1.00637703	0.335859095	-0.25787288	0.69235401
Ln GDP (c)	0.325607843	0.102452789	3.17812573	0.008790459	0.100110776	0.55110491





Фактор оптерећења = годишња енергија / (вршна снага*8760)
UTH utilization hours at peak power = yearly energy / peak power = load factor * 8760
compound average peak (3 years base)

	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	БДП (p.u. 2002)	Вршна снага (GW) (ручно изабрани фактор оптерећења)	Просечна вршна снага (GW)	Фактор оптерећења (ручно изабран) (%)	просечни фактор оптерећења (%)	фактор оптерећења (линеарна регресија над историјским вредностима) (%)	Фактор оптерећења (линеарна регресија над просечним вредностима) (%)	Вршна снага (фактор оптерећења) (GW)	Вршна снага (са просечним фактором оптерећења) (GW)	Стопа раста вршне снаге (фактор оптерећења)	Стопа раста вршне снаге (просечни фактор оптерећења) (%)
Остварене вредности енергије, вршне снаге и фактора оптерећења до 2015. године	1998			0.9199										
	1999			0.8086										
	2000	33933	33812	0.8717	6.900		55.94%		55.94%		6.900	6.900		
	2001	34791	34791	0.9440	6.812		58.30%		58.30%		6.812	6.812		-1.28%
	2002	34155	34155	1.0000	6.406	6.706	60.86%	58.37%	60.86%	58.37%	6.406	6.406	-5.96%	-5.96%
	2003	35077	35077	1.0455	6.564	6.594	61.00%	60.06%	61.00%	60.06%	6.564	6.564	2.47%	2.47%
	2004	35600	35488	1.1296	6.448	6.473	62.83%	61.57%	62.83%	61.57%	6.448	6.448	-1.77%	-1.77%
	2005	37158	37158	1.1889	6.867	6.626	61.77%	61.87%	61.77%	61.87%	6.867	6.867	6.50%	6.50%
	2006	37871	37871	1.2491	6.940	6.752	62.29%	62.30%	62.29%	62.30%	6.940	6.940	1.06%	1.06%
	2007	38368	38368	1.3236	7.305	7.037	59.96%	61.34%	59.96%	61.34%	7.305	7.305	5.26%	5.26%
	2008	39311	39198	1.3980	7.504	7.250	59.63%	60.63%	59.63%	60.63%	7.504	7.504	2.72%	2.72%
	2009	39350	39350	1.3673	7.448	7.419	60.31%	59.97%	60.31%	59.97%	7.448	7.448	-0.75%	-0.75%
	2010	40157	40157	1.3810	7.656	7.536	59.88%	59.94%	59.88%	59.94%	7.656	7.656	2.79%	2.79%
	2011	40734	40734	1.4065	7.341	7.482	63.34%	61.18%	63.34%	61.18%	7.341	7.341	-4.11%	-4.11%
	2012	39735	39599	1.4004	7.565	7.521	59.75%	60.99%	59.75%	60.99%	7.565	7.565	3.05%	3.05%
	2013	39681	39681	1.4385	6.930	7.279	65.37%	62.82%	65.37%	62.82%	6.930	6.930	-8.39%	-8.39%
	2014	38371	38371	1.4191	7.399	7.298	59.20%	61.44%	59.20%	61.44%	7.399	7.399	6.77%	6.77%
	2015	39503	39503	1.4357	6.879	7.069	65.55%	63.37%	65.55%	63.37%	6.879	6.879	-7.03%	-7.03%
Прогноза потрошње енергије од 2016. до 2040. године	2016	40322	40201	1.4722	7.402	7.227	62.00%	62.25%	65.73%	63.47%	6.981	7.230	1.49%	5.10%
	2017	40747	40747	1.5165	7.502	7.261	62.00%	63.18%	65.92%	63.57%	7.057	7.317	1.08%	1.20%
	2018	41296	41296	1.5661	7.604	7.503	62.00%	62.00%	66.10%	63.67%	7.132	7.404	1.07%	1.19%
	2019	41785	41785	1.6093	7.632	7.579	62.50%	62.17%	66.28%	63.77%	7.197	7.480	0.91%	1.02%
	2020	42384	42258	1.6528	7.718	7.651	62.50%	62.33%	66.46%	63.87%	7.259	7.552	0.86%	0.97%
	2021	**42724**	**42724**	**1.6967**	**7.804**	**7.718**	**62.50%**	**62.50%**	**66.64%**	**63.97%**	**7.319**	**7.624**	**0.83%**	**0.95%**
	2022	43187	43187	1.7411	7.888	7.803	62.50%	62.50%	66.82%	64.07%	7.378	7.695	0.81%	0.93%
	2023	43648	43648	1.7858	7.972	7.888	62.50%	62.50%	67.00%	64.17%	7.437	7.765	0.79%	0.91%
	2024	44237	44105	1.8309	7.992	7.951	63.00%	62.67%	67.18%	64.27%	7.495	7.834	0.78%	0.89%
	2025	44560	44560	1.8764	8.074	8.013	63.00%	62.83%	67.36%	64.37%	7.552	7.902	0.76%	0.87%
	2026	**45012**	**45012**	**1.9223**	**8.156**	**8.074**	**63.00%**	**63.00%**	**67.54%**	**64.47%**	**7.608**	**7.970**	**0.75%**	**0.86%**
	2027	45463	45463	1.9687	8.173	8.134	63.50%	63.17%	67.72%	64.57%	7.664	8.037	0.73%	0.84%
	2028	46048	45910	2.0154	8.253	8.194	63.50%	63.33%	67.90%	64.67%	7.719	8.104	0.72%	0.83%
	2029	46356	46356	2.0626	8.334	8.253	63.50%	63.50%	68.08%	64.77%	7.773	8.170	0.70%	0.82%
	2030	46800	46800	2.1102	8.348	8.312	64.00%	63.67%	68.26%	64.87%	7.827	8.236	0.69%	0.80%
	2031	**47241**	**47241**	**2.1582**	**8.426**	**8.389**	**64.00%**	**63.83%**	**68.44%**	**64.97%**	**7.880**	**8.301**	**0.68%**	**0.79%**
	2032	47824	47681	2.2066	8.505	8.426	64.00%	64.00%	68.62%	65.07%	7.932	8.365	0.67%	0.78%
	2033	48119	48119	2.2554	8.516	8.482	64.50%	64.17%	68.80%	65.17%	7.984	8.429	0.65%	0.76%
	2034	48555	48555	2.3047	8.594	8.538	64.50%	64.33%	68.98%	65.27%	8.035	8.492	0.64%	0.75%
	2035	48990	48990	2.3544	8.670	8.593	64.50%	64.50%	69.16%	65.37%	8.086	8.555	0.63%	0.74%
	2036	49571	49423	2.4046	8.680	8.648	65.00%	64.67%	69.34%	65.47%	8.136	8.618	0.62%	0.73%
	2037	49854	49854	2.4552	8.756	8.702	65.00%	64.83%	69.52%	65.57%	8.186	8.680	0.61%	0.72%
	2038	50284	50284	2.5062	8.831	8.755	65.00%	65.00%	69.70%	65.67%	8.235	8.741	0.60%	0.71%
	2039	50713	50713	2.5577	8.838	8.808	65.50%	65.17%	69.88%	65.77%	8.284	8.802	0.59%	0.70%
	2040	51293	51140	2.6096	8.913	8.861	65.50%	65.33%	70.07%	65.87%	8.332	8.863	0.58%	0.69%

Статистика регресије - линеарна регре

R - коефицијент корелације	0.371731988
R^2	0.138184671
Подешено R^2	0.071891184
Стандардна грешка	0.020913152
Број опсервација	15

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.00091165
Остатак	13	0.005685679
Тотал	14	0.006597329

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-3.009882494	2.50960401
Независна променљива (година)	0.001804409	0.0012498

Статистика регресије - линеарна р

R - коефицијент корелације	0.363007946
R^2	0.131774769
Подешено R^2	0.052845203
Стандардна грешка	0.0104124
Број опсервација	13

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.000181007
Остатак	11	0.001192599
Тотал	12	0.001373605

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-1.390076167	1.550585899
Независна променљива (година)	0.000997267	0.000771818

Prилог 7.1b - Prognoza potrošnje energije i snage_ekonometrijski model_bez KiM

Сценарио средњег раста	Историјска нето потрошња електричне енергије (Србија без КиМ)	коригована преступна година (без 29 фебруара) (TWh)	28.740	29.572	29.032	29.815	30.165	31.584	33.570	33.538	34.023	33.759	34.452	35.000
		Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
		Енергија (GWh)	28740	29572	29032	29815	30165	31584	33570	33538	34023	33759	34452	35000

Историјска вршна снага (Србија са КиМ)	MW	GW												
Просечна вршна снага у зимским месецима	GW		5865	6622	5895	6247	5837	5837	6256	6408	6596	6383	6579	6372
Јануар	GW		5.865	6.622	5.895	6.247	5.837	5.837	6.256	6.408	6.596	6.383	6.579	6.372
Фебруар	GW			6.326	5.689	5.950			6.070	5.774	6.283	6.243	6.283	6.221
Децембар	GW			6351	5599	5877			6256	5508	6306	6383	6258	6287
БДП текуће цене у милијардама $	G$			6622	5574	5726			5985	5405	5946	5974	6013	6372
Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене	kWh/$		#REF!	6001	5885	6247			5970	6408	6596	6373	6579	6003
			#REF!	#REF!	#REF!		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!
			#REF!	#REF!	#REF!		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!

Сценарио: Средњи раст БДП (г.ј.)

Корекција због преступне године	Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене ММФ	Интензитет електричне енергије = kWh/ BDP p.u. Y2002	Година	Потрошња са преступном годином	Потрошња са коригованом преступном годином	БДП (р.ј. 2002)	Вршна снага (GW) (ручно изабрани фактор оптерећења)	Просечна вршна снага (GW)	Фактор оптерећења (ручно изабран) (%)	Просечни фактор оптерећења (%)	фактор оптерећења (линеарна регресија над историјским вредностима) (%)	Фактор оптерећења (линеарна регресија над просечним вредностима) (%)	Вршна снага (фактор оптерећења) (GW)	Вршна снага (са просечним фактором оптерећења) (GW)	Стопа раста вршне снаге (фактор оптерећења)	Стопа раста вршне снаге (просечни фактор оптерећења) (%)
Коефицијент				GWh	GWh											
1	#REF!	1.1172	2000	28843	28740	0.0000	5.865	5.865	55.94%	55.94%	58.37%	58.37%	5.865	5.865		
1	#REF!	1.0909	2001	29572	29572	0.0000	5.790	5.700	58.30%	58.30%	58.37%	58.37%	5.790	5.445	-1.28%	-1.28%
1	#REF!	1.0000	2002	29032	29032	0.0000	5.445	5.579	60.87%	60.87%	58.37%	58.37%	5.445	5.579	-5.96%	-5.96%
1	#REF!	0.9837	2003	29815	29815	0.0000	5.579	5.605	61.01%	60.06%	60.06%	60.06%	5.579	5.481	2.46%	2.46%
1.003146	#REF!	0.9159	2004	30260	30165	0.1292	5.481	5.502	62.83%	61.57%	61.57%	61.57%	5.481	5.437	-1.76%	-1.76%
1	#REF!	0.9062	2005	31584	31584	0.1828	5.437	5.632	61.77%	61.87%	61.77%	61.87%	5.437	5.637	6.50%	6.50%
1	#REF!	0.9182	2006	33570	33570	0.2306	5.637	5.858	61.26%	61.95%	61.26%	61.95%	5.637	5.256	7.18%	7.18%
1	#REF!	0.8662	2007	33538	33538	0.2879	5.256	5.409	59.75%	60.92%	59.75%	60.92%	5.256	5.408	2.43%	2.43%
1.0029	#REF!	0.8361	2008	34122	34023	0.3405	5.408	5.895	58.88%	59.96%	58.88%	59.96%	5.408	5.596	2.93%	2.93%
1	#REF!	0.8537	2009	33759	33759	0.3090	5.596	5.247	60.38%	59.67%	60.38%	59.67%	5.596	5.383	-3.23%	-3.23%
1	#REF!	0.8660	2010	34452	34452	0.3150	5.383	5.579	59.78%	59.68%	59.78%	59.68%	5.383	5.579	3.07%	3.07%
1	#REF!	0.8676	2011	35000	35000	0.3289	5.579	5.777	60.95%	62.70%	60.95%	62.70%	5.579	5.372	-3.15%	-3.15%
1.003426	#REF!	0.8543	2012	34117	34001	0.4631	5.372	5.622	60.37%	58.61%	60.37%	58.61%	5.372	5.622	3.92%	3.92%
1		0.8306	2013	34034	34034	0.4341	5.622	5.895	65.91%	62.41%	65.91%	62.41%	5.622	5.895	-10.98%	-10.98%
1		0.8177	2014	32902	32902	0.4351	5.895	5.247	61.55%	60.12%	61.55%	60.12%	5.895	5.247	5.97%	5.97%
1.003		0.8349	2015	33841	33841	0.4013	5.247	5.777	64.30%	66.87%	64.30%	66.87%	5.247	5.777	-7.52%	-7.52%
1		0.8363	2016	34508	34405	0.4214	5.777	6.086	67.10%	64.42%	67.10%	64.42%	5.853	6.086	1.32%	5.53%
1		0.8252	2017	34799	34799	0.4260	6.086	6.154	67.33%	64.55%	67.33%	64.55%	5.901	6.154	0.80%	0.95%
1		0.8147	2018	35215	35215	0.4376	6.154	6.216	67.55%	64.67%	67.55%	64.67%	5.951	6.216	0.85%	1.00%
1		0.8066	2019	35568	35568	0.4180	6.216	6.268	67.78%	64.80%	67.78%	64.80%	5.990	6.268	0.66%	0.81%
1.003		0.8009	2020	36016	35909	0.4392	6.268	6.314	68.01%	64.92%	68.01%	64.92%	6.028	6.314	0.62%	0.77%
1		**0.7906**	**2021**	**36245**	**36245**	**0.4568**	**6.314**	**6.361**	**68.23%**	**65.04%**	**68.23%**	**65.04%**	**6.064**	**6.361**	**0.60%**	**0.74%**
1		0.7830	2022	36578	36578	0.4776	6.361	6.407	68.46%	65.17%	68.46%	65.17%	6.099	6.407	0.58%	0.73%
1		0.7756	2023	36907	36907	0.4905	6.407	6.453	68.69%	65.29%	68.69%	65.29%	6.134	6.453	0.57%	0.71%
1		0.7707	2024	37345	37234	0.4941	6.453	6.498	68.92%	65.41%	68.92%	65.41%	6.167	6.498	0.55%	0.69%
1.003		0.7613	2025	37557	37557	0.5123	6.498	6.542	69.14%	65.54%	69.14%	65.54%	6.201	6.542	0.54%	0.68%
1		**0.7545**	**2026**	**37877**	**37877**	**0.5276**	**6.542**	**6.585**	**69.37%**	**65.66%**	**69.37%**	**65.66%**	**6.233**	**6.585**	**0.52%**	**0.66%**
1		0.7478	2027	38195	38195	0.5421	6.585	6.628	69.60%	65.79%	69.60%	65.79%	6.265	6.628	0.51%	0.65%
1.003		0.7436	2028	38625	38510	0.5649	6.628	6.670	69.83%	65.91%	69.83%	65.91%	6.296	6.670	0.50%	0.63%
1		0.7350	2029	38822	38822	0.5818	6.670	6.711	70.05%	66.03%	70.05%	66.03%	6.326	6.711	0.49%	0.62%
1		0.7289	2030	39131	39131	0.5984	6.711	6.752	70.28%	66.16%	70.28%	66.16%	6.356	6.752	0.47%	0.61%
1		**0.7228**	**2031**	**39438**	**39438**	**0.6148**	**6.752**	**6.385**	**70.51%**	**66.28%**	**70.51%**	**66.28%**	**6.792**	**6.385**	**0.46%**	**0.60%**
1.003		0.7191	2032	39862	39742	0.6468	6.385	6.414	70.73%	66.41%	70.73%	66.41%	6.442	6.414	0.45%	0.58%
1		0.7112	2033	40044	40044	**0.6309**	**6.792**	6.469	70.96%	66.53%	70.96%	66.53%	6.469	6.469	0.44%	0.57%
1		0.7056	2034	40344	40344	0.6524	6.469	6.510	71.19%	66.65%	71.19%	66.65%	6.510	6.510	0.43%	0.56%
1.003		0.7001	2035	40641	40641	0.6744	6.510	6.948	71.42%	66.78%	71.42%	66.78%	6.496	6.948	0.42%	0.55%
1		0.6968	2036	41058	40935	0.6929	6.948	6.523	71.64%	66.90%	71.64%	66.90%	6.523	6.985	0.41%	0.54%
1		0.6895	2037	41228	41228	0.7225	6.985	6.548	71.87%	67.02%	71.87%	67.02%	6.548	7.022	0.40%	0.53%
1.003		0.6844	2038	41518	41518	0.7378	7.022	6.574	72.10%	67.15%	72.10%	67.15%	6.574	7.058	0.39%	0.52%
1		0.6794	2039	41806	41806	0.7512	7.058	6.599	72.33%	67.27%	72.33%	67.27%	6.599	7.094	0.38%	0.51%
1.003		0.6765	2040	42219	42092	0.7653	7.094	6.623	72.55%	67.40%	72.55%	67.40%	6.623	7.130	0.37%	0.50%

Фактор оптерећења = годишња енергија / (вршна снага*8760)
UTH utilization hours at peak power = годишња енергија / вршна снага = фактор оптерећења * 8760

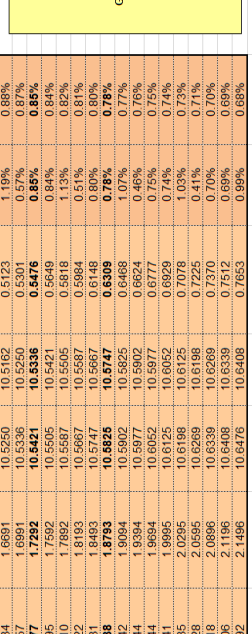
ln(GWH)=a + b*lnGWH(t-1) + c*lnGDP(t)

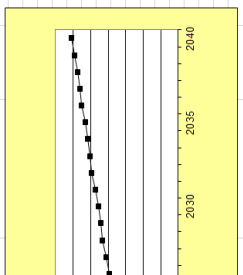
	Ln GWh	Ln GWh(t-1)	ln GDP
2000. до 2015. године	10.2660	10.2660	-0.1174
	10.2946	10.2946	-0.0686
	10.2762	10.2762	0.0000
	10.3028	10.3028	0.0431
	10.3144	10.3144	0.1292
	10.3604	10.3604	0.1828
	10.4214	10.4214	0.2306
	10.4204	10.4204	0.2879
	10.4348	10.4348	0.3405
	10.4270	10.4270	0.3090
	10.4473	10.4473	0.3150
	10.4631	10.4631	0.3289
	10.4341	10.4341	0.3189
	10.4351	10.4351	0.3445
	10.4013	10.4013	0.3264
	10.4294	10.4294	0.3338
2016. до 2040. године	10.4460	10.4460	0.3516
	10.4574	10.4574	0.3734
	10.4692	10.4692	0.3980
	10.4792	10.4792	0.4180
	10.4887	10.4887	0.4376
	10.4981	**10.4981**	**0.4568**
	10.5072	10.5072	0.4756
	10.5162	10.5162	0.4941
	10.5250	10.5250	0.5123
	10.5336	10.5336	0.5301
	10.5421	**10.5421**	**0.5476**
	10.5505	10.5505	0.5649
	10.5587	10.5587	0.5818
	10.5667	10.5667	0.5984
	10.5747	10.5747	0.6148
	10.5825	**10.5825**	**0.6309**
	10.5902	10.5902	0.6468
	10.5977	10.5977	0.6624
	10.6052	10.6052	0.6777
	10.6125	10.6125	0.6929
	10.6198	10.6198	0.7078
	10.6269	10.6269	0.7225
	10.6339	10.6339	0.7370
	10.6408	10.6408	0.7512
	10.6476	10.6476	0.7653

Статистика регресије

R - коефицијент корелације	0.955355678				
R^2	0.912704472				
Подешено R^2	0.896832558				
Стандардна грешка	0.019087549				
Број опсервација	14				
Анализа варијансе					
	gdl	Сума квадратних одступања	MQ	F	Статистички значај
Регресија	2	0.041901656	0.020950828	57.50437319	1.49781E-06
Остатак	11	0.00400768	0.000364335		
Тотал	13	0.045909335			

	Коефицијенти	Стандардна грешка	t Stat	P-вредност	Lower 95%	Upper 95%
Пресечна тачка (a)	8.784162268	2.307997573	3.805966856	0.00291303	3.70429386	13.8640307
Ln GWh (t-1) (b)	0.145409294	0.224974843	0.646335793	0.531354484	-0.349756997	0.64057558
Ln GDP (c)	0.413156957	0.125278532	3.297907065	0.007104326	0.137420766	0.68889315





Статистика регресије - линеар

R - коефицијент корелације	0.367603191		
R^2	0.135132106		
Подешено R^2	0.056507752		
Стандардна грешка	0.012742979		
Број опсервација	13		
Анализа варијансе			
	gdl	Сума квадратних одступања	
Регресија	1	0.000279089	
Остатак	11	0.001786219	
Тотал	12	0.002065308	
	Коефицијенти	Стандардна грешка	
Пресечна тачка	-3.951223566	2.815563774	
Независна променљива (година)	0.002272863	0.00140277	

Статистика регресије - линеарна ре

R - коефицијент корелације	0.536604415		
R^2	0.288004401		
Подешено R^2	0.229671434		
Стандардна грешка	0.011621547		
Број опсервација	15		
Анализа варијансе			
	gdl	Сума квадратних одступања	
Регресија	1	0.000655588	
Остатак	12	0.001620724	
Тотал	13	0.002276312	
	Коефицијенти	Стандардна грешка	
Пресечна тачка	-1.876007267	1.897649325	
Независна променљива (година)	0.001238329	0.000944572	

Сценарио нижег раста	Историјска нето потрошња електричне енергије (Србија без КиМ)	коригована преступна година (без 29 фебруара) (TWh)	28.740	29.572	29.032	29.815	30.165	31.584	33.570	33.538	34.023	33.759	34.452	35.000	34.001	34.034	32.902	33.841
		Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
		Енергија (GWh)	28740	29572	29032	29815	30165	31584	33570	33538	34023	33759	34452	35000	34001	34034	32902	33841
0		MW	5865	5790	5445	5579	5481	5837	6256	6408	6596	6383	6579	6372	6622	5895	6247	5777
		GW	5.865	5.790	5.445	5.579	5.481	5.837	6.256	6.408	6.596	6.383	6.579	6.372	6.622	5.895	6.247	5.777
Просечна вршна снага у зимским месецима		GW	6.582	6.599	6.047	6.369	6.413	6.679	6.070	5.774	6.283	6.243	6.283	6.221	6.325	5.689	5.950	5.693
	Јануар	GW	6900	6515	6406	6564	6373	6396	6256	5508	6306	6383	6258	6287	6351	5599	5877	5698
	Фебруар	GW	6197	6470	5668	6326	6448	6867	5985	5405	5946	5974	6013	6372	6622	5574	5726	5604
	Децембар	GW	6650	6812	6068	6217	6417	6773	5970	6408	6596	6373	6579	6003	6001	5895	6247	5777
БДП текуће цене у милијардама $		G$	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!		
Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене		kWh/$	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!		

Корекција због преступне године

Сценарио: Нижи раст БДП (г.ј)

ln(GWh)=a + b*lnGWH(t-1) + c*lnGDP(t)

coeff.		Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене ММФ	Интензитет електричне енергије = kWh/ BDP p.u. Y2002	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	GDP (p.u. 2002.)	Ln GWh	Ln GWH(t-1)	ln GDP	Стопа раста потрошње са преступном годином (%)	Стопа раста потрошње без преступне године (%)
1	Остварена потрошња од 2000. до 2015. године											
1												
1.003595		#REF!	1.1172	2000	28843	28740	0.8892	10.2660				
1		#REF!	1.0909	2001	29572	29572	0.9337	10.2946	10.2660	-0.0686	2.53%	2.89%
1		#REF!	1.0000	2002	29032	29032	1.0000	10.2762	10.2946	0.0000	-1.83%	-1.83%
1		#REF!	0.9837	2003	29815	29815	1.0440	10.3028	10.2762	0.0431	2.70%	2.70%
1.003146		#REF!	0.9159	2004	30260	30165	1.1380	10.3144	10.3028	0.1292	1.49%	1.17%
1		#REF!	0.9062	2005	31584	31584	1.2005	10.3604	10.3144	0.1828	4.38%	4.70%
1		#REF!	0.9182	2006	33570	33570	1.2594	10.4214	10.3604	0.2306	6.29%	6.29%
1		#REF!	0.8662	2007	33538	33538	1.3337	10.4204	10.4214	0.2879	-0.10%	-0.10%
1.0029		#REF!	0.8361	2008	34122	34023	1.4057	10.4348	10.4204	0.3405	1.74%	1.45%
1		#REF!	0.8537	2009	33759	33759	1.3621	10.4270	10.4348	0.3090	-1.06%	-0.78%
1		#REF!	0.8660	2010	34452	34452	1.3703	10.4473	10.4270	0.3150	2.05%	2.05%
1		#REF!	0.8676	2011	35000	35000	1.3895	10.4631	10.4473	0.3289	1.59%	1.59%
1.003426		#REF!	0.8543	2012	34117	34001	1.3756	10.4341	10.4631	0.3189	-2.52%	-2.85%
1		#REF!	0.8306	2013	34034	34034	1.4113	10.4351	10.4341	0.3445	-0.24%	0.10%
1			0.8177	2014	32902	32902	1.3859	10.4013	10.4351	0.3264	-0.03	-0.03
1			0.8349	2015	33841	33841	1.3962	10.4294	10.4013	0.3338	0.03	0.03
1.003	Прогноза потрошње енергије од 2016. до 2040. године		0.8387	2016	34438	34335	1.4143	10.4439	10.4294	0.3467	1.76%	1.46%
1			0.8297	2017	34648	34648	1.4384	10.4530	10.4439	0.3635	0.61%	0.91%
1			0.8212	2018	34979	34979	1.4672	10.4625	10.4530	0.3833	0.95%	0.95%
1			0.8151	2019	35246	35246	1.4894	10.4701	10.4625	0.3984	0.76%	0.76%
1.003			0.8114	2020	35606	35499	1.5114	10.4773	10.4701	0.4131	1.02%	0.72%
1			**0.8031**	**2021**	**35747**	**35747**	**1.5332**	**10.4842**	**10.4773**	**0.4273**	**0.40%**	**0.70%**
1			0.7974	2022	35989	35989	1.5547	10.4910	10.4842	0.4413	0.68%	0.68%
1			0.7918	2023	36227	36227	1.5759	10.4976	10.4910	0.4548	0.66%	0.66%
1.003			0.7888	2024	36570	36461	1.5969	10.5040	10.4976	0.4681	0.95%	0.64%
1			0.7812	2025	36690	36690	1.6177	10.5103	10.5040	0.4810	0.33%	0.63%
1			**0.7762**	**2026**	**36915**	**36915**	**1.6382**	**10.5164**	**10.5103**	**0.4936**	**0.61%**	**0.61%**
1.003			0.7713	2027	37136	37136	1.6584	10.5223	10.5164	0.5059	0.60%	0.60%
1			0.7689	2028	37465	37353	1.6784	10.5282	10.5223	0.5179	0.89%	0.58%
1			0.7619	2029	37566	37566	1.6982	10.5339	10.5282	0.5296	0.27%	0.57%
1			0.7575	2030	37775	37775	1.7178	10.5394	10.5339	0.5410	0.56%	0.56%
1			**0.7531**	**2031**	**37981**	**37981**	**1.7371**	**10.5448**	**10.5394**	**0.5522**	**0.54%**	**0.54%**
1.003			0.7512	2032	38297	38183	1.7561	10.5501	10.5448	0.5631	0.83%	0.53%
1			0.7448	2033	38381	38381	1.7750	10.5553	10.5501	0.5738	0.22%	0.52%
1			0.7408	2034	38576	38576	1.7936	10.5604	10.5553	0.5842	0.51%	0.51%
1			0.7369	2035	38767	38767	1.8120	10.5653	10.5604	0.5944	0.50%	0.50%
1.003			0.7354	2036	39072	38955	1.8301	10.5702	10.5653	0.6044	0.79%	0.49%
1			0.7295	2037	39140	39140	1.8481	10.5749	10.5702	0.6141	0.17%	0.47%
1			0.7259	2038	39322	39322	1.8658	10.5795	10.5749	0.6237	0.46%	0.46%
1			0.7225	2039	39500	39500	1.8833	10.5841	10.5795	0.6330	0.45%	0.45%
1.003			0.7212	2040	39794	39675	1.9005	10.5885	10.5841	0.6421	0.75%	0.44%

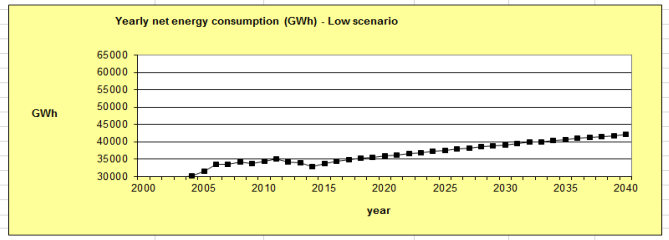
Статистика регресије

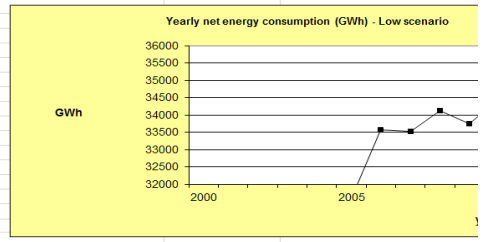
R - коефицијент корелације	0.955355678
R^2	0.912704472
Подешено R^2	0.896832558
Стандардна грешка	0.019087549
Број опсервација	14

Анализа варијансе

	gdl	SQ	MQ	F	Статистички значај
Регресија	2	0.041901656	0.020950828	57.50437319	1.49781E-06
Остатак	11	0.00400768	0.000364335		
Тотал	13	0.045909335			

	Коефицијенти	Стандардна грешка	t Stat	P-вредност	Lower 95%	Upper 95%
Пресечна тачка (a)	8.784162268	2.307997573	3.805966856	0.00291303	3.70429386	13.86403068
Ln GWh (t-1) (b)	0.145409294	0.224974843	0.646335793	0.531315484	-0.349756997	0.640575584
Ln GDP (c)	0.413156957	0.125278532	3.297907065	0.007104326	0.137420766	0.688893148





Фактор оптерећења = годишња енергија / (вршна снага*8760)
UTH utilization hours at peak power = yearly energy / peak power = load factor * 8760

	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	БДП (p.u. 2002)	Вршна снага (GW) (ручно изабрани фактор оптерећења)	Просечна вршна снага (GW)	Фактор оптерећења (ручно изабран) (%)	просечни фактор оптерећења (%)	фактор оптерећења (линеарна регресија над историјским вредностима) (%)	Фактор оптерећења (линеарна регресија над просечним вредностима) (%)	Вршна снага (фактор оптерећења) (GW)	Вршна снага (са просечним фактором оптерећења) (GW)	Стопа раста вршне снаге (фактор оптерећења)	Стопа раста вршне снаге (просечни фактор оптерећења) (%)
Остварене вредности енергије, вршне снаге и фактора оптерећења до 2015. године	1995			0.0000										
	1996			0.0000										
	1997			0.0000										
	1998			0.0000										
	1999			0.0000										
	2000	28843	28740	0.8892	5.865		55.94%		55.94%		5.865	5.865		
	2001	29572	29572	0.9337	5.790		58.30%		58.30%		5.790	5.790	-1.28%	-1.28%
	2002	29032	29032	1.0000	5.445	5.700	60.87%	58.37%	60.87%	58.37%	5.445	5.445	-5.96%	-5.96%
	2003	29815	29815	1.0440	5.579	5.605	61.01%	60.06%	61.01%	60.06%	5.579	5.579	2.46%	2.46%
	2004	30260	30165	1.1380	5.481	5.502	62.83%	61.57%	62.83%	61.57%	5.481	5.481	-1.76%	-1.76%
	2005	31584	31584	1.2005	5.837	5.632	61.77%	61.87%	61.77%	61.87%	5.837	5.837	6.50%	6.50%
	2006	33570	33570	1.2594	6.256	5.858	61.26%	61.95%	61.26%	61.95%	6.256	6.256	7.18%	7.18%
	2007	33538	33538	1.3337	6.408	6.167	59.75%	60.92%	59.75%	60.92%	6.408	6.408	2.43%	2.43%
	2008	34122	34023	1.4057	6.596	6.420	58.88%	59.96%	58.88%	59.96%	6.596	6.596	2.93%	2.93%
	2009	33759	33759	1.3621	6.383	6.462	60.38%	59.67%	60.38%	59.67%	6.383	6.383	-3.23%	-3.23%
	2010	34452	34452	1.3703	6.579	6.519	59.78%	59.68%	59.78%	59.68%	6.579	6.579	3.07%	3.07%
	2011	35000	35000	1.3895	6.372	6.445	62.70%	60.95%	62.70%	60.95%	6.372	6.372	-3.15%	-3.15%
	2012	34117	34001	1.3756	6.622	6.524	58.61%	60.37%	58.61%	60.37%	6.622	6.622	3.92%	3.92%
	2013	34034	34034	1.4113	5.895	6.296	65.91%	62.41%	65.91%	62.41%	5.895	5.895	-10.98%	-10.98%
	2014	32902	32902	1.3859	6.247	6.255	60.12%	61.55%	60.12%	61.55%	6.247	6.247	5.97%	5.97%
	2015	33841	33841	1.3962	5.777	5.973	66.87%	64.30%	66.87%	64.30%	5.777	5.777	-7.52%	-7.52%
Прогноза енергије, вршне снаге и фактора оптерећења за период од 2016. до 2040. године	2016	34438	34335	1.4143	6.322	6.115	62.00%	63.00%	67.10%	64.42%	5.842	6.084	1.12%	5.31%
	2017	34648	34648	1.4384	6.379	6.159	62.00%	63.62%	67.33%	64.55%	5.875	6.128	0.57%	0.72%
	2018	34979	34979	1.4672	6.440	6.381	62.00%	62.00%	67.55%	64.67%	5.911	6.174	0.61%	0.76%
	2019	35246	35246	1.4894	6.438	6.419	62.50%	62.17%	67.78%	64.80%	5.936	6.210	0.43%	0.57%
	2020	35606	35499	1.5114	6.484	6.454	62.50%	62.33%	68.01%	64.92%	5.959	6.242	0.38%	0.53%
	2021	**35747**	**35747**	**1.5332**	**6.529**	**6.484**	**62.50%**	**62.50%**	**68.23%**	**65.04%**	**5.980**	**6.274**	**0.36%**	**0.51%**
	2022	35989	35989	1.5547	6.573	6.529	62.50%	62.50%	68.46%	65.17%	6.001	6.304	0.34%	0.49%
	2023	36227	36227	1.5759	6.617	6.573	62.50%	62.50%	68.69%	65.29%	6.021	6.334	0.33%	0.47%
	2024	36570	36461	1.5969	6.607	6.599	63.00%	62.67%	68.92%	65.41%	6.039	6.363	0.31%	0.45%
	2025	36690	36690	1.6177	6.648	6.624	63.00%	62.83%	69.14%	65.54%	6.057	6.391	0.30%	0.44%
	2026	**36915**	**36915**	**1.6382**	**6.689**	**6.648**	**63.00%**	**63.00%**	**69.37%**	**65.66%**	**6.075**	**6.418**	**0.28%**	**0.42%**
	2027	37136	37136	1.6584	6.676	6.671	63.50%	63.17%	69.60%	65.79%	6.091	6.444	0.27%	0.41%
	2028	37465	37353	1.6784	6.715	6.693	63.50%	63.33%	69.83%	65.91%	6.107	6.469	0.26%	0.40%
	2029	37566	37566	1.6982	6.753	6.715	63.50%	63.50%	70.05%	66.03%	6.122	6.494	0.24%	0.38%
	2030	37775	37775	1.7178	6.738	6.735	64.00%	63.67%	70.28%	66.16%	6.136	6.518	0.23%	0.37%
	2031	**37981**	**37981**	**1.7371**	**6.775**	**6.755**	**64.00%**	**63.83%**	**70.51%**	**66.28%**	**6.149**	**6.541**	**0.22%**	**0.36%**
	2032	38297	38183	1.7561	6.811	6.774	64.00%	64.00%	70.73%	66.41%	6.162	6.564	0.21%	0.34%
	2033	38381	38381	1.7750	6.793	6.793	64.50%	64.17%	70.96%	66.53%	6.174	6.586	0.20%	0.33%
	2034	38576	38576	1.7936	6.827	6.810	64.50%	64.33%	71.19%	66.65%	6.186	6.607	0.19%	0.32%
	2035	38767	38767	1.8120	6.861	6.827	64.50%	64.50%	71.42%	66.78%	6.197	6.627	0.18%	0.31%
	2036	39072	38955	1.8301	6.841	6.843	65.00%	64.67%	71.64%	66.90%	6.207	6.647	0.17%	0.30%
	2037	39140	39140	1.8481	6.874	6.859	65.00%	64.83%	71.87%	67.02%	6.217	6.666	0.16%	0.29%
	2038	39322	39322	1.8658	6.906	6.874	65.00%	65.00%	72.10%	67.15%	6.226	6.685	0.15%	0.28%
	2039	39500	39500	1.8833	6.884	6.888	65.50%	65.17%	72.33%	67.27%	6.234	6.703	0.14%	0.27%
	2040	39794	39675	1.9005	6.915	6.902	65.50%	65.33%	72.55%	67.40%	6.243	6.720	0.13%	0.26%

Статистика регресије - линеар

R - коефицијент корелације	0.410041379
R^2	0.168133933
Подешено R^2	0.104144235
Стандардна грешка	0.023462791
Број опсервација	15

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.001446454
Остатак	13	0.007156533
Тотал	14	0.008602987

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-3.951223566	2.815563774
Независна променљива (година)	0.002272863	0.00140217

Статистика регресије - линеарна ре

R - коефицијент корелације	0.367603191
R^2	0.135132106
Подешено R^2	0.056507752
Стандардна грешка	0.012742979
Број опсервација	13

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.000279089
Остатак	11	0.001786219
Тотал	12	0.002065308

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-1.87607267	1.897649325
Независна променљива (година)	0.001238329	0.000944572

Сценарио вишег раста	Историјска нето потрошња електричне енергије (Србија без КиМ)	коригована преступна година (без 29 фебруара) (TWh)	28.740	29.572	29.032	29.815	30.165	31.584	33.570	33.538	34.023	33.759	34.452	35.000	34.001	34.034	32.902	33.841
		Година	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
		GWh	28740	29572	29032	29815	30165	31584	33570	33538	34023	33759	34452	35000	34001	34034	32902	33841
	0	MW	5865	5790	5445	5579	5481	5837	6256	6408	6596	6383	6579	6372	6622	5895	6247	5777
		GW	5.865	5.790	5.445	5.579	5.481	5.837	6.256	6.408	6.596	6.383	6.579	6.372	6.622	5.895	6.247	5.777
Просечна вршна снага у зимским месецима		GW	6.582	6.599	6.047	6.369	6.413	6.679	6.070	5.774	6.283	6.243	6.283	6.221	6.325	5.689	5.950	
Јануар		GW	6900	6515	6406	6564	6373	6396	6256	5508	6306	6383	6258	6287	6351	5599	5877	5698
Фебруар		GW	6197	6470	5668	6326	6448	6867	5985	5405	5946	5974	6013	6372	6622	5574	5726	5604
Децембар		GW	6650	6812	6068	6217	6417	6773	5970	6408	6596	6373	6579	6003	6001	5895	6247	5777
БДП текуће цене у милијардама $		G$	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!		
Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене		kWh/$	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	#REF!		

Корекција због преступне године

Сценарио: Виши раст БДП (г.ј.)

ln(GWH)=a + b*lnGWH(t-1) + c*lnGDP(t)

coeff.		Интензитет електричне енергије = kWh/$текуће цене ММФ	Интензитет електричне енергије = kWh/ BDP p.u. Y2002	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	БДП (р.ц. 2002.)	Ln GWh	Ln GWH(t-1)	ln GDP	Стопа раста потрошње са преступном годином (%)	Стопа раста потрошње без преступне године (%)
1	Остварена потрошња од 2000. до 2014. године											
1												
1												
1												
1				1999	0		0.8249					
1.003595		#REF!	1.1172	2000	28843	28740	0.8892					
1		#REF!	1.0909	2001	29572	29572	0.9337	10.2946	10.2660	-0.0686	2.53%	2.89%
1		#REF!	1.0000	2002	29032	29032	1.0000	10.2762	10.2946	0.0000	-1.83%	-1.83%
1		#REF!	0.9837	2003	29815	29815	1.0440	10.3028	10.2762	0.0431	2.70%	2.70%
1.003146		#REF!	0.9159	2004	30260	30165	1.1380	10.3144	10.3028	0.1292	1.49%	1.17%
1		#REF!	0.9062	2005	31584	31584	1.2005	10.3604	10.3144	0.1828	4.38%	4.70%
1		#REF!	0.9182	2006	33570	33570	1.2594	10.4214	10.3604	0.2306	6.29%	6.29%
		#REF!	0.8662	2007	33538	33538	1.3337	10.4204	10.4214	0.2879	-0.10%	-0.10%
1.0029		#REF!	0.8361	2008	34122	34023	1.4057	10.4348	10.4204	0.3405	1.74%	1.45%
1		#REF!	0.8537	2009	33759	33759	1.3621	10.4270	10.4348	0.3090	-1.06%	-0.78%
1		#REF!	0.8660	2010	34452	34452	1.3703	10.4473	10.4270	0.3150	2.05%	2.05%
1		#REF!	0.8676	2011	35000	35000	1.3895	10.4631	10.4473	0.3289	1.59%	1.59%
1.003426		#REF!	0.8543	2012	34117	34001	1.3756	10.4341	10.4631	0.3189	-2.52%	-2.85%
1		#REF!	0.8306	2013	34034	34034	1.4113	10.4351	10.4341	0.3445	-0.24%	0.10%
1			0.8177	2014	32902	32902	1.3859	10.4013	10.4351	0.3264	-3.33%	-3.33%
1			0.8349	2015	33841	33841	1.3962	10.4294	10.4013	0.3338	2.85%	2.85%
1.003	Прогноза потрошње енергије од 2015. до 2040. године		0.8339	2016	34578	34475	1.4283	10.4480	10.4294	0.3565	2.18%	1.87%
1			0.8207	2017	34951	34951	1.4669	10.4617	10.4480	0.3831	1.08%	1.38%
1			0.8082	2018	35451	35451	1.5109	10.4759	10.4617	0.4127	1.43%	1.43%
1			0.7981	2019	35891	35891	1.5489	10.4882	10.4759	0.4376	1.24%	1.24%
1.003			0.7905	2020	36429	36320	1.5873	10.5001	10.4882	0.4620	1.50%	1.20%
1			**0.7785**	**2021**	**36747**	**36747**	**1.6260**	**10.5118**	**10.5001**	**0.4861**	**0.87%**	**1.18%**
1			0.7690	2022	37173	37173	1.6650	10.5233	10.5118	0.5099	1.16%	1.16%
1			0.7598	2023	37596	37596	1.7045	10.5347	10.5233	0.5332	1.14%	1.14%
1.003			0.7531	2024	38133	38019	1.7442	10.5458	10.5347	0.5563	1.43%	1.12%
1			0.7421	2025	38440	38440	1.7843	10.5569	10.5458	0.5790	0.81%	1.11%
1			**0.7335**	**2026**	**38860**	**38860**	**1.8248**	**10.5677**	**10.5569**	**0.6015**	**1.09%**	**1.09%**
1			0.7252	2027	39279	39279	1.8656	10.5784	10.5677	0.6236	1.08%	1.08%
1.003			0.7193	2028	39816	39697	1.9068	10.5890	10.5784	0.6454	1.37%	1.06%
1			0.7092	2029	40113	40113	1.9483	10.5995	10.5890	0.6670	0.75%	1.05%
1			0.7014	2030	40529	40529	1.9902	10.6098	10.5995	0.6882	1.04%	1.04%
1			**0.6939**	**2031**	**40944**	**40944**	**2.0325**	**10.6200**	**10.6098**	**0.7093**	**1.02%**	**1.02%**
1.003			0.6886	2032	41482	41358	2.0751	10.6300	10.6200	0.7300	1.31%	1.01%
1			0.6793	2033	41771	41771	2.1181	10.6400	10.6300	0.7505	0.70%	1.00%
1			0.6722	2034	42183	42183	2.1615	10.6498	10.6400	0.7708	0.99%	0.99%
1			0.6653	2035	42595	42595	2.2053	10.6595	10.6498	0.7909	0.98%	0.98%
1.003			0.6605	2036	43135	43006	2.2494	10.6691	10.6595	0.8107	1.27%	0.96%
1			0.6519	2037	43416	43416	2.2940	10.6786	10.6691	0.8303	0.65%	0.95%
1			0.6454	2038	43826	43826	2.3389	10.6880	10.6786	0.8497	0.94%	0.94%
1			0.6391	2039	44235	44235	2.3842	10.6973	10.6880	0.8689	0.93%	0.93%
1.003			0.6347	2040	44778	44644	2.4299	10.7065	10.6973	0.8879	1.23%	0.92%

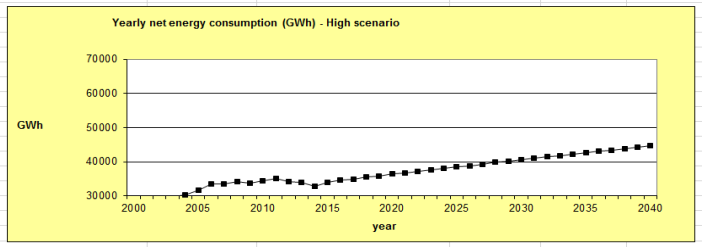
Статистика регресије

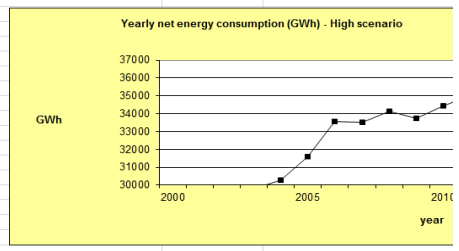
R - коефицијент корелације	0.955355678
R^2	0.912704472
Подешено R^2	0.896832558
Стандардна грешка	0.019087549
Број опсервација	14

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања	MQ	F	Статистички значај
Регресија	2	0.041901656	0.020950828	57.50437319	1.49781E-06
Остатак	11	0.00400768	0.000364335		
Тотал	13	0.045909335			

	Коефицијенти	Стандардна грешка	t Stat	P-вредност	Lower 95%	Upper 95%
Пресечна тачка (a)	8.784162268	2.307997573	3.805966856	0.00291303	3.70429386	13.8640307
Ln GWh (t-1) (b)	0.145409294	0.224974843	0.646335793	0.531315484	-0.349756997	0.64057558
Ln GDP (c)	0.413156957	0.125278532	3.297907065	0.007104326	0.137420766	0.68889315





Фактор оптерећења = годишња енергија / (вршна снага*8760)
UTH utilization hours at peak power = yearly energy / peak power = load factor * 8760
compound average peak (3 years base)

	Година	Потрошња са преступном годином (GWh)	Потрошња са коригованом преступном годином (GWh)	БДП (р.ц. 2002)	Вршна снага (GW) (ручно изабрани фактор оптерећења)	Просечна вршна снага (GW)	Фактор оптерећења (ручно изабран) (%)	просечни фактор оптерећења (%)	фактор оптерећења (линеарна регресија над историјским вредностима) (%)	Фактор оптерећења (линеарна регресија над просечним вредностима) (%)	Вршна снага (фактор оптерећења) (GW)	Вршна снага (са просечним фактором оптерећења) (GW)	Стопа раста вршне снаге (фактор оптерећења)	Стопа раста вршне снаге (просечни фактор оптерећења) (%)
Остварене вредности енергије, вршне снаге и фактора оптерећења до 2015. године	1998			0.0000										
	1999			0.8249										
	2000	28843	28740	0.8892	5.865		55.94%		55.94%		5.865	5.865		
	2001	29572	29572	0.9337	5.790		58.30%		58.30%		5.790	5.790		-1.28%
	2002	29032	29032	1.0000	5.445	5.700	60.87%	58.37%	60.87%	58.37%	5.445	5.445	-5.96%	-5.96%
	2003	29815	29815	1.0440	5.579	5.605	61.01%	60.06%	61.01%	60.06%	5.579	5.579	2.46%	2.46%
	2004	30260	30165	1.1380	5.481	5.502	62.83%	61.57%	62.83%	61.57%	5.481	5.481	-1.76%	-1.76%
	2005	31584	31584	1.2005	5.837	5.632	61.77%	61.87%	61.77%	61.87%	5.837	5.837	6.50%	6.50%
	2006	33570	33570	1.2594	6.256	5.858	61.26%	61.95%	61.26%	61.95%	6.256	6.256	7.18%	7.18%
	2007	33538	33538	1.3337	6.408	6.167	59.75%	60.92%	59.75%	60.92%	6.408	6.408	2.43%	2.43%
	2008	34122	34023	1.4057	6.596	6.420	58.88%	59.96%	58.88%	59.96%	6.596	6.596	2.93%	2.93%
	2009	33759	33759	1.3621	6.383	6.462	60.38%	59.67%	60.38%	59.67%	6.383	6.383	-3.23%	-3.23%
	2010	34452	34452	1.3703	6.579	6.519	59.78%	59.68%	59.78%	59.68%	6.579	6.579	3.07%	3.07%
	2011	35000	35000	1.3895	6.372	6.445	62.70%	60.95%	62.70%	60.95%	6.372	6.372	-3.15%	-3.15%
	2012	34117	34001	1.3756	6.622	6.524	58.61%	60.37%	58.61%	60.37%	6.622	6.622	3.92%	3.92%
	2013	34034	34034	1.4113	5.895	6.296	65.91%	62.41%	65.91%	62.41%	5.895	5.895	-10.98%	-10.98%
	2014	32902	32902	1.3859	6.247	6.255	60.12%	61.55%	60.12%	61.55%	6.247	6.247	5.97%	5.97%
	2015	33841	33841	1.3962	5.777	5.973	66.87%	64.30%	66.87%	64.30%	5.777	6.008	-7.52%	-3.83%
Прогноза потрошње енергије од 2016. до 2040. године	2016	34578	34475	1.4283	6.348	6.124	62.00%	63.00%	67.10%	64.42%	5.865	6.109	1.53%	1.68%
	2017	34951	34951	1.4669	6.435	6.187	62.00%	63.62%	67.33%	64.55%	5.926	6.181	1.04%	1.19%
	2018	35451	35451	1.5109	6.527	6.437	62.00%	62.00%	67.55%	64.67%	5.991	6.258	1.09%	1.24%
	2019	35891	35891	1.5489	6.555	6.506	62.50%	62.17%	67.78%	64.80%	6.045	6.323	0.90%	1.05%
	2020	36429	36320	1.5873	6.634	6.572	62.50%	62.33%	68.01%	64.92%	6.097	6.387	0.86%	1.00%
	2021	**36747**	**36747**	**1.6260**	**6.712**	**6.634**	**62.50%**	**62.50%**	**68.23%**	**65.04%**	**6.148**	**6.449**	**0.84%**	**0.98%**
	2022	37173	37173	1.6650	6.790	6.712	62.50%	62.50%	68.46%	65.17%	6.198	6.512	0.82%	0.97%
	2023	37596	37596	1.7045	6.867	6.789	62.50%	62.50%	68.69%	65.29%	6.248	6.573	0.81%	0.95%
	2024	38133	38019	1.7442	6.889	6.848	63.00%	62.67%	68.92%	65.41%	6.298	6.635	0.79%	0.93%
	2025	38440	38440	1.7843	6.965	6.907	63.00%	62.83%	69.14%	65.54%	6.346	6.696	0.78%	0.92%
	2026	**38860**	**38860**	**1.8248**	**7.041**	**6.965**	**63.00%**	**63.00%**	**69.37%**	**65.66%**	**6.395**	**6.756**	**0.76%**	**0.90%**
	2027	39279	39279	1.8656	7.061	7.023	63.50%	63.17%	69.60%	65.79%	6.443	6.816	0.75%	0.89%
	2028	39816	39697	1.9068	7.136	7.080	63.50%	63.33%	69.83%	65.91%	6.490	6.875	0.73%	0.87%
	2029	40113	40113	1.9483	7.211	7.136	63.50%	63.50%	70.05%	66.03%	6.537	6.935	0.72%	0.86%
	2030	40529	40529	1.9902	7.229	7.192	64.00%	63.67%	70.28%	66.16%	6.583	6.993	0.71%	0.85%
	2031	**40944**	**40944**	**2.0325**	**7.303**	**7.248**	**64.00%**	**63.83%**	**70.51%**	**66.28%**	**6.629**	**7.052**	**0.70%**	**0.83%**
	2032	41482	41358	2.0751	7.377	7.303	64.00%	64.00%	70.73%	66.41%	6.675	7.110	0.69%	0.82%
	2033	41771	41771	2.1181	7.393	7.358	64.50%	64.17%	70.96%	66.53%	6.720	7.167	0.68%	0.81%
	2034	42183	42183	2.1615	7.466	7.412	64.50%	64.33%	71.19%	66.65%	6.764	7.225	0.66%	0.80%
	2035	42595	42595	2.2053	7.539	7.466	64.50%	64.50%	71.42%	66.78%	6.809	7.282	0.65%	0.79%
	2036	43135	43006	2.2494	7.553	7.519	65.00%	64.67%	71.64%	66.90%	6.852	7.338	0.64%	0.78%
	2037	43416	43416	2.2940	7.625	7.572	65.00%	64.83%	71.87%	67.02%	6.896	7.395	0.63%	0.77%
	2038	43826	43826	2.3389	7.697	7.625	65.00%	65.00%	72.10%	67.15%	6.939	7.451	0.63%	0.76%
	2039	44235	44235	2.3842	7.709	7.677	65.50%	65.17%	72.33%	67.27%	6.982	7.506	0.62%	0.75%
	2040	44778	44644	2.4299	7.781	7.729	65.50%	65.33%	72.55%	67.40%	7.024	7.562	0.61%	0.74%

Статистика регресије - линеарна регре

R - коефицијент корелације	0.410041379
R^2	0.168133933
Подешено R^2	0.104144235
Стандардна грешка	0.023462791
Број опсервација	15

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.001446454
Остатак	13	0.007156533
Тотал	14	0.008602987

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-3.951223566	2.815563774
Независна променљива (година)	0.002272863	0.00140217

Статистика регресије - линеарна

R - коефицијент корелације	0.367603191
R^2	0.135132106
Подешено R^2	0.056507752
Стандардна грешка	0.012742979
Број опсервација	13

Анализа варијансе

	gdl	Сума квадратних одступања
Регресија	1	0.000279089
Остатак	11	0.001786219
Тотал	12	0.002065308

	Коефицијенти	Стандардна грешка
Пресечна тачка	-1.87607267	1.897649325
Независна променљива (година)	0.001238329	0.000944572

Prilog 7.2a - Prognoza satnog konzuma_sa KiM

Energija

Uprosečena godina (GWh)
39291

	Godina	Energija (GWh)*			Koeficijent u odnosu na uprosečenu godinu		
		Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Ostvaren konzum	2000	33812	33812	33812			
	2001	34791	34791	34791			
	2002	34155	34155	34155			
	2003	35077	35077	35077			
	2004	35488	35488	35488			
	2005	37158	37158	37158			
	2006	37871	37871	37871			
	2007	38368	38368	38368			
	2008	39198	39198	39198			
	2009	39350	39350	39350			
	2010	40157	40157	40157			
	2011	40734	40734	40734			
	2012	39599	39599	39599			
	2013	39681	39681	39681			
	2014	38371	38371	38371			
	2015	39503	39503	39503			
Prognoza	2016	40073	40137	40201	1.01990	1.02153	1.02316
	2017	40460	40603	40747	1.02975	1.03340	1.03704
	2018	40842	41069	41296	1.03947	1.04525	1.05104
	2019	41158	41471	41785	1.04751	1.05548	1.06347
	2020	41454	41855	42258	1.05506	1.06525	1.07550
	2021	41742	42231	42724	1.06237	1.07483	1.08738
	2022	42023	42603	43187	1.06953	1.08428	1.09916
	2023	42298	42969	43648	1.07653	1.09361	1.11088
	2024	42567	43331	44105	1.08338	1.10283	1.12252
	2025	42831	43689	44560	1.09010	1.11194	1.13410
	2026	43090	44043	45012	1.09669	1.12094	1.14561
	2027	43344	44393	45463	1.10314	1.12985	1.15707
	2028	43592	44739	45910	1.10947	1.13866	1.16847
	2029	43836	45082	46356	1.11568	1.14737	1.17981
	2030	44075	45420	46800	1.12176	1.15600	1.19110
	2031	44310	45756	47241	1.12773	1.16453	1.20234
	2032	44540	46088	47681	1.13358	1.17298	1.21353
	2033	44765	46416	48119	1.13933	1.18134	1.22468
	2034	44987	46741	48555	1.14496	1.18962	1.23578
	2035	45204	47064	48990	1.15049	1.19782	1.24684
	2036	45417	47383	49423	1.15592	1.20594	1.25786
	2037	45627	47699	49854	1.16124	1.21398	1.26884
	2038	45832	48012	50284	1.16647	1.22195	1.27978
	2039	46034	48322	50713	1.17160	1.22985	1.29069
	2040	46232	48630	51140	1.17664	1.23768	1.30156

* U pitanju je potrošnja električne energije sa korigovanom prestupnom godinom. Smatra se da sve godine imaju po 365 dana, tj. da nema prestupnih.

Snage po režimima

Godina	2016			2017			2018			2019		
Scenario	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Vršni konzum (prognoziran pomoću faktora opterećenja) (GW)	7.207	**7.219**	7.230	7.265	**7.291**	7.317	7.322	**7.363**	7.404	7.367	**7.424**	7.480
Vršni konzum (prognoziran skaliranjem uprosečene godine) (GW)	6.828	6.838	6.849	6.893	6.918	6.942	6.959	6.997	7.036	7.012	7.066	7.119
Zimski maksimum (treća sreda januara 19h) (GW)	6.448	6.458	6.469	6.510	6.533	6.556	6.572	6.608	6.645	6.623	6.673	6.724
Letnji maksimum (treća sreda jula 11h) (GW)	4.288	4.295	4.302	4.329	4.345	4.360	4.370	4.394	4.419	4.404	4.437	4.471
Letnji minimum (treća sreda jula 4h) (GW)	2.691	2.695	2.700	2.717	2.727	2.736	2.743	2.758	2.773	2.764	2.785	2.806
Letnji maksimum (maksimum u letnjim mesecima) (GW)	5.029	**5.037**	5.045	5.078	**5.096**	5.114	5.126	**5.154**	5.183	5.165	**5.205**	5.244
Apsolutni godišnji minimum (GW)	2.559	**2.564**	2.568	2.584	**2.593**	2.602	2.609	**2.623**	2.638	2.629	**2.649**	2.669

Godina	2020			2021			2022			2023			2024			2025		
Scenario	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Vršni konzum (prognoziran pomoću faktora opterećenja) (GW)	7.409	**7.481**	7.552	7.449	**7.536**	7.624	7.487	**7.590**	7.695	7.524	**7.644**	7.765	7.561	**7.696**	7.834	7.596	**7.748**	7.902
Vršni konzum (prognoziran skaliranjem uprosečene godine) (GW)	7.063	7.131	7.200	7.112	7.195	7.279	7.160	7.258	7.358	7.207	7.321	7.437	7.252	7.383	7.514	7.297	7.444	7.592
Zimski maksimum (treća sreda januara 19h) (GW)	6.670	6.735	6.800	6.717	6.795	6.875	6.762	6.855	6.949	6.806	6.914	7.023	6.849	6.972	7.097	6.892	7.030	7.170
Letnji maksimum (treća sreda jula 11h) (GW)	4.436	4.479	4.522	4.466	4.519	4.572	4.496	4.559	4.621	4.526	4.598	4.670	4.555	4.637	4.719	4.583	4.675	4.768
Letnji minimum (treća sreda jula 4h) (GW)	2.784	2.811	2.838	2.803	2.836	2.869	2.822	2.861	2.900	2.841	2.886	2.931	2.859	2.910	2.962	2.876	2.934	2.992
Letnji maksimum (maksimum u letnjim mesecima) (GW)	5.203	**5.253**	5.303	5.239	**5.300**	5.362	5.274	**5.347**	5.420	5.309	**5.393**	5.478	5.342	**5.438**	5.535	5.376	**5.483**	5.592
Apsolutni godišnji minimum (GW)	2.648	**2.673**	2.699	2.666	**2.697**	2.729	2.684	**2.721**	2.758	2.702	**2.744**	2.788	2.719	**2.768**	2.817	2.736	**2.790**	2.846

Godina	2026			2027			2028			2029			2030			2031		
Scenario	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Vršni konzum (prognoziran pomoću faktora opterećenja) (GW)	7.630	**7.799**	7.970	7.663	**7.848**	8.037	7.695	**7.897**	8.104	7.726	**7.946**	8.170	7.756	**7.993**	8.236	7.786	**8.040**	8.301
Vršni konzum (prognoziran skaliranjem uprosečene godine) (GW)	7.342	7.504	7.669	7.385	7.564	7.746	7.427	7.623	7.822	7.469	7.681	7.898	7.509	7.739	7.974	7.549	7.796	8.049
Zimski maksimum (treća sreda januara 19h) (GW)	6.934	7.087	7.243	6.974	7.143	7.315	7.014	7.199	7.387	7.054	7.254	7.459	7.092	7.309	7.531	7.130	7.363	7.602
Letnji maksimum (treća sreda jula 11h) (GW)	4.611	4.713	4.816	4.638	4.750	4.865	4.664	4.787	4.912	4.691	4.824	4.960	4.716	4.860	5.008	4.741	4.896	5.055
Letnji minimum (treća sreda jula 4h) (GW)	2.894	2.958	3.023	2.911	2.981	3.053	2.927	3.004	3.083	2.944	3.027	3.113	2.960	3.050	3.143	2.976	3.073	3.173
Letnji maksimum (maksimum u letnjim mesecima) (GW)	5.408	**5.528**	5.649	5.440	**5.572**	5.706	5.471	**5.615**	5.762	5.502	**5.658**	5.818	5.532	**5.700**	5.874	5.561	**5.743**	5.929
Apsolutni godišnji minimum (GW)	2.752	**2.813**	2.875	2.768	**2.835**	2.904	2.784	**2.857**	2.932	2.800	**2.879**	2.961	2.815	**2.901**	2.989	2.830	**2.922**	3.017

Снага по годинама

Ради лакше прегледности снага по годинама по сату је представљена кроз енергију по годинама на месечном нивоу.

Modifikovane istorijske godine										
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Januar	4,160,826	3,821,144	4,101,107	4,255,221	4,325,090	4,371,619	4,282,243	4,144,246	3,896,253	4,065,953
Februar	3,668,212	3,411,171	3,558,980	3,727,147	3,769,300	3,977,369	4,039,959	3,668,551	3,486,945	3,577,146
Mart	3,722,233	3,501,568	3,618,082	3,764,724	3,749,052	3,816,449	3,643,279	3,882,623	3,541,023	3,774,387
April	2,904,197	2,875,850	2,964,692	2,759,556	3,069,235	3,054,030	3,089,929	3,157,151	3,106,161	3,074,915
Maj	2,697,613	2,680,771	2,777,108	2,681,508	2,893,442	2,908,522	2,829,745	2,745,451	2,868,954	2,795,748
Jun	2,606,976	2,596,472	2,669,014	2,593,098	2,714,257	2,671,439	2,718,220	2,736,778	2,644,626	2,690,731
Jul	2,543,478	2,656,579	2,711,326	2,715,824	2,779,404	2,802,774	2,796,956	2,794,158	2,740,348	2,903,993
Avgust	2,588,777	2,682,158	2,752,623	2,758,133	2,827,870	2,829,114	2,791,790	2,872,424	2,770,068	2,913,778
Septembar	2,593,081	2,704,574	3,008,849	2,696,138	2,763,700	2,740,695	2,633,701	2,772,576	2,692,013	2,752,702
Oktobar	3,014,933	3,321,806	3,210,728	3,496,928	3,557,175	3,446,491	3,067,833	3,248,178	3,157,413	3,368,728
Novembar	3,551,729	3,804,212	3,620,470	3,638,180	3,481,163	3,955,715	3,460,278	3,423,710	3,475,584	3,514,116
Decembar	4,005,861	4,315,449	4,222,087	4,140,457	4,282,560	4,168,459	4,258,308	4,232,941	3,945,914	4,036,452
Ukupno MWh	38,057,916	38,371,754	39,215,066	39,226,914	40,212,248	40,742,675	39,612,241	39,678,787	38,325,301	39,468,649

Прогнозирана потрошња

	2016			2017			2018			2019			2020			2021		
	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Januar	4,224,799	4,231,562	4,238,302	4,265,587	4,280,709	4,295,811	4,305,855	4,329,811	4,353,783	4,339,164	4,372,183	4,405,290	4,370,429	4,412,672	4,455,114	4,400,746	4,452,357	4,504,317
Februar	3,761,875	3,767,897	3,773,899	3,798,194	3,811,659	3,825,106	3,834,049	3,855,381	3,876,726	3,863,708	3,893,109	3,922,589	3,891,548	3,929,162	3,966,953	3,918,543	3,964,498	4,010,765
Mart	3,774,995	3,781,038	3,787,060	3,811,440	3,824,952	3,838,446	3,847,421	3,868,827	3,890,246	3,877,183	3,906,687	3,936,270	3,905,120	3,942,865	3,980,789	3,932,209	3,978,325	4,024,753
April	3,065,380	3,070,286	3,075,177	3,094,974	3,105,946	3,116,903	3,124,191	3,141,573	3,158,966	3,148,359	3,172,316	3,196,338	3,171,044	3,201,694	3,232,488	3,193,041	3,230,488	3,268,189
Maj	2,843,363	2,847,914	2,852,450	2,870,813	2,880,991	2,891,154	2,897,914	2,914,037	2,930,171	2,920,332	2,942,554	2,964,836	2,941,374	2,969,804	2,998,368	2,961,778	2,996,513	3,031,483
Jun	2,717,175	2,721,525	2,725,860	2,743,408	2,753,134	2,762,846	2,769,306	2,784,714	2,800,131	2,790,729	2,811,965	2,833,258	2,810,837	2,838,005	2,865,302	2,830,335	2,863,529	2,896,947
Jul	2,799,097	2,803,577	2,808,043	2,826,120	2,836,139	2,846,144	2,852,799	2,868,671	2,884,553	2,874,867	2,896,744	2,918,679	2,895,582	2,923,569	2,951,689	2,915,668	2,949,862	2,984,288
Avgust	2,833,966	2,838,503	2,843,024	2,861,327	2,871,470	2,881,600	2,888,338	2,904,408	2,920,488	2,910,681	2,932,830	2,955,039	2,931,654	2,959,990	2,988,460	2,951,990	2,986,610	3,021,465
Septembar	2,790,243	2,794,709	2,799,161	2,817,181	2,827,168	2,837,142	2,843,776	2,859,597	2,875,429	2,865,774	2,887,581	2,909,447	2,886,423	2,914,322	2,942,352	2,906,446	2,940,532	2,974,848
Oktobar	3,354,470	3,359,839	3,365,191	3,386,855	3,398,862	3,410,852	3,418,828	3,437,849	3,456,882	3,445,274	3,471,491	3,497,779	3,470,099	3,503,639	3,537,338	3,494,170	3,535,149	3,576,405
Novembar	3,664,003	3,669,868	3,675,714	3,699,377	3,712,492	3,725,589	3,734,300	3,755,076	3,775,866	3,763,187	3,791,823	3,820,536	3,790,302	3,826,938	3,863,746	3,816,595	3,861,355	3,906,418
Decembar	4,243,646	4,250,438	4,257,209	4,284,615	4,299,805	4,314,974	4,325,063	4,349,126	4,373,205	4,358,520	4,391,687	4,424,942	4,389,925	4,432,356	4,474,987	4,420,377	4,472,218	4,524,410
Ukupno MWh	40,073,012	40,137,156	40,201,089	40,459,891	40,603,327	40,746,567	40,841,841	41,069,069	41,296,446	41,157,778	41,470,971	41,785,004	41,454,337	41,855,015	42,257,586	41,741,898	42,231,436	42,724,288

	2022			2023			2024			2025			2026		
	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Januar	4,430,369	4,491,488	4,553,145	4,459,370	4,530,132	4,601,663	4,487,778	4,568,316	4,649,895	4,515,613	4,606,056	4,697,856	4,542,891	4,643,366	4,745,557
Februar	3,944,920	3,999,342	4,054,243	3,970,744	4,033,752	4,097,445	3,996,039	4,067,752	4,140,392	4,020,823	4,101,356	4,183,097	4,045,113	4,134,579	4,225,572
Mart	3,958,679	4,013,290	4,068,383	3,984,592	4,047,820	4,111,735	4,009,975	4,081,938	4,154,832	4,034,847	4,115,660	4,197,686	4,059,221	4,148,998	4,240,309
April	3,214,535	3,258,880	3,303,617	3,235,577	3,286,919	3,338,820	3,256,189	3,314,624	3,373,816	3,276,385	3,342,007	3,408,614	3,296,177	3,369,078	3,443,225
Maj	2,981,715	3,022,848	3,064,345	3,001,233	3,048,857	3,096,999	3,020,352	3,074,555	3,129,459	3,039,085	3,099,955	3,161,738	3,057,444	3,125,065	3,193,841
Jun	2,849,388	2,888,696	2,928,351	2,868,040	2,913,550	2,959,555	2,886,310	2,938,108	2,990,575	2,904,212	2,962,380	3,021,421	2,921,756	2,986,376	3,052,100
Jul	2,935,295	2,975,788	3,016,639	2,954,509	3,001,392	3,048,784	2,973,331	3,026,690	3,080,740	2,991,772	3,051,694	3,112,515	3,009,845	3,076,414	3,144,119
Avgust	2,971,861	3,012,859	3,054,219	2,991,315	3,038,782	3,086,764	3,010,371	3,064,395	3,119,118	3,029,042	3,089,711	3,151,289	3,047,340	3,114,738	3,183,287
Septembar	2,926,010	2,966,376	3,007,097	2,945,164	2,991,898	3,039,140	2,963,926	3,017,116	3,070,995	2,982,309	3,042,041	3,102,670	3,000,325	3,066,683	3,134,174
Oktobar	3,517,691	3,566,219	3,615,175	3,540,718	3,596,902	3,653,698	3,563,274	3,627,220	3,691,994	3,585,374	3,657,185	3,730,074	3,607,033	3,686,810	3,767,949
Novembar	3,842,286	3,895,292	3,948,765	3,867,438	3,928,807	3,990,843	3,892,075	3,961,922	4,032,672	3,916,215	3,994,652	4,074,267	3,939,872	4,027,010	4,115,636
Decembar	4,450,133	4,511,524	4,573,456	4,479,263	4,550,341	4,622,191	4,507,798	4,588,695	4,670,638	4,535,756	4,626,603	4,718,812	4,563,157	4,664,080	4,766,726
Ukupno MW	42,022,883	42,602,603	43,187,435	42,297,962	42,969,150	43,647,638	42,567,416	43,331,330	44,105,126	42,831,432	43,689,301	44,560,040	43,090,173	44,043,198	45,012,495

	2027			2028			2029			2030			2031		
	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Januar	4,569,629	4,680,260	4,793,010	4,595,842	4,716,751	4,840,226	4,621,544	4,752,849	4,887,215	4,646,749	4,788,566	4,933,985	4,671,470	4,823,912	4,980,548
Februar	4,068,921	4,167,430	4,267,825	4,092,262	4,199,922	4,309,868	4,115,148	4,232,065	4,351,708	4,137,591	4,263,868	4,393,354	4,159,603	4,295,342	4,434,814
Mart	4,083,112	4,181,965	4,282,710	4,106,534	4,214,570	4,324,899	4,129,500	4,246,824	4,366,885	4,152,021	4,278,739	4,408,676	4,174,110	4,310,322	4,450,281
April	3,315,577	3,395,848	3,477,655	3,334,597	3,422,324	3,511,914	3,353,245	3,448,515	3,546,007	3,371,533	3,474,430	3,579,942	3,389,470	3,500,077	3,613,727
Maj	3,075,439	3,149,896	3,225,778	3,093,081	3,174,454	3,257,555	3,110,379	3,198,749	3,289,179	3,127,342	3,222,787	3,320,657	3,143,980	3,246,576	3,351,994
Jun	2,938,953	3,010,105	3,082,620	2,955,811	3,033,573	3,112,986	2,972,342	3,056,790	3,143,207	2,988,552	3,079,761	3,173,288	3,004,451	3,102,494	3,203,234
Jul	3,027,560	3,100,858	3,175,559	3,044,927	3,125,034	3,206,841	3,061,956	3,148,950	3,237,973	3,078,655	3,172,614	3,268,961	3,095,034	3,196,033	3,299,810
Avgust	3,065,276	3,139,487	3,215,118	3,082,860	3,163,964	3,246,790	3,100,100	3,188,178	3,278,310	3,117,008	3,212,137	3,309,684	3,133,590	3,235,847	3,340,917
Septembar	3,017,984	3,091,049	3,165,514	3,035,296	3,115,149	3,196,698	3,052,271	3,138,990	3,227,731	3,068,917	3,162,579	3,258,620	3,085,244	3,185,923	3,289,372
Oktobar	3,628,263	3,716,104	3,805,626	3,649,076	3,745,077	3,843,115	3,669,483	3,773,738	3,880,424	3,689,496	3,802,097	3,917,560	3,709,124	3,830,163	3,954,530
Novembar	3,963,061	4,059,007	4,156,790	3,985,795	4,090,654	4,197,739	4,008,085	4,121,960	4,238,490	4,029,944	4,152,936	4,279,053	4,051,384	4,183,591	4,319,434
Decembar	4,590,014	4,701,139	4,814,391	4,616,344	4,737,792	4,861,818	4,642,161	4,774,051	4,909,016	4,667,478	4,809,927	4,955,995	4,692,309	4,845,431	5,002,765
Ukupno MWh	43,343,790	44,393,146	45,462,598	43,592,425	44,739,262	45,910,449	43,836,214	45,081,658	46,356,145	44,075,287	45,420,441	46,799,775	44,309,769	45,755,712	47,241,427

Prilog 7.2b - Prognoza satnog konzuma_bez KiM

Енергија

Uprosečena godina (GWh)
33902

	Godina	Energija (GWh)*			Koeficijent u odnosu na uprosečenu godinu		
		Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Ostvaren konzum	2000	28740	28740	28740			
	2001	29572	29572	29572			
	2002	29032	29032	29032			
	2003	29815	29815	29815			
	2004	30165	30165	30165			
	2005	31584	31584	31584			
	2006	33570	33570	33570			
	2007	33538	33538	33538			
	2008	34023	34023	34023			
	2009	33759	33759	33759			
	2010	34452	34452	34452			
	2011	35000	35000	35000			
	2012	34001	34001	34001			
	2013	34034	34034	34034			
	2014	32902	32902	32902			
	2015	33841	33841	33841			
Prognoza	2016	34335	34405	34475	1.01277	1.01484	1.01689
	2017	34648	34799	34951	1.02200	1.02647	1.03093
	2018	34979	35215	35451	1.03176	1.03871	1.04567
	2019	35246	35568	35891	1.03963	1.04912	1.05865
	2020	35499	35909	36320	1.04711	1.05918	1.07133
	2021	35747	36245	36747	1.05441	1.06910	1.08393
	2022	35989	36578	37173	1.06156	1.07892	1.09647
	2023	36227	36907	37596	1.06858	1.08864	1.10897
	2024	36461	37234	38019	1.07547	1.09827	1.12143
	2025	36690	37557	38440	1.08223	1.10780	1.13385
	2026	36915	37877	38860	1.08887	1.11726	1.14624
	2027	37136	38195	39279	1.09539	1.12662	1.15859
	2028	37353	38510	39697	1.10179	1.13591	1.17092
	2029	37566	38822	40113	1.10807	1.14511	1.18321
	2030	37775	39131	40529	1.11424	1.15424	1.19547
	2031	37981	39438	40944	1.12030	1.16329	1.20770
	2032	38183	39742	41358	1.12626	1.17227	1.21991
	2033	38381	40044	41771	1.13211	1.18117	1.23210
	2034	38576	40344	42183	1.13785	1.19000	1.24426
	2035	38767	40641	42595	1.14350	1.19876	1.25641
	2036	38955	40935	43006	1.14905	1.20746	1.26853
	2037	39140	41228	43416	1.15450	1.21608	1.28063
	2038	39322	41518	43826	1.15985	1.22465	1.29272
	2039	39500	41806	44235	1.16512	1.23315	1.30479
	2040	39675	42092	44644	1.17029	1.24158	1.31684

* U pitanju je potrošnja električne energije sa korigovanom prestupnom godinom. Smatra se da sve godine imaju po 365 dana, tj. da nema prestupnih.

Снаге по режимима

Godina	2016			2017			2018			2019		
Scenario	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Vršni konzum (prognoziran pomoću faktora opterećenja) (GW)	6.084	**6.096**	6.109	6.128	**6.154**	6.181	6.174	**6.216**	6.258	6.210	**6.266**	6.323
Vršni konzum (prognoziran skaliranjem uprosečene godine) (GW)	6.035	6.048	6.060	6.090	6.117	6.143	6.148	6.190	6.231	6.195	6.252	6.309
Zimski maksimum (treća sreda januara 19h) (GW)	5.470	5.482	5.493	5.520	5.544	5.568	5.573	5.610	5.648	5.615	5.667	5.718
Letnji maksimum (treća sreda jula 11h) (GW)	3.733	3.740	3.748	3.767	3.783	3.800	3.803	3.828	3.854	3.832	3.867	3.902
Letnji minimum (treća sreda jula 4h) (GW)	2.347	2.352	2.357	2.369	2.379	2.389	2.391	2.407	2.423	2.409	2.431	2.454
Letnji maksimum (maksimum u letnjim mesecima) (GW)	4.350	**4.359**	4.368	4.390	**4.409**	4.428	4.432	**4.462**	4.492	4.466	**4.506**	4.547
Apsolutni godišnji minimum (GW)	2.232	**2.236**	2.241	2.252	**2.262**	2.272	2.273	**2.289**	2.304	2.291	**2.312**	2.333

Godina	2020			2021			2022			2023			2024			2025		
Scenario	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Vršni konzum (prognoziran pomoću faktora opterećenja) (GW)	6.242	**6.314**	6.387	6.274	**6.361**	6.449	6.304	**6.407**	6.512	6.334	**6.453**	6.573	6.363	**6.498**	6.635	6.391	**6.542**	6.696
Vršni konzum (prognoziran skaliranjem uprosečene godine) (GW)	6.240	6.312	6.384	6.283	6.371	6.459	6.326	6.429	6.534	6.368	6.487	6.609	6.409	6.545	6.683	6.449	6.602	6.757
Zimski maksimum (treća sreda januara 19h) (GW)	5.656	5.721	5.787	5.695	5.775	5.855	5.734	5.828	5.922	5.772	5.880	5.990	5.809	5.932	6.057	5.846	5.984	6.124
Letnji maksimum (treća sreda jula 11h) (GW)	3.859	3.904	3.949	3.886	3.940	3.995	3.913	3.977	4.041	3.938	4.012	4.087	3.964	4.048	4.133	3.989	4.083	4.179
Letnji minimum (treća sreda jula 4h) (GW)	2.427	2.455	2.483	2.444	2.478	2.512	2.460	2.500	2.541	2.477	2.523	2.570	2.493	2.545	2.599	2.508	2.567	2.628
Letnji maksimum (maksimum u letnjim mesecima) (GW)	4.498	**4.550**	4.602	4.529	**4.592**	4.656	4.560	**4.634**	4.710	4.590	**4.676**	4.763	4.620	**4.717**	4.817	4.649	**4.758**	4.870
Apsolutni godišnji minimum (GW)	2.307	**2.334**	2.361	2.323	**2.356**	2.388	2.339	**2.377**	2.416	2.355	**2.399**	2.444	2.370	**2.420**	2.471	2.385	**2.441**	2.498

Godina	2026			2027			2028			2029			2030			2031		
Scenario	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Vršni konzum (prognoziran pomoću faktora opterećenja) (GW)	6.418	**6.585**	6.756	6.444	**6.628**	6.816	6.469	**6.670**	6.875	6.494	**6.711**	6.935	6.518	**6.752**	6.993	6.541	**6.792**	7.052
Vršni konzum (prognoziran skaliranjem uprosečene godine) (GW)	6.489	6.658	6.831	6.528	6.714	6.904	6.566	6.769	6.978	6.603	6.824	7.051	6.640	6.878	7.124	6.676	6.932	7.197
Zimski maksimum (treća sreda januara 19h) (GW)	5.881	6.035	6.191	5.917	6.085	6.258	5.951	6.136	6.325	5.985	6.185	6.391	6.018	6.235	6.457	6.051	6.283	6.523
Letnji maksimum (treća sreda jula 11h) (GW)	4.013	4.118	4.225	4.037	4.152	4.270	4.061	4.187	4.316	4.084	4.221	4.361	4.107	4.254	4.406	4.129	4.288	4.451
Letnji minimum (treća sreda jula 4h) (GW)	2.524	2.589	2.657	2.539	2.611	2.685	2.554	2.633	2.714	2.568	2.654	2.742	2.582	2.675	2.771	2.596	2.696	2.799
Letnji maksimum (maksimum u letnjim mesecima) (GW)	4.677	**4.799**	4.924	4.705	**4.839**	4.977	4.733	**4.879**	5.030	4.760	**4.919**	5.082	4.786	**4.958**	5.135	4.812	**4.997**	5.188
Apsolutni godišnji minimum (GW)	2.399	**2.462**	2.526	2.414	**2.482**	2.553	2.428	**2.503**	2.580	2.442	**2.523**	2.607	2.455	**2.543**	2.634	2.468	**2.563**	2.661

Снага по годинама

Ради лакше прегледности снага по годинама по сату је представљена кроз енергију по годинама на месечном нивоу.

Modifikovane istorijske godine										
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Januar	3,671,037	3,318,086	3,563,493	3,663,789	3,692,560	3,723,818	3,654,905	3,493,242	3,432,821	3,460,144
Februar	3,257,721	2,941,744	3,070,129	3,159,918	3,229,307	3,423,575	3,492,185	3,116,961	2,871,616	3,064,192
Mart	3,290,125	3,042,468	3,144,676	3,228,216	3,205,395	3,268,160	3,110,455	3,293,823	2,931,813	3,230,685
April	2,549,024	2,506,634	2,574,056	2,371,921	2,608,612	2,623,358	2,636,102	2,494,348	2,648,163	2,622,002
Maj	2,370,190	2,354,266	2,425,163	2,312,535	2,470,336	2,475,155	2,445,882	2,409,544	2,402,557	2,411,322
Jun	2,317,439	2,302,872	2,343,624	2,251,031	2,340,976	2,319,046	2,360,986	2,360,350	2,266,638	2,314,222
Jul	2,268,364	2,353,247	2,367,098	2,343,781	2,388,153	2,412,708	2,419,851	2,439,911	2,340,168	2,494,796
Avgust	2,300,685	2,362,119	2,406,059	2,371,523	2,417,314	2,427,530	2,404,573	2,452,200	2,376,996	2,506,360
Septembar	2,282,921	2,376,947	2,598,276	2,306,729	2,387,229	2,372,816	2,273,357	2,521,570	2,362,102	2,356,418
Oktobar	2,659,644	2,902,429	2,758,888	2,997,655	3,070,573	2,971,166	2,646,177	2,754,937	2,827,323	2,900,856
Novembar	3,116,387	3,311,483	3,130,407	3,104,634	3,002,712	3,410,248	2,972,410	3,136,826	3,055,316	3,023,632
Decembar	3,499,654	3,766,210	3,608,072	3,573,133	3,631,429	3,538,854	3,613,395	3,531,450	3,455,419	3,423,141
Ukupno MWh	33,583,191	33,538,505	33,989,941	33,684,865	34,444,596	34,966,434	34,030,278	34,005,162	32,970,932	33,807,770

Прогнозирана потрошња

	2016			2017			2018			2019			2020			2021		
	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Januar	3,612,958	3,620,315	3,627,651	3,645,887	3,661,805	3,677,713	3,680,691	3,705,488	3,730,329	3,708,780	3,742,636	3,776,633	3,735,445	3,778,510	3,821,858	3,761,475	3,813,895	3,866,784
Februar	3,203,135	3,209,657	3,216,161	3,232,328	3,246,440	3,260,544	3,263,185	3,285,168	3,307,192	3,288,087	3,318,103	3,348,243	3,311,728	3,349,908	3,388,338	3,334,805	3,381,278	3,428,168
Mart	3,215,133	3,221,680	3,228,208	3,244,436	3,258,601	3,272,757	3,275,408	3,297,474	3,319,580	3,300,404	3,330,531	3,360,785	3,324,132	3,362,456	3,401,030	3,347,296	3,393,944	3,441,009
April	2,596,166	2,601,453	2,606,724	2,619,828	2,631,266	2,642,697	2,644,837	2,662,655	2,680,506	2,665,021	2,689,349	2,713,778	2,684,182	2,715,127	2,746,276	2,702,886	2,740,553	2,778,558
Maj	2,438,450	2,443,416	2,448,367	2,460,675	2,471,417	2,482,154	2,484,164	2,500,900	2,517,666	2,503,122	2,525,972	2,548,917	2,521,119	2,550,184	2,579,440	2,538,687	2,574,066	2,609,761
Jun	2,347,324	2,352,104	2,356,870	2,368,718	2,379,059	2,389,395	2,391,330	2,407,440	2,423,580	2,409,579	2,431,575	2,453,663	2,426,903	2,454,883	2,483,045	2,443,815	2,477,872	2,512,233
Jul	2,413,245	2,418,159	2,423,059	2,435,240	2,445,871	2,456,497	2,458,487	2,475,049	2,491,642	2,477,248	2,499,862	2,522,570	2,495,059	2,523,824	2,552,778	2,512,445	2,547,459	2,582,785
Avgust	2,433,225	2,438,180	2,443,121	2,455,402	2,466,122	2,476,836	2,478,842	2,495,541	2,512,271	2,497,758	2,520,559	2,543,455	2,515,717	2,544,720	2,573,913	2,533,247	2,568,550	2,604,169
Septembar	2,414,287	2,419,203	2,424,105	2,436,291	2,446,927	2,457,558	2,459,548	2,476,118	2,492,718	2,478,318	2,500,941	2,523,659	2,496,136	2,524,914	2,553,880	2,513,530	2,548,559	2,583,901
Oktobar	2,885,357	2,891,232	2,897,091	2,911,654	2,924,366	2,937,071	2,939,449	2,959,252	2,979,091	2,961,881	2,988,919	3,016,069	2,983,176	3,017,569	3,052,187	3,003,964	3,045,827	3,088,065
Novembar	3,166,341	3,172,789	3,179,218	3,195,200	3,209,149	3,223,091	3,225,702	3,247,433	3,269,203	3,250,318	3,279,989	3,309,783	3,273,687	3,311,428	3,349,418	3,296,499	3,342,439	3,388,790
Decembar	3,609,602	3,616,952	3,624,282	3,642,501	3,658,403	3,674,297	3,677,272	3,702,046	3,726,864	3,705,335	3,739,159	3,773,125	3,731,975	3,775,000	3,818,308	3,757,981	3,810,352	3,863,192
Ukupno MWh	34,335,223	34,405,140	34,474,857	34,648,159	34,799,427	34,950,611	34,978,916	35,214,566	35,450,641	35,245,852	35,567,595	35,890,681	35,499,259	35,908,523	36,320,471	35,746,628	36,244,793	36,747,415

	2022			2023			2024			2025			2026		
	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Januar	3,786,996	3,848,913	3,911,532	3,812,037	3,883,590	3,956,127	3,836,614	3,917,940	4,000,580	3,860,738	3,951,971	4,044,898	3,884,420	3,985,691	4,089,088
Februar	3,357,431	3,412,324	3,467,840	3,379,632	3,443,069	3,507,377	3,401,421	3,473,522	3,546,788	3,422,808	3,503,693	3,586,079	3,443,804	3,533,588	3,625,256
Mart	3,370,007	3,425,106	3,480,830	3,392,291	3,455,965	3,520,515	3,414,162	3,486,533	3,560,073	3,435,629	3,516,817	3,599,511	3,456,704	3,546,824	3,638,836
April	2,721,225	2,765,716	2,810,712	2,739,219	2,790,635	2,842,757	2,756,879	2,815,317	2,874,700	2,774,214	2,839,771	2,906,546	2,791,231	2,864,002	2,938,300
Maj	2,555,911	2,597,700	2,639,963	2,572,812	2,621,105	2,670,061	2,589,399	2,644,288	2,700,063	2,605,681	2,667,256	2,729,974	2,621,665	2,690,014	2,759,799
Jun	2,460,396	2,500,623	2,541,306	2,476,665	2,523,153	2,570,280	2,492,633	2,545,470	2,599,160	2,508,306	2,567,579	2,627,954	2,523,692	2,589,487	2,656,664
Jul	2,529,492	2,570,849	2,612,674	2,546,218	2,594,011	2,642,462	2,562,634	2,616,955	2,672,153	2,578,747	2,639,686	2,701,755	2,594,566	2,662,209	2,731,272
Avgust	2,550,434	2,592,134	2,634,306	2,567,299	2,615,488	2,664,340	2,583,851	2,638,622	2,694,277	2,600,098	2,661,541	2,724,124	2,616,047	2,684,250	2,753,885
Septembar	2,530,584	2,571,959	2,613,803	2,547,317	2,595,131	2,643,602	2,563,740	2,618,085	2,673,307	2,579,861	2,640,825	2,702,922	2,595,686	2,663,358	2,732,451
Oktobar	3,024,345	3,073,793	3,123,801	3,044,344	3,101,487	3,159,416	3,063,971	3,128,919	3,194,916	3,083,237	3,156,097	3,230,309	3,102,150	3,183,026	3,265,600
Novembar	3,318,865	3,373,128	3,428,006	3,340,811	3,403,519	3,467,089	3,362,350	3,433,623	3,506,047	3,383,492	3,463,447	3,544,886	3,404,246	3,492,999	3,583,614
Decembar	3,783,478	3,845,337	3,907,898	3,808,496	3,879,983	3,952,452	3,833,050	3,914,301	3,996,864	3,857,152	3,948,300	4,041,140	3,880,812	3,981,989	4,085,290
Ukupno MW	35,989,163	36,577,580	37,172,672	36,227,142	36,907,137	37,596,477	36,460,704	37,233,574	38,018,928	36,689,962	37,556,981	38,440,098	36,915,022	37,877,439	38,860,056

	2027			2028			2029			2030			2031		
	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast	Niži rast	Srednji rast	Viši rast
Januar	3,907,671	4,019,110	4,133,158	3,930,501	4,052,234	4,177,113	3,952,921	4,085,071	4,220,960	3,974,938	4,117,629	4,264,705	3,996,564	4,149,914	4,308,353
Februar	3,464,418	3,563,216	3,664,327	3,484,658	3,592,583	3,703,296	3,504,535	3,621,695	3,742,170	3,524,055	3,650,560	3,780,953	3,543,227	3,679,182	3,819,650
Mart	3,477,395	3,576,563	3,678,053	3,497,711	3,606,039	3,717,168	3,517,662	3,635,261	3,756,187	3,537,255	3,664,234	3,795,115	3,556,499	3,692,963	3,833,957
April	2,807,939	2,888,015	2,969,967	2,824,344	2,911,817	3,001,552	2,840,453	2,935,413	3,033,059	2,856,275	2,958,808	3,064,493	2,871,814	2,982,007	3,095,857
Maj	2,637,357	2,712,569	2,789,542	2,652,766	2,734,925	2,819,208	2,667,897	2,757,088	2,848,802	2,682,757	2,779,061	2,878,326	2,697,352	2,800,851	2,907,785
Jun	2,538,798	2,611,199	2,685,296	2,553,631	2,632,720	2,713,853	2,568,196	2,654,054	2,742,341	2,582,501	2,675,207	2,770,761	2,596,551	2,696,182	2,799,120
Jul	2,610,096	2,684,531	2,760,708	2,625,345	2,706,655	2,790,067	2,640,320	2,728,589	2,819,355	2,655,027	2,750,335	2,848,574	2,669,471	2,771,900	2,877,728
Avgust	2,631,706	2,706,757	2,783,565	2,647,082	2,729,065	2,813,168	2,662,180	2,751,180	2,842,697	2,677,009	2,773,106	2,872,158	2,691,572	2,794,849	2,901,554
Septembar	2,611,223	2,685,690	2,761,900	2,626,479	2,707,824	2,791,272	2,641,460	2,729,767	2,820,572	2,656,173	2,751,523	2,849,804	2,670,623	2,773,097	2,878,971
Oktobar	3,120,718	3,209,715	3,300,795	3,138,951	3,236,168	3,335,898	3,156,855	3,262,392	3,370,915	3,174,439	3,288,393	3,405,850	3,191,709	3,314,176	3,440,708
Novembar	3,424,623	3,522,286	3,622,236	3,444,631	3,551,316	3,660,758	3,464,279	3,580,094	3,699,185	3,483,575	3,608,627	3,737,522	3,502,527	3,636,921	3,775,775
Decembar	3,904,041	4,015,376	4,129,319	3,926,850	4,048,470	4,173,233	3,949,249	4,081,276	4,217,039	3,971,246	4,113,804	4,260,743	3,992,851	4,146,059	4,304,351
Ukupno MWh	37,135,985	38,195,026	39,278,865	37,352,949	38,509,816	39,696,587	37,566,007	38,821,880	40,113,281	37,775,249	39,131,286	40,529,004	37,980,761	39,438,100	40,943,810

Реалистични сценарио – зимско вршно оптерећење

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово А	432	432	432	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово Б	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
	Косово Ц	0	0	0	0	0	300	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	Нова ТЕ на територији КиМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	500	500	500	500
	Лигнит (MW)	**5033.4**	**5060.4**	**5060.4**	**4864.4**	**5040.4**	**5096.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5806.4**	**5806.4**	**5806.4**	**5806.4**	**5806.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Нови Сад (нова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	440	440	440	440
	ТЕ-ТО Панчево	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**180**	**320**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**580**	**580**	**580**	**580**	**580**
	Укупно ТЕ (MW)	**5213.4**	**5380.4**	**5200.4**	**5004.4**	**5180.4**	**5236.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**6386.4**	**6386.4**	**6386.4**	**6386.4**	**6386.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1129	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1981.75**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	ХЕ Лумбарди (КиМ)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	ХЕ Жур (КиМ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	305	305	305	305	305
	Акумулационе ХЕ (MW)	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**754.36**	**754.36**	**754.36**	**754.36**	**754.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	РХЕ Бистрица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	700	700	700	700	700
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**
	Укупно ХЕ (MW)	**3045.11**	**3062.46**	**3081.81**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**4093.16**	**4093.16**	**4093.16**	**4093.16**	**4093.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Костолац	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	ВЕ Бела Анта	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	ВЕ Никине Воде	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Укупно ВЕ (MW)	**260.5**	**812.8**	**976.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**8519**	**9256**	**9258**	**9118**	**9294**	**9350**	**9560**	**9560**	**9560**	**9560**	**11505**	**11505**	**11505**	**11505**	**11505**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		191	596	715	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		204	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Принудни испади (MW) (E)		518	532	513	493	410	415	432	432	432	432	494	494	494	494	494
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1373	1613	1714	1705	1622	1626	1643	1643	1643	1643	1705	1705	1705	1705	1705
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		7146	7643	7545	7413	7672	7724	7917	7917	7917	7917	9800	9800	9800	9800	9800
Вршно оптерећење (MW) (H)		7291	7363	7424	7481	7536	7590	7644	7696	7748	7799	7848	7897	7946	7993	8040
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**-145**	**280**	**121**	**-68**	**136**	**134**	**273**	**221**	**169**	**118**	**1952**	**1903**	**1854**	**1807**	**1760**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3970	3970	4570	4570	4570	4570	4970	4970	4970	5370	5370	5370	5370	5370	5370
	Расположиви извозни капацитет	4340	4340	4940	4940	4940	4940	5340	5340	5340	5740	5740	5740	5740	5740	5740

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово А	432	432	432	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово Б	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
	Косово Ц	0	0	0	0	0	300	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	Нова ТЕ на територији КиМ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	500	500	500	500
	Лигнит (MW)	**5033.4**	**5060.4**	**5060.4**	**4864.4**	**5040.4**	**5096.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5806.4**	**5806.4**	**5806.4**	**5806.4**	**5806.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	208	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Нови Сад (нова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	440	440	440	440
	ТЕ-ТО Панчево	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**248**	**388**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**580**	**580**	**580**	**580**	**580**
	Укупно ТЕ (MW)	**5281.4**	**5448.4**	**5200.4**	**5004.4**	**5180.4**	**5236.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**6386.4**	**6386.4**	**6386.4**	**6386.4**	**6386.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1126	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1978.8**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	ХЕ Лумбарди (КиМ)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	ХЕ Жур (КиМ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	305	305	305	305	305
	Акумулационе ХЕ (MW)	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**754.36**	**754.36**	**754.36**	**754.36**	**754.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	РХЕ Бистрица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	700	700	700	700	700
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**
	Укупно ХЕ (MW)	**3042.1**	**3062.46**	**3081.81**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**4093.16**	**4093.16**	**4093.16**	**4093.16**	**4093.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Костолац	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	ВЕ Бела Анта	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	ВЕ Никине Воде	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Укупно ВЕ (MW)	**260.5**	**812.8**	**976.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**8584**	**9324**	**9258**	**9118**	**9294**	**9350**	**9560**	**9560**	**9560**	**9560**	**11505**	**11505**	**11505**	**11505**	**11505**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		218	680	817	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		792	817	780	751	777	785	817	817	817	817	958	958	958	958	958
Принудни испади (MW) (E)		447	459	443	426	397	357	371	371	371	371	423	423	423	423	423
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1917	2416	2500	2495	2492	2460	2506	2506	2506	2506	2699	2699	2699	2699	2699
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		6667	6907	6758	6623	6802	6890	7054	7054	7054	7054	8806	8806	8806	8806	8806
Вршно летње оптерећење (MW) (H)		5096	5154	5205	5253	5300	5347	5393	5438	5483	5528	5572	5615	5658	5700	5743
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**1571**	**1753**	**1553**	**1370**	**1502**	**1543**	**1661**	**1616**	**1571**	**1526**	**3234**	**3191**	**3148**	**3106**	**3063**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3740	3740	4240	4240	4240	4240	4540	4540	4540	4840	4840	4840	4840	4840	4840
	Расположиви извозни капацитет	3470	3470	3970	3970	3970	3970	4270	4270	4270	4570	4570	4570	4570	4570	4570

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово А	432	432	432	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово Б	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
	Косово Ц	0	0	0	0	0	300	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	Лигнит (MW)	**5033.4**	**5060.4**	**5060.4**	**4864.4**	**5040.4**	**5096.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Панчево	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**180**	**180**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**
	Укупно ТЕ (MW)	**5213.4**	**5240.4**	**5200.4**	**5004.4**	**5180.4**	**5236.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1129	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1981.75**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Лумбарди (КиМ)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Акумулационе ХЕ (MW)	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**
	Укупно ХЕ (MW)	**3045.11**	**3062.46**	**3081.81**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	0	0	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	0	0	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Бела Анта	0	0	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	Укупно ВЕ (MW)	**0**	**0**	**574**	**871.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**8259**	**8303**	**8856**	**8964**	**9189**	**9245**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		0	0	421	639	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		204	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Принудни испади (MW) (E)		518	520	462	445	410	415	432	432	432	432	432	432	432	432	432
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1182	1005	1368	1543	1545	1549	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		7077	7297	7488	7420	7644	7696	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889	7889
Вршно оптерећење (MW) (H)		7291	7363	7424	7481	7536	7590	7644	7696	7748	7799	7848	7897	7946	7993	8040
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**-214**	**-66**	**64**	**-61**	**108**	**106**	**245**	**193**	**141**	**90**	**41**	**-8**	**-57**	**-104**	**-151**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3970	3970	4570	4570	4570	4570	4970	4970	4970	5370	5370	5370	5370	5370	5370
	Расположиви извозни капацитет	4340	4340	4940	4940	4940	4940	5340	5340	5340	5740	5740	5740	5740	5740	5740

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово А	432	432	432	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Косово Б	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
	Косово Ц	0	0	0	0	0	300	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	Лигнит (MW)	**5033.4**	**5060.4**	**5060.4**	**4864.4**	**5040.4**	**5096.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**	**5306.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	208	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Панчево	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**248**	**248**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**
	Укупно ТЕ (MW)	**5281.4**	**5308.4**	**5200.4**	**5004.4**	**5180.4**	**5236.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**	**5446.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1126	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1978.75**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	ХЕ Лумбарди (КиМ)	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Акумулационе ХЕ (MW)	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**	**449.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**
	Укупно ХЕ (MW)	**3042.11**	**3062.46**	**3081.81**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**	**3088.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	0	0	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	0	0	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Бела Анта	0	0	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	Укупно ВЕ (MW)	**0**	**0**	**649**	**871.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**8324**	**8371**	**8931**	**8964**	**9189**	**9245**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**	**9455**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		0	0	543	729	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		792	796	780	751	777	785	817	817	817	817	817	817	817	817	817
Принудни испади (MW) (E)		447	449	443	383	353	357	371	371	371	371	371	371	371	371	371
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1699	1706	2226	2323	2360	2372	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418	2418
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		6624	6665	6705	6641	6829	6872	7037	7037	7037	7037	7037	7037	7037	7037	7037
Вршно оптерећење (MW) (H)		5096	5154	5205	5253	5300	5347	5393	5438	5483	5528	5572	5615	5658	5700	5743
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**1528**	**1511**	**1500**	**1388**	**1529**	**1525**	**1644**	**1599**	**1554**	**1509**	**1465**	**1422**	**1379**	**1337**	**1294**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3740	3740	4240	4240	4240	4240	4540	4540	4540	4840	4840	4840	4840	4840	4840
	Расположиви извозни капацитет	3470	3470	3970	3970	3970	3970	4270	4270	4270	4570	4570	4570	4570	4570	4570

Реалистични сценарио – зимско вршно оптерећење

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Лигнит (MW)	**4081.4**	**4108.4**	**4108.4**	**4056.4**	**4376.4**	**4276.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Нови Сад (нова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	440	440	440	440
	ТЕ-ТО Панчево	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**180**	**320**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**580**	**580**	**580**	**580**	**580**
	Укупно ТЕ (MW)	**4261.4**	**4428.4**	**4248.4**	**4196.4**	**4516.4**	**4416.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4766.4**	**4766.4**	**4766.4**	**4766.4**	**4766.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1129	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1981.75**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Акумулационе ХЕ (MW)	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	РХЕ Бистрица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	700	700	700	700	700
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**
	Укупно ХЕ (MW)	**3010.11**	**3027.46**	**3046.81**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3753.16**	**3753.16**	**3753.16**	**3753.16**	**3753.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Костолац	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	ВЕ Бела Анта	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	ВЕ Никине Воде	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Укупно ВЕ (MW)	**260.5**	**812.8**	**976.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**7532**	**8269**	**8271**	**8275**	**8595**	**8495**	**8405**	**8405**	**8405**	**8405**	**9545**	**9545**	**9545**	**9545**	**9545**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		191	596	715	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		204	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Принудни испади (MW) (E)		423	436	418	413	357	349	342	342	342	342	364	364	364	364	364
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1277	1517	1618	1624	1569	1561	1553	1553	1553	1553	1575	1575	1575	1575	1575
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		6255	6751	6653	6651	7026	6934	6851	6851	6851	6851	7969	7969	7969	7969	7969
Вршно оптерећење (MW) (H)		6154	6216	6266	6314	6361	6407	6453	6498	6542	6585	6628	6670	6711	6752	6792
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**101**	**535**	**387**	**337**	**665**	**527**	**398**	**353**	**309**	**266**	**1341**	**1299**	**1258**	**1217**	**1177**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3970	3970	3970	3970	3970	3970	4570	4570	4570	5170	5170	5170	5170	5170	5170
	Расположиви извозни капацитет	4340	4340	4340	4340	4340	4340	4940	4940	4940	5540	5540	5540	5540	5540	5540

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Лигнит (MW)	**4081.4**	**4108.4**	**4108.4**	**4056.4**	**4376.4**	**4276.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	208	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Нови Сад (нова)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	440	440	440	440
	ТЕ-ТО Панчево	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**248**	**388**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**580**	**580**	**580**	**580**	**580**
	Укупно ТЕ (MW)	**4329.4**	**4496.4**	**4248.4**	**4196.4**	**4516.4**	**4416.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4766.4**	**4766.4**	**4766.4**	**4766.4**	**4766.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1126	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1978.8**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Акумулационе ХЕ (MW)	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	РХЕ Бистрица	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	700	700	700	700	700
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**	**1314**
	Укупно ХЕ (MW)	**3007.1**	**3027.46**	**3046.81**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3753.16**	**3753.16**	**3753.16**	**3753.16**	**3753.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Костолац	0	0	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
	ВЕ Бела Анта	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	ВЕ Никине Воде	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
	Укупно ВЕ (MW)	**260.5**	**812.8**	**976.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**	**1025.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**7597**	**8337**	**8271**	**8275**	**8595**	**8495**	**8405**	**8405**	**8405**	**8405**	**9545**	**9545**	**9545**	**9545**	**9545**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		218	680	817	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		649	674	637	629	677	662	649	649	649	649	715	715	715	715	715
Принудни испади (MW) (E)		366	377	360	356	345	300	294	294	294	294	311	311	311	311	311
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1693	2192	2275	2303	2341	2281	2261	2261	2261	2261	2344	2344	2344	2344	2344
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		5904	6145	5997	5971	6254	6214	6144	6144	6144	6144	7201	7201	7201	7201	7201
Вршно летње оптерећење (MW) (H)		4409	4462	4506	4550	4592	4634	4676	4717	4758	4799	4839	4879	4919	4958	4997
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**1495**	**1683**	**1491**	**1421**	**1662**	**1580**	**1468**	**1427**	**1386**	**1345**	**2362**	**2322**	**2282**	**2243**	**2204**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3740	3740	3740	3740	3740	3740	4340	4340	4340	4940	4940	4940	4940	4940	4940
	Расположиви извозни капацитет	3470	3470	3470	3470	3470	3470	4070	4070	4070	4670	4670	4670	4670	4670	4670

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Лигнит (MW)	**4081.4**	**4108.4**	**4108.4**	**4056.4**	**4376.4**	**4276.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	140	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Панчево	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**180**	**180**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**
	Укупно ТЕ (MW)	**4261.4**	**4288.4**	**4248.4**	**4196.4**	**4516.4**	**4416.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1129	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1981.75**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Акумулационе ХЕ (MW)	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**
	Укупно ХЕ (MW)	**3010.11**	**3027.46**	**3046.81**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	0	0	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	0	0	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Бела Анта	0	0	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	Укупно ВЕ (MW)	**0**	**0**	**574**	**871.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**7272**	**7316**	**7869**	**8121**	**8490**	**8390**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		0	0	421	639	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		204	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Принудни испади (MW) (E)		423	425	377	372	357	349	342	342	342	342	342	342	342	342	342
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1087	910	1283	1471	1492	1484	1476	1476	1476	1476	1476	1476	1476	1476	1476
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		6185	6406	6587	6650	6998	6906	6823	6823	6823	6823	6823	6823	6823	6823	6823
Вршно оптерећење (MW) (H)		6154	6216	6266	6314	6361	6407	6453	6498	6542	6585	6628	6670	6711	6752	6792
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**31**	**190**	**321**	**336**	**637**	**499**	**370**	**325**	**281**	**238**	**195**	**153**	**112**	**71**	**31**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3970	3970	3970	3970	3970	3970	4570	4570	4570	4570	4570	4570	4570	4570	4570
	Расположиви извозни капацитет	4340	4340	4340	4340	4340	4340	4940	4940	4940	4940	4940	4940	4940	4940	4940

		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Термоелектране	ТЕНТ А	1616.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4	1643.4
	ТЕНТ Б	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302	1302
	Костолац Б - Дрмно	640	640	640	640	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
	Костолац А	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
	Колубара	152	152	152	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Морава	90	90	90	90	90	90	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Лигнит (MW)	**4081.4**	**4108.4**	**4108.4**	**4056.4**	**4376.4**	**4276.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**	**4186.4**
	ТЕ-ТО Нови Сад	208	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Зрењанин	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЕ-ТО Панчево	0	0	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	Гас (MW)	**248**	**248**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**	**140**
	Укупно ТЕ (MW)	**4329.4**	**4356.4**	**4248.4**	**4196.4**	**4516.4**	**4416.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**	**4326.4**
Хидроелектране	ХЕ Ђердап 1	1126	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140	1140
	ХЕ Бајина Башта	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4	422.4
	ХЕ Ђердап 2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	ХЕ Зворник	106.35	112.7	119.05	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4	125.4
	ХЕ Потпећ	54	54	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
	Проточне ХЕ (MW)	**1978.75**	**1999.1**	**2018.45**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**	**2024.8**
	ХЕ Кокин Брод	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5	22.5
	ХЕ Бистрица	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7	106.7
	ХЕ Власина	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16	134.16
	ХЕ Увац	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
	ХЕ Пирот	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
	ХЕ Газиводе	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	Акумулационе ХЕ (MW)	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**	**414.36**
	РХЕ Б. Башта	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614	614
	Реверзибилне ХЕ (MW)	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**	**614**
	Укупно ХЕ (MW)	**3007.11**	**3027.46**	**3046.81**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**	**3053.16**
Ветроелектране	ВЕ Чибук	0	0	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5
	ВЕ Пландиште	0	0	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
	ВЕ Алибунар	0	0	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
	ВЕ Кошава	0	0	68	68	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
	ВЕ Алибунар 1	0	0	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	ВЕ Алибунар 2	0	0	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
	ВЕ Ковачица	0	0	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5	104.5
	ВЕ Бела Анта	0	0	0	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8	118.8
	ВЕ Кривача	0	0	0	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3	103.3
	Укупно ВЕ (MW)	**0**	**0**	**649**	**871.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**	**920.1**
Укупна инсталисана снага (MW) (A)		**7337**	**7384**	**7944**	**8121**	**8490**	**8390**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**	**8300**
Неупотребљиви инсталисани капацитет (MW) (B)		0	0	543	729	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770	770
Резерва за системске услуге (MW) (C)		460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Ремонти (MW) (D)		649	653	637	629	677	662	649	649	649	649	649	649	649	649	649
Принудни испади (MW) (E)		366	368	360	320	307	300	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Укупна нерасположива снага (MW) (F=B+C+D+E)		1475	1481	2001	2139	2215	2193	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173
Поуздано расположива снага (MW) (G=A-F)		5861	5902	5943	5982	6275	6197	6127	6127	6127	6127	6127	6127	6127	6127	6127
Вршно оптерећење (MW) (H)		4409	4462	4506	4550	4592	4634	4676	4717	4758	4799	4839	4879	4919	4958	4997
Преостали производни капацитет (MW) (G-H)		**1452**	**1440**	**1437**	**1432**	**1683**	**1563**	**1451**	**1410**	**1369**	**1328**	**1288**	**1248**	**1208**	**1169**	**1130**
Прекогранични преносни капацитет (MW)	Расположиви увозни капацитет	3740	3740	3740	3740	3740	3740	4340	4340	4340	4340	4340	4340	4340	4340	4340
	Расположиви извозни капацитет	3470	3470	3470	3470	3470	3470	4070	4070	4070	4070	4070	4070	4070	4070	4070

Prilog 10.1a - Rezultati analiza sigurnosti 2016 – konacno

Зимски максимум за актуелно стање

Испад	Преоптерећени елемент	Imax [A] за ДВ / Snom[MVA] за ТР	I [A] / S[MVA]	Оптерећење [%]	Ограничавајући фактор	Начин растерећења оперативним мерама	Растерећење мерама које нису развојне	Развојне мере
ДВ 110 kV ТС Ваљево 1 - ТС Ваљево 3	ДВ 110 kV ТС Ваљево 1 - ТС Ваљево 3	480	559.6	116.6	Струјни трансформатори у ТС Ваљево 1 и ТС Ваљево 3	Далековод се може растеретити искључењем СП 110 kV у ТС Ваљево 1		
ДВ 110 kV ТС Пожега - ТС Гуча	ДВ 110 kV ТС Чачак 1 - ТС Чачак 3	390	514.2	142.8	Струјни трансформатори у подужном СП 110 kV у ТС Чачак 1	ДВ се може растеретити променом 110 kV топологије, укључењем попречног растављача 110 kV и искључењем ТРП 110 kV од ТР2 у ТС Чачак 1, чиме се оптерећење смањује на 107%.	Замена струјних трансформатора у ТС Чачак 3 (107%) и ТС Чачак 1 (да би се избегле манипулације)	
ДВ 110 kV ТС Чачак 2 - ТС Гуча	ДВ 110 kV ТС Чачак 1 - ТС Чачак 3	390	430.5	119.6	Струјни трансформатори у ТС Чачак 1	ДВ се може растеретити променом 110 kV топологије, укључењем попречног растављача 110 kV и искључењем ТРП 110 kV од ТР2 у ТС Чачак 1.	Замена струјних трансформатора у ТС Чачак 3 (96%) и ТС Чачак 1 (да би се избегле манипулације)	
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Панчево 2	720	1041.3	144.6	Трајно дозвољена струја далековода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Вршац 2	720	776.8	107.9	Трајно дозвољена струја далековода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	720	934.1	129.7	Трајно дозвољена струја далековода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	580	806.0	138.9	Трајно дозвољена струја далековода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Вршац 1	580	659.4	113.7	Трајно дозвољена струја далековода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 400 kV ТС Обреновац - ТС Крагујевац 2	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 16	720	726.8	100.9	Струјни трансформатори у ТС Београд 3	Далековод се може растеретити променом позиција на трансформаторима у ТС Ваљево 3		
ДВ 110 kV ТС Краљево 3 - ТС Рашка	ДВ 110 kV ТС Нови Пазар 2 - ТС Ваљан	390	380.6	105.7	Струјни трансформатори у ТС Ваљан	Увођењем напонских редукција у ТС Нови Пазар 1 и ТС Нови Пазар 2 може се снизити преоптерећење ДВ.		Уласком у погон двострукогода 110 kV Краљево 3 - Нови Пазар 2 као и расплетом ТС Бистрица решава се проблем рашког региона
ТЕ Колубара Г3	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 16	720	745.2	103.5	Струјни трансформатори у ТС Београд 3	Далековод се може растеретити променом позиција на трансформаторима у ТС Ваљево 3		
ДВ 110 kV ТС Колубара - ТС Београд 22	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 16	720	788.7	109.5	Струјни трансформатори у ТС Београд 3	Далековод се може растеретити увођењем напонских редукција у ТС Београд 16, ТС Београд 22 и ТС Београд 35 и променом позиција на трансформаторима у ТС Ваљево 3		
ДВ 220 kV ТС Београд 8 - ТС Београд 17	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 13	720	914.4	127.0	Струјни трансформатори у ТС Београд 3 и ТС Београд 13	Далековод се може растеретити укључењем СП 110 kV у ТС Београд 17		
ДВ 220 kV ТС Београд 8 - ТС Београд 17	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 11	720	924.4	128.4	Струјни трансформатори у ТС Београд 3 и ТС Београд 11	Далековод се може растеретити укључењем СП 110 kV у ТС Београд 17		
ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 16	ДВ 110 kV ТС Колубара - ТС Београд 35	480	504.2	105.0	Струјни трансформатори у ТС Колубара	Далековод се може растеретити увођењем напонских редукција у ТС Београд 16, ТС Београд 16, ТС Београд 22 и ТС Београд 35 и променом позиција на трансформаторима у ТС Ваљево 3		
ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 16	ДВ 110 kV ТС Колубара - ТС Београд 22	480	537.7	112.0	Струјни трансформатори у ТС Колубара	Далековод се може растеретити увођењем напонских редукција у ТС Београд 16, ТС Београд 16, ТС Београд 22 и ТС Београд 35 и променом		
ДВ 220 kV ТС Обреновац - ТС Шабац 3	ТР1 220/110 kV ТС Сремска Митровица 2	150	164.1	109.2	Номинална снага трансформатора	Далековод се може растеретити укључењем СП 110 kV у ТС Нови сад 1		
ТР1 220/110 kV ТС Крушевац 1	ТР2 220/110 kV ТС Крушевац 1	150	156.7	104.3	Номинална снага трансформатора	Растерећење се може извршити формирањем укопног стања по упутству за погон ТС Крушевац 1.		
ТР1 400/110 kV ТС Панчево 2	ТР2 400/110 kV ТС Панчево 2	301	351.1	116.8	Номинална снага трансформатора	Растерећење се може извршити формирањем укопног стања по упутству за погон ТС Панчево 2.		
ТР1 220/110 kV ТС Пожега	ТР2 220/110 kV ТС Пожега	150.0	154.5	102.9	Номинална снага трансформатора	Нема посебне мере за растерећење у датим условима.		
ТР1 220/110 kV ТС Ваљево 3	ТР2 220/110 kV ТС Ваљево 3	150.0	166.5	110.8	Номинална снага трансформатора	Укључењем СП у Ваљеву 3 и искључењем СП у Ваљеву 1 може се решити преоптерећење.		

За следећи испад модел не конвергира:	Коментар
ДВ 110 kV Панчево 2 - Качарево	Уласком ДВ Велико Градиште - Бела Црква решава се проблем напонског слома у јужнобанатској петљи

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-505
Босна и Херцеговина	-161
Бугарска	1362
Грчка	-707
Хрватска	-1364
Мађарска	-1493
Црна Гора	102
Македонија	-438
Румунија	983
Словенија	170
Украјина	358
Словачка	-197
Аустрија	-1132
Србија	-595
XX	3619

Конзум Србије:	7479 MW

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	260
ТЕ Костолац Б	640
ТЕНТ А	1530
ТЕНТ Б	1130
ТЕ Колубара	116
ТЕ Морава	100
ХЕ Ђердап 1	640
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Бишта	380
ХЕ Б. Бишта	300
ХЕ Потпећ	51
ХЕ Зворник	100
ХЕ Бистрица	100
ХЕ К. Брод	20
ХЕ Увац	30
ХЕ Газиводе	35
ХЕ Власина	91
ХЕ Пирот	80

Летњи минимум за актуелно стање

Испад	Преоптерећени елемент	Imax [A] за ДВ / Snom[MVA] за ТР	I [A] / S[MVA]	Оптерећење [%]	Ограничавајући фактор	Начин растерећења оперативним мерама	Растерећење мерама које нису развојне	Развојне мере
ДВ 110 kV ХЕ Ђердап 2 - ТС Зајечар 2	ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ТС Неготин	430	426.5	104.0	Трајно дозвољена струја далековода	Далековод се може растеретити смањењем производње Ђердапа 2		
ДВ 110 kV ХЕ Ђердап 2 - ТС Велики Кривељ	ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ТС Неготин	430	485.2	118.3	Трајно дозвољена струја далековода	Далековод се може растеретити смањењем производње Ђердапа 2		

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-87
Босна и Херцеговина	262
Бугарска	1083
Грчка	-1058
Хрватска	-791
Мађарска	-802
Црна Гора	-227
Македонија	-182
Румунија	-265
Словенија	111
Украјина	147
Словачка	-523
Аустрија	1260
Србија	517
XX	451

Конзум Србије:	2454 MW

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	90
ТЕ Костолац Б	315
ТЕНТ А	1405
ТЕНТ Б	600
ТЕ Морава	0
ТЕ Колубара	0
ХЕ Ђердап 1	178
ХЕ Ђердап 2	200
РХЕ Б. Бишта	-568
ХЕ Б. Бишта	60
ХЕ Потпећ	5
ХЕ Зворник	10
ХЕ Бистрица	0
ХЕ К. Брод	0
ХЕ Увац	0
ХЕ Газиводе	0
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	0

Летњи максимум за актуелно стање								
Испад	Преоптерећени елемент	Imax [A] за ДВ / Snom[MVA] за ТР	I [A] / S[MVA]	Оптерећење [%]	Ограничавајући фактор	Начини растерећења оперативним мерама	Растерећење мерама које нису развојне	Развојне мере
ДВ 110 kV ТС Ваљево 1 - ТС Ваљево 3	ДВ 110 kV ТС Ваљево 1 - ТС Ваљево 3	410	539.5	131.6	Трајно дозвољена струја даленовода и струјни трансформатори у ТС Ваљево 1 и ТС Ваљево 3	Даленовод се може растеретити искључењем СП 110 kV у ТС Ваљево 1		
ДВ 110 kV ТС Помета - ТС Гуча	ДВ 110 kV ТС Чачак 1 - ТС Чачак 3	360	385.6	107.1	Струјни трансформатори у ТС Чачак 1	ДВ се може растеретити променом 110 kV топологије, укључењем попречног растављача 110 kV и искључењем ТРП 110 kV од ТР2 у ТС Чачак 1.	Замена струјних трансформатора у ТС Чачак 1 (да би се избегле манипулације)	
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	410	855.7	209.7	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		Уласком ДВ Велико Градиште - Бела Црква додатно умањујемо дато преоптерећење
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Вршац 1	410	731.6	178.4	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Панчево 2	560	751.2	134.1	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Вршац 2	560	572.4	102.2	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	560	677.8	121	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Вршац 2	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	410	463.3	113	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	410	625.8	152.6	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Вршац 1	410	506.7	123.6	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама јужнобанатске петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 400 kV ТС Крагујевац 2 - ТС Обреновац	ДВ 110 kV ТС Колубара - ТС Аранђеловац	410	432.3	105.4	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити променом позиције на трансформаторима у ТС Ваљево 3 и у ТС Крагујевац 2		
ДВ 110 kV ТС Нови Сад 3 - ТС Футог	ДВ 110 kV ТС Сремска Рача - ТС Бачка Паланка 1	410	417.6	101.8	Трајно дозвољена струја даленовода	Увођењем напонских редукција у свим трансформаторским станицама ове петље може се снизити преоптерећење ДВ.		
ДВ 110 kV ТС Ђердап 2 - ТС Зајечар 2	ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ТС Неготин	410	421.1	102.7	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити смањењем производње Ђердапа 2		
ДВ 110 kV ТС Ђердап 2 - ТС Велики Кривељ	ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ТС Неготин	410	441.1	107.6	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити смањењем производње Ђердапа 2		
ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ТС Бор 1	ДВ 110 kV ТС Бор 2 - ТС Бор 1	410	478.2	116.6	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити искључењем СП 110 kV у ТС Петровац		
ДВ 400 kV ТС Бор 2 - ТС Ниш 2	ДВ 110 kV ТС Мајданпек 3 - ТС Нересница	410	446.6	109.1	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити искључењем СП 110 kV у ТС Петровац		
ДВ 400 kV ТС Бор 2 - ТС Ниш 2	ДВ 110 kV ТС Мајданпек 3 - ТС Мајданпек 2	423	452.9	107.1	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити искључењем СП 110 kV у ТС Петровац		
ДВ 400 kV ТС Бор 2 - ТС Ниш 2	ДВ 110 kV ТС Бор 1 - ТС Петровац	432	459.4	106.6	Трајно дозвољена струја даленовода	Даленовод се може растеретити искључењем СП 110 kV у ТС Петровац		
ДВ 220 kV ТС Београд 8 - ТС Смедерево 3	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Београд 18	410	425.5	103.8	Трајно дозвољена струја даленовода	Нема посебне мере за растерећење у датим условима.		
ДВ 220 kV ТС Београд 8 - ТС Смедерево 3	ДВ 110 kV ТС Београд 3 - ТС Смедерево 2	410	463.1	113	Трајно дозвољена струја даленовода и струјни трансформатори у ТС Смедерево 2	Нема посебне мере за растерећење у датим условима.		

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-186
Босна и Херцеговина	287
Бугарска	1617
Грчка	-866
Хрватска	-1350
Мађарска	-2094
Црна Гора	-53
Македонија	-328
Румунија	995
Словенија	147
Украјина	198
Словачка	-787
Аустрија	-1688
Србија	-484
КХ	4514

Конзум Србије:	4380 MW

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	0
ТЕ Костолац Б	630
ТЕНТ А	1431
ТЕНТ Б	1210
ТЕ Морава	0
ТЕ Колубара	180
ХЕ Ђердап 1	745
ХЕ Ђердап 2	200
РХЕ Б. Бачка	-560
ХЕ Б. Бачка	180
ХЕ Потпећ	15
ХЕ Зворник	50
ХЕ Бистрица	100
ХЕ К. Брод	20
ХЕ Увац	0
ХЕ Газиводе	35
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	0

Напони у режиму летњег минимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
Базни случај	Врање 4	425.9	425.9
Базни случај	Лесковац 2	423.5	423.5
Базни случај	Ниш 2	421.9	421.9
Базни случај	Ђердап 2	123	123
Базни случај	Прахово	123	123
Базни случај	Сип	122.8	122.8
Базни случај	Неготин	122.8	122.8

Напони у режиму зимског максимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	Вршац 2	67.1	102.6
	Вршац 1	66.7	102.6
	Дебељача	91.9	107.2
	Бела Црква	65.8	101.8
	Алибунар	63.0	105.2
ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Вршац 2	Вршац 2	94.2	102.6
	Вршац 1	94.4	102.6
	Бела Црква	93.3	101.8
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	Вршац 2	81.1	102.6
	Вршац 1	81.6	102.6
	Дебељача	75.4	107.2
	Бела Црква	80.1	101.8
	Алибунар	92.8	105.2
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Вршац 1	Вршац 2	92.3	102.6
	Вршац 1	92.2	102.6
	Бела Црква	91.4	101.8
ТР1 400/110 kV ТС Панчево 2	Вршац 2	95.6	102.6
	Вршац 1	95.6	102.6
	Бела Црква	94.7	101.8
	Алибунар	98.9	105.2
ДВ 110 kV ТС Сјеница - ХЕ Увац	Сјеница	92.6	106.4
	Рашка	95.7	101.5
	Нови Пазар 2	95.0	101.2
	Нови Пазар 1	94.3	101.0
ДВ 110 kV ТС Нови Пазар 2 - ТС Валач	Рашка	95.5	101.5
	Нови Пазар 2	93.5	101.2
	Нови Пазар 1	93.7	101.0
ДВ 110 kV ТС Нови Пазар 1 - ТС Сјеница	Рашка	97.1	101.5
	Нови Пазар 2	96.5	101.2
	Нови Пазар 1	95.9	101.0
ДВ 110 kV ТС Краљево 3 - ТС Рашка	Рашка	90.1	101.5
	Нови Пазар 2	93.5	101.2
	Нови Пазар 1	92.7	101.0
ДВ 110 kV ТС Нови Пазар 1 - ТС Нови Пазар 2	Рашка	98.9	101.5
	Нови Пазар 1	97.7	101.0
ДВ 110 kV ТС Јагодина 4 - ТС Параћин 1	Параћин 3	95.9	110.8
	Параћин 1	95.7	110.9
	Нови Поповац	95.7	110.9
	Ћићевац	98.7	110.6
ДВ 220 kV ТС Ниш 2 - ТС Крушевац 1	Алексинац	95.9	101.2
ТР1 220/110 kV ТС Крушевац 1	Алексинац	97.6	101.2
ТР3 400/220 kV ТС Ниш 2	Алексинац	96.5	101.2

Напони у режиму летњег максимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Панчево 2	Вршац 2	74.1	103.1
	Вршац 1	74.8	103.1
	Качарево	63.1	109.9
	Дебељача	64.0	108.0
	Бела Црква	72.9	102.2
	Алибунар	89.4	105.7
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Панчево 2	Вршац 2	79.0	103.1
	Вршац 1	78.6	103.1
	Дебељача	98.3	108.0
	Бела Црква	77.9	102.2
	Алибунар	75.7	105.7
ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Вршац 2	Вршац 2	94.7	103.1
	Вршац 1	95.0	103.1
	Бела Црква	93.9	102.2
ДВ 110 kV ТС Качарево - ТС Дебељача	Вршац 2	86.9	103.1
	Вршац 1	87.3	103.1
	Дебељача	82.7	108.0
	Бела Црква	85.9	102.2
	Алибунар	96.8	105.7
ДВ 110 kV ТС Алибунар - ТС Вршац 1	Вршац 2	93.1	103.1
	Вршац 1	93.0	103.1
	Бела Црква	92.2	102.2
ДВ 110 kV ТС Нови Пазар 2 - ТС Валач	Нови Пазар 2	98.9	107.6
ДВ 110 kV ТС Ниш 2 - ТС Сврљиг	Сврљиг	96.7	110.4
	Пирот 2	98.3	106.6
	Пирот 1	97.5	106.5
	Димитровград	98.0	106.3
ДВ 110 kV ТС Ниш 2 - ТС Пирот 2	Пирот 2	98.9	106.6
	Димитровград	98.5	106.3
ДВ 220 kV ТС Београд 8 - ТС Смедерево 3	Смедерево 3	98.1	107.1
	Смедерево 2	98.1	106.6
	Смедерево 1	98.0	106.5
	Рудник 3	95.7	104.2
	Рудник 2	95.8	104.3
	Рудник 1	96.0	104.5
	Пожаревац	98.1	105.7
	Костолац А	98.0	106.3
	Велико Градиште	94.8	103.4
ДВ 110 kV ТС Јагодина 4 - ТС Параћин 1	Параћин 3	90.4	109.2
	Параћин 1	90.1	109.2
	Нови Поповац	89.7	108.9
	Ћићевац	93.8	108.7

Prilog 10.1b - Rezultati analiza sigurnosti 2021 - konacno

Зимски максимум 2021

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Оптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	150,5	158,3	101,9		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 110 kV бр. 137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	150,5	182,6	121,3		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
ДВ 110 kV бр. 137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	150,5	181,7	120,7			
Подручје централне Србије							
ДВ 110 kV ТС Крагујевац 2 - ТС Нова Застава	ДВ 110 kV бр. 123/4 ТС Крагујевац 2 - ТС Крагујевац 1	78,1	78,2	100,1	Преоптерећење се налази у границама толеранције		
Подручје Војводине							
ТР 400/110 kV бр. 2 у ТС Нови Сад 3	ТР 400/110 kV бр. 3 у ТС Нови Сад 3	300.0	319,4	105,5	Преоптерећење се налази у границама толеранције		
ТР 400/110 kV бр. 3 у ТС Нови Сад 3	ТР 400/110 kV бр. 2 у ТС Нови Сад 3	300.0	308,2	101,9	Преоптерећење се налази у границама толеранције		
Подручје Мачве							
Подручје западне Србије							
ТР 220/110 kV бр. 1 у ТС Ваљево 3	ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Ваљево 3	150.0	180,5	116,9	Искључење СП 110 kV у ТС Ваљево 1 и промена позиције на Т2 220/110 kV у ТС Ваљево 3		
ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Ваљево 3	ТР 220/110 kV бр. 1 у ТС Ваљево 3	150.0	179,2	116,1	Искључење СП 110 kV у ТС Ваљево 1 и промена позиције на Т1 220/110 kV у ТС Ваљево 3		

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-150
Аустрија	-1160
Босна и Херцеговина	500
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	0
Мађарска	-2035
Италија	-2345
Македонија	-100
Црна Гора	230
Румунија	1200
Србија	-200
Словачка	1000
Словенија	125
Турска	0
Украјина (Бурштајнско острво)	1200
Увоз региона	**1735**
Конзум Србије:	**7417**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	201
ТЕ Костолац Б	960
ТЕНТ А	1543.5
ТЕНТ Б	1302
ТЕ Колубара	101
ТЕ Морава	90
ХЕ Ђердап 1	610
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Башта	200
ХЕ Б. Башта	380
ХЕ Потпећ	50
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	91
ХЕ К. Брод	20
ХЕ Увац	32
ХЕ Власина	119
ХЕ Пирот	70
ВЕ Чибук 1	40
ВЕ Пландиште	30
ВЕ Алибунар	15
ВЕ Кошава	30
ВЕ Ковачица	30
ВЕ Алибунар 1	30
ВЕ Алибунар 2	20
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	40
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово А	209
ТЕ Косово Б	520
ХЕ Газиводе	32

Зимски максимум 2021 - максимално ангажовање ветроелектрана у јужном Банату

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Оптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	150,5	170,1	109,6		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 110 kV бр. 137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	150,5	199,4	132,5		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
ДВ 110 kV бр. 137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	150,5	198,5	131,9			
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	110,5	144,3	122,5	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	110,5	134,7	115.0	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	110,5	122,1	104,2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 185 Панчево 2 - Панчево 1	150,5	171.0	107,3	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 110 kV бр. 185 Панчево 2 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	110,5	174,5	149,2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук. Искључење СП 110 kV у ТС Панчево 1.		
ДВ 110 kV бр. 141 Београд 3 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	110,5	121,7	104,3	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-150
Аустрија	-1160
Босна и Херцеговина	500
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	0
Мађарска	-2035
Италија	-2345
Македонија	-100
Црна Гора	230
Румунија	1200
Србија	-200
Словачка	1000
Словенија	125
Турска	0
Украјина (Бурштајнско острво)	1200
Увоз региона	**1735**
Конзум Србије:	**7417**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	201
ТЕ Костолац Б	960
ТЕНТ А	1543.5
ТЕНТ Б	1302
ТЕ Колубара	101
ТЕ Морава	90
ХЕ Ђердап 1	574
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Башта	0
ХЕ Б. Башта	380
ХЕ Потпећ	50
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	0
ХЕ К. Брод	10
ХЕ Увац	0
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	0
ВЕ Чибук 1	158
ВЕ Пландиште	102
ВЕ Алибунар	42
ВЕ Кошава	117
ВЕ Ковачица	104.5
ВЕ Алибунар 1	99
ВЕ Алибунар 2	75
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	119
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово А	209
ТЕ Косово Б	520
ХЕ Газиводе	32

Летњи максимум 2021

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	106,7	116,6	104,3		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 110 kV бр. 137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	106,7	137,1	128,5		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
ДВ 110 kV бр. 137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	106,7	113,2	101,5			
ДВ 110 kV бр. 137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	106,7	136,3	127,7			
ДВ 110 kV бр. 137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	106,7	112,4	100,7			
ДВ 400 бр. 412 ТС Београд 8 - ТС Обреновац	Кабл 110 kV ТС Београд 17 - ТС Београд 23	144,8	197,7	128,3			
ДВ 400 бр. 412 ТС Београд 8 - ТС Обреновац	Кабл 110 kV ТЕТО Београд - ТС Београд 45	144,8	168,3	109,2	Укључење СП 110 kV у ТС Београд 6		
ДВ 400 бр. 412 ТС Београд 8 - ТС Обреновац	Кабл 110 kV ТС Београд 23 - ТС Београд 45	144,8	181,4	117,7			
Подручје Војводине							
Подручје западне Србије							
ДВ 110 kV бр. 107/3 Ваљево 1 - Ваљево 3	ДВ 110 kV бр. 120/4 Ваљево 1 - Ваљево 3	78,1	82,4	100,2	Искључење СП 110 kV у ТС Ваљево 1		
ДВ 110 kV бр. 120/4 Ваљево 1 - Ваљево 3	ДВ 110 kV бр. 107/3 Ваљево 1 - Ваљево 3	78,1	82,2	100.0	Искључење СП 110 kV у ТС Ваљево 1		

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-150
Аустрија	-610
Босна и Херцеговина	500
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	0
Мађарска	-535
Италија	-2245
Македонија	-100
Црна Гора	230
Румунија	1000
Србија	300
Словачка	1000
Словенија	125
Турска	0
Украјина(Бурштајнско острво)	700
Извоз региона	215
Конзум Србије:	**5354**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	90
ТЕ Костолац Б	640
ТЕНТ А	1323
ТЕНТ Б	637
ТЕ Колубара	101
ТЕ Морава	0
ХЕ Ђердап 1	722
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Башта	250
ХЕ Б. Башта	380
ХЕ Потпећ	30
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	91
ХЕ К. Брод	20
ХЕ Увац	32
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	80
ВЕ Чибук 1	40
ВЕ Планиште	30
ВЕ Алибунар	15
ВЕ Кошава	30
ВЕ Ковачица	30
ВЕ Алибунар 1	30
ВЕ Алибунар 2	20
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	40
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово Б	520
ХЕ Газиводе	32

Летњи максимум 2021 - максимално ангажовање ветроелектрана у јужном Банату

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 3 - ТС Београд 16	106,7	116,6	109,3		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне изводљивости предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	114	137,2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, доводи до смањења преоптерећења ових далековода, али ДВ 151/1 (који је најкритичнији) је и даље преоптерећен око 108 %		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	78.1	109,7	132,4			
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	78.1	103	124.3			
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV 131/1 Београд 3 - Београд 33	78.1	97,5	118,9			
ДВ 400 kV РП Дрмно - ТС Смедерево 3	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	88,7	107,7	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 400 kV РП Дрмно - ТС Смедерево 3	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	78.1	85,7	104,1	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 110 kV бр. 185 Панчево 2 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	126,1	152,8	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук. Искључење СП 110 kV у ТС Панчево 1		
ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 185 Панчево 2 - Панчево 1	106,7	123,4	109,4	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	78.1	92,5	112,2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	78.1	88,6	107,5	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 220 kV ТС ХИП - РП концентрациона	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	83,5	101,2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 110 kV 131/1 Београд 3 - Београд 33	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	78.1	84,6	102,7	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-150
Аустрија	-610
Босна и Херцеговина	500
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	0
Мађарска	-535
Италија	-2245
Македонија	-100
Црна Гора	230
Румунија	1000
Србија	300
Словачка	1000
Словенија	125
Турска	0
Украјина(Бурштајнско острво)	700
Извоз региона	215
Конзум Србије:	**5354**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	90
ТЕ Костолац Б	640
ТЕНТ А	1323
ТЕНТ Б	637
ТЕ Колубара	101
ТЕ Морава	0
ХЕ Ђердап 1	721
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Башта	0
ХЕ Б. Башта	285
ХЕ Потпећ	30
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	0
ХЕ К. Брод	10
ХЕ Увац	0
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	0
ВЕ Чибук 1	158.5
ВЕ Планиште	102
ВЕ Алибунар	42
ВЕ Кошава	117
ВЕ Ковачица	104.5
ВЕ Алибунар 1	99
ВЕ Алибунар 2	75
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	119
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово Б	520
ХЕ Газиводе	32

Летњи минимум 2021

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
Нема преоптерећења							
N-1 анализа							
Нема преоптерећења							

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-150
Аустрија	-860
Босна и Херцеговина	250
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	0
Мађарска	0
Италија	-1285
Македонија	0
Црна Гора	200
Румунија	750
Србија	250
Словачка	300
Словенија	-415
Турска	0
Украјина(Бурштајнско острво)	700
Увоз региона	260
Конзум Србије:	**2747**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	90
ТЕ Костолац Б	448.5
ТЕНТ А	865
ТЕНТ Б	510
ТЕ Колубара	101
ТЕ Морава	0
ХЕ Ђердап 1	96
ХЕ Ђердап 2	85
РХЕ Б. Башта	-560
ХЕ Б. Башта	380
ХЕ Потпећ	15
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	46
ХЕ К. Брод	0
ХЕ Увац	0
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	35
ВЕ Чибук 1	40
ВЕ Пландиште	30
ВЕ Алибунар	15
ВЕ Кошава	30
ВЕ Ковачица	30
ВЕ Алибунар 1	30
ВЕ Алибунар 2	20
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	40
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Нови Сад	0
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово Б	360
ХЕ Газиводе	0

Летњи минимум 2021 - максимално ангажовање ветроелектрана у јужном Банату

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
Нема преоптерећења							
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 185 Панчево 2 - Панчево 1	106.7	135.6	118.5	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV бр. 185 Панчево 2 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	138.6	165.6	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3, доводи до смањења преоптерећења ДВ 151/1 на 112 %		
ДВ 400 kV бр. 412 ТС Београд 8 - ТС Обреновац	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	88.6	105.9	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 400 kV бр. 451/1 ТС Београд 8 - ТС Београд 20	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	89.5	106.6	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV 131/1 Београд 3 - Београд 33	78.1	104.2	125.0	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	78.1	105.3	125.4	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	78.1	109.8	130.8	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук, доводи до смањења преоптерећења ДВ 131/2 на 102 %		
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Београд 20 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	115.1	137.0	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната, као и на ВЕ Чибук, доводи до смањења преоптерећења ДВ 151/1 на 107 %		
ДВ 400 kV РП Дрмно - ТС Смедерево 3	ДВ 110 kV ТС Београд 33 - ТС Панчево 1	78.1	87.2	104.2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 400 kV РП Дрмно - ТС Смедерево 3	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	91.4	109.2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 220 kV бр. 253/1 ТС Београд 8 - ТС ХИП	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	89.6	106.9	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 220 kV ТС ХИП - РП концентрациона	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	90.8	108.4	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 220 kV ТС Зрењанин 2 - ВЕ Ковачица	ДВ 220 kV ТС Панчево 2 - ТС Владимировац	274.4	294.8	104.8	Спуштање снаге на ВЕ Ковачица		
ДВ 110 kV ТС Бела Црква - ТС Велико Градиште	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	88.0	105.2	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV бр. 1002 ТС Бела Црква - ТС Вршац 2	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	88.6	105.9	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV 131/1 Београд 3 - Београд 33	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	78.1	96.5	115.5	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	ДВ 110 kV 131/1 Београд 3 - Београд 33	78.1	96.5	115.5	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	78.1	101.2	121.0	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV бр. 131/2 Београд 33 - Панчево 1	ДВ 110 kV бр. 141 Панчево 1 - Београд 3	78.1	98.3	117.6	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната и на ВЕ Чибук, промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ДВ 110 kV ТС Панчево 2 - ВЕ Бела Анта	ДВ 110 kV ТС Панчево 2 - ВЕ Бела Анта	165.7	231.5	130.4	Спуштање снаге ВЕ Бела Анта		
ДВ 110 kV ТС Панчево 2 - ВЕ Бела Анта	ДВ 110 kV ТС Панчево 2 - ВЕ Бела Анта	165.7	231.5	130.4	Спуштање снаге ВЕ Бела Анта		
ДВ 110 kV ТС Вршац 2 - ВЕ Пландиште	ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Качарево	106.7	109.9	101.0	Спуштање снаге ВЕ Пландиште		
ДВ 110 kV ТС Вршац 2 - ВЕ Пландиште	ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Велика Греда	106.7	110.4	104.3	Спуштање снаге ВЕ Пландиште		
ДВ 110 kV ТС Вршац 2 - ВЕ Пландиште	ДВ 110 kV ВЕ Пландиште - ТС Велика Греда	106.7	112.2	106.6	Спуштање снаге ВЕ Пландиште		
ДВ 110 kV ВЕ Пландиште- ТС Велика Греда	ДВ 110 kV ТС ВЕ Пландиште - ТС Вршац 2	106.7	113.2	104.4	Спуштање снаге ВЕ Пландиште		
ТР 400/110 kV бр. 1 ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	88.7	105.7	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		
ТР 400/110 kV бр. 2 ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр. 151/1 Панчево 2 - Панчево 1	78.1	88.6	105.6	Спуштање снаге на ветроелектранама у региону јужног Баната. Промена позиција отцепа на трансформаторима у ТС Београд 3		

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	-150
Аустрија	-860
Босна и Херцеговина	250
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	0
Мађарска	0
Италија	-1285
Македонија	0
Црна Гора	200
Румунија	750
Србија	350
Словачка	300
Словенија	-415
Турска	0
Украјина(Бурштајнско острво)	700
Увоз региона	260
Конзум Србије:	**2747**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)
ТЕ Костолац А	90
ТЕ Костолац Б	448.5
ТЕНТ А	865
ТЕНТ Б	510
ТЕ Колубара	101
ТЕ Морава	0
ХЕ Ђердап 1	112
ХЕ Ђердап 2	85
РХЕ Б. Башта	-560
ХЕ Б. Башта	60
ХЕ Потпећ	5
ХЕ Зворник	48
ХЕ Бистрица	0
ХЕ К. Брод	0
ХЕ Увац	0
ХЕ Власина	0
ХЕ Пирот	0
ВЕ Чибук 1	158
ВЕ Пландиште	102
ВЕ Алибунар	42
ВЕ Кошава	117
ВЕ Ковачица	104
ВЕ Алибунар 1	99
ВЕ Алибунар 2	75
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	119
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Нови Сад	0
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово Б	360
ХЕ Газиводе	0

Напони у режиму зимског максимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV	Напон пре испада [kV
ДВ 400 kV ТС Крагујевац 2 - ТС Краљево 3	ТС Краљево 3	376.6	394.0
ДВ 400 kV ТС Сомбор 3 - ТС Суботица 3	ТС Сомбор 3	369.3	403.1
ДВ 110 kV ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ТС Александровац	92.7	111.1
ДВ 110 kV ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ТС Куршумлија	95.3	108.0
ДВ 110 kV ХЕ Пирот - ТС Пирот 2	ТС Димитровград	96.0	115.7
ДВ 110 kV ХЕ Пирот - ТС Пирот 2	ТС Пирот 1	96.8	114.9
ДВ 110 kV ХЕ Пирот - ТС Пирот 2	ТС Пирот 2	96.4	115.9
ДВ 110 kV ХЕ Увац - ТС Сјеница	ХЕ Увац	121.1	117.9
ДВ 110 kV ТС Ниш 1 - ТС Ниш 2	ТС Ниш 1	98.2	108.8
ДВ 110 kV ТС Ниш 2 - ТС Прокупље	ТС Прокупље	97.3	107.3

Напони у режиму летњег максимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
ДВ 400 kV ТС Сомбор 3 - ТС Суботица 3	ТС Сомбор 3	375.4	404.0
ДВ 110 kV ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ТС Александровац	93.9	112.6
ДВ 110 kV ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ТС Куршумлија	96.8	109.5
ДВ 110 kV ХЕ Пирот - ТС Пирот 2	ТС Димитровград	94.7	115.4
ДВ 110 kV ХЕ Пирот - ТС Пирот 2	ТС Пирот 1	95.6	114.6
ДВ 110 kV ХЕ Пирот - ТС Пирот 2	ТС Пирот 2	95.1	115.6
ДВ 110 kV ХЕ Увац - ТС Сјеница	ХЕ Увац	121.4	119.0

Напони у режиму зимског минимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
Базно стање	ЕВП Бродарево	122.0	122.0
	ХЕ Кокин Брод	122.3	122.3
	ХЕ Потпећ	122.4	122.4
	ХЕ Увац	121.1	121.1
	ТС Нова Варош	121.7	121.7
	ТС Пријепоље	122.0	122.0
	ТС Бистрица	122.5	122.5
	ТС Прибој	122.4	122.4
ДВ 400 kV Младост - С. Митровица 2	ТС С. Митровица 2	423.5	418.6
ДВ 110 kV БФЦ - С. Митровица 2	ЕВП Мартинци	121.0	120.6
ДВ 110 kV БФЦ - С. Митровица 2	ТС С. Митровица 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV БФЦ - С. Митровица 2	ТС С. Митровица 3	121.1	120.6
ДВ 110 kV БФЦ - С. Митровица 2	ТС Сирмијум Стил	121.1	120.6
ДВ 110 kV Богатић - Мачванска Митровица	ЕВП Мартинци	121.1	120.6
ДВ 110 kV Богатић - Мачванска Митровица	ТС Мачванска Митровица	121.1	120.2
ДВ 110 kV Богатић - Мачванска Митровица	ТС С. Митровица 2	121.2	120.7
ДВ 110 kV Богатић - Мачванска Митровица	ТС С. Митровица 3	121.1	120.6
ДВ 110 kV Богатић - Мачванска Митровица	ТС Сирмијум Стил	121.1	120.6
ДВ 110 kV Богатић - Шабац 3	ЕВП Мартинци	121.0	120.6
ДВ 110 kV Богатић - Шабац 3	ТС Мачванска Митровица	121.0	120.2
ДВ 110 kV Богатић - Шабац 3	ТС С. Митровица 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV Богатић - Шабац 3	ТС С. Митровица 3	121.1	120.6
ДВ 110 kV Богатић - Шабац 3	ТС Сирмијум Стил	121.1	120.6
ДВ 110 kV Чајетина - Севојно	ТС Чајетина	122.4	120.1
ДВ 110 kV Чајетина - Севојно	ТС Златибор 2	122.5	120.7
ДВ 110 kV Чајетина - Севојно	ЕВП Сушица	122.4	120.1
ДВ 110 kV Чајетина - Златибор 2	ТС Златибор 2	123.2	120.7
ДВ 110 kV Кокин Брод - Нова Варош	ТС Златибор 2	121.2	120.7
ДВ 110 kV Увац - Нова Варош	ТС Златибор 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV Увац - Сјеница	ТС Златибор 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV Косјерић - Севојно	ТС Златибор 2	121.3	120.7
ДВ 110 kV Мачванска Митровица - С. Митровица 2	ЕВП Мартинци	121.1	120.6
ДВ 110 kV Мачванска Митровица - С. Митровица 2	ТС С. Митровица 2	121.2	120.7
ДВ 110 kV Мачванска Митровица - С. Митровица 2	ТС С. Митровица 3	121.1	120.6
ДВ 110 kV Мачванска Митровица - С. Митровица 2	ТС Сирмијум Стил	121.2	120.6
ДВ 110 kV Нови Пазар 1 - Нови Пазар 2	ТС Сјеница	121.8	119.9
ДВ 110 kV Нови Пазар 1 - Нови Пазар 2	ТС Златибор 2	121.2	120.7
ДВ 110 kV Нови Пазар 1 - Сјеница	ТС Сјеница	122.9	119.9
ДВ 110 kV Нови Пазар 1 - Сјеница	ТС Златибор 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV Нови Пазар 2 - Лепосавић	ТС Сјеница	121.7	119.9
ДВ 110 kV Нови Пазар 2 - Лепосавић	ТС Златибор 2	121.2	120.7
ДВ 110 kV Нови Сад 1 - Нови Сад 6	ТС С. Митровица 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV Нови Сад 1 - Нови Сад 6	ТС С. Митровица 3	121.0	120.6
ДВ 110 kV Нови Сад 1 - Нови Сад 6	ТС Сирмијум Стил	121.0	120.6
ДВ 110 kV Пећинци - Шабац 3	ТС С. Митровица 2	121.0	120.7
ДВ 110 kV Пећинци - Шабац 3	ТС Сирмијум Стил	121.0	120.6
ДВ 110 kV Пећинци - С. Митровица 1	ЕВП Мартинци	121.0	120.6
ДВ 110 kV Пећинци - С. Митровица 1	ТС С. Митровица 2	121.1	120.7
ДВ 110 kV Пећинци - С. Митровица 1	ТС С. Митровица 3	121.1	120.6
ДВ 110 kV Пећинци - С. Митровица 1	ТС Сирмијум Стил	121.1	120.6
ДВ 110 kV Вршац 1 - Вршац 2	ВЕ Кошава	121.1	119.8
ДВ 110 kV Вршац 1 - ВЕ Кошава	ВЕ Кошава	121.3	119.8
ДВ 110 kV Валач - Лепосавић	ТС Сјеница	121.7	119.9
ДВ 110 kV Валач - Лепосавић	ТС Златибор 2	121.2	120.7
TR 400/220/10 бр. 3 у ТС С. Митровица 2	ТС С. Митровица 2	420.9	418.6

Prilog 10.1c - Rezultati analiza sigurnosti 2026 - konacno

Зимски максимум 2026

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Оптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	150.5	156.7	103.9		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне издвојивоати предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	Прва варијанта се сагледава као системско решење проблема колубарског региона који ће потпуно решити проблем повлачења капацитета и евентуалне нове проблеме у случају потребе за додатном снагом у региону изазваном услед отварања нових копова, нових индустријских постројења и сл. Друга варијанта се сагледава као прелазно решење до изградње будуће ТС Колубара.
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	150.5	212.1	139.8			
	ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	150.5	153.0	102.6			
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	150.5	188.7	123.1			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	150.5	161.0	122.2			
ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Ваљево 3	150.0	150.9	101.6			
	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	150.5	238.1	156.8			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	150.5	191.0	155.9			
	ДВ 110 kV бр.120/2 ЕВП Словац - ТС Лазаревац	110.5	105.3	113.7			
	ДВ 110 kV бр.120/3 ЕВП Словац - ТС Ваљево 3	110.5	116.4	114.4			
	ДВ 110 kV бр.107/2 ТС Тамнава Западно Поље - ТС Уб 2	110.5	96.0	105.5			
	ДВ 110 kV бр.107/3 ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	110.5	112.0	116.2			
ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	150.5	187.3	122.1			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	150.5	160.0	121.2			
Подручје Војводине							
ТР 400/110 kV бр. 3 у ТС Нови Сад 3	ТР 400/110 kV бр. 2 у ТС Нови Сад 3	300	327.5	108.9			
ТР 400/110 kV бр. 2 у ТС Нови Сад 3	ТР 400/110 kV бр. 3 у ТС Нови Сад 3	300	316.1	105.1			
ТР 220/110 kV бр. 1 у ТС Сремска Митровица 2	ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Сремска Митровица 2	150	159.4	102			
ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Сремска Митровица 2	ТР 220/110 kV бр. 1 у ТС Сремска Митровица 2	150	158.5	101.4			
Подручје западне Србије							
ТР 220/110 kV бр. 1 у ТС Ваљево 3	ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Ваљево 3	150.0	180.3	118.0	Искључење СП 110 kV у ТС Ваљево 1 и промена позиције на Т2 220/110 kV у ТС Ваљево 3	Замена ТР новим од 250 MVA или реконструкција ТС у 400/220/110 kV	
ТР 220/110 kV бр. 2 у ТС Ваљево 3	ТР 220/110 kV бр. 1 у ТС Ваљево 3	150.0	179.0	117.2			

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	0
Аустрија	-1560
Босна и Херцеговина	500
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	-400
Мађарска	-1970
Италија	-3220
Македонија	-100
Црна Гора	450
Румунија	1200
Србија	-100
Словачка	800
Словенија	430
Турска	0
Украјна(Бурштајнско острво)	1200
Увоз региона	2770
Конзум Србије:	**7678**
Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	**(MW)**
ТЕ Костолац А	281
ТЕ Костолац Б	960
ТЕНТ А	1643.4
ТЕНТ Б	1302
ТЕ Колубара	0
ТЕ Морава	0
ХЕ Ђердап 1	583
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Башта	200
ХЕ Б. Башта	380
ХЕ Потпећ	50
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	91
ХЕ К. Брод	20
ХЕ Увац	32
ХЕ Власина	139
ХЕ Пирот	70
ВЕ Чибук 1	40
ВЕ Пландиште	30
ВЕ Алибунар	15
ВЕ Кошава	30
ВЕ Ковачица	30
ВЕ Алибунар 1	30
ВЕ Алибунар 2	20
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	40
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Нови Сад	0
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово Б	520
ТЕ Ново Косово	600
ХЕ Газиводе	32

Зимски максимум 2026 - максимално ангажовање ВЕ у Јужном Банату

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Оптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	150.5	166.2	110.4		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне издвојивоати предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	Прва варијанта се сагледава као системско решење проблема колубарског региона који ће потпуно решити проблем повлачења капацитета и евентуалне нове проблеме у случају потребе за додатном снагом у региону изазваном услед отварања нових копова, нових индустријских постројења и сл. Друга варијанта се сагледава као прелазно решење до изградње будуће ТС Колубара.
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	150.5	221.7	146.4			
	ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	150.5	162.3	109.0			
N-1 анализа							
Јужни Банат							
ДВ 400 kV бр.451/2 ТС Панчево 2 - ТС Београд 20	ДВ 110 kV бр.141 ТС Београд 3 - ТС Панчево 1	110.5	120.8	104.7	Искључење СП 110 kV у РП Панчево 1		
ДВ 110 kV бр.185 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр.151/1 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	110.5	142.3	123.1			
Подручје Београда							
Подручје Војводине							
Подручје западне Србије							

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	0
Аустрија	-1560
Босна и Херцеговина	500
Бугарска	1000
Хрватска	-1000
Грчка	-400
Мађарска	-1970
Италија	-3220
Македонија	-100
Црна Гора	450
Румунија	1200
Србија	-100
Словачка	800
Словенија	430
Турска	0
Украјна(Бурштајнско острво)	1200
Увоз региона	2770
Конзум Србије:	**7678**
Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	**(MW)**
ТЕ Костолац А	281
ТЕ Костолац Б	960
ТЕНТ А	1643.4
ТЕНТ Б	1302
ТЕ Колубара	0
ТЕ Морава	0
ХЕ Ђердап 1	588
ХЕ Ђердап 2	170
РХЕ Б. Башта	0
ХЕ Б. Башта	240
ХЕ Потпећ	50
ХЕ Зворник	96
ХЕ Бистрица	46
ХЕ К. Брод	10
ХЕ Увац	32
ХЕ Власина	139
ХЕ Пирот	35
ВЕ Чибук 1	158.5
ВЕ Пландиште	102
ВЕ Алибунар	42
ВЕ Кошава	30
ВЕ Ковачица	104.5
ВЕ Алибунар 1	99
ВЕ Алибунар 2	75
ВЕ Костолац	20
ВЕ Бела Анта	119
ВЕ Никине Воде	15
ВЕ Кривача	30
ТЕ-ТО Нови Сад	0
ТЕ-ТО Панчево	140
ТЕ Косово Б	520
ТЕ Ново Косово	600
ХЕ Газиводе	32

Летњи максимум 2026

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 220 kV ТС Обреновац - ТЕНТ А Г3	274.4	311.5	108.1	Смањење производње Г3	Замена проводника већим пресеком од Ал/Че 352/59	
	ДВ 220 kV ТС Обреновац - ТЕНТ А Г4	274.4	327.2	113.5	Смањење производње Г4	Замена проводника већим пресеком од Ал/Че 352/59	
	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	106.7	125.5	114.5		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне издвојивоати предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	Прва варијанта се сагледава као системско решење проблема колубарског региона који ће потпуно решити проблем повлачења капацитета и евентуалне нове проблеме у случају потребе за додатном снагом у региону изазваном услед отварања нових копова, нових индустријских постројења и сл. Друга варијанта се сагледава као прелазно решење до изградње будуће ТС Колубара.
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	153.0	139.0			
	ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	106.7	119.0	109.5			
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	106.7	147.0	132.4			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	106.7	130.5	131.2			
	ДВ 110 kV ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	78.1	76.6	102.3			
ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	106.7	163.9	147.8			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	106.7	143.4	146.6			
	ДВ 110 kV бр.120/2 ЕВП Словац - ТС Лазаревац	78.1	74.6	102.7			
	ДВ 110 kV бр.120/3 ЕВП Словац - ТС Ваљево 3	78.1	79.3	103.6			
	ДВ 110 kV бр.107/2 ТС Тамнава Западно Поље - ТС Уб 2	78.1	72.0	100.6			
	ДВ 110 kV бр.107/3 ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	78.1	81.7	110.3			
ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	106.7	143.8	129.5			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	106.7	127.9	128.2			
	ДВ 110 kV бр.107/3 ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	78.1	75.6	100.8			
ДВ 110 kV ТС Колубара - ТС Тамнава Западно Поље	ДВ 110 kV бр.107/3 ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	78.1	78.8	104.6			
ДВ 110 kV ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	ДВ 110 kV бр.107/1 ТС Колубара - ТС Тамнава Западно Поље	78.1	76.7	105.4			
Подручје Војводине							
Подручје источне Србије							
ДВ 110 kV бр.1161/1 ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ДВ 110 kV бр.113/1+156 ТС Ниш 2 - ТС Прокупље	78.1	71.7	100.2			

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Кнежевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	0
Аустрија	-580
Босна и Херцеговина	200
Бугарска	1000
Хрватска	-800
Грчка	-200
Мађарска	-600
Италија	-3220
Македонија	-100
Црна Гора	250
Румунија	1000
Србија	300
Словачка	700
Словенија	200
Турска	0
Украјна(Бурштајнско острво)	1100
Увоз региона	750
Конзум Србије:	**5596**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)	
ТЕ Костолац А	190	А1 искљ
ТЕ Костолац Б	640	Г2 искљ
ТЕНТ А	1423.4	А5
ТЕНТ Б	665	Б2 искљ
ТЕ Колубара	0	искљ
ТЕ Морава	0	искљ
ХЕ Ђердап 1	728	
ХЕ Ђердап 2	170	
РХЕ Б. Башта	450	
ХЕ Б. Башта	380	
ХЕ Потпећ	30	
ХЕ Зворник	96	
ХЕ Бистрица	91	
ХЕ К. Брод	0	
ХЕ Увац	32	
ХЕ Власина	0	
ХЕ Пирот	70	
ВЕ Чибук 1	40	
ВЕ Пландиште	30	
ВЕ Алибунар	15	
ВЕ Кошава	30	
ВЕ Ковачица	30	
ВЕ Алибунар 1	30	
ВЕ Алибунар 2	20	
ВЕ Костолац	20	
ВЕ Бела Анта	40	
ВЕ Никине Воде	15	
ВЕ Кривача	30	
ТЕ-ТО Нови Сад	0	
ТЕ-ТО Панчево	140	
ТЕ Косово Б	260	Б1 искљ
ТЕ Ново Косово	300	Б1 искљ
ХЕ Газиводе	32	

Летњи максимум 2026 - максимално ангажовање ВЕ у Јужном Банату

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 220 kV ТС Обреновац - ТЕНТ А Г3	274.4	312.4	108.6	Смањење производње Г3	Замена проводника већим пресеком од Ал/Че 352/59	
	ДВ 220 kV ТС Обреновац - ТЕНТ А Г4	274.4	328.0	114.0	Смањење производње Г4	Замена проводника већим пресеком од Ал/Че 352/59	
	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	134.2	122.6	114.5		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне издвојивоати предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	Прва варијанта се сагледава као системско решење проблема колубарског региона који ће потпуно решити проблем повлачења капацитета и евентуалне нове проблеме у случају потребе за додатном снагом у региону изазваном услед отварања нових копова, нових индустријских постројења и сл. Друга варијанта се сагледава као прелазно решење до изградње будуће ТС Колубара.
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	161.7	147.2	139.0			
	ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	127.5	117.6	109.5			
N-1 анализа							
Јужни Банат							
ДВ 220 kV ТС Зрењанин 2 - ВЕ Ковачица	КБ 110 kV ТС Београд 17 - ТС Београд 23	144.8	160.7	105.2	Укључење СП 110 kV у ТС Београд 6		
ДВ 110 kV бр.151/1 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр.185 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	106.7	116.6	103.8	Искључење СП 110 kV у РП Панчево 1		
ДВ 110 kV бр.185 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр.151/1 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	78.1	114.0	138.6			
Подручје Београда							
ДВ 400 kV br. 412 ТС Београд 8 - ТС Обреновац	КБ 110 kV ТС Београд 17 - ТС Београд 23	144.8	199.9	131.0	Укључење СП 110 kV у ТС Београд 6		
	КБ 110 kV ТЕТО Београд - ТС Београд 45	144.8	169.3	111.0			
	КБ 110 kV ТС Београд 23 - ТС Београд 45	144.8	183.0	119.9			
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Панчево 2 - ТС Београд 20	ДВ 110 kV br. 151/1 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	78.1	90.9	110.1	Искључење СП 110 kV у РП Панчево 1 и смањење производње у ВЕ		
Подручје Војводине							
Подручје источне Србије							

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Кнежевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	0
Аустрија	-580
Босна и Херцеговина	200
Бугарска	1000
Хрватска	-800
Грчка	-200
Мађарска	-600
Италија	-3220
Македонија	-100
Црна Гора	250
Румунија	1000
Србија	300
Словачка	700
Словенија	200
Турска	0
Украјна(Бурштајнско острво)	1100
Увоз региона	750
Конзум Србије:	**5596**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)	
ТЕ Костолац А	190	А1 искљ
ТЕ Костолац Б	640	Г2 искљ
ТЕНТ А	1423.4	А5
ТЕНТ Б	665	Б2 искљ
ТЕ Колубара	0	искљ
ТЕ Морава	0	искљ
ХЕ Ђердап 1	671	
ХЕ Ђердап 2	170	
РХЕ Б. Башта	0	
ХЕ Б. Башта	380	
ХЕ Потпећ	50	
ХЕ Зворник	96	
ХЕ Бистрица	91	
ХЕ К. Брод	0	
ХЕ Увац	32	
ХЕ Власина	0	
ХЕ Пирот	70	
ВЕ Чибук 1	158.5	
ВЕ Пландиште	102	
ВЕ Алибунар	42	
ВЕ Кошава	30	
ВЕ Ковачица	104.5	
ВЕ Алибунар 1	99	
ВЕ Алибунар 2	75	
ВЕ Костолац	20	
ВЕ Бела Анта	119	
ВЕ Никине Воде	15	
ВЕ Кривача	30	
ТЕ-ТО Нови Сад	0	
ТЕ-ТО Панчево	140	
ТЕ Косово Б	260	Б1 искљ
ТЕ Ново Косово	300	Б1 искљ
ХЕ Газиводе	32	

Летњи минимум 2026

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
N-1 анализа							
Подручје Београда							
ДВ 220 kV бр.227/2 ТС Обреновац - ТС Ваљево 3	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	116.8	102.7		Проблем у колубарском региону изазван најавом повлачења производног капацитета из ТЕ Колубара, захтева развојну меру у преносном систему. Последњих неколико година кроз планове развоја сагледавале су се две варијанте: изградња ТС 400/110 kV Колубара и увођење ДВ 117/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 35 у ТС Београд 3. Ове године сагледане су још 4 варијанте, које су описане у тексту Плана и за које су извршене прелиминарне енергетске анализе. Тренутно је у изради анализа просторне издвојивоати предложених варијанти, буџетирање и техноекономска анализа.	
ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	106.7	117.1	102.3			
	ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	106.7	107.4	101.0			
ДВ 110 kV бр.137/1 ТС Београд 3 - ЕВП Ресник	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	106.7	127.5	112.6			
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	139.6	122.9			
	ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	106.7	121.1	107.8			
ДВ 110 kV бр.137/2 ЕВП Ресник - ТС Колубара	ДВ 110 kV бр. 130/2 ТС Београд 16 - ТС Београд 21	106.7	126.6	111.8			
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	138.7	122.1			
	ДВ 110 kV бр. 130/1 ТС Београд 2 - ТС Београд 21	106.7	120.2	107.0			
ДВ 110 kV бр.107/2 ТС Тамнава Западно Поље - ТС Уб 2	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	116.6	102.8			
ДВ 110 kV бр.107/3 ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	117.7	103.8			

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	0
Аустрија	-710
Босна и Херцеговина	200
Бугарска	500
Хрватска	-700
Грчка	-200
Мађарска	-470
Италија	-2020
Македонија	-100
Црна Гора	450
Румунија	500
Србија	250
Словачка	300
Словенија	230
Турска	0
Украјна(Бурштајнско острво)	1000
Увоз региона	770
Конзум Србије:	**2871**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)	
ТЕ Костолац А	141	А1 искљ
ТЕ Костолац Б	450	Г2 искљ
ТЕНТ А	1005	А5
ТЕНТ Б	508	Б2 искљ
ТЕ Колубара	0	искљ
ТЕ Морава	0	искљ
ХЕ Ђердап 1	120	
ХЕ Ђердап 2	85	
РХЕ Б. Башта	-560	
ХЕ Б. Башта	380	
ХЕ Потпећ	15	
ХЕ Зворник	96	
ХЕ Бистрица	46	
ХЕ К. Брод	0	
ХЕ Увац	0	
ХЕ Власина	0	
ХЕ Пирот	35	
ВЕ Чибук 1	40	
ВЕ Пландиште	30	
ВЕ Алибунар	15	
ВЕ Кошава	30	
ВЕ Ковачица	30	
ВЕ Алибунар 1	30	
ВЕ Алибунар 2	20	
ВЕ Костолац	20	
ВЕ Бела Анта	40	
ВЕ Никине Воде	15	
ВЕ Кривача	30	
ТЕ-ТО Нови Сад	0	
ТЕ-ТО Панчево	140	
ТЕ Косово Б	180	Б1 искљ
ТЕ Ново Косово	175	Б1 искљ
ХЕ Газиводе	0	

Летњи минимум 2026 - максимално ангажовање ВЕ у Јужном Банату

Испад	Преоптерећени елемент	S_n [MVA]	Ток снаге [MVA]	Преоптерећење [%]	Начин растерећења оперативним мерама	Развојна мера	Напомена
Базни случај							
	ДВ 110 kV бр. 130/3 ТС Београд 16 - ТС Београд 3	106.7	117.3	103.7			
N-1 анализа							
Јужни Банат							
ДВ 400 kV бр. 451/2 ТС Панчево 2 - ТС Београд 20	ДВ 110 kV бр.141 ТС Београд 3 - ТС Панчево 1	78.1	85.8	103.8	Искључење СП 110 kV у РП Панчево 1		
ДВ 220 kV ТС Панчево 2 - ВЕ Алибунар 1 и 2	ДВ 220 kV ТС Зрењанин 2 - ВЕ Ковачица	274.4	280.1	101.5	Смањење производње у ВЕ Алибунар 1,2 и Ковачица		
ДВ 220 kV ТС Зрењанин 2 - ВЕ Ковачица	ДВ 220 kV ТС Панчево 2 - ВЕ Алибунар 1 и 2	274.4	293.4	104.6			
ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Велика Греда	ДВ 110 kV ТС Вршац 2 - ВЕ Планидиште 1	106.7	109.9	104.4	Смањење производње у ВЕ Планидиште 1		
ДВ 110 kV бр.185 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	ДВ 110 kV бр.151/1 ТС Панчево 1 - ТС Панчево 2	78.1	98.6	119.6	Искључење СП 110 kV у РП Панчево 1		
ДВ 110 kV ТС Вршац 2 - ВЕ Планидиште 1	ДВ 110 kV ТС Дебељача - ТС Велика Греда	106.7	108.0	102.7	Смањење производње у ВЕ Планидиште 1		
	ДВ 110 kV ВЕ Планидиште 1 - ТС Велика Греда	106.7	110.1	105.1			
ДВ 110 kV ВЕ Планидиште 1 - ТС Велика Греда	ДВ 110 kV ТС Вршац 2 - ВЕ Планидиште 1	106.7	112.8	107.0			

Модел конвергира за све испаде

НАПОМЕНА: Модел је на 110 kV напонском нивоу учворен изузев следећих места:

СП 110 kV у ТС Београд 2
СП 110 kV у ТС Београд 6
СП 110 kV у ТС Нови Сад 1
КБ 110 kV ТС Београд 14 - ТС Београд 15
КБ 110 kV ТС Београд 28 - ТС Београд 36
ДВ 110 kV ТС Књажевац - ТС Сврљиг

Опис модела:

Тотали моделованих земаља:	(MW)
Албанија	0
Аустрија	-710
Босна и Херцеговина	200
Бугарска	500
Хрватска	-700
Грчка	-200
Мађарска	-470
Италија	-2020
Македонија	-100
Црна Гора	450
Румунија	500
Србија	250
Словачка	300
Словенија	230
Турска	0
Украјна(Бурштајнско острво)	1000
Увоз региона	770
Конзум Србије:	**2871**

Ангажовање електрана битних за анализу резултата прорачуна:	(MW)	
ТЕ Костолац А	141	А1 искљ
ТЕ Костолац Б	450	Г2 искљ
ТЕНТ А	1005	А5
ТЕНТ Б	508	Б2 искљ
ТЕ Колубара	0	искљ
ТЕ Морава	0	искљ
ХЕ Ђердап 1	94	
ХЕ Ђердап 2	85	
РХЕ Б. Башта	-560	
ХЕ Б. Башта	95	
ХЕ Потпећ	0	
ХЕ Зворник	24	
ХЕ Бистрица	0	
ХЕ К. Брод	0	
ХЕ Увац	0	
ХЕ Власина	0	
ХЕ Пирот	0	
ВЕ Чибук 1	158.5	
ВЕ Пландиште	102	
ВЕ Алибунар	42	
ВЕ Кошава	30	
ВЕ Ковачица	104.5	
ВЕ Алибунар 1	99	
ВЕ Алибунар 2	75	
ВЕ Костолац	20	
ВЕ Бела Анта	119	
ВЕ Никине Воде	15	
ВЕ Кривача	30	
ТЕ-ТО Нови Сад	0	
ТЕ-ТО Панчево	140	
ТЕ Косово Б	180	Б1 искљ
ТЕ Ново Косово	175	Б1 искљ
ХЕ Газиводе	0	

Напони у режиму зимског максимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
ДВ 400 kV ТС Крагујевац 2 - ТС Обреновац	ТС Крагујевац 2	377.9	395.2
	ТС Краљево 3	376.5	391.1
ДВ 400 kV ТС Крагујевац 2 - ТС Краљево 3	ТС Краљево 3	370.4	391.1
ДВ 400 kV ТС Сомбор 3 - ТС Суботица 3	ТС Сомбор 3	362.7	398.9
	ТС Сомбор 2	98.0	107.0
ДВ 220 kV ТС Обреновац - ТС Шабац 3	ТС Шабац 3	194.1	223.8
ДВ 110 kV ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ТС Александровац	92.4	110.4
	ТС Куршумлија	95.1	107.6
ДВ 110 kV ТС Београд 10 - ТС Београд 22	ТС Београд 10	98.5	105.1
ДВ 110 kV ТС Београд 16 - ТС Београд 21	ТС Београд 10	93.5	105.1
	ТС Београд 2	92.9	109.0
	ТС Београд 21	92.9	110.2
	ТС Београд 22	93.7	105.5
	ТС Београд 22	93.7	105.5
	ТС Београд 35	92.9	106.7
	ЕВП Бргуле	95.5	105.0
	ТС Колубара	96.3	105.0
	ТС Колубара	96.3	105.0
	ТС Лазаревац	97.9	105.1
	ТС Тамнава Вреоци	95.6	104.4
	ТС Тамнава Западно Поље	96.5	104.0
	ТЕНТ А	94.0	105.1
	ТС Љиг	96.8	104.2
	ТС Београд 43	92.7	107.7
ДВ 110 kV ТС Београд 16 - ТС Београд 3	ТС Аранђеловац	97.4	105.7
	ТС Београд 10	84.7	105.1
	ТС Београд 16	80.3	110.8
	ТС Београд 2	81.3	109.0
	ТС Београд 21	80.6	110.2
	ТС Београд 22	84.9	105.5
	ТС Београд 22	84.9	105.5
	ТС Београд 35	82.7	106.7
	ЕВП Бргуле	88.1	105.0
	ТС Колубара	89.5	105.0
	ТС Колубара	89.5	105.0
	ТС Лазаревац	92.2	105.1
	ТС Тамнава Вреоци	88.8	104.4
	ТС Тамнава Западно Поље	90.6	104.0
	ТЕНТ А	85.5	105.1
	ТС Љиг	91.1	104.2
	ТС Аранђеловац	98.0	105.9
	ТС Београд 43	81.8	107.7
	ТС Уб 2	95.9	106.7
ДВ 110 kV ТС Београд 2 - ТС Београд 21	ТС Београд 10	93.7	105.1
	ТС Београд 2	93.2	109.0
	ТС Београд 22	93.9	105.5
	ТС Београд 22	93.9	105.5
	ТС Београд 35	93.1	106.7
	ЕВП Бргуле	95.7	105.0
	ТС Колубара	96.5	105.0
	ТС Колубара	96.5	105.0
	ТС Лазаревац	98.0	105.1
	ТС Тамнава Вреоци	95.8	104.4
	ТС Тамнава Западно Поље	96.6	104.0
	ТЕНТ А	94.2	105.1
	ТС Љиг	97.0	104.2
	ТС Београд 43	93.0	107.7
ДВ 110 kV ТС Београд 2 - ТС Београд 43	ТС Београд 35	98.3	106.7
	ТС Београд 43	98.0	107.7
ДВ 110 kV ЕВП Словац - ТС Лазаревац	ТС Лазаревац	99.0	105.1
	ТС Љиг	98.0	104.2
ДВ 110 kV ЕВП Словац - ТС Ваљево 3	ЕВП Словац	98.9	109.7
	ТС Лазаревац	99.0	105.1
	ТС Љиг	97.9	104.2
ДВ 110 kV ТС Ниш 1 - ТС Ниш 2	ТС Ниш 1	98.1	109.0
	ТС Ниш 1	98.1	109.0
ДВ 110 kV ТС Ниш 2 - ТС Прокупље	ТС Прокупље	95.6	107.1
Спојно поље 110 kV уТС Нови Сад 5	ТС Нови Сад 5	98.1	111.6
ДВ 110 kV ТС Тамнава Западно Поље - ТС Уб 2	ТС Тамнава Западно Поље	98.4	104.1
ДВ 110 kV ТС Ваљево 3 - ТС Уб 2	ТС Тамнава Западно Поље	97.3	104.0
	ТС Уб 2	96.9	106.7
ТС Сомбор 3	ТС Сомбор 2	98.5	107.0

Напони у режиму летњег максимума

Испад	Трафостаница	Напон после испада [kV]	Напон пре испада [kV]
ДВ 400 kV ТС Крагујевац 2 - ТС Краљево 3	ТС Краљево 3	377.5	394.9
ДВ 400 kV ТС Сомбор 3 - ТС Суботица 3	ТС Сомбор 3	369.6	399.6
ДВ 110 kV ТС Александровац - ТС Крушевац 1	ТС Александровац	92.8	111.8
	ТС Куршумлија	95.9	108.8
ДВ 110 kV ТС Београд 16 - ТС Београд 3	ТС Београд 10	98.5	108.7
	ТС Београд 16	97.0	113.5
	ТС Београд 2	97.4	112.0
	ТС Београд 21	97.1	113.0
	ТС Београд 22	98.6	109.0
	ТС Београд 22	98.6	109.0
	ТС Београд 35	97.9	110.3
	ТЕНТ А	98.9	108.7
	ТС Београд 43	97.5	111.1
Спојно поље 110 kV уТС Нови Сад 5	ТС Нови Сад 5	97.2	111.6

Prilog 10.2 - Struje kratkih spojeva

Објекат	Напонски ниво (kV)	2019. година	
		Ik1p" [kA]	Ik3p" [kA]
Б. Башта	400	14.14	15.21
Београд 20	400	20.09	20.33
Београд 8	400	21.90	22.44
Бор 2	400	10.97	12.15
ВЕ Чибук 1	400	17.86	17.56
Врање 4	400	7.81	8.30
Јагодина 4	400	10.60	11.28
Крагујевац 2	400	12.59	12.97
Краљево 3	400	8.19	8.92
Лесковац 2	400	10.87	10.82
Ниш 2	400	16.84	16.87
Нови Сад 3	400	15.15	15.96
Обреновац	400	37.81	34.59
Панчево 2	400	20.94	20.63
РП Дрмно	400	18.93	18.35
РП Младост	400	36.44	33.72
С. Митровица 2	400	14.51	16.51
Смедерево 3	400	13.46	15.56
Сомбор 3	400	6.24	6.56
Србобран	400	11.72	12.57
Суботица 3	400	10.78	10.83
ХЕ Ђердап 1	400	25.96	25.44
Б. Башта	220	33.75	30.21
Београд 17 (I)	220	17.51	16.40
Београд 17 (II)	220	14.52	14.54
Београд 3	220	22.71	22.27
Београд 5(I)	220	24.57	20.96
Београд 8	220	27.68	24.76
Бистрица	220	11.03	12.31
Ваљево 3	220	10.67	12.22
ВЕ Алибунар	220	12.86	11.33
ВЕ Ковачица	220	9.73	8.98
Зрењанин 2	220	8.57	8.40
Краљево 3	220	14.37	13.45
Крушевац 1	220	9.98	8.81
Ниш 2	220	10.09	9.31
Обреновац (3T)	220	43.85	35.97
Обреновац (2T)	220	39.66	33.62
Панчево 2	220	15.89	14.50
Пожега	220	14.87	15.76
Раф. НИС	220	14.22	14.37
РХЕ Б. Башта	220	22.65	20.00
С. Миртовица 2	220	11.50	10.67
Смедерево 3	220	7.88	8.94
ТЕНТ А СП	220	36.93	33.32
ТЕНТ Б СП	220	10.66	13.40
ХЕ Б. Башта	220	17.93	18.44
ХЕ Бистрица	220	8.83	10.01
ХИП 2	220	17.20	17.06
Чачак 3	220	9.29	10.16
Шабац 3	220	7.66	7.58
Ада	110	5.43	5.34
Александровац	110	4.20	4.13
Алексинац	110	2.64	2.09
Алибунар	110	7.48	6.46
Апатин	110	6.53	6.00
Аранђеловац	110	11.07	9.29
Аранђеловац 2	110	10.74	9.12
Ариље	110	8.19	8.28
Бајмок	110	6.72	7.47
Бачка Паланка 1	110	6.39	5.97
Бачка Паланка 2	110	6.68	6.01
Бачка Топола 1	110	6.92	7.10
Бачка Топола 2	110	7.31	7.02
Бегејци	110	4.62	4.64
Бела Црква	110	2.68	2.38
Бело Поље	110	9.85	9.54
Београд 1	110	35.12	28.52
Београд 10	110	10.21	9.32
Београд 11	110	7.07	5.81
Београд 12	110	19.88	19.93
Београд 13	110	6.16	7.12
Београд 14	110	12.32	20.81
Београд 15	110	7.51	7.91
Београд 16	110	17.52	20.22
Београд 17 (I)	110	10.90	8.98
Београд 17 (II)	110	26.18	20.09
Београд 18	110	4.28	6.23
Београд 19	110	24	22.18
Београд 2 (I)	110	9.56	8.92
Београд 2 (II)	110	13.58	15.74
Београд 20	110	39.47	31.11
Београд 21	110	14.72	16.53
Београд 22	110	11.10	10.42
Београд 23	110	22.87	18.26
Београд 27	110	24.82	22.44
Београд 28	110	28.99	25.89
Београд 3 (I)	110	34.23	32.68
Београд 32	110	10.20	8.99
Београд 33	110	11.51	13.88
Београд 35	110	8.07	10.19
Београд 36	110	25.63	19.98
Београд 38	110	8.23	7.70
Београд 40	110	19.95	15.85
Београд 41	110	21.30	23.19
Београд 5	110	34.16	25.59
Београд 6 (I)	110	12.77	13.88
Београд 6 (II)	110	23.52	23.45
Београд 7	110	9.63	8.56
Београд 9	110	18.17	16.91
Бечеј	110	7.70	7.49
Бистрица	110	11.39	10.29
Богатић	110	7.52	6.61
Бор 1 (I)	110	12.27	12.16
Бор 1 (II)	110	12.18	12.14
Бор 2 (I)	110	15.28	13.96
Бор 2 (II)	110	17.04	13.08
Бор 3	110	15.01	11.80
Босилеград	110	3.50	3.69
Бујановац	110	7.36	6.76
БФЦ	110	8.07	6.04
Ваљево 1 (II)	110	15.57	14.12
Ваљево 2	110	11.18	10.83
Ваљево 3 (I)	110	14.91	13.96
Ваљево 3 (II)	110	14.94	13.87
Варварин	110	5.11	4.63
ВЕ Алибунар	110	8.25	7.02
ВЕ Кошава	110	7.08	5.86
ВЕ Костолац	110	8.73	7.90
ВЕ Пландиште	110	4.92	3.87
Велика Плана	110	8.07	8.74
Велики Кривељ	110	11.61	9.45
Велико Градиште	110	3.34	3.25
Владимировац	110	6.08	5.82
Владичин Хан	110	8.07	8.46
Власотинце	110	7.21	8.76
Врање 1 (I)	110	11.38	10.22
Вибак	110	9.94	8.30
Врање 2	110	11.95	10.45
Врање 4	110	15.49	12.00
Врбас 1	110	13.51	13.28
Врбас 2	110	11.23	12.14
Врњачка Бања	110	6.22	5.53
Вршац 1	110	5.36	4.36
Вршац 2	110	5.32	4.26
Г. Милановац	110	6.29	5.59
Г. Милановац 4	110	6.88	6.00
Гроцка	110	8.25	9.97
Гуча	110	8.93	9.24
Дебељача	110	5.41	5.41
Димитровград	110	3.07	3.00
Дољевац	110	7.68	7.68
ЕВП Бргуле	110	7.92	9.50
ЕВП Бродарево	110	2.29	2.46
ЕВП Грделица	110	7.93	10.18
ЕВП Ђунис	110	3.35	3.57
ЕВП Краљево	110	10.62	10.81
ЕВП Марковац	110	8.94	10.51
ЕВП Мартинци	110	4.73	5.82
ЕВП Ресник	110	13.18	15.27
ЕВП Ристовац	110	10.50	9.37
ЕВП Словац	110	6.65	8.50
Жабаљ	110	8.00	9.14
Железник	110	10.49	11.33
Зајечар 1	110	6.42	5.53
Зајечар 2	110	7.91	6.59
Застава	110	7.48	6.48
Збег	110	10.29	10.21
Златибор 2	110	6.36	6.38
Змич	110	5.72	5.33
Зрењанин 1	110	11.60	10.65
Зрењанин 2 (I)	110	14.59	12.59
Зрењанин 2 (II)	110	14.31	12.64
Зрењанин 3	110	12.35	11.44
Зрењанин 4	110	11.95	10.85
Ивањица	110	6.14	5.89
Инђија	110	7.25	6.47
Инђија 2	110	8.03	7.25
Јагодина 1	110	17.11	13.27
Јагодина 2 (I)	110	11.82	11.04
Јагодина 3	110	15.45	12.49
Јагодина 4	110	17.79	13.48
Кањижа	110	7.49	7.18
Качарево	110	7.86	8.28
Кикинда 1	110	6.21	5.42
Кикинда 2 (I)	110	2.17	1.89
Кикинда 2 (II)	110	6.77	5.88
Књажевац	110	2.54	2.09
Ковин	110	5.77	5.27
Копаоник	110	5.00	4.01
Косјерић	110	6.35	7.27
Коцељева	110	3.54	3.64
Крагујевац 1	110	14.82	14.85
Крагујевац 2 (I)		8.06	7.38
Крагујевац 2 (II)	110	25.51	21.41
Крагујевац 20 (Кнић)	110	6.80	6.73
Крагујевац 3	110	7.85	6.75
Крагујевац 5	110	17.32	17.78
Крагујевац 8	110	10.33	11.19
Краљево 1	110	10.59	9.94
Краљево 2	110	11.12	9.98
Краљево 3 (I)		2.72	3.20
Краљево 3 (II)	110	15.04	12.34
Краљево 5	110	8.77	8.29
Краљево 6 (Рибница)	110	9.96	9.09
Крњешевци	110	8.53	9.13
Кроношпан	110	12.28	11.13
Крупањ	110	3.57	3.05
Крушевац 1 (I)	110	15.35	11.70
Крушевац 2	110	10.00	8.55
Крушевац 3	110	13.43	10.10
Крушевац 4	110	10.90	9.29
Кула	110	11.02	11.48
Куршумлија	110	2.23	1.97
Лазаревац	110	9.43	9.14
Лапово	110	12.14	11.10
Лебане	110	5.96	5.75
Лесковац 1	110	12.14	12.44
Лесковац 2	110	25.71	19.92
Лесковац 4	110	10.25	10.31
Лесковац 6	110	18.19	16.49
Лешница	110	4.31	4.75
Лозница	110	7.55	7.68
Љиг	110	4.76	4.84
Љубовија	110	2.45	2.26
Мајданпек 1	110	7.47	7.50
Мајданпек 2	110	9.01	8.06
Мајданпек 3	110	8.71	7.16
Мач. Митровица	110	9.92	8.86
Младеновац	110	7.45	7.12
Мосна	110	5.28	5.09
Неготин	110	9.08	8.08
Нересница	110	6.14	6.48
Ниш 1	110	11.90	11.15
Ниш 10	110	8.39	8.86
Ниш 13 (I)	110	11.56	12.16
Ниш 13 (II)	110	9.61	12.16
Ниш 2	110	26.76	21.43
Ниш 3	110	11.44	11.59
Ниш 5	110	15.04	15.01
Ниш 8	110	11.82	11.26
Нова Варош	110	6.51	6.78
Нова Пазова	110	9.34	8.53
Нова Црња	110	3.22	3.02
Нови Бечеј	110	7.58	7.78
Нови Пазар 1	110	7.44	6.37
Нови Пазар 2	110	8.27	6.99
Нови Поповац	110	4.87	4.19
Нови Сад 1 (I)	110	6.71	6.07
Нови Сад 1 (II)	110	13.11	12.79
Нови Сад 2	110	13.78	14.89
Нови Сад 3 (I)	110	36.49	31.23
Нови Сад 4	110	18.64	18.50
Нови Сад 5	110	15.78	15.26
Нови Сад 6	110	6.55	5.72
Нови Сад 7	110	14.52	13.93
Нови Сад 9	110	20.83	21.48
Осечина	110	5.26	4.96
Оџаци	110	6.52	6.27
Палић	110	6.84	7.31
Панчево 1 (I)	110	13.06	15.50
Панчево 1 (II)	110	13.53	16.00
Панчево 2 (I)	110	29.58	24.41
Панчево 3	110	15.03	15.37
Панчево 4	110	20.46	19.50
ПАП Лисина	110	4.75	5.02
Параћин 1	110	5.94	5.19
Параћин 1(I)		2.49	2.99
Параћин 3	110	4.87	4.70
Петровац	110	10.41	11.33
Пећинци	110	5.60	5.96
Пирот 1	110	5.08	4.64
Пирот 2	110	5.87	4.91
Пожаревац (I)	110	8.15	10.37
Пожаревац (II)	110	10.10	10.37
Пожаревац 2	110	9.97	10.49
Пожега	110	17.18	14.54
Прахово	110	9.12	8.06
Прешево	110	5.20	5.30
Прибој	110	5.64	4.82
Пријепоље	110	4.00	3.38
Прокупље	110	4.44	3.93
Ратко Павловић	110	18.29	16.40
Рашка	110	5.14	4.12
Римски Шанчеви	110	13.75	15.25
РП Дрмно	110	8.44	9.18
Рудник 1	110	7.46	5.98
Рудник 2	110	5.66	5.00
Рудник 3	110	6.75	5.33
Рудник 4	110	7.51	7.91
Рудник Ковин	110	2.84	2.61
Рума 1	110	4.93	4.36
Рума 2	110	5.58	5.53
С. Митровица 1	110	12.51	11.33
С. Митровица 2 (I)	110	16.79	13.72
С. Митровица 3	110	13.18	11.77
С. Паланка	110	10.37	9.74
Сврљиг	110	5.94	6.96
Севојно	110	13.17	10.73
Сента 1	110	7.29	7.04
Сента 2	110	6.43	6.21
Сип	110	2.80	2.27
Сирмијум Стил	110	6.90	7.62
Сјеница	110	4.33	4.62
Смедерево 1 (I)	110	7.08	7.43
Смедерево 1 (II)	110	15.78	15.37
Смедерево 2 (I)	110	7.09	7.16
Смедерево 2 (II)	110	17.11	16.92
Смедерево 3		4.96	5.70
Смедерево 3(II)	110	28.06	23.73
Смедерево 4	110	13.71	13.70
Смедерево 5	110	11.19	12.46
Соко Бања	110	2.14	1.73
Сомбор 1	110	13.33	11.36
Сомбор 2	110	7.88	7.19
Сомбор 3	110	14.73	12.27
Србобран	110	27.18	23.13
Србобран 2	110	11.10	11.40
Стара Пазова	110	9.79	8.59
Стењевац	110	3.99	3.51
Страгари	110	4.59	4.97
Суботица 1	110	13.68	12.63
Суботица 2	110	14.15	13.78
Суботица 3 I	110	17.93	16.06
Суботица 3 II	110	17.86	15.37
Суботица 4	110	10.00	10.06
Сурчин	110	16.20	14.84
Тамнава Врeоци	110	16.65	15.83
Тамнава Зап. Поље	110	9.72	9.30
ТЕ Колубара	110	21.72	19.63
ТЕ Костолац А	110	23.08	19.51
ТЕ Морава	110	13.84	13.93
Темерин	110	7.95	12.22
ТЕТО Београд	110	26.01	22.40
ТЕТО Зрењанин	110	12.01	10.89
ТЕТО Нови Сад	110	28.89	26.72
Топола	110	8.55	8.30
Трстеник	110	5.23	4.10
Трстеник 2		5.18	4.08
Ћићевац	110	5.95	6.67
Ћуприја	110	8.22	7.38
Уб	110	7.53	7.47
Ужице	110	10.23	9.39
ФАС	110	9.62	9.07
Футог	110	9.41	9.55
ХЕ Врла 1	110	9.32	9.11
ХЕ Врла 2	110	9.12	9.10
ХЕ Врла 3	110	12.54	11.81
ХЕ Ђердап 2	110	10.34	9.08
ХЕ Зворник	110	7.32	5.88
ХЕ К. Брод	110	8.20	8.34
ХЕ Пирот	110	5.79	4.85
ХЕ Потпећ	110	6.98	5.82
ХЕ Увац	110	5.55	5.81
Цементара Косјерић	110	5.30	6.39
Центар Крагујевац	110	6.45	5.82
Црвенка	110	7.53	7.92
Чајетина	110	7.61	7.01
Чачак 1	110	10.92	9.62
Чачак 2	110	10.40	9.08
Чачак 3	110	12.42	10.87
Чачак 4	110	7.24	6.81
Челарево	110	6.67	6.53
Шабац 1	110	11.28	9.22
Шабац 2	110	8.83	7.98
Шабац 3 (I)	110	12.11	9.90
Шабац 3 (II)	110	11.03	9.38
Шабац 4	110	11.62	9.24
Шабац 5	110	8.46	7.29

Prilog 12.2 - Predlog plana aktivnosti na objektima Prenosa do 2021.(2026.)godine

Погон	Објекат	Опис	Извор	Надлежност (тренутна)	Приоритет	Позиција у Плану инве	Шифра инвестиције	Пројектни задатак усвојен на седници Стручног савета	Почетак радова	Завршетак радова	KOEFICIJENT STANJA
Београд	ДВ101АБ Београд 3 - ТЕ Костолац А	Реконструкција и адаптација (65 км)	План развоја	Инвестиције	0	16.98	00035400	I/30.01.2008. ПЗ за изградњу оптичких приводних система достављен 04.06.2015. и потписан као типски ПЗ	2012	?	93
Ваљево	ДВ106АБ Ваљево 3 – Зворник	Реконструкција и адаптација деоница далековода, предвидети и ОПГВ	План развоја	Инвестиције	0	####		I/25.01.2007 ПЗ за изградњу оптичких приводних система достављен 04.06.2015. и потписан као типски ПЗ	2007	2014	90
Крушевац	ДВ113/2 Ниш 2 – Лесковац 4	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, уградња OPGW	Погон	Инвестиције	2	####	00051900	VII/27.12.2012	2010	2014	88
Нови Сад	ДВ127/1 Нови Сад 1 – Нови Сад 3	Реконструкција	Погон	Пренос	1		00113601	III kvartal 2015	2010		85
Београд	ДВ117/1 Београд 2 - Београд 35	Реконструкција од Белих Вода до Сремчице	Погон	Инвестиције	14		00039500	3/07.07.2016	2017	2017	84
Ваљево	ДВ115/2 Чачак 1 – Чачак 3	Реконструкција (стари бетонски стубови) Ради се ове године.	Погон	Инвестиције	0	####	00048600	V/02.10.2012	2013	2015	84
Ваљево	ДВ115/3 Чачак 1 – чвор Атеница	Реконструкција (стари бетонски стубови) Ради се ове године.	Погон	Инвестиције	0	####	00048500	V/02.10.2012	2013	2015	84
Београд	ДВ121/1+1180Б Београд 2 – Београд 22	Реконструкција од Белих Вода до Сремчице	Инвестиције	Пренос	1		00039400	3/07.07.2016	2017	2017	83
Ваљево	ДВ115/5 Пожега – Севојно	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, предвидети и замену ЗУ са OPGW Зашто? Ко тражи?	Погон	Пренос	2	16.28		УРАДИТИ ПЗ	2013	2020	83
Крушевац	ДВ115/1 Краљево 1 – Чачак 3	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, уважавајући и непрописну градњу	Погон	Пренос	1		00111301	IV kvartal 2015	2014		83
Београд	ДВ121/1+1180Б Београд 2 – Београд 22	Rekonstrukcija stubova na kliništu u selu Barič. Od stuba 130 do 135	Погон	Пренос	1			I/ 22.01.2015.			82
Бор	ДВ128/3 Мајданпек 3 – Нересница	Адаптација (замена проводника, изолације, овесне опреме, нови стуб бр.159-раздвајање од 128/2)	Погон	Инвестиције	0	####	00061200	I/ 30.3.2011	2011	2015	82
Ваљево	ДВ116/1 Севојно - Косјерић	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, предвидети и замену ЗУ са OPGW	Погон	Инвестиције	1	####		V/02.10.2012	2016		81
Крушевац	ДВ105/2 Јагодина 4 – ТЕ Морава	Реконструкција ДВ-а, уградња OPGW	Погон	Пренос	2				2014	2016	81
Нови Сад	ДВ142/1 Србобран - Бечеј	Реконструкција	Инвестиције	Пренос	1	####		IV/06.06.2013			80
Ваљево	ДВ115/4 чв. Бељина – Пожега	Реконструкција	Погон	Пренос	1	16.28		УРАДИТИ ПЗ	2013	2020	79
Крушевац	ДВ114/3 Алексинац – Ниш 1	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима	Погон	Пренос	2	-		-	2014		79
Крушевац	ДВ113/5 ХЕ Врла 3 – ЕВП Грделица	Адаптација (реконструкција-ревитализација) , уградња OPGW	Погон	Инвестиције	2	####	00052100	VII/27.12.2012	2011	2014	79
Београд	ДВ131/2 Београд 33 - Панчево 1	Реконструкција због непрописне градње испод ДВ, уградња OPGW	Погон	Пословодство	3	16.95		Пословодство треба да одлучи да ли радити реконструкцију и да ли по истој траси или не.	2014		79
Београд	ДВ131/1 Београд 3 –Београд 33	Реконструкција због непрописне градње испод ДВ, уградња OPGW	Погон	Пословодство	3	16.94		Пословодство треба да одлучи да ли радити реконструкцију и да ли по истој траси или не.	2014		77
Ваљево	ДВ116/2 Косјерић – Ваљево 1	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, предвидети и замену ЗУ са OPGW	Погон	Инвестиције	1	####		V/02.10.2012	2016		77
Крушевац	ДВ 113/3 Лесковац 2 – Лесковац 4	Реконструкција ДВ 113/3 је везана за реконструкцију ДВ 113/2 и расплет ДВ 110 kV код ТС Лесковац 1 и ТС Лесковац 4, уградња OPGW	Погон	Инвестиције					2014	2016	76
Београд	ДВ141 Београд 3 – Панчево 1	Реконструкција због непрописне градње испод ДВ	Погон	Пословодство	3	16.96		Пословодство треба да одлучи да ли радити реконструкцију и да ли по истој траси или не.	2014		75
Крушевац	ДВ113/4 Лесковац 2 – ЕВП Грделица	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, уградња OPGW	Погон	Инвестиције	2		00052000	VII/27.12.2012	2011	2014	75
Крушевац	ДВ113/1 Ниш 1 – Ниш 2	Реконструкција једног дела трасе у двоструки ДВ. при чему би се изградио двоструки ДВ и превезао испред ТС Ниш 1 и повезао са ТС Алексинац, предвидети и OPGW	Погон	Инвестиције	2	####	00060700	VII/27.12.2012	2016		75
Ваљево	ДВ119/3 Лешница – Шабац 3	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, предвидети и OPGW	Погон	Пренос	2				2020/		75
Ваљево	ДВ107 ТЕ Колубара – Ваљево 1	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, предвидети и замену ЗУ са OPGW	Погон	Пренос	2	-		PZ!!!	2013	2020	74
Бор	ДВ147/2 Бор 2 – Неготин	Реконструкција (Диспечери дозвољавају искључење због радова после изградње ДВ Мосна-Никине Воде-Ђердап 2, уз замену ЗУ оптичким ужетом) , предвидети и OPGW	Дирекција за управљање	Пренос	1	####	00055100	Zadužuju se N. Stojanović, R. Ribić i Ž. Torlak da u saradnji sa Pogonom Bor i potrebnim stručnim službama preispitaju potrebu za radovima definisanim PZ.	2016	2017	73
Крушевац	ДВ108 Јагодина 1 – Крушевац 1	Реконструкција са заменом бетонских стубова	Погон	Пренос							72
Београд	ДВ 213/2 Београд 3 - Обреновац	Реконструкција	Погон	Пренос	4	-		TREBA PZ nije hitan	2015		72
Београд	ДВ137/1 Београд 3 -ЕВП Ресник	Санација стубова (Плаћа Погон, ради Изградња, без пројекта)	Погон	Пренос	3			ДА ли треба ПЗ **POGON - Ne treba**	посао који се не завршава		71
Ваљево	ДВ203/2 ТС Б.Башта – чв. Вардиште-ХЕ Бистрица	Реконструкција, предвидети и OPGW	Погон		2			III / 31.05.2012			71
Београд	ДВ129АБ Београд 1 – Београд 3	Реконструкција због непрописне градње испод ДВ	Погон	Пословодство	3	16.97		Пословодство треба да одлучи да ли радити реконструкцију и да ли по истој траси или не.	2014		68
Ваљево	ДВ120 ТЕ Колубара – Ваљево 1	Реконструкција	Погон	Пренос	2	-			2012	2015	68
Ваљево	ДВ 196 Севојно - Ужице	Адаптација због замене заштитног ужета у дужини од 5,8 км. ДВ преузет од ЕД 2013. Године, лоша изолација на целом ДВ и на већем делу нема ЗУ.	Погон	Elektrosrbija/Strategija/ Prenos	2			Elektrosrbija/Strategija/Prenos			68
Београд	ДВ137/2 ЕВП Ресник – ТЕ Колубара	Санација стубова (Плаћа Погон, ради Изградња, без пројекта)	Погон	Пренос	3			ДА ли треба ПЗ **POGON - Ne treba**	посао који се не завршава		67
Ваљево	ДВ119/2 Зворник - Лешница	Реконструкција са заменом бетонских стубова и адаптацијом деоница са челично-решеткастим стубовима, предвидети и OPGW	Погон	Пренос	2				2020		66
Нови Сад	ДВ145 Кикинда 1- Жомбоља	Реконструкција	Погон	Пренос	3					2018	63
Бор	ДВ150 Бор 1 – Мајданпек 1	II етапа и III етапа	Погон	Пренос	1	####	00061100	3/07.07.2016	2017	2018	60
Бор	ДВ148/1 Бор 1 – Бор 2	Нови дупли ДВ Бор 1 – Бор 2, по траси постојећег, предвидети и OPGW	Погон	Инвестиције			00048700		2011	2015	59
Бор	ДВ147/1 Бор 1 – Бор 2	Нови дупли ДВ Бор 1 – Бор 2, по траси постојећег, предвидети и OPGW	Погон	Инвестиције	1	####	00048700	I/ 30.3.2011	2011	2015	59
Бор	ДВ148/2 Бор 2 – Зајечар 2	Реконструкција (нови ДВ од стуба 54 до ТС Бор 2 – I фаза) , предвидети и OPGW)	Дирекција за управљање	Инвестиције	1	####	00061000	I/ 30.3.2011	2011	2015	57
Нови Сад	ДВ143 Кикинда 1- Зрењанин 2	Реконструкција деонице са порталним стубовима	Погон	Пренос	3					2018	56
Нови Сад	ДВ124/1 Нови Сад 1 – Рума 1	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		55
Нови Сад	ДВ124/2 Рума 1 – Рума 2	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		55
Нови Сад	ДВ124/4 С, Митровица 1 – Пећинци	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		55
Нови Сад	ДВ124/5 Пећинци - Шабац 3	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015	2015/	55
Нови Сад	ДВ133/2 Б. Топола 2 – Б. Топола 1	Реконструкција, уградња OPGW	Погон	Пренос	3				2015		54
Нови Сад	ДВ132/1 Сомбор 3 - Црвенка	Реконструкција	Погон	Пренос	2			Pitati Pogon za prioritet, konsultovati Strat oko duplog	2015		54
Нови Сад	ДВ132/2 Црвенка - Кула	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		54
Нови Сад	ДВ132/3 Кула - Србобран	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		54
Нови Сад	ДВ135/1 Суботица 1 – Суботица 3	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		53
Нови Сад	ДВ135/2 Суботица 3 – чвор Шупљак	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		53
Нови Сад	ДВ124/3 Рума 2 – С. Митровица 1	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		53
Нови Сад	ДВ142/2 Бечеј –Нови Бечеј	Реконструкција	Погон	Пренос	3					2017	52
Београд	ДВ151/2 Панчево 2 - Алибунар	Реконструкција ДВ	Погон	Пренос	4			IV квартал, водити рачуна о изградњи ВЕ			52
Ваљево	ДВ134/2 Златибор 2 –Кокин Брод	Реконструкција громобранске заштите		Пренос		-			2013		51
Нови Сад	ДВ127/2 Нови Сад 3 – Србобран	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		50
Нови Сад	ДВ142/3 Нови Бечеј – Зрењанин 2	Реконструкција	Погон	Пренос	3					2017	48
Нови Сад	ДВ142/4 Зрењанин 2 - Зрењанин 1	Реконструкција	Погон	Пренос	3					2017	48
Београд	ДВ104Б Београд 9 – Стара Пазова	Опремање другог система ДВ до ТС Београд 9 и увођење у ТС Београд 5, уградња ОПГВ	План развоја	Инвестиције		15.74	00039800	VI/14.4.2009.	2013	2014	46
Нови Сад	ДВ132/4 Сомбор 1 – Сомбор 3	Реконструкција	Погон	Пренос	3				2015		45
Крушевац	Нови расплет 110 kV између ТС Ниш 2 и ТС Лесковац 2	Неопходно додатно, детаљније анализирати! (Проблем ремонта ДВ)	Н. Петровић	Стратегија	Стратегија да анализира				2014	2016	0
Бор	ДВ1186 Ђердап 2 – Сип	Реконструкција (нови ДВ од стуба 74 до ТС Сип) , предвидети и OPGW	Погон		1	-			2017	2018	

Погон	Објекат	Опис	Извор	Надлежност (тренутна)	Позиција у Плану инвестиција за 2016	Шифра инвестиције	Пројектни задатак усвојен на седници Стручног савета	Почетак радова	Завршетак радова	Приоритет
Београд	ТС 220/110 kV Београд 3	Реконструкција постројења 220 и 110 kV (Завршетак 2014. Најава да ће последња етапа почети 02.06.2014.)	План развоја	Инвестиције	8.37	00038100	III / 23.3. 2010.	2007	2015	0
Београд	ТС 220/110 kV Београд 5	Комплетна реконструкција постројења 220 и 110 kV	План развоја	Инвестиције	8.38	00038200	II / 06.04.2012.	2012	2016	0
Бор	РП 110 kV Ђердап 2	Реконструкција сопствене потрошње РП	Погон	Пренос	14,396	00112001	I/22.01.2015	2016	2017	0
Крушевац	ТС 400/110 kV Крагујевац 2	Опремање ДВ поља 400 kV за нов ДВ ка Краљеву 3.	План развоја	Инвестиције	2,324	00100401	VI /25.06.2015	2016	2018	0
Крушевац	ТС 220/110 kV Краљево 3	Доградња 400 kV постројења и уградња Т 400 MVA, као и решавање двостраног напајања сопствене потрошње када се укине напајање са терцијера ТР	План развоја	Инвестиције	1.18 и 5.24	00056700	IX/ 02.10.2014.	2017	2018	0
Београд	ТС 400/220/110 kV Панчево 2	Опремање 2 ДВ поља 400 kV за увођење новог ДВ 2x400 kV Панчево 2 – Решица	План развоја	Инвестиције			VI/ 26.06.2015	2014	2017	1
Београд	ТС 220/110 kV Београд 5	Реконструкција постројења 35kV-заштита (у склопу реконструк. ТС).	Погон	Инвестиције	8347		I/20.02.2014.	2017	2018	1
Београд	ТС 220/110 kV Смедерево 3	Изградња постројења 400 kV, реконструкција постројења 110 kV и уградња ТР 400/110 kV снаге 300 MVA	План развоја	Инвестиције	1.9 и 5.23	00056500	VIII / 15.12.2011.	2015	2017	1
Београд	РП 110kV Дрмно	Реконструкција и доградња	ЕПС	Инвестиције			/1.2016.			1
Београд	ТС 220/110 kV Београд 17	Опремање 1 поља 110 kV за увођење кабла од ТС Београд 23 (Аутокоманда)	ЕДБ	Инвестиције	14,408	00113301	IV / 08.09.2011	2017	2017	1
Ваљево	ТС 220/35 kV Бајина Башта	Замена опреме у постројењу 35 kV и уградња кућног ТР	Погон	Инвестиције		00107401	III/ 13.03.2014.			1
Крушевац	ТС 220/110 kV Крушевац 1	Реконструкција постројења 220, 110 и 35kV, замена два ТР 220/110kV , повећање снаге на 2 x 250 MVA+2x 31, 5 MVA и опремање 2 поља за ТС Крушевац 3	План развоја	Инвестиције	8.44 без малих ТР	00040600	VIII /19.11.2013	2016	2018	1
Крушевац	ТС 400/220/110 kV Ниш 2	Опремање 2 ДВ поља 110 kV за увођење нове ТС Ниш 6 (Р. Павловић) + поља Е17 и Е18	Електросрбија		-		XI/17.12.2015.	2017	2018	1
Нови Сад	ТС 220/110 kV Србобран	Изградња постројења 400 kV уместо 220 kV, реконструкција постројења 110 kV и уградња ТР 400/110 kV снаге 300 MVA	План развоја	Инвестиције	1.40	00040700	IX/ 26.12.2013	2016	2018	1
Нови Сад	ТС 220/110 kV Зрењанин 2	Реконструкција сопствене потрошње	Погон	Пренос				2016		1
Нови Сад	ТС 400/220/110 kV С. Митровица 2	Опремање поља 110 kV бр13 за стављање ДВ 209/2 под напон 110 kV	План развоја	Инвестиције			VIII /19.11.2013.		везано за динамику реконструкције ТС Србобран	1
Нови Сад	ТС 400/220/110 kV С. Митровица 2	Адаптација сопствене потрошње	Погон	Инвестиције	2,294	00100301	VIII / 8.7. 2009	2015		1
Нови Сад	ТС 400/(220)/110 kV Нови Сад 3	Опремање поља 110 kV бр18 за стављање ДВ 217/2 под напон 110 kV	План развоја	Инвестиције			VIII /19.11.2013.		везано за динамику реконструкције ТС Србобран	1
Београд	ТС 400/220/110 kV Панчево 2	Опремање 2 ДВ поља 110 kV за увођење ВЕ Бела Анта	Прикључења				VI/ 26.06.2015			2
Београд	РП 400 и 220 kV ТЕНТ Б	Замена прекидача 400 и 220 kV, мерних трансформатора, изградња релејних кућица са измештањем команде, заштите, и аутоматике из електране ТЕНТ Б у ове кућице, као и изградња сопствене потрошње.	Погон	Техника/Инвестиције	-		у току			2
Београд	РП 400kV Младост	Реконструкција целог постројења и модернизација дела опреме система ДУ, као и уградња уређаја за пренос информација у ТЕНТ Б, за потребе регулације блока у ДВП 449/1 і 449/2	Погон	Пренос	20,175	00107301	IX/ 02.10.2014.	2019		2
Београд	ТС СП ТЕНТ А	Замена прекидача 110 kV у ТРП ОБТ2 и трансформатора	Погон	Пренос	14,369	00109201 реконструкција				2
Бор	ТС 400/110 kV Бор 2	Комплетна реконструкција постројења 400 и 110 kV	Погон	Инвестиције	2.19	00050400	3/07.07.2016	2018	2020	2
Бор	РП 110 kV Ђердап 2	Комплетна реконструкција РП и опремање ДВ поља 110 kV за нови ДВ Ђердап 2 - Мосна	Погон	Пренос		00111801	II kvartal 2015	2015 (поље)	2020 (поље)	2
Ваљево	ТС 220/110/10kV Ваљево 3	Комплетна реконструкција система релејне заштите и SCADA система у постројењима 110 и 220 kV	Погон	Пренос						2
Крушевац	ТС 400/110 kV Крагујевац 2	Реконструкција трафостанице	План развоја	Инвестиције	2,412	00113701	IX/ 02.10.2014.	2017	2020	2
Крушевац	ТС 220/110 kV Краљево 3	Опремање два поља 110 kV за нови ДВ Краљево 3 – Нови Пазар 1	План развоја	Инвестиције	8,346	00106701	V/11.07. 2013	2017	2017	2
Нови Сад	ТС 400/220/110 kV С. Митровица 2	Реконструкција система заштите и управљања у постројењима 220 и 110 kV и усклађивање са 400 kV постројењем, као и реконструкција старог дела постројења 110 kV (поља Е1, Е2, Е3, Е4, Е5,Е6, Е7, Е11 и Е12 (Анђелковић: урадити ПЗ)	Погон	Пренос			VII/27.12.2012уградња подужне диференцијалне заштите.			2
Нови Сад	ТС 400/(220)/110 kV Нови Сад 3	Опремање 1 ДВ поља 110 kV за увођење ТС Жабаљ (У новом расплету ТС Зрењанин 2 би била директно прикључена на далековод 220 kV, према ТС Обреновац, док би део некадашњег 220 kV далековода између ТС Нови Сад 3 и ТС Зрењанин 2 био прикључен на 110 kV напонски ниво и повезан са ТС Жабаљ.)	План развоја						везано за динамику реконструкције ТС Србобран	2
Нови Сад	TS 400/110 kV Суботица 3	Реконструкција сопствене потрошње	Погон	Пренос						2
Нови Сад	TS 400/110 kV Суботица 3	Уградња диференцијалне заштите сабирница и потребне припадајуће опреме на оба напонска нивоа.								2
Београд	ТС 400/220/110 kV Панчево 2	Комплетна реконструкција постројења 400, 220 и делимично постројења 110 kV	План развоја	Инвестиције	2,202	65500	XI/17.12.2015.	2016	2017	3
Београд	ТС 400/220 kV Обреновац	Адаптација постројења 400 kV уз опремање два ДВ поља за 2 x 400 kV ТС Бајина Башта – ТС Обреновац А,	Погон	Инвестиције	2.6 адаптација	00047600	I/05.03.2013	2015	2018	3
Београд	РП 400kV Дрмно	Комплетна реконструкција (потребна ВН опрема, система релејне заштите и SCADA система, сопствена потрошња, командна зграда, приступни пут и др.). Ново поље за Г3 у ТЕ Костолац Б.	Погон	Инвестиције	2.8	00056400	II kvartal 2015	2019	2022	3
Београд	ТС 220/110 kV Београд 17 и ТС 110/35 kV Београд 4	Реконструкција постројења 220, 110 и 35 kV	Погон	Пренос	ВН и рел. заштита		у току			3
Ваљево	ТС 220/35 kV Бајина Башта	Изградња РП 400 kV	План развоја	Инвестиције	1,244	00065900	V/08.05.2014.	2021	2023	3
Ваљево	ТС 220/110 kV Пожега	Реконструкција постројења 35 kV и система релејне заштите у постројењима 220, 110 и 35 kV и SCADA система	Погон	Пренос				2020	2022	3
Ваљево	ТС 220/110/10kV Ваљево 3	Изградња новог постројења 400 kV и реконструкција постројења 110 kV	План развоја, Погон	Пренос						3
Ваљево	ТС 220/110/10kV Ваљево 3	Опремање 1 ДВ поља за прикључење нове ТС Мионица	Електросрбија	Инвестиције					након 2022	3
	ТС 220/110 kV Шабац 3	Реконструкција система заштите SCADA система у постројењима 110 и 220 kV	Погон	Пренос						3
Нови Сад	ТС 220/110 kV Зрењанин 2	Комплетна реконструкција постројења 220, 110 kV и заштите	Погон	Пренос		00109601	ПЗ није хитан			3
Нови Сад	ТС 220/110 kV Зрењанин 2	Опремање 1 ДВ поља 110 kV за увођење ТС Перлез	Електровојводина	Инвестиције					2018	3
Београд	ТС 220/110 kV Београд 5	Опремање 1 поља 110 kV за увођење кабла од ТС Београд 40	ЕДБ	Инвестиције	8,354	00107501	IV / 08.09.2011	2012	2015	
Београд	ТС 400/220 kV Обреновац	реконструкција релејних кућица у РП 220 kV, прилагођење система заштите и управљања и сопствена потрошња		Инвестиције			/1.2016.	2017	2018	
Београд	ТС 110/35 kV Београд 4	Замена Т3 и Т4					у току			
Бор	РП 400 kV Ђердап 1	Комплетна реконструкција постројења 400 kV	Погон	Инвестиције	2.21	00045101	VI/20.09. 2013 ПЗ за техничку документацију +измене V/08.05.2014			
Обилић	ТС110/35 kV Валач	Реконструкција постројења 110 и 35 kV			14.67			2010	2014	
Ваљево	ТС 220/110/10kV Шабац 3	Комплетна реконструкција ВНО, система релејне заштите и SCADA система у постројењима 110 и 220 kV	Погон	Пренос						