



Odbor Regulatornog ureda za energiju,

na osnovu:

- Odredbi člana 8. stav 1 tačka 1.6, člana 14. stav 2 tačka 2.17 i člana 25. Zakona o energetsom regulatoru (br. 03/L-185);
- Odredbi člana 2. stav 3.4 Pravilnika o licenciranju energetskih aktivnosti na Kosovu i člana 4. Licence operatora prenosnog sistema;
- Zahteva KOSTT A.D. za derogaciju u sprovođenju nekoliko odredbi Mrežnog kodeksa i Licence operatora prenosnog sistema od 05. decembra 2012. godine;

na sednici održanoj dana 28. decembra 2012. godine, doneo je sledeću:

ODLUKU

- I. **Dozvoljava se** KOSTT A.D. derogacija u sprovođenju nekoliko odredbi članova **Mrežnog kodeksa i Licence operatora prenosnog sistema**, kao u aneksu ove odluke.
- II. **Dozvoljava se** KOSTT A.D. derogacija člana 25. "Obaveza osiguranja" Licence operatora prenosnog sistema do **31.12.2013.** godine.

OBRAZLOŽENJE

- Regulatorni ured za energiju je dana 05. decembra 2012. godine primio zahtev KOSTT A.D. za derogaciju u sprovođenju nekoliko odredbi Mrežnog kodeksa i Licence operatora prenosnog sistema. Nakon procene zahteva i s obzirom na trenutno stanje prenosnog sistema, RUE je smatrao opravdanim da dozvoli derogaciju u sprovođenju odredbi članova Mrežnog kodeksa i Licence operatora prenosnog sistema u rokovima utvrđenim kao u Aneksu ove odluke.
 - RUE je dozvolio derogaciju člana 25. Licence OST, kao u tački II izreke ove odluke iako nije bila deo zahteva KOSTT A.D. za derogaciju. Ovo je povezano sa odlukom Odbora br. D_114_2008 donesenom 15.08.2008. godine a koja se odnosi na derogaciju u sprovođenju člana 24. "**Obaveza osiguranja**" Licence operatora prenosnog sistema (stara licenca), koja je na neodređeno vreme, a sada član 25 ("**Obaveza osiguranja**") Licence operatora prenosnog sistema.
 - Sve ostale odredbe Mrežnog kodeksa i Licence operatora prenosnog sistema ostaju na snazi.
- III. Odluka se izdaje na albanskom jeziku i biće prevedena na srpski i engleski jezik. U slučaju neusklađenosti između verzija, prevladaće verzija na albanskom jeziku.



IV. Odluka stupa na snagu danom usvajanja od strane Odbora Regulatornog ureda i biće objavljena na zvaničnom sajtu RUE.

Pravna pouka: Strana nezadovoljna ovom odlukom može da pokrene upravni spor u nadležnom sudu u roku od trideset (30) dana od dana prijema odluke ili od dana njenog objavljivanja na sajtu RUE, bilo koja od ovih radnji da se desi poslednja.

**U prilogu: dokument sa odredbama za koje je dozvoljena derogacija.*

Odbor RUE

Enver Halimi, predsedavajući

Përparim Kabashi, član

Blerim Koci, član

Merita Kostari, član

Krenar Bujupi, član



ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE

Izveštaj o derogacijama_Mrežni kodeks i Licenca operatora prenosnog sistema

Decembar 2012



Br.	Mrežni kodeks	Član	Stav	Zahtevani rok derogacije (u godinama/mesecima)	Rok do kada važi derogacija	Razlog za zahtev za derogaciju
1	Kodeks planiranja	4. Standardi i kriterijumi za planiranje prenosa	4.1.1.2	1. 2 godine 2. 2 godine 3. 2 godine 4. 2 godine 5. 3 godine	01.11.2011 31.12.2010 31.12.2011 31.12.2012 31.12.2013	Zasnovano na Razvojnom planu prenosa, kriterijum (N-1) i dalje ne može da bude ispunjen u sledećim delovima prenosnog sistema: - ATR u PS Peć 3 (za 400 sati godišnje nije ispunjen). - Dalekovod 110 kV br. 1809 PS Prizren 2 – PS Orahovac, koji je povezan sa paket projektom Mališevo.
2	Kodeks operativnog planiranja	3.8 Zahtev za rezervama	3.8.1.1	1. 3 godine 2. 1 godina 3. 1godina 4. 1 godina 5. 1 godina 6. 2 godine	27.08. 2010 30.06.2011 31.12.2011 30.06.2012 31.12.2012 31.12.2013	U odsustvu regulatornih jedinica, ova odredba se ne sprovodi dok bude postojao sporazum KOSTT-a i kompanija susednih zemalja o rotirajućim rezervama.



			3.8.1.2			Sekundarna regulacija se trenutno sprovodi od strane EMS a prema tehničkom sporazumu. KOSTT je u januaru 2010. godine potpisao Sporazum o pomoćnim uslugama sa KEK Proizvodnja TE Kosovo B, čije sprovođenje će započeti po stvaranju uslova, dok je SPU KOSTT – KESH potpisan u martu 2010. godine, a koji će se sprovoditi nakon obezbeđivanja neophodne tehničke infrastrukture i konačnog definisanja načina rada sa ovim pomoćnim uslugama.
		4.4.6 Ponude i predlozi	4.4.6.1	1. 3 godine 2. 3 godine 3. 1 godina 4. 1 godina	01.11.2010 31.12.2011 30.06.2012 31.12.2012	Tokom prelaznog perioda sprovođenja Tržišnih pravila, ponude i predlozi se neće primenjivati. Budući da još uvek nemamo balansno tržište, nemamo ni ponude, niti predloge.
			4.4.6.3	5. 1 godina	31.12.2013	
3	Kodeks balansiranja	2.4.4 Aranžmani o balansiranju	2.4.4.1	1. 3 godine 2. 2 godine 3. 2 godine 4. 1 godina 5. 1 godina	01.11.2010 31.12.2011 30.06.2012 31.12.2012 31.12.2013	KOSTT je trenutno u fazi finaliziranja modifikacije Pravila tržišta električne energije, gde je predviđen i balansni mehanizam. Do usvajanja i funkcionisanja Tržišnih pravila, KOSTT će ulagati napore za balansiranje sistema



			2.4.4.2			korišćenjem raspoložive proizvodnje, uvoza i isključenja prema planu restrikcija ABC.
		3.9 Program napona	3.9.1.3	<ol style="list-style-type: none"> 1. 6 meseci 2. 1 godina 3. 1 godina 4. 1 godina 5. 1 godina 6. 1 godina 7. 2 godine 	<p>01.05.2008</p> <p>01.11.2008</p> <p>01.11.2009</p> <p>31.12.2010</p> <p>31.12.2011</p> <p>31.12.2012</p> <p>31.12.2013</p>	Karakteristike trenutnih proizvodnih jedinica ne omogućavaju implementaciju ove tačke.
		4.4.5 Vremenska regulacija	4.4.5.1	<ol style="list-style-type: none"> 1. 1 godina 2. 1 godina 3. 1 godina 4. 2 godine 	<p>31.12.2010</p> <p>31.12.2011</p> <p>31.12.2012</p> <p>31.12.2013</p>	Dok ne postanemo punopravni član ENTSO-E ne možemo da ispunimo ovu obavezu.
			4.4.5.2			



4	Operativni kodeks	5.5.3 Stabilnost i preopterećenje mreže	5.5.3.2	<ol style="list-style-type: none"> 1. 1 godina 2. 1 godina 3. 3 godine 4. 2 godine 5. 2 godine 6. 3 godine 	<p>01.11.2008</p> <p>01.11.2009</p> <p>31.12.2010</p> <p>31.12.2011</p> <p>31.12.2012</p> <p>31.12.2013</p>	Tačka tri ovog člana, Kriterijum N-1, nije ispunjena za elemente sistema navedene kao za član 4.1.1.2 Kodeksa planiranja.
		5.5.5 Redukcija usled podfrekvencije	5.5.5.1	<ol style="list-style-type: none"> 1. 6 meseci 2. 6 meseci 3. 1 godina 4. 2 godine 	<p>31.12.2011</p> <p>30.06.2012</p> <p>31.12.2012</p> <p>31.12.2013</p>	Posle odluke Vlade o izmeni granice, odnosno o prenosu nekih sredstava iz KEK-a u KOSTT, sprovedena je nova analiza o uspostavljanju podfrekventne zaštite na sekundarnoj strani transformatora. Sada smo u fazi identifikacije transformatorskih polja koja imaju relejnu zaštitu sa funkcijom podfrekventne zaštite. Na osnovu provere sa terena, proizilazi da od 49 transformatorskih polja, njih 44% imaju podfrekventnu zaštitu i da 56% nema ovu funkciju. U poljima u kojima imamo ovu funkciju stavićemo je u rad odmah nakon što se stvore uslovi za promenu parametra i njihovo testiranje u toku 2013. godine. S druge strane, za transformatorska polja koja nemaju ovu funkciju to će biti urađeno investicijama u narednim godinama.



		<p>5.8.11 Testiranje crnog starta</p>	<p>5.8.11</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. 2 godine 2. 1 godina 3. 1 godina 4. 6 meseci 5. 1 godina 6. 2 godine 	<p>01.11.2009 31.12.2010 30.06.2011 31.12.2011 31.12.2012 31.12.2013</p>	<p>Na osnovu činjenice da KOSTT treba da ima sporazume o interkonekciji sa drugim OPS o realizaciji simulacije startovanja od nule, gde snabdevanje domaće potrošnje treba da bude obezbeđeno za period od najmanje nekoliko sati zbog toga što se ne može obezbediti rad u “voltaži” proizvodnih kapaciteta KEK-a, ovo trenutno nije moguće usled činjenice da upravljanje interkonektivnim kapacitetima još uvek ne obavlja KOSTT, pod čime se podrazumeva da domaća potrošnja ostaje bez snabdevanja u vreme dok se domaće proizvodne jedinice ne vrate u normalan rad, što bi imalo za posledicu visoke finansijske troškove i nemogućnost trenutnog opravdanja ovakvog postupka.</p>
		<p>8 Testiranja systema</p>	<p>8.4.1.2</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. 1 godina 2. 1 godina 3. 16 meseci 4. 2 godine 5. 1 godina 6. 1 godina 7. 1 godina 	<p>27.08.2009 27.02.2010 31.12.2010 30.06.2011 31.12.2011 31.12.2012 31.12.2013</p>	<p>KOSTT smatra da u trenutnim okolnostima EES Kosova ne postoji mogućnost za testiranja navedena u tački dva i četiri ove odredbe.</p>



Br.	Licenca	Član	Stav	Zahtevani rok derogacije (u godinama/mesecima)	Rok do kada važi derogacija	Razlog za zahtev za derogaciju
	Licenca OPS	10. Raspoloživost i održavanje podataka	10.3	1. 1 godina 2. 6 meseci 3. 1 godina 4. 1 godina 5. 1 godina 6. 1 godina 7. 1 godina 8. 1 godina 9. 1 godina 10. 1 godina	24.11.2008 24.06.2009 24.11.2009 30.06.2010 31.12.2010 30.06.2011 31.12.2011 30.06.2012 31.12.2012 31.12.2013	Održavanje informacionih podataka o međugraničnim kapacitetima se sprovodi, ali objavljivanje o funkcionisanju interkonektora, kongestiji, dispečingu proizvodnih kapaciteta, korišćenju pomoćnih usluga i funkcionisanju balansnog tržišta, sada raspoložemo neophodnim hardverom za obračun tokova snaga, dok odgovarajući softver treba da bude razvijen. Sve ovo se vrši PSSE softverom, ali ne može da bude validno bez razmene modela susednih OPS-a, a kao posledica neuključivanja KOSTT-a u regionalne mehanizme, kao što je ITC/CBT i učlanjenja u ENTSO-E, kao i nezakonitih i neovlašćenih postupaka EMS-a u alokaciji interkonektivnih kapaciteta KOSTT-a.



		12. Rad sistema	12.1 12.2 (2.4 i 2.8)	1. 1 godina 24.11.2008 2. 1 godina 24.11.2009 3. 2 godina 30.06.2010 4. 13 godina 31.12.2010 5. 2 godine 31.12.2011 6. 1 godina 30.06.2012 7. 1 godina 31.12.2012 8. 1 godina 31.12.2013	Prema trenutnim okolnostima, KOSTT ne upravlja interkonektivnim kapacitetima i ne mogu se predvideti uvoz i izvoz u interkonektivnim linijama (tačka 2.4). Iz razloga što balansni mehanizam nije uvršten u Tržišna pravila (prelazna) ne može se realizovati tačka 2.8 ovog člana.
		13 Ekonomična nabavka sredstava, usluga i pomoćnih usluga	13.1 i 13.2	1. 3 godine 01.11.2009 2. 2 godine 30.06.2010 3. 2 godine 31.12.2010 4. 2 godine 30.06.2011 5. 2 godine 31.12.2011 6. 1 godina 30.06.2012 7. 1 godina 31.12.2012 8. 1 godina 31.12.2013	Zbog trenutnih okolnosti u EES Kosova, tercijarna regulacija se ne može obezbediti prema uslovima predviđenim Mrežnim kodeksom i ne može biti pokrivena u tarifama.

Kraj dokumenta