

PREVODI DOKUMENATA

Darka Vujović*

str. 85-95.

ODLUKA KOMISIJE BR. 2006/770/EC, OD 9. NOVEMBRA 2006. KOJOM SE MENJA ANEKS UREDBE (EC) BR. 1228/2003 U VEZI USLOVA PRISTUPA MREŽI ZA PREKOGRANIČNE RAZMENE ELEKTRIČNE ENERGIJE**

KOMISIJA EVROPSKE ZAJEDNICE,

Imajući u vidu Ugovor o osnivanju Evropske Zajednice,

Imajući u vidu Uredbu (EZ) br. 1228/2003 Evropskog parlamenta i Saveta od 26. juna, 2003. u vezi uslova za pristup mreži za prekogranične razmene električne energije¹, a posebno član 8(4) Uredbe,

S obzirom da:

(1) Uredba (EZ) Br. 1228/2003 postavlja smernice u vezi upravljanja i alokacije raspoloživog prenosnog kapaciteta interkonekcija između nacionalnih sistema.

* Vodeći pravnik u Direkciji za organizovanje i upravljanje tržištem električne energije, Beograd.

** Tekst koji se odnosi na EEA/European Economic Area/Evropski ekonomski prostor, *Službeni list* L 312, 11/11/2006, str. 59 - 65

¹ OJ L 176, 15.7.2003, str. 1.

(2) Efikasni metodi upravljanja zagušenjem bi trebalo da se uvrste u ove smernice za prekogranične interkonektivne kapacitete električne energije, kako bi se osigurao efikasan pristup prenosnim sistemima radi prekograničnih transakcija.

(3) Mere predviđene u ovoj Odluci su u skladu sa mišljenjem Komiteta na koje se upućuje u članu 13(2) Uredbe (EZ) br. 1228/2003,

JE ODLUČILA SLEDEĆE:

Član 1.

Aneks Uredbe (EZ) br. 1228/2003. zamenjuje Aneks uz ovu Odluku.

Član 2.

Ova Odluka stupa na snagu dvadesetog dana posle njenog objavljivanja u Službenom listu Evropske Unije.

Sačinjeno u Briselu, 9. novembra 2006.

Za Komisiju

Andris Piebalgs

Član Komisije

ANEKS

Smernice u vezi upravljanja i alokacije raspoloživog prenosnog kapaciteta interkonekcija između nacionalnih sistema

1. Opšte Odredbe

1.1. TSO-vi (operator prenosnog sistema) moraju da se trude da prihvate sve komercijalne transakcije, uključujući one koje se tiču prekogranične trgovine.

1.2. Kada nema zagušenja, ne bi smelo da bude ograničenja u pristupu interkonekciji. Gde je ovo uobičajeno, nema potrebe da postoji stalna opšta procedura alokacije za pristup prekograničnoj usluzi prenosa.

1.3. Gde planirane komercijalne transakcije nisu kompatibilne sa bezbednim radom mreže, TSO-ovi moraju da ublaže zagušenje u skladu sa zahtevima za bezbedan rad mreže, a da pri tome pokušaju da svi prateći troškovi ostanu na ekonomski efikasnom nivou. U slučaju da se ne mogu primeniti mere sa nižim troškovima, moraju se uzeti u obzir re-dispečing ili razmena.

1.4. Ako se pojavi strukturno zagušenje, TSO-vi moraju odmah da primene odgovarajuća pravila upravljanja zagušenjem i aranžmane koji su unapred definisani i dogovoreni. Metodi upravljanja zagušenjem moraju da osiguraju da fizički protoci energije koji prate sav alociran prenosni kapacitet budu u skladu sa standardima za bezbednost mreže.

1.5. Metodi usvojeni za upravljanje zagušenjem moraju da učesnicima na tržištu i TSO-vima daju efikasne ekonomske signale, da promovišu konkurenciju i da budu podobni za regionalnu primenu i primenu u celoj zemlji.

1.6. Na upravljanje zagušenjem se ne može primeniti bilo kakva diskriminacija zasnovana na transakciji. Poseban zahtev za uslugu prenosa se mora odbiti samo kada su zajedno ispunjeni sledeći uslovi:

(a) povećani fizički protoci energije koji su rezultat prihvatanja ovog zahteva ukazuju da se više ne može garantovati bezbedan rad elektroenergetskog sistema, i

(b) vrednost novčanog iznosa koji ide uz ovaj zahtev u proceduri upravljanja zagušenjem je niža nego drugi zahtevi za koje postoji namera da se prihvate za istu uslugu i uslove.

1.7. Kada se definišu odgovarajuća mrežna područja u kojima i između kojih će se primenjivati upravljanje zagušenjem, TSO-vi se moraju rukovoditi principima ekonomičnosti i svođenja na minimum negativnih uticaja na interno tržište električne energije. Posebno, TSO-vi ne moraju da ograniče kapacitet interkonekcije da bi rešili zagušenje unutar područja koje oni kontrolišu, osim iz gore navedenih razloga i razloga bezbednosti rada /*Operational security*/². Ako do takve situacije dođe, TSO-vi je moraju opisati i transparentno predstaviti svim korisnicima TSOs. Takva situacija se može tolerisati samo dok se ne nađe dugoročno rešenje. TSO-vi moraju opisati i transparentno predstaviti svim korisnicima TSO-ova metodologiju i projekte za ostvarivanje dugoročnog rešenja.

1.8. Kada se unutar kontrolnog područja vrši balans mreže operativnim merama na mreži i putem *redispatching*-a, TSO mora da uzme u obzir efekat ovih mera na susedna kontrolna područja.

² Operational security means znači "držanje prenosnog sistema u dogovorenim granicama sigurnosti."

1.9. Najkasnije do 1. januara 2008, mehanizmi za unutrašnje dnevno upravljanje zagušenjem kapaciteta interkonektora se moraju koordinirano ustanoviti i pod bezbednim radnim uslovima, kako bi se maksimizirale mogućnosti za trgovinu i da bi se obezbedio prekogranični balans.

1.10. Nacionalni regulatorni organi moraju redovno da ocenjuju metode upravljanja zagušenjem, posebno obraćajući pažnju na usaglašenost sa principima i pravilima ustanovljenim u sadašnjoj Uredbi i Smernicama /*Guidelines*/ i sa uslovima koje su sami Regulatorni organi postavili o okviru ovih principa i pravila. Takvo ocenjivanje mora da uključi konsultaciju svih učesnika na tržištu i studije koje se tim bave.

2. Metodi upravljanja zagušenjem

2.1. Metodi upravljanja zagušenjem moraju da se zasnivaju na tržištu kako bi olakšali efikasnu prekograničnu trgovinu. U te svrhe, kapacitet se mora alocirati samo pomoću eksplicitnih kapaciteta ili aukcija implicitnih kapaciteta i energija. Oba metoda mogu da se zajedno koriste na istoj interkonekciji. Za dnevnu trgovinu, može se koristiti kontinuirano trgovanje.

2.2. U zavisnosti od uslova nadmetanja, moguće je da postoji potreba da mehanizmi upravljanja zagušenjem omoguće i dugoročnu i kratkoročnu alokaciju prenosnog kapaciteta.

2.3. Svaka procedura alokacije kapaciteta mora da alocira propisan deo raspoloživog interkonektivnog kapaciteta plus svaki preostali kapacitet koji prethodno nije alociran i svaki kapacitet koji oslobode oni koji drže kapacitet iz prethodnih alokacija.

2.4. TSO-vi moraju da optimizuju stepen do koga je kapacitet čvrst, uzimajući u obzir obaveze i prava uključenih TSO-ova i obaveze i prava učesnika na tržištu, kako bi se olakšalo delotvorno i efikasno nadmetanje (konkurencija). Jedan razumni deo kapaciteta se može ponuditi tržištu po smanjenom stepenu strogosti, ali učesnici na tržištu moraju u svako doba da budu upoznati sa pravim uslovima za prenos prekograničnim vodovima.

2.5. Prava pristupa za dugoročne i srednjoročne alokacije moraju biti stroga prava na prenosni kapacitet. U vreme nominovanja, ova prava moraju da budu u skladu sa principima 'uzmi-ili-ostavi' ili 'uzmi i prodaj'.

2.6. TSO-ovi moraju da definišu odgovarajuću strukturu za alokaciju kapaciteta između različitih vremenskih okvira. Ovo može da obuhvati jednu opciju za rezervisanje minimalnog procenta interkonektivnog kapaciteta za dnevnu ili

nutrašnju-dnevnu alokaciju. Ovu strukturu alokacije mora da pregledaju odgovarajući Regulatorni organi. U sastavljanju svojih ponuda (predloga), TSO-ovi moraju da uzmu u obzir:

- karakteristike tržišta,
- uslove rada, kao na primer implikacije na mrežu čvrstih objavljenih planova,
- nivo harmonizacije procenata i vremenskih okvira usvojenih za različite mehanizme alokacije kapaciteta.

2.7. Alokacija kapaciteta ne sme da dovede do diskriminacije između učesnika na tržištu koji žele da koriste svoja prava da iskoriste bilateralne ugovore o isporuci ili da podnesu ponudu za razmene električne energije. Ponude sa najvećom vrednosti, bilo implicitne ili eksplicitne, u datom vremenskom okviru, moraju da budu prihvaćene.

2.8. U regionima gde su dugoročna (buduća) finansijska tržišta električne energije dobro razvijena i koja su pokazala svoju efikasnost, sav interkonektivni kapacitet se može alocirati kroz implicitnu aukciju.

2.9. Osim u slučaju novih interkonektora koji imaju korist od izuzeća po članu 7. Uredbe, neće biti dozvoljeno stvaranje rezervnih cena u metodima alokacije kapaciteta.

2.10. U principu, svim potencijalnim učesnicima na tržištu se mora dozvoliti da učestvuju u procesu alokacije bez ograničenja. Da bi se izbeglo stvaranje problema ili njihovo otežavanje, u vezi potencijalnog korišćenja dominantnog položaja bilo kog učesnika na tržištu, relevantni Regulatorni organi i tela za zaštitu konkurencije, zavisno gde postoje, mogu da nametnu opšta ograničenja ili nekoj pojedinačnoj kompaniji zbog dominacije na tržištu.

2.11. Učesnici na tržištu moraju da čvrsto nominuju TSO-vima njihovo korišćenje kapaciteta do definisanog krajnjeg roka za svaki vremenski okvir. Krajnji rok se mora postaviti tako da su TSO-ovi u mogućnosti da ponovo dodele neiskorišćen kapacitet za re-alokaciju u sledećem relevantnom vremenskom okviru — uključujući unutrašnje dnevne sastanke.

2.12. Kapacitet mora da bude takav da se njim može slobodno trgovati na sekundarnoj osnovi, pod uslovom da je TSO informisan dovoljno unapred. Ako TSO odbije bilo koju sekundarnu trgovinu, taj TSO mora ovo jasno i transparentno da saopšti i objasni svim učesnicima na tržištu i da obavesti o tome Regulatorni organ.

2.13. Finansijske posledice propusta da se ispoštuju obaveze u vezi alokacije kapaciteta se moraju pripisati onima koji su odgovorni za takav propust. Ako učesnici na tržištu propuste da iskoriste kapacitet za čije su se korišćenje obavezali, ili, u slučaju kapaciteta koji je izložen eksplicitnoj aukciji, propuste da trguju na sekundarnoj osnovi ili vrate kapacitet u roku, izgubiće prava na taj kapacitet i platiti nadoknadu koja odražava troškove. Bilo koje nadoknade koje održavaju troškove za nekorišćenje kapaciteta moraju da budu opravdane i srazmerne. Slično tome, ako neki TSO ne ispuni svoju obavezu, on će biti obavezan da učesnicima na tržištu plati naknadu za gubitak prava na kapacitet. U ove svrhe se neće uzimati u obzir bilo kakvi posledični gubici. Ključni koncepti i metodi za određivanje obaveza koje proističu pošto dođe do propusta da se ispoštuju obaveze, se moraju unapred uspostaviti u pogledu finansijskih posledica, i mora ih pregledati relevantni nacionalni Regulatorni organ ili organi.

3. Koordinacija

3.1. Alokacija kapaciteta na jednoj interkonekciji mora da se koordinira i mora da se realizuje uz korišćenje uobičajenih procedura alokacije od strane angažovanih TSO-ova. U slučajevima gde se očekuje da komercijalne razmene između dve zemlje (TSO-a) značajno utiču na uslove fizičkog protoka u bilo kojoj trećoj zemlji (TSO). Metodi upravljanja zagušenjem moraju da se koordiniraju između svih TSO-ova na koje se na taj način utiče, kroz zajedničku proceduru upravljanja zagušenjem. Nacionalni Regulatorni organi i TSO-ovi moraju da osiguraju da nijedna procedura nije jednostrano osmišljena za upravljanje zagušenjem sa značajnim efektima na fizičke protoke električne energije u drugim mrežama.

3.2. Zajednički koordinisani metod i procedura upravljanja zagušenjem za alokaciju kapaciteta na tržište, bar godišnje, mesečno i dan unapred se moraju primeniti najkasnije 1. januara, 2007. između zemalja u sledećim regionima:

- Severna Evropa (tj. Danska, Švedska, Finska, Nemačka i Poljska),
- Severozapadna Evropa (tj. zemlje Beneluksa, Nemačka i Francuska),
- Italija (tj. Italija, Francuska, Nemačka, Austrija, Slovenija i Grčka),
- Centralnoistočna Evropa (tj. Nemačka, Poljska, Češka Republika, Slovačka,
- Mađarska, Austrija i Slovenija),
- Jugozapadna Evropa (tj. Španija, Portugalija i Francuska),
- Ujedinjeno Kraljevstvo, Irska i Francuska,
- Baltičke države (tj. Estonija, Letonija i Litvanija).

Na nekoj interkonekciji koja obuhvata zemlje koje pripadaju više od jednom regionu, primenjen metod upravljanja zagušenjem može da se razlikuje, kako bi se osigurala kompatibilnost sa metodima primenjenim u drugim regionima kojima ove zemlje pripadaju. U ovom slučaju, relevantni TSO-ovi moraju da predlože metod koji će pregledati relevantni Regulatorni Organi.

3.3. Regioni koji se pominju u tački 2.8. mogu alocirati sav interkonektivni kapacitet kroz alokaciju dan-unapred.

3.4. Kompatibilne procedure upravljanja zagušenjem se moraju definisati u svih sedam regiona, sa ciljem da se formira istinski integrisano Interno evropsko tržište električne energije /*Internal European Electricity Market*/. Strane na tržištu ne bi smele da se konfrontiraju sa nekompatibilnim regionalnim sistemima.

3.5. U vezi promovisanja fer i efikasne konkurencije i prekogranične trgovine, koordinacija između TSO-ova sa regionima gore navedenim u tački 3.2. moraju da obuhvate sve korake – od obračuna kapaciteta i optimizacije alokacije do bezbednog rada mreže, sa jasno utvrđenom odgovornošću. Takva koordinacija mora posebno da obuhvati:

- korišćenje zajedničkog modela prenosa koji se efikasno nosi sa međuzavisnim fizičkim protocima zatvorenih sistema (u vidu petlje) imajući u vidu neslaganja između fizičkih i komercijalnih protoka,
- Alokaciju i nominaciju kapaciteta/koji se efikasno nose sa međuzavisnim fizičkim protocima zatvorenih sistema (u vidu petlje – *loop flows*),
- Identične obaveze onih koji su nosioci kapaciteta da obezbede informacije o nameravanom korišćenju kapaciteta, tj. kapaciteta za nominaciju (za eksplicitne aukcije),
- Identične vremenske okvire i krajnje rokove,
- Identičnu strukturu za alokaciju kapaciteta među različitim vremenskim okvirima (na pr.: 1 dan, 3 sata, 1 nedelja, itd.) i u smislu blokova prodatog kapaciteta (količina energije u MW, MWh, itd.),
- Konzistentan ugovorni okvir sa učesnicima na tržištu,
- Verifikaciju protoka koji su u skladu sa zahtevima za bezbednost mreže u vezi planiranja rada i rada u realnom vremenu,
- Obračunavanje i plaćanje aktivnosti na upravljanju zagušenjem.

3.6. Koordinacija takođe mora da obuhvati razmenu informacija između TSO-ova. Vrsta, vreme i učestalost razmene informacija moraju da budu kompatibilni sa aktivnostima u 3.5 i funkcionisanjem tržišta električne energije. Ova razmena

informacija mora posebno da omogući TSO-ovima da naprave najbolju moguću prognozu stanja mreže u globalu, kako bi se procenili protoci u njihovoj mreži i raspoloživi interkonektivni kapaciteti. Bilo koji TSO koji prikuplja podatke u ime drugih TSO-ova mora da vrati TSO-u koji u tome učestvuje rezultate prikupljenih podataka.

4. Vremenski raspored za operacije na tržištu

4.1. Alokacija raspoloživog prenosnog kapaciteta mora da se abavi dovoljno unapred. Pre svake alokacije, uključeni TSO-ovi moraju zajedno da objave u pisanoj formi kapacitet za alociranje, uzimajući u obzir, gde je podobno, kapacitet oslobođen bilo kojih čvrstih prava i, gde je relevantno, umrežene nominacije koje imaju veze s tim, zajedno sa bilo kojim vremenskim periodima u toku kojih će kapacitet biti smanjen ili neće biti raspoloživ (za svrhe održavanja, na primer).

4.2. Imajući u potpunosti u vidu sigurnost mreže, nominacija prava na prenos mora da se desi dovoljno unapred, pre dan-unapred sesija svih relevantnih organizovanih tržišta i pre objave kapaciteta za alokaciju po dan-unapred ili unutrašnjem dnevnom mehanizmu alokacije. Nominacije prava na prenos u suprotnom pravcu se moraju umrežiti kako bi se ostvarilo efikasno korišćenje interkonekcije.

4.3. Sukcesivne unutar dnevne alokacije raspoloživog prenosnog kapaciteta za dan D moraju da uslede na dane D-1 i D, posle izdavanja naznačenih ili aktuelnih dan-unapred proizvodnih planova (voznih redova).

4.4. Kada pripremaju rad mreže dan-unapred, TSO-ovi moraju da razmene informacije sa susednim TSO-ovima, uključujući njihovu prognoziranu topologiju mreže, raspoloživost i prognoziranu proizvodnju postrojenja, i tokove snaga kako bi optimizovali korišćenje celokupne mreže kroz operativne mere, u skladu sa pravilima za siguran rad mreže.

5. Transparentnost

5.1. TSO-ovi moraju da objave sve relevantne podatke koji se odnose na raspoloživost mreže, pristup mreži i korišćenje mreže, uključujući izveštaj o tome gde zagušenje postoji i zašto, metode za upravljanje zagušenjem i planove za buduće upravljanje.

5.2. TSO-ovi moraju da objave generalni opis metoda upravljanja zagušenjem koji se primenjuje u različitim okolnostima za maksimiziranje kapaciteta raspoloživog za tržište, i opštu šemu za obračun interkonektivnog kapaciteta za različite vremenske

okvire, zasnovanog na elektro i fizičkim realnostima mreže. Takvu šemu moraju da pregledaju Regulatorni organi date države članice.

5.3. Procedure upravljanja zagušenjem i alokacije kapaciteta koje se koriste, zajedno sa rokovima i procedurama primenjenim za kapacitet, opis ponuđenih proizvoda i obaveze i prava i TSO-ova, i strane koja je dobila kapacitet, uključujući obaveze koje proističu pošto dođe do propusta u ispunjenju obaveza, moraju biti detaljno opisani i transparentno stavljeni na raspolaganje od strane TSO-ova svim potencijalnim korisnicima mreže.

5.4. Standardi u vezi sigurnosti rada i planiranja moraju da čine sastavni deo informacije koju TSO-vi objavljuju u nekom otvorenom i javnom dokumentu. Ovaj dokument moraju da pregledaju nacionalni Regulatorni organi.

5.5. TSO-ovi moraju da objave sve relevantne podatke u vezi prekogranične trgovine na osnovu najbolje moguće prognoze. Da bi ispunili ovu obavezu, učesnici na datim tržištima moraju da obezbede TSO-ovima relevantne podatke.

Način na koji se takve informacije objavljuju moraju da pregledaju Regulatorni organi. TSO-ovi moraju da objave bar sledeće:

- godišnje: informacije o dugoročnoj evoluciji prenosne infrastrukture i njenog uticaja na prekogranični kapacitet;
- mesečno: prognoze mesec- i godina-unapred o prenosnom kapacitetu raspoloživom na tržištu, imajući u vidu sve relevantne informacije na raspolaganju TSO u vreme proračuna prognoze (na pr. uticaj letnje i zimske sezona na kapacitet vodova, održavanje mreže, raspoloživost proizvodnih jedinica, itd);
- nedeljno: prognoze nedelju-unapred prenosnog kapaciteta raspoloživog tržištu, uzimajući u obzir sve relevantne informacije raspoložive TSO-ovima u vreme obračuna prognoze, kao na primer prognoza vremena, planirani radovi na održavanju mreže, raspoloživost proizvodnih jedinica, itd.;
- dnevno: dan-unapred i unutra-dnevni prenosni kapacitet raspoloživ za tržište, za svaku tržišnu vremensku jedinicu, uzimajući u obzir sve umrežene dan-unapred nominacije, dan-unapred proizvodne planove, prognoze potrošnje i planirane radove održavanja mreže;
- ukupan kapacitet koji je već alocirano, tržišnom vremenskom jedinicom, i svi relevantni uslovi pod kojima ovaj kapacitet može da se koristi (na primer, aukcijska kliring cena, obaveze o tome kako da se kapacitet koristi, itd.), tako da se identifikuje preostali kapacitet;

- alocirani kapacitet, što je pre moguće, posle svake alokacije, kao i naznaka o plaćenim cenama;
- ukupan iskorišćen kapacitet, po tržišnoj vremenskoj jedinici, odmah posle nominacije;
- što je bliže moguće realnom vremenu: ukupno realizovani komercijalni i fizički protoci, po tržišnoj vremenskoj jedinici, uključujući opis efekata bilo kojih korektivnih akcija koje su TSO-ovi preduzeli (kao što je smanjenje) za rešavanje problema na mreži ili u sistemu;
- unapred informacije o planiranim havarijama (ispadima) i naknadne informacije za prethodni dan o planiranim i neplaniranim ispadima proizvodnih postrojenja većih od 100 MW.

5.6. Sve relevantne informacije moraju biti pravovremeno na raspolaganju za tržište, radi pregovora o svim transakcijama (kao što je vreme pregovora o godišnjim ugovorima za isporuku električne energije za industrijske potrošače ili rok kada ponude moraju da se pošalju na organizovana tržišta).

5.7. TSO mora da objavi relevantne informacije u vezi prognoze potrošnje i u vezi proizvodnje, u skladu sa vremenskim okvirima koji se pominju u 5.5 i 5.6. TSO takođe mora da objavi relevantne informacije neophodne za prekogranično balansiranje tržišta.

5.8. Kada se prognoze objave, naknadno realizovane vrednosti za prognozirane informacije takođe moraju da se objave u vremenskom periodu koji će uslediti posle perioda na koji se prognoza primenjuje ili najkasnije, sledećeg dana (D+1).

5.9. Sve informacije koje objave TSO-ovi moraju biti slobodno na raspolaganju, u formi kojoj se lako pristupa. Svi podaci takođe moraju biti dostupni kroz odgovarajuća i standardizovana sredstva razmene informacija, koji će se definisati u neposrednoj saradnji sa stranama na tržištu. Ovi podaci moraju da obuhvate informacije o periodima iz prošlosti, minimum protekli period od dve godine, tako da novi učesnici na tržištu mogu takođe da imaju pristup takvim podacima.

5.10. TSO-ovi moraju redovno da razmenjuju set dovoljno tačnih podataka o mreži i tokovima snaga, kako bi se omogućili proračuni tokova snaga za svaki TSO, na njihovom relevantnom području. Isti set podataka mora da se stavi na raspolaganje Regulatornim Organima i Evropskoj Komisiji, na njen zahtev. Regulatorni Organi i Evropska Komisija moraju da osiguraju da se ovaj set podataka smatra poverljivim – od strane njih i od strane konsultanta koji za njih obavlja analize na osnovu ovih podataka.

6. Korišćenje prihoda od zagušenja

6.1. Procedure upravljanja zagušenjem koje su u vezi sa prethodno definisanim vremenskim okvirom mogu da generišu prihod samo u slučaju zagušenja koje se javlja za taj vremenski okvir, osim u slučaju novih interkonekcija koje imaju koristi od izuzeća po Članu 7. Uredbe. Proceduru za raspodelu ovih prihoda moraju da pregledaju Regulatorni Organi i ne smeju ni da izokrenu proces alokacije u korist bilo koje strane koja traži kapacitet ili energiju, niti da uskrati podsticaj da se smanji zagušenje.

6.2. Nacionalni Regulatorni Organi moraju da budu transparentni u vezi korišćenja prihoda nastalih alokacijom interkonektivnog kapaciteta.

6.3. Prihod od zagušenja se mora podeliti između involviranih TSO-ova, u skladu sa kriterijumima dogovorenim između tih TSO-ova i moraju da ih pregledaju odgovarajući Regulatorni Organi.

6.4. TSO-ovi moraju da prethodno jasno ustanove kako će koristiti bilo koji prihod od zagušenja koji ostvare i da sačine izveštaj o stvarnom korišćenju ovog prihoda. Regulatorni Organi moraju da verifikuju da je ovo korišćenje prihoda u skladu sa aktuelnom Uredbom i Smernicama/*Guidelines*/ i da je ukupan iznos prihoda od zagušenja koji je rezultat alokacije interkonektivnog kapaciteta, usmeren na jednu ili više namena opisanih u Članu 6(6) Uredbe.

6.5. Na godišnjoj osnovi, i do 31. jula svake godine, Regulatorni organi moraju da objave izveštaj u kome se navodi prihod naplaćen za 12-mesečni period do 30. juna iste godine i kako je dati prihod upotrebljen, zajedno sa verifikacijom da je ovo korišćenje u skladu sa aktuelnom Uredbom i Smernicama i da je ukupan iznos prihoda od zagušenja namenjen za jednu ili više od tri propisane namene.

6.6. Korišćenje prihoda od zagušenja za investiranje kako bi se održao ili povećao interkonektivni kapacitet se mora pre svega usmeriti ka specifičnim, prethodno definisanim, projektima koji doprinose oslobađanju postojećeg zagušenja i koji se takođe mogu realizovati u razumnom roku, posebno u pogledu procesa dobijanja odobrenja.