

RREGULLAT PËR MONITORIMIN E TREGUT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Kapitulli I Dispozita të Përgjithshme

Neni 1 Qëllimi

1. Rregullat për Monitorimin e Tregut të Energjisë Elektrike (më poshtë referuar si "Rregullat") përcaktojnë mënyrën dhe procedurat për monitorimin e funksionimit të Tregut të Energjisë Elektrike si dhe veprimtari të caktuara të Operatorëve të Transmetimit dhe të Shpërndarjes për funksionimin e Tregut të Energjisë Elektrike në Republikën e Shqipërisë.
2. Monitorimi i funksionimit të tregut të energjisë elektrike realizohet nga Enti Rregullator i Energjisë (më poshtë referuar si "ERE").
3. Monitorimi dhe kontrolli i funksionimit të tregut të energjisë elektrike ka për qëllim rritjen e efikasitetit, konkurrencës dhe transparencës së tregut të energjisë elektrike si dhe identifikimin e parregullsive si më poshtë:
 - i. Shmangien nga parimet e konkurrencës të pjestareve të tregut të energjisë elektrike,
 - ii. Realizimin e praktikave të parregullta tregtare të cilat cenojnë mirë funksionimin e tregut, në përputhje me legjislacionin në fuqi dhe detyrimet e tjera të specifikuar në kushtet e licencave për kryerjen e veprimtarive në Sektorin e Energjisë Elektrike.
4. Nëse gjatë monitorimit të funksionimit të tregut të energjisë elektrike konstatohen parregullsi, ERE pasi shqyrton sjelljen e subjektit (eve), në përputhje me Ligjin për Sektorin e Energjisë Elektrike si dhe aktet nënligjore përkatëse, merr masat e duhura, në drejtim të sigurisë së furnizimit, efikasitetit, konkurrencës, funksionimit jodiskriminues të tregut të energjisë elektrike si dhe mbrojtjes së të drejtave të klientëve dhe përdoruesve të tjerë të rrjetit.
5. Gjatë kryerjes së veprimtarive sipas paragrafit (4), ERE mund të bashkëpunojë me institucione të tjera, me Palët Kontraktuese të Komunitetit të Energjisë si dhe me Sekretariatën e Komunitetit të energjisë.

Neni 2 Përkufizimet

1. Termat e përdorura në këtë Rregullore do të përkufizohen si më poshtë:
 - a) **“Tregu i energjisë elektrike”** – është një sistem ku kryhen transaksione të shitjeve dhe blerje efektive të energjisë elektrike, përfshirë edhe derivate që lidhen me këto treg.
 - b) **“Tregu me shumicë të energjisë elektrike”** – kemi parasysh tregun për shit-blerjen e energjisë elektrike të prodhuar në Republikën e Shqipërisë, energjinë e importuar si dhe energji elektrike të blerë për shitje brenda ose jashtë kufijve të Republikës së Shqipërisë, ku përfshihen transaksionet e bëra ndërmjet prodhuesve, tregtarëve, furnitorëve si dhe transaksionet ndërmjet tregtarëve dhe klientëve;
 - c) **“Treg të shitjes me pakicë të energjisë elektrike”** – kemi parasysh tregun për shitjen e energjisë elektrike për klientët familjarë dhe jofamiljarë, treg në të cilin kryhen edhe transaksionet ndërmjet furnizuesve dhe konsumatorëve;
 - d) **“Tregtimi i energjisë elektrike”** – është procesi që kryhet nga një person juridik që blen energji elektrike, me qëllim rishitjen e saj brenda ose jashtë teritorit të vendit ku kryen veprimtarinë;
 - e) **“Furnizimi i energjisë elektrike”** – është shitja, përfshirë rishitjen e energjisë elektrike të klientët;
 - f) **“Ankesë të klientit”** – shprehja e çdo forme pakënaqësie të klientit, nëpërmjet formave të ndryshme si letër, e-mail, thirrje telefonike apo paraqitja e vetë personit pretendues;
 - g) **“Kërkesë për informacion”** – kemi parasysh kërkesën për informacion ose këshilla (jo ankesë) nga ana e një personi apo subjekti ndaj: një organi përgjegjës për trajtimin e ankesave, një qendër informimi të ofruesit të shërbimit apo ndaj një organizate që asiston në dhënien e këtij lloji informacioni;
 - h) **“Kongjestion”** – rasti kur kapaciteti transmetues ndërkufitar i kërkuar është më i madh se kapaciteti transmetues ndërkufitar i disponueshëm në kufirin dhe drejtimin përkatës;
 - i) **“Furnizues i mundësisë së fundit”** – është një furnizues i caktuar në përputhje me dispozitat ligjore, i cili ofron për një periudhë të kufizuar kohe shërbimin e furnizimit në kushte të rregulluara ndaj klientëve, të cilët nuk kanë mundur të kontraktojnë vetë një furnizues ose kanë humbur furnizuesin e tyre;
 - j) **“Operator të sistemit”** – kemi parasysh operatorin e sistemit të shpërndarjes dhe atë të transmetimit të energjisë elektrike;
 - k) **“Operatori i tregut”** – është subjekti i licencuar nga ERE për organizimin dhe operimin e tregut të energjisë elektrike të ditës në avancë dhe të tregut brenda së njëjtës ditë.”;
 - l) **“Klient”** – është një klient që blen energji elektrike vetëm për konsumin e tij familjar, pa përfshirë konsumin për veprimtari tregtare apo profesionale;
 - m) **“Klient fundor”** – është një klient që blen energji elektrike vetëm për përdorim vetjak;
 - n) **“Klient jofamiljar”** – janë personat fizikë ose juridikë që blejnë energji elektrike, e cila kjo energji nuk shkon për përdorim familjar, prodhuesit dhe klientët e shumicës;

- o) **“Klient i vogël jofamiljar”** – është një person fizik apo juridik, i lidhur në nivel tensioni 0,4 kV, i cili blen energji për përdorim në mjediset ku ai ushtron aktivitetin e tij dhe jo për qëllim rishitjeje;
 - p) **“Klient shumice”** – është një person fizik ose juridik që blen energji elektrike, me qëllim rishitje brenda ose jashtë vendit ku është regjistruar për të kryer aktivitetin e vet;
 - q) **“Klient në nevojë”** – është një klient familjar, i cili, për shkak të gjendjes sociale, gëzon disa të drejta të veçanta lidhur me furnizimin me energji elektrike, të siguruara në raste përjashtimore, sipas përcaktimeve të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar;
 - r) **“Pjesëmarrës i tregut të energjisë elektrike”** është një person juridik, i regjistruar si pjesëtar i tregut të energjisë elektrike, që përfshin prodhuesit, tregtarët, furnizuesit, klientët, Operatori i Sistemit të Transmetimit, Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, sistemet e mbyllura të shpërndarjes dhe operatori i tregut. Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe Operatori i Sistemit të Shpërndarjes janë pjesëmarrës të tregut të energjisë elektrike vetëm për qëllim të sigurimit të energjisë elektrike të nevojshme për mbulimin e humbjeve në rrjet, balancimin dhe shërbimet ndihmëse.
2. Çdo përkufizim ose term tjetër i përdorur në këtë rregullore, ka të njëjtin kuptim me atë të përdorur në Ligjin nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar.

3. Lista e Shkurtimeve të përdorura në këto Rregulla:

SEE - Sistemi i Energjisë Elektrike;

OSSH - Operator i Sistemit të Shpërndarjes të Energjisë Elektrike;

OST - Operatori i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike;

RES - Burimet e rinovueshme të energjisë;

OT - Operatori i Tregut të Energjisë Elektrike;

ERE - Enti Rregullator i Energjisë;

SAIDI - Treguesi i kohëzgjatjes mesatare të ndërprerjeve në sistemin e shpërndarjes;

SAIFI - Treguesi i numrit mesatar të ndërprerjeve për konsumator.

Neni 3

Fusha e zbatimit të këtyre Rregullave

1. Monitorimi i funksionimit të tregut të energjisë elektrike ka të bëjë me mbledhjen, përpunimin dhe analizimin e të dhënave dhe të informacionit, si dhe publikimin e informacionit në lidhje me:
 - a) zbatimin e detyrimeve ligjore të mbartësve të licencave në lidhje me mirëfunksionimin e aktiviteteve në sektorin e energjisë elektrike të gjithë pjesëmarrësve në treg, duke mos cënuar sigurinë e furnizimit me energji elektrike;
 - b) mirëfunksionimin e tregjeve të energjisë me qëllim përmirësimin e tyre në lidhje me mosdiskriminimin, konkurrencën, transparencën dhe efikasitetin e tyre;
 - c) zbatimin e rregullave për menaxhimin e kapaciteteve të interkonjeksionit; menaxhimin e mbingarkesës në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike si

dhe në zbatim të detyrimeve që Republika e Shqipërisë ka ndërmarrë në lidhje me marrëveshjet ndërkombëtare në fuqi;

- d) përdorimin e të ardhurave për mirë menaxhimin e kongjestioneve në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike;
- e) dhënien e kohës së nevojshme të operatorëve të sistemeve përkatëse për riparimin e ndërprerjeve/defekteve apo remonteve të planifikuara;
- f) publikimin në kohë të informacionit të duhur nga operatorët e sistemeve, në mënyrë që ti mundësohet palëve të interesuara për përdorimin e linjave të interkonjeksionit apo rrjeteve të sistemit elektroenergjitik si dhe ndarjen e kapaciteteve ndërkufitare, të marrin masat përkatëse;
- g) ndryshimin në strukturën e pronësisë së të licencuarve që kryerjnë aktivitete në fushën e energjisë duke propozuar veprimet e nevojshme që institucionet kompetente shtetërore duhet të kryejnë për mbrojtjen dhe promovimin e konkurrencës në tregjet e energjisë;
- h) aplikimin e sistemeve tarifore dhe tarifave të përcaktuara;
- i) aplikimin e termave të ndryshme si dhe kostot respektive për lidhjen e kapaciteteve të reja gjeneruese duke marrë në konsideratë kosto përfitimet e teknologjive të ndryshme në fushën e energjive të rinovueshme, duke trajtuar prodhimin e energjisë termale dhe energjisë elektrike si veç e veç, ashtu edhe së bashku;
- j) përputhshmërinë e veprimeve të mbajtësve të licencave që operojnë në fushën e energjisë, në lidhje me zbatimin e detyrimeve (kushteve) të licencës;
- k) cilësinë e shërbimeve të ofruara nga mbajtësit e licencave që ushtrojnë aktivitetin e tyre në fushën e energjisë;
- l) ndarjen reale të llogarive, siç përcakton ligji, me qëllim shmangien e ndërsuvencionimit ndërmjet grupeve të konsumatorëve si dhe tejkalimi i të ardhurave dhe shpenzimeve gjatë kryerjes së aktiviteteve në fushën e energjisë, qofshin këto të rregulluara ose jo;
- m) zbatimin e programeve të tilla që u sigurojnë operatorëve të sistemeve përkatëse pavarësi të plotë ligjore, financiare, menaxheriale dhe funksionale për Shoqëritë, duke bërë të mundur mosdiskriminimin, transparencën dhe konkurrencën në funksionimin e tregjeve të energjisë.

Neni 4

Mënyra e zbatimit

1. Të licencuarit në sektorin e energjisë elektrike janë të detyruar të dorëzojnë në ERE çdo lloj informacioni të përcaktuar në këto Rregullore si dhe çdo informacion tjetër të kërkuar nga ERE, me qëllim monitorimin e funksionimit të tregjeve të energjisë elektrike sipas mënyrës, formës dhe kushteve të përcaktuara në anekset e këtyre Rregullave. Në rastin e percjelljes së informacioneve të cilat konsiderohen si konfidenciale nga ana e pjestareve të tregut, këta të fundit duhet të bëjnë me dije këtë fakt dhe ERE do të trajtojë informacionin në përputhje me legjislacionin në fuqi për ruajtjen e informacionit.

2. Format që përmbajnë të dhënat dhe informacionin e kërkuar në pikën 1 të këtij neni duhet të dorëzohen në formë elektronike nëpërmjet e-mail-it në adresën elektronike dmt@ere.gov.al, në cdo adresë tjetër të kërkuar zyrtarisht nga ERE ose nëpërmjet një platforme të posaçme “online” të ERE-s.
3. Të dhënat dhe informacioni i kërkuar në pikën 1 të këtij neni, si rregull duhet të dorëzohet periodikisht në ERE brenda 30 ditëve nga raportimi paraardhës, ERE ka të drejtë që për disa lloje të dhënash dhe informacioni të aplikohen afate të ndryshme që nuk mund të përcaktohen në këto Rregulla.
4. ERE mund të kërkojë në cdo kohë nga të licencuarit që operojnë në tregun e energjisë informacione dhe të dhëna shtesë.
5. Disa nga të dhënat dhe informacionet e kërkuara, sipas përcaktimeve të këtyre Rregullave nga të licencuarit që operojnë në tregun e energjisë do të konsiderohen konfidenciale, ndërkohë që ruajtja dhe përdorimi i tyre do të bëhet në përputhje me dispozitat për mbrojtjen e të dhënave;
6. ERE, me qëllim sigurimin e monitorimit efektiv të mbarëvajtjes së tregut të energjisë, mundet gjithashtu të mbledhë, përdorë dhe analizojë të dhëna dhe informacione nga burime të tjera, të cilat do të përdoren dhe publikohen, në përputhje me legjislacionin në fuqi si dhe standardet e pranuar ndërkombëtare

Neni 5

Raportet mbi monitorimin e funksionimit të tregjeve të energjisë

1. Në zbatim të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar, ERE, së paku tre herë në vit, do të përgatisë dhe publikojë raporte për monitorimin e funksionimit të tregjeve të energjisë.
2. Në raportet e përmendura në pikën 1 të këtij neni, ERE publikon vetëm të dhëna në lidhje me disa nga treguesit kryesorë. Nëse ndonjë nga treguesit në lidhje me pjesëmarrësit e tregut të parregulluar nuk rakordohet dhe konfirmohet nga të paktën tre burime të pavarura (të licencuar), atëherë ai nuk do të publikohet në raport.

Neni 6

Besueshmëria e informacionit të dorëzuar

1. Pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike duhet të caktojnë një person të autorizuar i cili do të jetë përgjegjës për mbajtjen e marrëdhënieve me ERE-n, duke i mundur ERE-s marrjen e informacionit të përcaktuar në këto Rregulla, nëpërmjet komunikimit me e-mail apo platformës “online” të ngritur për këtë qëllim.
2. Procesi, siç është cituar në pikën e mësipërme duhet të përmbajë gjithashtu një deklaratë mbi besueshmërinë e të dhënave të dërguara, deklaratë e cila publikohet në faqen e internetit të ERE-s.
3. Një deklaratë e tillë, plotësohet nga pjesëmarrësit egzistues të tregut të energjisë elektrike pas hyrjes në fuqi të kësaj Rregullore dhe dërgohet në ERE në formë elektronike, të licensuarit e rinj plotësojnë këto deklarata përpara datës së hyrjes në fuqi të licencës për kryerjen e një aktiviteti të caktuar në sektorin e energjisë.

4. Çdo ndryshim në lidhje me personin e autorizuar nga pjesëmarrësit e tregut të energjisë për mbajtjen e marrëdhënieve me ERE-n, i njoftohet kësaj të fundit brenda 7 ditëve nga hyrja në fuqi e një ndryshimi të tillë, nëpërmjet dorëzimit të formularit përkatës, sipas termave të përmendur në pikën 2 të këtij neni.
5. Të gjitha të dhënat apo informacionet e dorëzuara nga personi i autorizuar, sipas përcaktimeve të pikës 1 të këtij neni do të konsiderohen si të sakta dhe të besueshme, dhe që reflektojnë në mënyrë të plotë gjendjen aktuale të të licencuarit.
6. pjesëmarrësit e tregut të energjisë do të jenë përgjegjës për garantimin e saktësisë dhe besueshmerisë së informacionit të dërguar në ERE në çdo rast.
7. Çdo ndryshim apo korrigjim i të dhënave tashmë të dërguara nga pjesëmarrësit e tregut të energjisë sipas pikës 4 të këtij neni, mund të dorëzohen në ERE brenda 15 ditëve nga paraqitja e këtyre të dhënave, të përcaktuara tashmë në pikën 3 të po këtij neni.

Neni 7

Qëllimi i monitorimit të funksionimit të tregut të energjisë elektrike

1. Në mënyrë të veçantë, monitorimi i tregut të energjisë elektrike kryhet për këto arsye:
 - a) organizimin e tregut të energjisë elektrike, siç përcaktohet në legjislacionin në fuqi; dhe
 - b) Mirë funksionimin dhe fitueshmërinë e tregut të energjisë elektrike.
2. Monitorimi i strukturës së tregut të energjisë elektrike, siç përmendur në gërmën a të pikës 1 të këtij neni, bëhet në këto drejtime:
 - a) liberalizimi i tregut të energjisë elektrike; dhe
 - b) arritja e asaj shkalle pavarësie operationale, financiare dhe ligjore që kërkohet nga Ligji, gjatë kryerjes së veprimtarive të prodhimit, transmetimit, shpërndarjes, tregtimit, furnizimit dhe furnizimit të mundësisë së fundit të energjisë elektrike në vendin tone.
3. Monitorimi i efikasitetit të tregut të energjisë elektrike (gërma b e pikës 1 të këtij neni) arrihet duke monitoruar dhe analizuar sjelljet dhe veprimtarinë e pjesëmarrësve në këto drejtime:
 - a) funksionimin e tregut të shitjes me shumicë;
 - b) funksionimin e tregut të shitjes me pakicë;
 - c) lidhjen, aksesin dhe përdorimin e rrjeteve të transmetimit dhe shpërndarjes së energjisë dhe;
 - d) cilësinë e shërbimeve që i ofrohen klientëve.
4. Monitorimi i mbarëvajtjes së tregut të shitjes me shumicë kryhet nëpërmjet monitorimit të gjenerimit, transmetimit, tregtimit dhe importit të energjisë si dhe çmimeve të tregut të shitjes me shumicë.
5. Monitorimi i mbarëvajtjes së tregut të shitjes me pakicë kryhet nëpërmjet monitorimit të çmimeve të shitjes me pakicë dhe lehtësisë me të cilën aplikohen procedurat e ndërrimit të furnizuesit të energjisë.

6. Monitorimi i cilësisë së shërbimeve do të kryhet nëpërmjet monitorimit të vazhdimësisë së furnizimit me energji elektrike, nivelit të tensionit si dhe cilësisë së furnizimit me energji elektrike që reflektohet në aktivitetin e këtyre subjekteve (shërbimeve tregtare).

Kapitulli II

Monitorimi i strukturës së tregut të energjisë elektrike

Neni 8

Liberalizimi i tregut të energjisë elektrike

1. Te gjithë Pjesëmarrësit në tregun e energjisë (tregtarët, furnizuesit, furnizuesit e mundësisë së fundit, operatorët e transmetimit dhe të shpërndarjes së energjisë duhet të informojnë periodikisht në lidhje me numrin e klientëve si dhe kategorizimin e tyre sipas percaktimeve të legjislacionit në fuqi

Neni 9

Pavarësia operationale, financiare dhe ligjore e operatorëve të transmetimit dhe të shpërndarjes së energjisë elektrike.

2. Deri më 28 Shkurt të çdo viti, OST-të dhe OSSH-të duhet të paraqesin informacion për vitin e mëparshëm kalendarik në lidhje me zbatimin e programeve të harmonizimit, në lidhje me pavarësinë e tyre të plotë ligjore, financiare, menaxheriale si dhe funksionale ndaj Shoqërive në të cilat ato janë integruar vertikalisht dhe në mënyrë specifike në veprimtaritë e:
 - a) transmetimit, prodhimit, shpërndarjes, tregtisë, furnizimit dhe furnizuesit të mundësisë së fundit të energjisë;
 - b) sigurimit të shërbimeve publike në mënyrë të tillë që të sigurojë mosdiskriminim, transparencën dhe objektivitetin e funksionimit të tregut të energjisë.

Kapitulli III

Monitorimi i funksionimit të tregut me shumicë të energjisë elektrike

Neni 10

Prodhimi i energjisë elektrike

1. Të licencuarit në fushën e prodhimit të energjisë elektrike duhet të dorëzojnë të dhëna dhe informacione të nevojshme në lidhje me prodhimin e energjisë elektrike në Republikën e Shqipërisë, duke përfshirë:
 - a) kapacitetin e instaluar dhe sasinë e energjisë elektrike të prodhuar nga secili prodhues, përfshirë edhe konsumin vetjak;
 - b) ndërprerjet e planifikuara ose jo të planifikuara të njësive gjeneruese.

2. I licencuari në veprimtarinë e operatorit të tregut të energjisë është i detyruar të paraqesë të dhënat dhe informacionin e nevojshëm në lidhje me prodhuesit e energjisë që përfitojnë nga “*feed-in tariff*”, si më poshtë:
 - a) Llojin e prodhuesit, numrin unik të regjistrimit, emrin e prodhuesit, sasinë e energjisë dhe pagesat për secilin prodhues që përfiton nga “*feed-in tariff*”; si dhe
 - b) sasinë totale të energjisë së prodhuar nga ata prodhues që përfitojnë “*feed-in tariff*”.

Neni 11

Bilanci energjetik, transmetimi dhe shpërndarja e energjisë elektrike

1. OST duhet të dorëzojë të dhëna në lidhje me importin, transaksionet dhe transmetimin e energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit të Republikës së Shqipërisë, përdorimin e linjave të interkonjeksionit dhe procedurat e përdorura për dhënien e kapaciteteve të linjave të interkonjeksionit, duke përfshirë:
 - a) bilancin e energjisë;
 - b) disponueshmërinë e kapaciteteve transmetuese ndërkufitare dhe zbatimin e procedurave të alokimit të tyre; si dhe
 - c) të dhëna për alokimin e kapaciteteve ndërkufitare, shuma e të ardhurave dhe çmimet mesatare për çdo kufi.
 - d) Cdo të dhënë tjetër të kerkuar nga ERE.
2. OSSH-të duhet të dorëzojnë të dhëna dhe informacione në lidhje me bilancin e energjisë elektrike si dhe cdo të dhënë tjetër të kerkuar nga ERE.

Neni 12

Çmimet e energjisë elektrike në tregun me shumicë të energjisë elektrike

1. Të licencuarit në veprimtarinë e transmetimit dhe të shpërndarjes, operatorët e tregjeve të energjisë, tregtarët, furnizuesit dhe prodhuesit e energjisë elektrike, duhet të japin të dhënat dhe informacionet e nevojshme në lidhje me ndryshimin e çmimeve të energjisë në tregun e shitjes me shumicë, duke përfshirë:
 - a. çmimet për njësi, çmimet mesatare dhe sasinë të energjisë respektive;
 - b. çmimet për njësi dhe çmimet mesatare të shitjes si dhe sasinë të energjisë elektrike të prodhuara;
 - c. çmimet për njësi dhe çmimet mesatare të shitjes dhe sasinë të energjisë elektrike të furnizuar për çdo grup konsumatorësh;
 - d. çmimet për njësi dhe çmimet mesatare të blerjes dhe sasinë të energjisë elektrike të lëvruara;
 - e. çmimet për njësi dhe çmimet mesatare dhe sasinë të energjisë elektrike të blera për mbulimin e humbjeve; si dhe;
 - f. të dhënat për shërbimet ndihmëse të lëvruara me marrëveshjet e rregulluara apo të blera në treg;
 - g. disbalancat e ndara sipas grupeve përgjegjëse – balancuese;
 - h. tarifatat e transmetimit dhe të shpërndarjes së energjisë elektrike.

2. Çdo 6 muaj, të licencuarit në aktivitet e transmetimit dhe të shpërndarjes së energjisë elektrike, dorëzojnë të dhënat në lidhje me tarifatat e transmetimit dhe të shpërndarjes së energjisë elektrike.
3. Çdo 6 muaj, tregtarët, furnizuesit, mundësisë së fundit si dhe furnizuesit e klientëve tariforë dorëzojnë të dhëna në lidhje me çmimet për njësi dhe cmimet mesatare mesatare të shitjes dhe sasi të energjisë elektrike të lëvruar për çdo grup klientësh.

Kapitulli IV

Monitorimi i funksionimit të tregut me pakicë të energjisë elektrike

Neni 13

Çmimet e energjisë elektrike në tregun e shitjes me pakicë të energjisë elektrike

1. Tregtarët, furnizuesit, mundësisë së fundit si dhe furnizuesit e klientëve tariforë duhet të dërgojnë të dhëna dhe informacion në lidhje me çmimet mesatare të shitjes me pakicë, çmimet për klientët tariforë si dhe ata të furnizuar nga furnizuesi i mundësisë së fundit.

Neni 14

Ndryshimi i furnizuesit

1. OST-të dhe OSSH-të duhet të japin të dhënat dhe informacionin e nevojshëm në lidhje me procedurat për ndryshimin e furnizuesit, duke përfshirë të dhëna dhe informacion në lidhje me numrin e kërkesave të paraqitura për këtë qëllim, ndryshimet e furnizuesve për çdo grup klientësh si respektimi i afatëve të përcaktuara për këto lloj procedurash.
2. OST-të duhet të dërgojnë të dhënat e sipërpërmendura mbi baza vjetore.

Kapitulli V

Monitorimi i kushteve për lidhjen, aksesin dhe mënyrën e përdorimit të rrjeteve të transmetimit dhe të shpërndarjes së energjisë elektrike

Neni 15

Lidhja me një rrjet

1. OST-të dhe OSSH-të duhet të japin të dhëna dhe informacione të nevojshme për sa i përket lidhjeve në rrjet, si më poshtë:
 - a) numrin e aplikimeve të marra, ato të miratuara dhe të zbatuara sipas grupeve të klientëve dhe nivelin e tensionit në të cilin ata janë lidhur;
 - b) numrin e klientëve të shkyçur dhe arsyet përkatëse;
 - c) OSSH i raporton këto të dhëna (numrin e lidhjeve sipas nivelit të tensionit apo grupeve të klientëve si dhe numrin e klientëve të shkyçur), mbi baza mujore;
 - d) OST i raporton këto të dhëna (numrin e lidhjeve sipas nivelit të tensionit si dhe numrin e klientëve të shkyçur), mbi baza 3 (tre) mujore.

- e) OST dhe OSHEE duhet të japin të dhëna lidhur me respektimin e afateve kohore për lidhjen e përdoruesve në rrjetet respektive.

Neni 16

Aksesi në një rrjet

1. OST-të dhe OSSH-të duhet të paraqesin të dhëna dhe informacione në lidhje me zbatimin e parimeve dhe kushteve ligjore të aksesit në rrjet të palëve të treta, përfshirë numrin e aplikimeve të marra, ato të aprovuara si dhe ato të refuzuara si dhe kohën e realizimit të procesit nga marja e kërkesës deri në përfundimin e procesit të dhenies së autorizimit.

Kapitulli VI

Monitorimi i cilësisë së shërbimeve

Neni 17

Vazhdimësia e furnizimit

2. OSSH-të duhet të paraqesin të dhënat dhe informacionin e nevojshëm në lidhje me vazhdimësinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike, duke përfshirë:
 - a) numrin e ndërprerjeve të planifikuara dhe të paplanifikuara sipas niveleve të tensionit;
 - b) kohëzgjatjen e ndërprerjeve të planifikuara dhe të paplanifikuara sipas nivelit të tensionit; dhe
 - c) llogaritjen e treguesve që kanë të bëjnë me vazhdimësinë e furnizimit me energji elektrike (SAIDI, SAIFI).

Neni 18

Cilësia e tensionit

1. OST dhe OSSH duhet të paraqesin të dhënat dhe informacionin e nevojshëm në lidhje me cilësinë e furnizimit me energji elektrike ku përfshihen nivelet e tensionit, për çdo nivel tensioni që operojnë në rrjetet e tyre, ankesat e marra duke përfshirë numrin, llojin dhe kohën mesatare të përgjigjes ndaj tyre që kanë lidhje me cilësinë e furnizimit me energji elektrike ku përfshihen dhe ankesat për ndërprerje të furnizimit me energji elektrike.

Neni 19

Cilësia e rrjetit dhe e shërbimeve tregtare

1. Të licencuarit në veprimtaritë e transmetimit, të shpërndarjes dhe të furnizimit, të furnizuesit të mundësisë së fundit si dhe ata të klientëve tariforë duhet të japin të dhënat

dhe informacionet e nevojshme në lidhje me cilësinë e lëvrimin të shërbimeve tregtare, duke përfshirë:

- a) numrin dhe llojin e ankesave të marra, ato të trajtuara dhe të zgjidhura apo të refuzuara, si dhe kohën mesatare të përgjigjes ndaj tyre;
 - b) numrin dhe llojin e kërkesave për informacionin, të ardhura nga klientët si dhe menyra e trajtimit të këtyre kërkesave;
 - c) komunikimet e bëra me klientët në formën e numrit total të telefonatave, e-mail-ëve, paraqitjeve në qendrat e kujdesit ndaj klientit si dhe kërkesat e mbërritura në formë shkresore nga grupe të ndryshme klientësh (të vegjël, të mëdhenj apo klientë familjarë).
2. Me kërkesë të ERE-s, të licencuarit në veprimtaritë e transmetimit, të shpërndarjes dhe të furnizimit, të furnizuesit të mundësisë së fundit si dhe ata të klientëve tariforë duhet të japin të dhënat dhe informacionet e nevojshme në lidhje me:
- a) publikimin e informacionit mbi përdoruesit e sistemeve të transmetimit dhe të shpërndarjes në lidhje me aksesin në rrjet;
 - b) publikimin e informacionit në lidhje me kontratat tip me furnizuesit, ndryshimet e termave të kontratës, mënyrat e pagesës, çmimet, procedurat për ndryshimin e furnizuesit si dhe aksesin në qendrat e kujdesit ndaj klientit;
 - c) OST raportin mbi baza vjetore në lidhje me numrin dhe llojin e ankesave të marra, të aprovuara apo refuzuara.

Neni 20

Dispozitat kalimtare

1. Detyrimi për të raportuar, dërguar të dhëna apo informacione, siç përcaktuar në këto Rregulla fillon me hyrjen në fuqi të këtyre Rregullave dhe do të aplikohet për të dhënat e të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike duke filluar nga data 1 Janar 2020 sipas formave të përcaktuara në Aneksin A dhe nga data 1 Korrik 2020 sipas formave të përcaktuara në Aneksin B të këtyre Rregullave .

Neni 21

Dispozitat përfundimtare

1. Me hyrjen në fuqi të kësaj Rregulloreje, Vendimi i Bordit të ERE-s me nr. 42, datë 01.10.2004 shfuqizohet.
2. Kjo Rregullore hyn në fuqi në datë 01.01.2020

Blerjet e OST sh.a të energjisë elektrike në tregun e hapur për vitin _____

OST sh.a.

Muaji	Kompanitë fituese	Periudha	Intervali i lëvrimit	Sasia (MWh)	Çmimi Euro/MWh	Vlera pa TVSH (Euro)
Total				0.00	#DIV/0!	0.00

TABELA ME TE DHENA PËRMBLEDHËSE PERIODIKE (MUJORE) TE OSHEE Sh.a viti _____			Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresive
A	Energji Totale e Hyrë në OSSH (MWh)		A=A.1+A.2												
A.1	Energji e livruar nepermjet OST per Ilogari te OSHEE Sh.a		A.1=Sum(A.1.1,A.1.6)												
A.1.1	Nga KESH sha														
A.1.2	Nga OST si import i OSHEE Sh.a														
A.1.3	Energji e livruar per klientet e lidhur në shpërndarje (te dal ne treg te liberalizuar)														
A.1.4	Nga OST per Ilogari te klienteve te OSHEE Sh.a prodhuarnga HEC-et ne rrjetin e transmetimit														
A.2	Energji e livruar direkt në rrjetin e shperndarjes		A.2 = Sum(A.2.1,A.2.2 , A.2.3)												
A.2.1	HEC Lanabregas														
A.2.2	Prodhuesit me Përparësi dhe të pavarur të lidhur në rrjetin e shpërndarjes														
A.2.3	Prodhuesit nga centralet Fotovoltaike dhe Eolike														
B	Energji Totale ne Rrjetin e Shperndarjes (MWh)		B=A-A.1.3												
C	Humbjet Totale ne OSHEE Sh.a (MWh)		C=C.1+C.2+C.3												
C.1	Humbje Teknike njesite e TL (MWh)														
C.2	Humbje Teknike ne Zona (MWh)														
C.3	Humbje JoTeknike ne Zona (MWh)														
C.1	Humbjet Totale ne OSHEE Sh.a (%)		C.1= C/B												
C.1.1	Humbje Teknike njesite e TL (%)														
C.2.1	Humbje Teknike ne Zona (%)														
C.3.1	Humbje JoTeknike ne Zona (%)														
D	Energjia e shitur per te gjithë klientët e OSHEE Sh.a		D=D.1+D.2+D.3+D.4+D.5												
D.1	Shitur Klienteve FMF (MWh)		D.1=D.1.1+D.1.2												
D.1.1	Shitur Klienteve FMF Privat (MWh)														
D.1.2	Shitur Klienteve FMF JoBuxhetore(MWh)														
D.2	Shitur Klienteve Private (MWh)		D.2= D.2.1+D.2.2+D.2.3												
D.2.1	Shitur nga rrjeti i Transmetimit per Ilogari te OSHEE Sh.a														
D.2.2	Shitur per nevoja te veta te OSHEE Sh.a														
D.2.3	Shitur Klienteve Private (pa ate per nevoja te veta dhe Ne TL)														
D.3	Shitur Klienteve JoBuxhetore (MWh)														
D.4	Shitur Klienteve Buxhetore (MWh)														
D.5	Shitur Klienteve Familjare (MWh)		D.5=D.5.1+D.5.2												
D.5.1	Shitur Klienteve Familjare (MWh)														
D.5.2	Shitur Klienteve Familjare per Ambjentet e Perbashketa														
E	Faturuar muaji Parardhes (000/leke)														
F	Arketimet e muajit aktual (000 leke)		G=F.1+F.2+F.3+F.4												
F.1	Arketuar per faturat korrente te vitit aktual														
F.3	Arketuar per faturat e tjera te vitit aktual														
F.4	Arketuar per faturat e tjera te viteve te kaluara														
F.1	Arketimet e muajit aktual (%)		F.1=F/E												
F.1.1	Arketuar per faturat korrente te vitit aktual (%)		F.1.1=F.1/E												
F.1.3	Arketuar per faturat e tjera te vitit aktual (%)		F.1.3=F.3/E												
F.1.4	Arketuar per faturat e tjera te viteve te kaluara (%)		F.1.4=F.4/E												
G	Faturuar muaji Raportues (000/leke)														
1	Nr. Konsumatoreve gjithsej (Nr.)														
2	Fatura te emetuara me lexim konsumi (Nr.)														
3	Sasia e energjise se faturuar me lexim konsumi (MWh)														
4	Fatura te emetuara me lexim "0" (Nr.)														
5	Nr.Faturave te emetuara pa lexim (energji e pa matur) (Nr.)														
6	Sasia e energjise se faturuar si energji e pamatur (MWh)														
7	Nr.Faturave te emetuara pa lexim (dem ekonomik) (Nr.)														
8	Shuma e faturuar si dem ekonomik (000/leke)														
9	Nr.Faturave per te cilat eshte arketuar kamat vonese (Nr.)														
10	Vlera e Kamat vonesave te arketuara (000/leke)														

2)

3)

4)

5)

6)

muaj, vit

FATURIMI DHE ARKETIMI MUJOR OSHEE Sh.a

000/lek

Grupi I Konsumatoreve	Te arketueshme sipas 31.12. _____	Vendimet e Asamblesë per _____	Faturimi vjetor	Arketimi total 2018	% e arketimit	arketimi per faturat e vitit korrent _____	%	Arketimi per faturat e 2007-2017	%	Te Arketueshme per energjine e faturuar ne _____	Shuarje Detyrimesh me VKM , etj	Gjendja e Llog. te arketueshme per energjine e faturuar OSHEE	Faturuar ne muajin paraardhes	Arketimi I muajit raportues (FSHU)	Arketimi I muajit raportues (FMF)	%	Faturimi I muajit raportues	
	1		2	3=(5+7)	4=(3/2)	5	6=(5/2)	7	8=(7/1)	9=(2-5)	b	10=(1+2-3-b)	11	12	12.1	13=(12+12.1)/11	14	
Familjare																		
Private																		
Buxhetore																		
Jo - Buxhetore																		
Total		-																
														TV TAX				TV TAX

OSHEE Sh.a

STRUKTURA E SHITJES FSHU - Muaji, Viti

Niveli / Tensioni	Grupet e Klienteve	Nr. i abonentëve	Cmimi (Lek/KWh)			Sasia e energjise se faturuar				Te ardhurat e faturuara			
			Aktive	Reaktive	Ne Pik	Aktive (kWh)	Reaktive (kVArh)	Ne pik (kWh)	Demi Ekonomik (kWh)	Aktive (Lek)	Reaktive (Lek)	Ne pik (Lek)	Demi Ekonomik (Lek)
Tensioni Lulet	Industri												
	Tregëti dhe Shërbime												
	Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte												
	Bujqesi												
	Te tjera												
	Buxhetore												
	Konsum Vetjak ne TM												
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Matja ne TM												
	Industri												
	Tregëti dhe Shërbime												
	Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte												
	Objekte fetare TM												
	Bujqesi												
	Te tjera												
	Buxhetore												
	Konsum Vetjak ne TM												
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Matja ne TU (kabinë me një abonent)												
	Industri												
	Tregëti dhe Shërbime												
	Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte												
	Objekte fetare TM												
	Bujqesi												
	Te tjera												
	Buxhetore												
	Konsum Vetjak ne TM												
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Matja ne TU (Kabinë me shume se një abonent)												
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Total												
	Total ne TM												
Total ne TU													
Industri													
Tregëti dhe Shërbime													
Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte													
Objekte fetare TU													
Bujqesi													
Te tjera													
Buxhetore													
Konsum Vetjak ne TU													
Kliente te Lidhur ne TU (jo Familjare)													
Familjare													
Ambjente te Perbashketa Familjare													
Familjare													
Total ne TU													
Shërbime fise te tarifuar per konsumim "0 kWh"													
Total i shërbimit me tarife fise													
SHUMA													
Energjia Totale e shitur nga OSHEE Sh.a (sipas Bilancit te Energjise)													

Anullimet e berr pa perulihen para Jener 2019										(62,583,449)	(418,001)	(8,104,032)	(3,976,573)
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------	-----------	-------------	-------------

OSHEE Sh.a_FSHU

STRUKTURA E SHITJES - Progressive viti

Niveli / Tensioni	Grupet e Klienteve	Nr. i abonentëve (faturave)	Cmimi (Lek/KWh)			Sasia e energjise se faturuar				Te ardhurat nga energjia e faturuar			
			Aktive	Reaktive	Ne Pik	Aktive (kWh)	Reaktive (kVArh)	Ne pik (kWh)	Demi Ekonomik (kWh)	Aktive (Lek)	Reaktive (Lek)	Ne pik (Lek)	Demi Ekonomik (Lek)
Tensioni Lulet	Industri		11.00	1.65	12.65								
	Tregëti dhe Shërbime		11.00	1.65	12.65								
	Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte		7.60	1.14	8.74								
	Bujqesi		11.00	1.65	12.65								
	Te tjera		11.00	1.65	12.65								
	Buxhetore		11.00	1.65	12.65								
	Konsum Vetjak ne TM		11.00	1.65	12.65								
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Matja ne TM												
	Industri		12.40	1.86	14.26								
	Tregëti dhe Shërbime		12.40	1.86	14.26								
	Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte		12.40	1.86	14.26								
	Objekte fetare TM		9.50	1.43	10.93								
	Bujqesi		12.40	1.86	14.26								
	Te tjera		12.40	1.86	14.26								
	Buxhetore		12.40	1.86	14.26								
	Konsum Vetjak ne TM		12.40	1.86	14.26								
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Matja ne TU (kabinë me një abonent)												
	Industri		14.00	2.10	16.10								
	Tregëti dhe Shërbime		14.00	2.10	16.10								
	Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte		7.60	1.14	8.74								
	Objekte fetare TM		9.50	1.43	10.93								
	Bujqesi		14.00	2.10	16.10								
	Te tjera		14.00	2.10	16.10								
	Buxhetore		14.00	2.10	16.10								
	Konsum Vetjak ne TM		14.00	2.10	16.10								
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Matja ne TU (Kabinë me shume se një abonent)												
	Kliente te Lidhur ne 20/10/6 kV Total												
	Total ne TM												
Total ne TU													
Industri			14.00	2.10	16.10								
Tregëti dhe Shërbime			14.00	2.10	16.10								
Prodhim Miel, Buke dhe nenprodukte			7.60	1.14	8.74								
Objekte fetare TU			9.50	1.43	10.93								
Bujqesi			14.00	2.10	16.10								
Te tjera			14.00	2.10	16.10								
Buxhetore			14.00	2.10	16.10								
Konsum Vetjak ne TU			14.00	2.10	16.10								
Kliente te Lidhur ne TU (jo Familjare)													
Familjare													
Ambjente te Perbashketa Familjare													
Familjare													
Total ne TU													
Shërbime fise te tarifuar per konsumim "0 kWh"													
Total i shërbimit me tarife fise													
SHUMA													
Energjia Totale e shitur nga OSHEE Sh.a (sipas Bilancit te Energjise)													
Kompensim													

Anullimet e berr pa perulihen para													
------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

OSHEE Sh.a

STRUKTURA E SHITJES - FMF - Muaji Viti _____

Niveli i Tensionit	Grupet e Klienteve	Nr. i abonenteve	Çmimi (Lek/kWh)			Sasia e energjise se faturuar				Te ardhurat nga energjia e faturuar			
			Aktive	Reaktive	Ne Pik	Aktive (kWh)	Reaktive (kVArh)	Ne pik (kWh)	Demi Ekonomik (kWh)	Aktive (Lek)	Reaktive (Lek)	Ne pik (Lek)	Demi Ekonomik (Lek)
Tension i Mesem	Industri		13.07	1.96	15.03								
	Tregeti dhe Sherbime		13.07	1.96	15.03								
	Bujqesi		13.07	1.96	15.03								
	Te tjera		13.07	1.96	15.03								
	Kliente te Lidhur ne 35 kV												
	Sherbime fikse te tarifuar per konsumin "0 kWh"												
	Totali i sherbimit me tarife fikse												
	SHUMA												
Energjia Totale e shitur nga OSHEE Sh.a (sipas Bilancit te Energjise)													
										Kompensim			
Anullimet e bera per periudhen													

OSHEE Sh.a_FMF

STRUKTURA E SHITJES FMF- Progressive _____

Niveli i Tensionit	Grupet e Klienteve FMF	Nr. i abonenteve	Çmimi (Lek/kWh)			Sasia e energjise se faturuar				Te ardhurat nga energjia e faturuar			
			Aktive	Reaktive	Ne Pik	Aktive (kWh)	Reaktive (kVArh)	Ne pik (kWh)	Demi Ekonomik (kWh)	Aktive (Lek)	Reaktive (Lek)	Ne pik (Lek)	Demi Ekonomik (Lek)
Tension i Mesem	Industri												
	Tregeti dhe Sherbime												
	Bujqesi												
	Te tjera												
	Kliente te Lidhur ne 35 kV												
	Sherbime fikse te tarifuar per konsumin "0 kWh"												
	Totali i sherbimit me tarife fikse												
	SHUMA												
Energjia Totale e shitur nga OSHEE Sh.a (sipas Bilancit te Energjise)													
										Kompensim			
Anullimet e bera per periudhen													

BILANCI I ENERGIJISE																
Pershkrimi		Jana	Shku	Mars	Prill	Maj	Qers	Korr	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Prog		
Energji Totale e Hyre per OSHEE Sh.a	$T = 1 + P + 5 + 2$															
Energji e transmetuar per klientet 35kV (te dal ne treg te parregulluar)	T.1															
Energji e transmetuar per OSHEE Sh.a	T.2															
Energji ne rrjetin e OSHEE Sh.a _FSHU	$T.2.1 = T.2 - T.2.2$															
Energji ne rrjetin e OSHEE Sh.a _FMF	T.2.2															
Energji e levruar nga OST	1															
Energji e Klienteve ne TL	TL															
Prodhimi I injektuar ne shperndarje	$P = a + b$															
Prodhimi nga HEC-et e mesem	a															
Prodhimi nga HEC-et private dhe koncesionet	b															
Energjia e injektuar nga Burimet e Rinovueshme (BRE)	2															
Energjia Totale ne rrjetin e Shperndarjes	$3 = T.2$															
Humbjet totale ne rrjetin e shperndarjes	$4 = 6 + 8$															
Humbjet totale ne rrjetin e shperndarjes (%)	$4 / 3$															
Energji e konsumuar nga kliente te kualifikuar	5															
Humbjet teknke ne njesite TL	$6 = T - (T.1 + 7 + 11)$															
Humbjet teknke ne njesite TL (%)	$6 / T$															
Energji per Zonat e OSHEE Sh.a	7															
Humbjet ne zonat e OSHEE Sh.a	$8 = 7 - S$															
Humbje ne zonat e OSHEE Sh.a (%)	$8 / 7$															
Humbjet Teknike	9															
Humbjet Teknike (%)	$9 / 3$															
Humbjet Jo Teknike	$10 = 8 - 9$															
Humbjet Jo Teknike (%)	$10 / 3$															
Energji e Shitur nga Rrjeti I OSHEE Sh.a	$S = JFS_FSHU + JFS_FMF - 11$															
Energji e Shitur per konsumin vetjak te Njesive te TL	11															
Energji e shitur nga OSHEE Sh.a	$S / 1 - S + 11$															
Energji e shitur per te gjithë klientet e OSHEE Sh.a	$TS = S / 1 + TL$															
Energji e Shitur Klienteve Familjare _FSHU	FS															
Energji e shitur klienteve jo familjare _FSHU	JFS _FSHU															
Energji e shitur klienteve jo familjare _FMF	JFS _FMF															

Bilanci Energjetik i OSHEE Sh.a	Njësia	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progressivi
Energji Totale per klientet e OSHEE Sh.a	MWh													
Energji e transmetuar per klientet 35kV (te dal ne treg te parregulluar)	MWh													
*Energji Totale ne rrjetin e OSHEE Sh.a	MWh													
nga e cila:														
Prodhimi i Burimeve te Rinovueshme te Energjise _BRE	MWh													
Prodhim Total Hec-e	MWh													
*prodhuar në rrjetin shperndares te OSHEE Sh.a	MWh													
*prodhuar nga HEC-et në rrjetin e transmetimit per OSHEE Sh.a	MWh													
*prodhuar në rrjetin e transmetimit nga HEC_Ashta per OSHE Sh.a	MWh													
Import OSHEE	MWh													
prodhuar ne rrjetin e transmetimit nga HEC_et e KESH Sh.a per OSHE Sh.a - TOTAL MUJOR	MWh													
*prodhuar ne rrjetin e transmetimit nga HEC_et e KESH Sh.a per OSHE Sh.a - sipas kontrates	MWh													
*prodhuar ne rrjetin e transmetimit nga HEC_et e KESH Sh.a per OSHE Sh.a - shitese mbi kontraten	MWh													
*Energji - perdorur me pak se kontrata	MWh													
*Energji - perdorur me shume se kontrata	MWh													
*prodhuar ne rrjetin e transmetimit nga HEC_et e KESH Sh.a per OSHEE Sh.a - humbjet ne shperndarjet(Sipas mbylljes se bilancit)	MWh													
Energji e shitur per te gjithë klientet e OSHEE Sh.a	MWh													
Energji e Shitur Klienteve _FSHU	MWh													
Energji e shitur klienteve _FMF	MWh													
Humbjet	MWh													

Energji ne rrjetin e OSHEE Sh.a _FSHU

0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 -

TË DHËNA SIPAS AXHENSIVE DHE DREJTORIVE RAJONALE TË OPERATORIT TË SHPËRNDARJES

Drejtoria Rajonale/Agjensia	Muaji,Viti			
	Energjia e Hyre MWh	Energjia e Shitur MWh	Humbjet MWh	Humbjet %
Tirana1				
Tirana2				
Tirana3				
Dr. Rajonale Tirane				
Durres				
Kavaje				
Kruje				
Shijak				
Dr. Rajonale Durres				
Ballsh				
Fier				
Patos				
Dr. Rajonale Fier				
Elbasan				
Gramsh				
Librazhd				
Pegjin				
Dr. Rajonale Elbasan				
Bilisht				
Kolonje				
Korce				
Pogradec				
Dr. Rajonale Korce				
Delvine				
Gjirokaster				
Permet				
Saranda				
Tepelene				
Dr. Rajonale Gjirokaster				
Koplik				
Lezhe				
Puke				
Shkoder				
Dr. Rajonale Shkoder				
Berat				
Kuçove				
Lushnje				
Skrapar				
Dr. Rajonale Berat				
Has				
Kukes				
Tropoje				
Dr. Rajonale Kukes				
Bulqize				
Diber(Peshkopi)				
Lac				
Mat (Burrel)				
Mirdite				
Dr. Rajonale Burrel				
Himare				
Selenice				
Vlore				
Dr. Rajonale Vlore				
Total Dr.Rajonale				
Humbjet Njesive TL				
Nev.Vetjake Njesive TL				
Humbjet per klientet e OSHEE Sh.a te lidhur ne rrjetin e shperndarjes				

RAPORTI PERIODIK MUJOR I PRODHUESVE

VITI

MUAJI

EMRI I CENTRALIT PRODHUES TE ENERGIJE ELEKTRIKE

NUMRI I AGREGATEVE	1	2	3	4	5	TOT
KAPACITETI I INSTALUAR NE LICENCE (MW)						
KAPACITETI I INSTALUAR FAKTIK (MW)						

EMRI I SHOQERISE SE LICENSUAR

VENDIMI LICENSIMIT PRODHIM	
AFATI VLEFESHMERISE SE LICENCES	
DATA E FILLIMIT TE PRODHIMIT	

TE DHENA TE PRODHIMIT TE ENERGIJE ELEKTRIKE

	Agregati 1			Agregati 2			Agregati 3			Agregati 4			Agregati 5			Total Centrali Prodhes	
	Ore Pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Ore Pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Ore Pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Ore Pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Ore Pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Ore Pune	Prodhimi (kWh)
Janar																	
Shkurt																	
Mars																	
Prill																	
Maj																	
Qershor																	
Korrik																	
Gusht																	
Shtator																	
Tetor																	
Nentor																	
Dhjetor																	
SHUMA																	

VITI	Prodhimi neto i centralit (MWh)	SHOQERITE QE KANE BLERE PRODHIMIN DHE SASITE PERKATESE				shenime
Janar						
Shkurt						
Mars						
Prill						
Maj						
Qershor						
Korrik						
Gusht						
Shtator						
Tetor						
Nentor						
Dhjetor						
SHUMA						

PRODHIMI, ORE JASI

Muaji	Ag-1						Ag-2				
	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kWh)	Ng.mes %	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kWh)
Janar						#DIV/0!					
Shkurt						#DIV/0!					
Mars						#DIV/0!					
Prill						#DIV/0!					
Maj						0.0					
Qershor						#DIV/0!					
Korrik						#DIV/0!					
Gusht						#DIV/0!					
Shtator						#DIV/0!					
Tetor						#DIV/0!					
Nentor						#DIV/0!					
Dhjetor						#DIV/0!					
SHUMA	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0

HTE PUNE SIPAS RASTIT TE AGREGATEVE NE HEC-e per vitin _____

CENTRALI

Ng.mes %	Ag-3					Ng.mes %	Ag-4				
	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kWh)		Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kWh)
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						1.0					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
#DIV/0!						#DIV/0!					
	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0

Ag-5

Ng.mes %	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kWh)	Ng.mes %
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						2.0
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
#DIV/0!						#DIV/0!
	0	0	0	0	0	

ANEKSI B. (– FORMA RAPORTIMI SIPAS STANDARTEVE TË ACER)

Legjenda:

Të gjithë fjalët e shoqëruara me shenjën "*" shpjegohen në fjalor.

Fjalori	Përkufizime
Energji balancuese e përdorur	Energjia e përdorur nga OST për të bërë balancimin.
ATC	Kapaciteti Transmetues Disponibël: është ajo pjesë e Kapacitetit Transmetues Neto (shih më poshtë) që mbetet disponibël për aktivitet e mëtejshme tregëtare, pas çdo faze të procedurës së alokimit të kapacitetit transmetues;
Rezerva Balancuese	Rezerva balancuese ka të bëjë me rezervën (si atë paraprake (ex-ante), ashtu edhe atë në kohë reale) që, sipas parashikimeve ligjore, është disponibël për OST-në për qëllime balancimi.
Kërkesa për kapacitet	A Kërkesa për kapacitet është akti I të kërkuarit të lejes (MË) për të transferuar energji nëpërmjet kalimit ndërkufitar në një orë të caktuar të ditës.
Kongjestioni	Kongjestioni është ajo lloj situatë në të cilën ajo pjesë e rrjetit që lidh sistemet e transmetimit të vendeve ndërkufitare nuk mund të përballojë gjithë fluksin fizik shkaktuar nga transaksionet e brendshme të kryera nga pjesëmarrësit e tregut, për arsye të mungesës së kapacitetit të kësaj pjese të rrjetit apo të vetë sistemeve të transmetimit të këtyre vendeve ndërkufitare;
Të ardhurat nga kongjestioni	Nettë ardhurat neto që vijnë nga alokimi i këtij kapaciteti të pamjaftueshëm.
Kundra tregtimi	Kundratregtimi do të thotë një shkëmbim ndërmjet zonave që iniciohet nga operatorët e rrjetit ndërmjet dy zonave ofertuese me qëllim lirim të kongjestionit fizik ndërmjet këtyre dy zonave. Fluksi I saktë I energjisë si dhe ndrushimi I profilit të ngarkesës nuk paracaktohen.
Shkurtime	Nëse shumica e kapaciteteve të ankandeve mujore dhe vjetore në një orë të caktuar është më e madhe se kapaciteti transmetues neto (NTC) I ditës në avancë në po atë orë.
Çmimet DA	Çmimet e ditës në avancë nga bursat e energjisë.

FBBT	Fluksi i bazuar në bashkimin e tregjeve
KRF	Kontrolli I rezervës së frekuencës
KRF	Kontrolli I rivendosjes së frekuencës
DFT	Të drejtat financiare të transmetimit
BD	Brenda ditës.
Çmimet e disbalancave	Çmimet për çdo periudhë shlyerje të disbalancave për disbalancat në çdo drejtim
Volumi i disbalancave	Diferenca ndërmjet pozicionit të një PPB (pale përgjegjëse balacuese), volumit të alokuar të të gjitha hyrjeve dhe daljeve të kësaj PPB dhe çdo korigjimi disbalance të kryer nga OST brenda një periudhe të dhënë balancimi.
LT	Afatgjatë, mujore dhe vjetore.
N-1 violation	Një ngjarje në të cilën të paktën një rastësi nga ato të listës çon në shkelje të kufijve operacionale të sigurisë, madje edhe pasi ato të jenë riparuar. (burimi: metodologjia e ICS 2013)
Nominimet	Programet apo nominimet tregtare: programi i bursës, derguar nga një agjent në njërin prej dy OST-ve të përfshira, në lidhje me kapacitetin (MË) që do të donte të përdorte sipas një programi të miratuar.
NA	Not available: Përdoret për të treguar që një qelizë të caktuar të tabelës mungon informacioni, pasi për këtë informacion nuk është dhënë përgjigje. Mos e ngatërroni me NAP (shiko më poshtë).
DFT	Të drejtat fizike të transmetimit
Ridispeçimi	Redispeçimi është një masë që merret nga një apo disa operatorë rrjeti për të ndryshuar prodhimin apo fluksin e ngarkesës, me qëllim ndryshimin e flukseve fizike në sistemin e transmetimit dhe të lehtësojë një kongestion fluksesh energjie. Në mënyrë të veçantë kjo ka të bëjë me faktin që, kur një OST konstaton një fenomen kongestion, u kërkon disa gjeneruesve (apo konsumatorëve të caktuar) të filljnë apo rrisin prodhimin dhe ca të tjerëve të ndalojnë apo kufizojnë prodhimin, me qëllim të garantimit të sigurisë në rrjet.
RR	Shërbimet e riparimit
TRM	Rezerva e Sigurisë së transmetimit
UIOLI	Përdore ose humbe

Informacion kontakti	
Pala kontraktuese	
Subjekti raportues	
Personi I kontaktit për këtë pyetësor	
Adresa e e-mail	

Shënim i përgjithshëm: Informacioni i kësaj tabele shërben për të adresuar përgjegjësinë e të dhënave të dërguara

Vështrim mbi tregun me shumicë dhe atë balancues

Lutemi shënoni "NAP" nëse nuk është e aplikueshme dhe "NA" nëse mungojnë të dhënat

		Viti N-1:	Viti N :
Kapaciteti balancues i kontraktuar jashtë kufijve			
Energjia balancuese e kontraktuar jashtë kufijve (MWh)			
Kërkesat e sistemit për kapacitet rezervë (mesatarja vjetore, MW – për të gjitha llojet e rezervave)			
Kapaciteti rezervë i pa kontraktuar (MW, mesatarja vjetore)			
Çmimet per njesi dhe mesatare të kapacitetit rezervë balancues të kontraktuar (€/MW)			
Pjesa e tregut të ofruesit më të madh të energjisë balancuese për të gjitha llojet e rezervave (%)			
Pjesa e tregut të ofruesit më të madh të kapacitetit balancues për të gjitha llojet e rezervave (%)			
Sasia e energjisë së tregtuar sipas kontratave bilaterale (MWh)			
Sasia e energjisë së tregtuar pothuajse në kohë reale në MWh (përveç kontratave dypalëshe afatgjata)			
Numri i pjesëmarrësve në treg (lutemi qartësoni sa prodhues, tregtarë, konsumatorë të kualifikuar, furnizues, etj)	Prodhues		
	Furnizues		
	Tregtar (jo furnizues)		
	Konsumator i kualifikuar		
Numri total i N-1 shkeljeve*			

*nëse nuk ka të dhëna për N-1 shkelje në vend, lutemi paraqisni numrin e përgjithshëm të ndërprerjeve apo të **brownouts** që i referohet këtij fakti

Muajt	Çmimet e energjisë në Euro/MWh (cmimet per njesi dhe mesatarja mujore)	Çmimet e energjisë balancuese në Euro/MWh (cmimet per njesi dhe mesatarja mujore)	Shuma e energjisë balancuese të hedhur në tregun balancues vendas (MWh)	Shuma e energjisë balancuese marrë nga tregjet balancuese të vendeve fqinje (MWh)	Ngarkesa maksimale e sistemit (MW)	Konsumi final (MWh)
Janar						
Shkurt						
Mars						
Prill						
Maj						
Qershir						
Korrik						
Gusht						
Shtator						
Tetor						

Nëntor						
Dhjetor						

Shënimi përgjithshëm: informacioni i kësaj table shërben për qëllime të monitorimit të tregut, veçanërisht zhvillimeve në tregun e ditës në avancë dhe atë balancues si dhe nëse transaksionet në tregun balancues tejkalojnë apo jo transaksionet e tregut të ditës në avancë. Kjo gjithashtu hap rrugën për vendosjen e palëve dominuese në të dyja facilitetet tregtuese. Gjithashtu gjurmimi mbi baza mujore mund të jetë mënyra e duhur dhe duhet të bëhet pjesë e procesit të monitorimit të tregut nga ERE.

Volumet e disbalancave të sistemit si dhe energjia balancuese për njësi të kohës. Çmimet e disbalancave dhe ato të energjisë balancuese për njësi të kohës (Afati për paraqitjen e kësaj table është data 1 Korrik)

			Disbalanca totale e sistemit	Volumet e energjisë balancuese të aktivizuar dhe lloji i rezervës (MWh)								Çmimi i zonës së kontrollit (ACE) grumbulluar për njësi kohore (MWh)	Çmimet e paguara për energjinë balancuese të aktivizuar për njësi kohore balancuese dhe llojin e rezervës (Euro/MWh)				Vëllimet e disbalancave të PPB në varësi të pozicioneve të tyre përfundimtare (MWh)(D=V-W)		Çmimet e disbalancave për njësi kohore balancuese (Euro/MWh)					
			Disbalancat e sistemit para ndërhyrjes (netimi i disbalancave apo aktivizimi i energjisë balancuese) duhet të kryhet nga OST. Disbalanca pozitive do të thotë sufiçit energjie, ndërsa ajo negative deficit energjie	FCR		aFRR		mFRR		RR		Disbalanca e mbetur, e pazgjidhur si nga netimi i disbalancave, ashtu edhe nga aktivizimi i energjisë balancuese. Pozitive do të thotë sufiçit energjie kurse negative do të thotë deficit energjie. Shënim: ACE është një vlerë e çastit. Në këtë kolumnë kërkohen ACE-të e mbetura (MWh) gjatë një njësie të caktuar kohe.	Çmimet duhet të jenë normalisht pozitive, por jo domosdoshmërisht. Për rregullin në rritje, çmimi pozitiv do të thotë që PPB merr lekë, dhe çmimi negativ do të thotë që PPB paguan lekë. Për rregullin në zbritje, çmimi pozitiv do të thotë që PPB paguan lekë dhe çmimi negativ do të thotë që PPB merr lekë.				Ndarja e disbalancave raportohet në kolumnën D (p.sh: sa nga kjo disbalancë shkaktohet nga PPB që janë "long" dhe sa nga ato që janë "short" në energji). Të dyja vlerat duhet të raportohen si pozitive për sa kohë që ato janë në kolumnën e duhur		Çmimet e disbalancave për njësi kohore balancuese (Euro/MWh)					
data	njësia kohore balancuese (koha e fillimit)	njësia kohore e tregtimit (koha e përfundimit)		sipër	poshtë	sipër	poshtë	sipër	poshtë	sipër	poshtë		sipër	poshtë	sipër	poshtë	sipër	poshtë	sufiçit (disbalanca totale e PPB "long")	deficit (disbalanca totale e PPB "short")	sufiçit (long PPB) zakonisht merr të ardhura	deficit (short PPB) zakonisht paguan		
Example			-65	7	2	13	3	11	1	16	1	-5			90	10	70	15	50	38	25	80	29	68
1/1/2016	0:00	1:00																						
1/1/2016	1:00	2:00																						

Shënim i përgjithshëm: Informacioni i kësaj table shërben për qëllim të monitorimit të tregut, veçanërisht zhvillimet në tregun balancues. Nga kjo del që nuk është praktike për ERE-n të analizojë informacionin mbi baza orare. Ne fakt, ERE duhet të përqëndrohet në ndjekjen e sasisë totale, mesatare dhe asaj maksimale mbi baza mujore. Kolumnat W dhe V nuk mbajnë ndonjë informacion të dobishëm keshtu që edhe mund të injorohen.

Kufizimet

Viti kalendarik		Kompensimi për Kufizimet* (€)	Numri I rasteve të mungesave për të gjitha pikat e kalmit ndërkuftar	Kapaciteti I munguar (MW)	Kompensimi për ankandet e anuluar (€)	Kostot e blerjes mbrapsh të kapacitetit (€)	Sasia e kapacitetit të kthyer mbrapsh (MW)
Viti kalendarik	Kufiri 1						
	Kufiri 2						
	Kufiri n						
Viti kalendarik	Kufiri 1						
	Kufiri 2						
	Kufiri n						

* kompensimi për mungesat paguar nga OST tek poseduesit e kapaciteteve (tregtarët).

Te ardhurat nga kongjestionit

Viti kalendarik	Të ardhurat e grumbulluara nga kongjestionit (€)	Sasia e të ardhurave të mbledhura nga kongjestionit që do të shpenzohen për disponueshmërinë aktuale të kapacitetit të alokuar (€)	Sasia e të ardhurave të mbledhura nga kongjestionit që do të shpenzohen për sigurimin apo rritjen e kapaciteteve të interkoneksionit nëpërmjet investimeve në rrjet (€)	Shuma e të ardhurave nga kongjestionit që që llogartien sit ë ardhura nga autoritetet rregullatore për qëllim të llogaritjes së tarifave (€)	Kostot për lehtësimin e kongjestionit (€)
2015					
2016					

Shënime të përgjithshme: Informacioni i paraqitur në këtë tabelë është i rëndësishëm për qëllim të monitorimit të tregut, kryesisht në drejtim të përmirësimit të situatës në pjesët e mbingarkuara të rrjetit. Gjithësesi, duhet parë më me imtësi, p.sh: mbajtja e të dhënave më të detajuara në lidhje me shpenzimet e bëra për këto pjesë rrjeti të mbingarkuara

Veprimet riparuese që ndërmarrin OST-të apo subjekte të tjera [€] (€ kësaj tabele është data 1 Korrik)

Shënim: Çështje të detajuara në lidhje me përdorimin dhe kostot korresponduese të veprimeve riparuese e tyre, janë në zbatim të kërkesave që burojnë nga Rregullorja nr. 543/2013, datë 14.06.2013 për marrjet tregut të energjisë elektrike si dhe amendimin e Aneksit I nga Rregullorja nr. 714/2009 (Rregullorja e Tra pyetje shtesë, e para nëse ndryshimet lehtësuese të OST-ve kanë qenë të suksesshme dhe e dyta për k e tjera. Të dhënat për veprimet lehtësuese do të përdoren për të vlerësuar shumën e përgjithshme të këto kostoja e tyre ndikon mirëqënien e përgjithshme dhe se sa këto ndërhyrje lehtësuese lidhen me shkeljet Mos përfshini veprimet e ndërmarra vetëm për qëllime balancuese por vetëm ato që kanë lidhje me konj

Ridispeçerimi ndërkufitar i brendshëm (që do të thotë kontrolli apo ndërmjet zonave të ndryshme të kontrc shtet)								
Data (për intervalin vjetor 2015-2016)	Ora (koha e fillimit)	Ora (koha e përfundimit)	Konjeksi oni u identifikua në 1 "D-1 apo më herët", 2- "ID"	Shtrirja gjeografik e e ridispeçerimi: 1- "Internal" 2- "Cross-Border"	Nëse është e aplikueshme, si afekton transmetimin ndërkufitar drejtimi i ridispeçerimit (p.sh. Mali i Zi ->Serbia)	Arsyeja për ndërhyrje: 1- "Mbingarkesë fluksesh" 2- "Rregullim niveli i Tensionit" 3- "Të tjera"	Ulje/Ngrije e Kapaciteteve prodhuese (MW)	Fuqia mesatare për përmbushjen e këtij veprimi (MW)
1.1.2015	0:00	2:00	1	1		1	rritje	250
1.2.2015	2:00	4:00	1	2		2	zbritje	150
7.2.2016	5:00	7:00	1	2	FR->DE	3	rritje	100
8.1.2016	3:00	4:00	2					
Shënime të përgjithshme: Burimi i këtyre të dhënave është OST (Qendra								

afati për plotësimin e

ë, përfshirë këtu dhe përkufizimet
 i dhe publikimin e të dhënave të
 nsparencës). Janë përfshirë dy
 ompensimin e marrë nga OST-të
 tyre veprimeve lehtësuese dhe sa
 N-1 (shiko pyetjen N-1 shkeljeve)
 eksionet

të brenda një zone		ollit brenda të njëjtit	
Energjia mesatare për përmbushjen e këtij veprimi (MWh)	Impianti i përfshirë (p.sh. Emri i impiantit)	A e parandaluan apo lehtësuan veprimet e ndërmarra shkeljen (N-1)? P (po) ose J (jo)	Nëse shkelja N-1 nuk u evidentua, identifikoni ID për shkeljen N-1 sipas kolonës së parë në tabelën e shkeljeve N-1
500	emri	y	
300	emri	y	
200	emri	y	
		Y	

Viti kalendarik	Muaji	Kostot mujore që vijnë nga:		Shuma e kompensimit të marrë nga OST të apo subjekte të tjera që kanë lidhje me masat lehtësuese (në një muaj të caktuar) +
		Ridispeçimi* (ndërkufitar dhe i brendshëm) †	Çdo veprim tjetër lehtësues (riparues)†	
		[€]	[€]	[€]
	Janar			
	Shkurt			
	Mars			
	Prill			

Viti kalendarik	Maj			
	Qershor			
	Korrik			
	Gusht			
	Shtator			
	Tetor			
	Nëntor			
	Dhjetor			
Viti kalendarik	Janar			
	Shkurt			
	Mars			
	Prill			
	Maj			
	Qershor			
	Korrik			
	Gusht			
	Shtator			
	Tetor			
	Nëntor			
	Dhjetor			

Karakteristika kryesore të marrëveshjeve të ridispeçimit	
Sa herë dhe sa kohë para lëvrimit caktohen nevojat për ndërhyrje?	
A janë veprimet e ridispeçimit të kordinuara me veprime për qëllime të tjera (sigurimin e rezervave të mjaftueshme të balancimit)? Lutemi përgjigjuni me Po ose Jo dhe, në rast të një përgjigjeje positive (Po) ju lutem jepni sqarime të mëtejshme.	
Lutemi tregoni sistemin e përdorur për vendosjen e çmimeve të ridispeçimit si p.sh: pagesa të kryera nga prodhuesit e energjisë për ridispeçim ndërkufitar apo të brendshëm. a) Pagesa sipas ofertës; b) Çmimi sipas kostos marxhinale;	

<p>c) Çmim i rregulluar (lutemi specifikoni me tejj);</p> <p>d) Tjetër (lutemi specifikoni me tejj).</p>	
<p>Në ç'mënyrë kthehen kostot e dispeçomit nga OST-të?</p> <p>a) nëpërmjet tarifave të rrjetit;</p> <p>b) mënyrë tjetër (lutemi specifikoni)</p>	
<p>A janë shoqërore kostot e ridispeçimit? (alokohen proporcionalisht sipas nivelit të konsumit të konsumatorëve fundorë) apo alokohen ndryshe (lutemi specifikoni më tejj) ?</p>	

Numri dhe zgjatja e N-1 shkeljeve*

(Afati I plotësimit të këtij formati: 1-Korrik-2017)

Shënim: Të dhënat e N-1 shkeljeve përdoren për të vlerësuar se si flukset e paparashikuara të energjisë ndikojnë në sigurinë e rrjetit dhe si I përgjigjen ato veprimeve për riparimin e tyre. (shiko pyetje për “veprimet ndreqëse”).

Lutemi jepni të dhëna vetëm për N-1 shkeljet e ndodhura në kohë reale. N-1 shkeljet e planifikuara nuk raportohen.

Rastet e (N-1) shkeljeve* (për intervalin e viteve 2015 - 2016)					A u shkaktua shkelja N-1 nga flukset e paparashikuara të energjisë (vlerësuar nga OST)?
ID	Koha e fillimit		Koha e mbarimit		
	Dita	Ora	Dita	Ora	Po(p) apo Jo (J)
1					
2					
3					
5					
etc					

Shënim i përgjithshëm: Burimi i këtyre të dhënave duhet të jetë OST (Dispeçeria Qëndrore). Të dhënat e kësaj tabele vlejné për qëllime të monitorimit të tregut, kryesisht se si dispeçeria trajton devijimin shmangien "N-1." Gjithësesi, nuk është praktike për ERE-n të analizojë informacionin mbi baza orare. Ne fakt, ERE duhet të përqëndrohet në monitorimin e sasisë totale, mesatare dhe maksimale mbi baza mujore. P.sh; ERE mund të kërkojë të dhëna për sasinë totale të N-1 devijimeve, kohëzgjatjen e përgjithshme të tyre dhe devijimin me kohëzgjatjen maksimale.

B. Të gjithë pjesëmarrësit e tregut (të dhënat mblidhen në momentin e raportimit)

a.1.1 Të dhëna kontakti të përgjithshëm

Emri i pjesëmarrësit të tregut:	
Adresa postare:	
Llojet e licencave të lëshuara:	
Numri (at) i/e telefonit:	
Numri(at) i/e Faksit:	
E-mail:	
Faqja e internetit:	

a.1.2 Kontakti i personit përgjegjës raportues

Emër Mbiemër:	
Numri (at) i/e telefonit:	
Numri(at) i/e Faksit:	
E-mail:	

Të përditësohet në rast ndryshimi

a. Të gjithë pjesëmarrësit e tregut (të dhënat merren në fund të vitit aktual, përfshihen të gjitha rastet ku vlera e titujve të pronësisë apo atyre të borxhit kalon 25 Milionë Euro)

a.3.1 Informacion mbi titujt e pronësisë

1. Informacion mbi titujt e pronësisë së pjesëmarrësit të tregut:	Për çdo rast plotësoni tabelën e mëposhtme:					
Emri i aksionarit:						
Adresa e plotë:						
Vlera e titujve në pronësi (000 000 EUR):						
Përqindja e titujve me të drejtë vote						
Përqindja e titujve me të drejtë në rezultat						
2. Informacion mbi titujt e pronësisë së pjesëmarrësit të tregut:	Për çdo rast plotësoni tabelën e mëposhtme:					
Emri i Shoqërisë së dhë titujt e pronësisë së zotëruara prej saj:						
Adresa e plotë:						
Vlera e titujve në pronësi (000 000 EUR):						
Përqindja e titujve me të drejtë vote						
Përqindja e titujve me të drejtë në rezultat						

a.3.2 Informacion mbi bonot, letër kreditë, kreditë, borxhet si dhe detyrime të tjera financiare

1. Informacion mbi titujt e borxhit të pjesëmarrësit të tregut:	Për çdo rast plotësoni tabelën e mëposhtme:					
Lloji i titullit (bonot, letër kreditë, kreditë, borxhet, etc.):						
Emri i kreditorit:						
Adresa e plotë:						
Vlera në maturitet e titullit të borxhit ('000 EUR):						
Vitet deri në maturim:						
Interesi i parashikuar në 12 muajt e arshshëm						
2. Informacion mbi titujt e borxhit të mbajtura nga pjesëmarrësi i tregut:	Për çdo rast plotësoni tabelën e mëposhtme:					
Lloji i titullit (bonot, letër kreditë, kreditë, borxhet, etc.):						
Emri i debitorit:						
Adresa e plotë:						
Vlera në maturitet e titullit të borxhit ('000 EUR):						
Vitet deri në maturim:						
Interesi i parashikuar në 12 muajt e arshshëm						

Plotësohet mbi baza tre-mujore

b. Prodhimi (Përsëritet për çdo impiant prodhues të lidhur në rrjet)			
b.1.1. Kapacitetet prodhuese aktuale krahasuar me ato të pritshme.			
Emri dhe referenca e Qendrës Dispeçer:			
Elementët operacionalë të prodhimit		Viti	Viti
Numri total i agregateve (njësive prodhuese) në impiant		1	1
Numri i përgjithshëm i orëve të dispeçimit të të gjithë agregatëve për periudhën e marrë në shqyrtim:			
Mesatarja e faktorit operacional vjetor (%):		0	0
b.1.2. Disponueshmëria e impiantit dhe mbylljet (në periudhën e fundit)			
Shkycjet për shkaqe teknike të njësisë së prodhimit	Numri i incidenteve	Kohëzgjatja (orë)	Energjia e humbur (MËh)
Numri i përgjithshëm i shkycjeve:	0	0	0
<i>Shkycjet e planifikuara:</i>			0
<i>* Ndërprerjet* me njoftim afatshkurtër:</i>			0
<i>Ndërprerjet aksidentale</i>			0
<i>Shkycjet për shkaqe jashtë kontrollit të operatorit:</i>			0
Kufizimet për shkaqe teknike të njësisë së prodhimit			
Numri i përgjithshëm i kufizimeve:	0	0	0
<i>Kufizimet e planifikuara:</i>			0
<i>* Kufizimet* me njoftim afatshkurtër:</i>			0
<i>Kufizimet aksidentale</i>			0
<i>Kufizimet për shkaqe jashtë kontrollit të operatorit:</i>			0
Fuqia nominale e njësisë prodhuese - agregatit (MVA):			
Energjia totale e prodhuar (MËh):			
Prodhimi i përgjithshëm i mundshëm i energjisë (MWh):			0
Humbjet e planifikuara të energjisë*** (MËh):			0
Humbjet e paplanifikuara të energjisë *** (MËh):			0
Humbje të tjera të energjisë*** (MËh):			0
Faktori i kapacitetit bruto (%):			n/a
Faktori i humbjes së paplanifikuar të aftësisë prodhuese (%):			n/a

Të dhënat të plotësohen në tabela më vetë për çdo njësi prodhimi të dispeçerueshme

**"Njoftim afatshkurtër" do të thotë njoftimi i dispeçerit në më pak se tre ditë

***"Aksidental" do të thotë njoftimi i dispeçerit në më pak se një orë

*** Termi "Humbje Energjie" vazhdon të ruhet por duhet të kuptohet më tepër si "humbje e prodhimit" sesa si "humbje në transmetim/shpërndarje"

**** Vendosni "X" aty ku shërbimi është i pa disponueshëm

Të plotësohet mbi baza tre-mujore

b. PRODHIMI		
b.3.1. Kostot		
	Viti	Viti
Kostot e përgjithshme të:	<u>0</u>	<u>0</u>
1. Prodhimi i:	<u>0</u>	<u>0</u>
a) Energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me OST dhe OSHEE:		
b) Energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me pjesëmarrës të tjerë:		
c) energjisë elektrike për pjesëmarrësit e tregut që tregtojnë në bursën e energjisë elektrike:		
d) energjisë elektrike për shërbimet ndihmëse dhe të tjera shërbime në sistem:		
e) Kostot e prodhimit të energjisë elektrike të paatashuara drejtpërdrejt tek njësisat prodhuese:		
f) Shpenzimet financiare:		
<i>Interesat e borxhit:</i>		
<i>Shpenzime të tjera financiare:</i>		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse:		
<i>përveç atyre financiare dhe investimeve:</i>		
b.3.2. Të ardhurat nga:		
c) energjia elektrike për pjesëmarrësit e tregut që tregtojnë në bursën e energjisë elektrike::		
d) energjia elektrike për shërbimet ndihmëse dhe të tjera shërbime në sistem:		
e) Kostot e prodhimit të energjisë elektrike të paatashuara drejtpërdrejt tek njësisat prodhuese:		
2. Aktivitete ndihmëse:		
<i>përveç atyre financiare dhe investimeve:</i>		
b.3.3. Fitimet		
Shuma e fitimeve nga:	<u>0</u>	<u>0</u>
1. Prodhimi i:	<u>0</u>	<u>0</u>
a) Energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me OST dhe OSHEE:		
b) Energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me pjesëmarrës të tjerë:		
c) energjisë elektrike për pjesëmarrësit e tregut që tregtojnë në bursën e energjisë elektrike:	<u>0</u>	<u>0</u>
d) energjisë elektrike për shërbimet ndihmëse dhe të tjera shërbime në sistem:	<u>0</u>	<u>0</u>
e) Kostot e prodhimit të energjisë elektrike të paatashuara drejtpërdrejt tek njësisat prodhuese:	<u>0</u>	<u>0</u>
2. Aktivitete ndihmëse:	<u>0</u>	<u>0</u>

Të plotësohet mbi baza tremujore

c. OST**c.1.1. Energjia elektrike e transmetuar dhe humbjet në rrjetin e transmetimit:**

	Viti	Viti
Kostoja mesatare e blerjes së energjisë për mbulimin e humbjeve (EUR):		

c.1.2. Kycjet dhe shkyçjet në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike

Numri i klientëve të rinjtë lidhur gjatë periudhës:		
Numri i klientëve të rinjtë lidhur në fund të periudhës:		0
Numri i shkyçjeve gjatë periudhës, nga të cilët:	0	0
<i>numri i atyre të shkyçur për mospagim detyrimesh</i>		
<i>numri i atyre të shkyçur për arsye sigurie</i>		
<i>numri i atyre që nuk duan të jenë më të lidhur në rrjet</i>		
<i>numri i atyre të shkyçur për arsye të tjera</i>		
Numri refuzimit të lidhjeve për shkak të:	0	0
<i>shkeljes së ligjit:</i>		
<i>shkeljes së kodit të rrjetit:</i>		
<i>arsye të tjera</i>		
Numri i kontratave të tranzitit në të cilat jinni palë:		
Numri i kërkesave për lidhje interkoneksioni nga operatorë jashtë Shqipërisë:		

c.1.3. Karakteristikat e rrjetit:**c.1.3.1. Gjatësia e llinjave sipas niveleve të tensionit:**

Gjatësia e llinjave 400kV (km):		
Gjatësia e llinjave 220kV (km):		
Gjatësia e llinjave 110kV (km):		

Gjatësia e linjave të niveleve të tjera të tensionit (lutemi specifikoni):		
Shuma e gjatësisë së linjave (km):	0	0
Nga të cilat llinjat e interkoneksionit (km)		
c.1.3.2. Nënstacionet:		
Numri i përgjithshëm i Nënstacioneve:		
c.1.3.3. Transformatorët		
AT 400/220 kV (copë)		
AT 110/MV (copë)		
Njësi transformuese 400/220 kV (copë)		
Njësi transformuese 400/110 kV (copë)		
Njësi transformuese 220/110 kV (copë)		
Njësi transformuese 110 kV / MV (copë)		
c.1.4. Lidhjet dhe ndërprerjet e lidhjeve në sistemin e transmetimit		
Numri i klientëve të rinj të lidhur gjatë periudhës:		
Numri i klientëve të rinjtë lidhur në fund të periudhës:		
Numri i lidhjeve të ndërprera gjatë periudhës:		
Numri i lidhjeve të refuzuara:		
Numri i kontratave të tranzitit në të cilat jinni palë:		
Numri i kërkesave për lidhje interkoneksioni nga operatorë jashtë Shqipërisë:		

c. OST		
c.3.1. Kostot:		
	Viti	Viti
<u>Kostot totale:</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Kostot totale të transmetimit:	0	0
1. Transmetimi i energjisë elektrike:	0	0
a. Kostot direkte të lidhura me:		
Nënstationet:		
Linjat:		
Humbjet e energjisë elektrike:	0	0
<i>Humbjet teknike:</i>	0	0
<i>fikse</i>		
<i>të ndryshueshme</i>		
<i>Humbjet joteknike (ku përfshihen edhe gabimet e sistemit të faturimit):</i>		
Kostot e lidhjeve:		
b. Kostot e transmetimit të energjisë elektrike që nuk përfshihen në asnjë nga zërat e mësipërm:		
c. Shpenzimet financiare:	0	0
<i>Interesat e borxhit:</i>		
<i>Shpenzime të tjera financiare:</i>		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse:		
<i>përveç atyre të telekomunikacionit:</i>		
<i>përveç atyre financiare dhe të investimeve:</i>		
c.3.2. Të ardhurat		
<u>Shuma e të ardhurave:</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
1. Transmetimi:	0	0
a) normat fikse:		
b) normat e ndryshueshme:		
c) Të ardhurat nga lidhjet e reja:		

2. Aktivitetet ndihmëse:		
<i>përveç atyre të telekomunikacionit:</i>		
<i>përveç atyre financiare dhe të investimeve:</i>		
c.3.3. Fitimet		
Shuma e fitimit:	<u>0</u>	<u>0</u>
1. Transmetimi:	<u>0</u>	<u>0</u>
a) normat fikse:		
b) normat e ndryshueshme:		
c) Të ardhurat nga lidhjet e reja:		
2. Aktivitetet ndihmëse:		
<i>përveç atyre të telekomunikacionit:</i>		
<i>përveç atyre financiare dhe të investimeve:</i>		

Të plotësohet mbi baza tremujore

d. OST		
d.1.1. Sistemi kombëtar i energjisë elektrike – Balancimi i sistemit elektroenergjitik kombëtar		
	Aktual	
Kapaciteti i disponueshëm (MW):		
Ngarkesa (MË):		
Marzhi kundrejt ngarkesës në “pik” (MW):	n/a	n/a
Sufiçiti/defiçiti krahasuar me ngarkesën maksimale (M):	0	0
Kapacitete të transportueshme:	0	0
<i>Kapacitet i importuar (MË):</i>		
<i>Kapacitet i eksportuar (MË):</i>		
Sufiçiti efektiv i shkëmbimeve (MW):	0	0
d.1.2. Sistemi kombëtar i energjisë elektrike – Statistikat e cilësisë së sistemit		
Numri i N-1 shmangieve:		
Cilësia e sistemit:		
Numri i shmangieve nga frekuenca:		
Numri i shmangieve nga tensioni		

Të plotësohet mbi baza tremujore

d. Operatori i Sistemit të Transmetimit (Qendra D)

d.2.1. Kostot:

Shuma e përgjithshme e kostove:

Kostot e përgjithshme të operimit të rrjetit të transmetimit:

1. Operacionet e transmetimit të energjisë elektrike – kostoja e

Kontrolli i frekuencës:

Kontrolli i niveleve të tensionit:

Fuqia reaktive:

Rezerva rrotulluese:

Rezerva e ftohtë:

ndërprerjet:

b. Kostot e transmetimit të energjisë elektrike që nuk përfshihet

c. Shpenzimet financiare:

Interesat e borxhit:

Shpenzime të tjera financiare:

2. Aktivitete të tjera ndihmëse:

përveç atyre të telekomunikacionit:

përveç atyre financiare dhe të investimeve:

Total profits:

1. Transmission Operation:

a) Fixed rates:

b) Variable rates:

2. Non-core activities:

out of that for financial and investment activities:

d.2.3. Profits

Shuma e fitimit:

1. Operimi i Sistemit të Transmetimi:

a) normat fikse:

b) normat e ndryshueshme:

2. Aktivitetet ndihmëse:

përveç atyre të telekomunikacionit:

përveç atyre financiare dhe të investimeve:

Të plotësohet mbi baza tremujore

e. OSHEE**e.1.1. Energjie elektrike e lëvruar dhe humbjet.**

	Aktuale	
	Viti	Viti
Energjia elektrike e shpërndarë dhe e furnizuar:		
Energjia elektrike e pranuar në sistem (GWh)		
Energjia elektrike që furnizon:		
<i>Klientët e lidhur (GWh):</i>		
<i>Operatorët e licensuar të energjisë elektrike (GWh):</i>		
Shuma e energjisë elektrike të lëvruar (GWh):	0	0
Humbjet e energjisë elektrike:		
Mesatarja e humbjeve në shpërndarje (%):	n/a	n/a
Kostoja mesatare e blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve në shpërndarje:		

e.1.2. Lidhjet dhe ndërprerjet në sistemin e shpërndarjes:

Numri I klientëve të rinj të lidhur gjatë periudhës:	0	0
<i>të cilët janë lidhur në TU duke përfshirë:</i>	0	0
<i>matësat inteligjentë (smart meters):</i>		
<i>matësat një zonalë (single zone meters):</i>		
<i>matësat me parapagim (pre-paid meters):</i>		
<i>matësat e përkohshëm (temporary meters):</i>		
Numri i klientëve të lidhur në fund të periudhës:		
<i>të cilët janë lidhur në TU duke përfshirë:</i>		
<i>matësat inteligjentë (smart meters):</i>		
<i>matësat një zonalë (single zone meters):</i>		
<i>matësat me parapagim (pre-paid meters):</i>		

<i>matësat e përkohshëm (temporary meters):</i>		
Numri i lidhjeve të ndërprera gjatë periudhës (nga të cilat):	0	0
<i>numri i lidhjeve të ndërprera për efekt mospagese:</i>		
<i>numri i lidhjeve të ndërprera për efekt vjedhjeje:</i>		
<i>numri i lidhjeve të ndërprera për efekte të sigurisë në rrjet:</i>		
<i>numri i lidhjeve të ndërprera për efekt se nuk I duan më:</i>		
<i>numri i lidhjeve të ndërprera për arsye të tjera:</i>		
Numri i lidhjeve të refuzuara:	0	0
<i>për shkak të shkeljes së ligjit:</i>		
<i>për shkak të shkeljes së kodit të shpërndarjes:</i>		
<i>Për shkaqe të tjera:</i>		
Numri i kontratave të tranzitit të energjisë në të cilën Shoqëria është palë:		
Numri i kërkesave për interkoneksion nga operatorë jashtë Shqipërisë:		
e.1.3. Karakteristikat e rrjetit		
E.1.3.1. Shtrirja gjografike e zonës së cilës i shërben:		
E.1.3.2. Gjatësia e linjave sipas nivelit të tensionit		
Gjatësia e linjave 35 kV (km):		
Gjatësia e linjave 20 kV (km):		
Gjatësia e linjave 10 kV (km):		
Gjatësia e linjave 6 kV (km):		
Gjatësia e linjave të tensionit të ulët (TU) (km):		
Gjatësia e kablove nëntokësorë (km):		
Gjatësia e linjave për të tjera nivele tensioni (lutemi specifikoni):		
Shuma e përgjithsme e gjatësisë së linjave(km):	0	0
E.1.3.3. Transformatorë në përdorim:		
Numri (copë):		
Kapaciteti i përgjithshëm:		

Të plotësohet mbi baza tremujore

e. OSHEE - informacion mbi mbylljen e vitit aktual**Vlefshmëria dhe siguria e sistemit elektroenergjitik**

	Viti n-1	Viti n
Numri i ndërprerjeve të furnizimit për shkak të difekteve:		
Shuma e sasisë së energjisë elektrike të palëvruar për shak të këtyre lloj ndërprerjeve (për shak të difekteve):		

e.2.2. Ngjarjet e periudhës

Ngjarjet janë ndarë sipas kategorive të klientëve:	TU – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
<i>Numri i kërkesave për lidhje të re:</i>			0
<i>Numri i kërkesave për lidhje, për të cilat nga koha e regjistrimit të kërkesës deri në miratimin e lejes kanë kaluar më pak se 30 ditë:</i>			0
<i>Numri i kërkesave për kontrata në shpërndarje:</i>			0
<i>Numri i kërkesave për kontrata në shpërndarje të zgjidhura Brenda 15 ditësh pune:</i>			0
<i>Numri i matësve të kontrolluar:</i>			0
<i>Numri i matësve difektozë të zëvendësuar:</i>			0
<i>Numri i lidhjeve të kontrolluara:</i>			0
<i>Numri i lidhjeve të jashtëligjshme apo i ndërhyrjeve në</i>			0
<i>Numri i rasteve të referuara tek autoritetet përkatëse:</i>			0

e.2.3. Shitja / furnizimi i energjisë elektrike gjatë periudhës:

<i>Energjia e furnizuar (pagesa në MËh):</i>			0
<i>Kapaciteti i kërkuar - Njësi kapaciteti (pagesa në kË):</i>			0
<i>Tarifë bazë (për klient):</i>			0
e.2.4. Ngjarjet e periudhës (parashikim të dhënash për			
<i>Ngjarjet janë ndarë sipas kategorive të klientëve:</i>	TU – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
<i>Numri i kërkesave për lidhje të re:</i>			0
<i>Numri i kërkesave për kontrata në shpërndarje</i>			0
<i>Numri i ndërprerjeve të lidhjes:</i>			0
e.2.3. Shitja / furnizimi i energjisë elektrike gjatë periudhës (MËh, parashikim të dhënash për vitin e parë të aplikimit për tarifë))			
<i>Sasia e shitur e energjisë elektrike – çmim fiks (MËh):</i>			0
<i>Kërkesa për kapacitet (kË):</i>			0
<i>Pagesa bazë:</i>			0

Të plotësohet mbi baza tremujore

e. OSHEE - informacion mbi mbylljen e vitit			
e.3.1. Kostot			
	TU – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
Shuhma e përgjithshme e kostove:	0	0	0
Shuma e përgjithshme e kostove për operimin e sistemit të s	0	0	0
1. Shpërndarje e energjisë elektrike:	0	0	0
Kostodirekte të lidhura me:	0	0	0
Nënstacionet/ Transformatorët:			
Linjat:			
Humbjet e energjisë elektrike:	0	0	0
<i>Humbjet teknike:</i>			
<i>Humbjet joteknike (ku përfshihen edhe gabimet e sistemit të faturimit):</i>			0
Kostot e lidhjes në rrjet:			0
2. Kostot e veta të shpërndarjes së energ			0
			0
e.3.2. Të ardhurat:			
	TU – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
Shuma e përgjithsme e të ardhurave:	0	0	0
1. Të ardhurat nga aktiviteti i shpërndarjes se energjisë elektrike:			0
a) Tarifat fikse:			
b) Tarifat e ndryshueshme:			
c) Të ardhurat e realizuara nga lidhjet e reja:			0
<i>Nga të cilat, kontributet:'</i>			
3. Të ardhurat nga aktivitete të tjera ndihmëse:			
<i>përveç atyre financiare dhe të investimeve</i>			

e.3.3. Fitimet			
	TU – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
Shuma e përgjithshme e fitimeve:			0
a) Tarifat fikse:			0
b) Tarifat e ndryshueshme:			0
c) Fitimet e realizuara nga lidhjet e reja:			0
2. Të ardhurat nga aktivitete të tjera ndihmëse:			
<i>Nag të cilat ato financiare dhe të investimeve</i>			

Të plotësohet mbi baza tremujore

e. Operatori i Tregut (njësia që do të shkëputet nga OST dhe do të merret me tregtimin fizik dhe atë financiar të energjisë elektrike)

e.1.1. Kostot

	Viti n-1	Viti n
<u>Kostot e përgjithsme:</u>	0	0
<u>Kostot e përgjithsme të tregimit dhe të aktivitetit t</u>	0	0
1. Tregtimi i energjisë elektrike:	0	0
Rrogat dhe përfitimet e tjera:		
Shpenzimet e amortizimit:		
Shpenzimet për siguracione :		
Shpenzime për taksa dhe kontribute:		
<i>nga të cilat edhe për tarifat e liçencës:</i>		
Materiale dhe furnizime:		
Shpenzime të përgjithsme administrative:		
<i>nga të cilat për komunikime:</i>		
<i>Nga të cilat për qera:</i>		
<i>Nga të cilat për udhëtime:</i>		
<i>Nga të cilat për konsultime dhe shpenzime të tjera:</i>		
Shpenzime të tjera:		
Shpenzime financiare:	0	0
<i>Interesa borxhi:</i>		
<i>Shpenzime të tjera financiare:</i>		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse		
<i>Nga të cilat ato financiare dhe të investimeve:</i>		

e.1.2. Të ardhurat		
Shuma e të ardhurave:	<u>0</u>	<u>0</u>
1. Nga tregtimi:	<u>0</u>	<u>0</u>
a) Tarifat fikse:		
b) Tarifat e ndryshueshme:		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse		
<i>Nga të cilat ato financiare dhe të investimeve:</i>		
e.1.3. Fitimet		
Shuma e fitimeve:	<u>0</u>	<u>0</u>
1. Nga tregtimi:	<u>0</u>	<u>0</u>
a) Tarifat fikse:		
b) Tarifat e ndryshueshme:		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse		
<i>Nga të cilat ato financiare dhe të investimeve:</i>		

Të plotësohet mbi baza tremujore

g. Pjesëmarrësi i tregut në rolin e furnizuesit

g.1.1. Fusha e marrëveshjeve për pagesat

Periudha raportuese (nga):	në:		
	Aktuale		Parashikim
	Viti N-1	Viti N	Viti N+1
Numri I klientëve që përdorin secilën prej tyre në një vit:			
Termet e pagesave:	0	0	0
<i>parapagim:</i>			
<i>kredi mujore:</i>			
<i>kredi dymujore:</i>			
<i>kredi tremujore:</i>			
<i>kredi gjashtëmujore</i>			
<i>lutemi specifikoni terma të tjerë pagesash:</i>			
Metodat e pagesave:	0	0	0
<i>cash:</i>			
<i>lutemi specifikoni metod të tjera pagesash:p.sh: çeqe:</i>			
Vendet (Pikat) e pagesave:	0	0	0
<i>Zyrat e shërbimit të Shoqërisë apo ato të shërbimit ndaj klientit:</i>			
<i>Zyrat postare:</i>			
<i>bankat:</i>			
<i>Arkat e supermarketeve:</i>			
<i>lutemi specifikoni pika të tjerë pagesash:</i>			
g.1.4. Marrëveshjet e ftimit			
Numri i përgjithshëm i fatur:	0	0	0
<i>prej të cilve numri i atyre që bazohet në lexime të parashikuara:</i>			
<i>prej te cilave, numri i atyre që bazohen në leximet e furnizuesit:</i>			
<i>pë tjera (lutemi specifikoni):</i>			
Përqindja e atyre të parashikuara apo të lexuara nga klienti:			
Përqindja e atyre të lexuara nga furnizuesi:			

Të plotësohet mbi baza tremujore