

VENDIM
Nr. 203, datë 12.12.2019

**MBI MIRATIMIN E RREGULLAVE PËR MONITORIMIN E TREGUT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE**

Në mbështetje të nenit 16; nenit 22, nenit 51, pika 2, germa “dh” dhe nenit 97, pika 4, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar; VKM-së, nr. 519, datë 13.7.2016 “Për miratimin e modelit të tregut të energjisë elektrike”; nenit 15 të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016; bordi i ERE-s në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 114/13 prot., datë 10.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Monitorit të Tregut, mbi “Miratimin e rregullave për monitorimin e tregut të energjisë elektrike”,

konstatoi se:

- Me vendimin e bordit të ERE-s nr. 40, datë 7.3.2019, kanë filluar procedurat për miratimin e “Udhëzuesit për monitorimin e tregut të energjisë elektrike”.

- Në shkresën nr. 32/9, datë 13.3.2019, ERE bëri publikimin në median e shkruar të vendimit të bordit të ERE-s nr. 40, datë 7.3.2019, me qëllim mbledhjen e opinionëve të personave ose palëve të interesuara. Në përfundim rezultoi se, asnjë palë e interesuar nuk ka paraqitur opinion në lidhje me këtë draftudhëzues.

- Nëpërmjet shkresës me nr. 225, datë 15.3.2019, ERE dërgoi për të marrë mendimin dhe opinionet e Ministrisë së Infrastrukturë dhe Energjisë, Autoritetit të Konkurrencës, shoqërisë OST sh.a., shoqërisë KESH sh.a., shoqërisë OSHEE sh.a., si dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

- Në përfundim të afatit 15 ditor që u ishte kërkuar palëve për paraqitjen e mendimeve, shoqëria KESH sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 1465/1, datë 1.4.2019, është shprehur se është dakord me këtë draftudhëzues të propozuar për monitorimin e tregut të energjisë elektrike.

- Shoqëria OST sh.a., me shkresën nr. 2094/1, datë 25.3.2019, ka shprehur opinionin e saj si vijon:

- Në tabelën 5–1 të draftit të shtohet përmbajtja pikave “ç” dhe “d”, të nenit 20, të ligjit 43/2015, mbi të drejtat e ERE-s.

- Në pikën 9.1 të draftit, përcaktohen aktorët kryesorë të përfshirë në monitorimin e tregut, sugjerojmë të shtohet edhe aktori i tretë, Operatori i tregut të organizuar “Bursa Shqiptare e Energjisë (BSHE)”, referuar po ashtu edhe pikës 2.1.11 të rregullave të tregut shqiptar të Energjisë Elektrike.

- Ndryshimet e propozuara nga shoqëria OST sh.a., pranohen pasi nuk bien ndesh me ligjin ose akte të tjera nënligjore dhe japin detaje plotësuese për këtë draftudhëzues.

- Tregu i energjisë elektrike në vendin tonë është në proces të vazhdueshëm zhvillimi dhe transformimi. Ky zhvillim përfshin hapjen graduale të tregut të energjisë elektrike në vendin tonë, decentralizimin e kompanive të mëdha publike, si dhe krijimin, funksionimin e bursës shqiptare të energjisë.

- Udhëzuesi i monitorimit të tregut të energjisë elektrike përcakton një set parimesh dhe udhëzimesh të përgjithshme të cilat ndihmojnë në realizimin e monitorimit të tregut të energjisë elektrike, por që janë të pamjaftueshme për të ndjekur zhvillimin e sektorit të energjisë elektrike në vendin tonë në vitet në vijim.

- Numri i pjesëtarëve të tregut do të vijë, duke u rritur dhe monitorimi i këtyre pjesëtarëve të tregut do të jetë një detyrë parësore e ERE-s me qëllim përmbushjen e detyrimeve ligjore të pjesëtarëve të tregut të energjisë elektrike në tërësi, si edhe të vetë ERE-s në veçanti.

- Rregullat e monitorimit të energjisë elektrike përcaktojnë në mënyrë të detajuar mënyrën dhe procedurat që do të ndiqen nga ERE për monitorimin e funksionimit të tregut të energjisë elektrike, si dhe veprimtari të caktuara të Operatorëve të Transmetimit dhe të Shpërndarjes në funksion të tregut të energjisë elektrike në Republikën e Shqipërisë.

- Këto rregulla do t'i mundësojnë ERE që nëpërmjet monitorimit dhe kontrollit të funksionimit të tregut të energjisë elektrike të synojë rritjen eficiencës, konkurrencës dhe transparencës së tregut të energjisë elektrike, si dhe identifikimin e parregullsive apo mangësive në këtë treg.

- Këto rregulla do t'i mundësojnë pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike që të kenë një informacion më të saktë lidhur me çështjet dhe mënyrën se si do të realizohet procesi i monitorimit të tregut të energjisë elektrike. Miratimi i këtyre rregullave është një garanci e shtuar për pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike të cilat garantojnë trajtimin në mënyrë të barabartë dhe jodiskriminuese të pjesëtarëve të tregut të energjisë elektrike përgjatë procesit të monitorimit të tregut të energjisë elektrike.

Në mënyrë të veçantë rregullat e monitorimit do të realizojnë një proces monitorimi më të detajuar lidhur me:

- zbatimin e detyrimeve ligjore të mbajtësve të licencave në lidhje me mirëfunksionimin e aktiviteteve të rregulluar në fushën e energjisë elektrike të gjithë pjesëmarrësve në treg, duke mos cenuar sigurinë e furnizimit me energji elektrike;

- mirëfunksionimin e tregjeve të energjisë me qëllim përmirësimin e tyre në lidhje me mosdiskriminimin, konkurrencën, transparencën dhe efikasitetin e tyre;

- 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;

- përdorimin e të ardhurave për mirë menaxhimin e kongjestioneve në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike;

- dhënien e kohës së nevojshme të operatorëve të sistemeve përkatëse për riparimin e ndërprerjeve/defekteve apo remonteve të planifikuara;

- publikimin në kohë të informacionit të duhur nga operatorët e sistemeve, në mënyrë që t'i mundësohet palëve të interesuara për përdorimin e linjave të interkonjeksionit apo rrjeteve të sistemit elektroenergjetik, si dhe ndarjen e kapaciteteve ndërkufitare, të marrin masat përkatëse;

- ndryshimin në strukturën e pronësisë së të licencuarve që kryerjen 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;

- aplikimin e sistemeve tarifore dhe tarifave të përcaktuara;

- aplikimin e termave të ndryshëm, 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;

- përputhshmërinë e veprimeve të mbajtësve të licencave që operojnë në fushën e energjisë, në lidhje me zbatimin e detyrimeve (kushteve) të licencës;

- cilësinë e shërbimeve të ofruara nga mbajtësit e licencave që ushtrojnë aktivitetin e tyre në fushën e energjisë;

- ndarjen reale të llogarive, siç përcakton ligji, me qëllim shmangien e ndërsubvencionimit 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;

- 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;

- rregullat e monitorimit të tregut të energjisë elektrike do të përcaktojnë në anekset e tyre formate të sakta për informacionin që do të dorëzojnë në ERE pjesëmarrësit në tregun e energjisë elektrike. Standardizimi i formateve të dërgimit të informacionit dhe përcaktimi i afateve për dorëzimin e informacionit dhe të dhënave përveçse i vë në kushte të barabarta të gjithë pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike mundëson përpunimin dhe analizën më të mirë të çdo të dhënë të paraqitur nga këta pjesëmarrës tregu në ERE;

- rregullat e monitorimit garantojnë ruajtjen e kofidencialitetit të dhënave dhe informacioneve të kërkuara, nga të licencuarit që operojnë në tregun e energjisë të cilat konsiderohen si të tilla. Trajtimi dhe përdorimi i këtyre informacioneve do të bëhet në përputhje me dispozitat në fuqi për mbrojtjen e të dhënave dhe informacionit.

Për gjithë sa më sipër cituar, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e “Rregullave për monitorimin e tregut të energjisë elektrike”. (Bashkëlidhur.)
2. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi në datën 1.1.2020.

Për këtë vendim mund të kërkohet rishikim brenda 7 ditëve kalendarike, si dhe mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

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 eficiencës, konkurrencës dhe transparencës së tregut të energjisë elektrike, si dhe identifikimin e parregullsive si më poshtë:

- i. shmangien nga parimet e konkurrencës të pjesëtarëve 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 specifikuara 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, eficientësisë, 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 Komuniteti i Energjisë.

Neni 2

Përkufizimet

1. Termat e përdorur 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 këtë treg;

b) “tregu me shumicë i energjisë elektrike” – kemi parasysh tregun për shitblerjen 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 territorit të vendit ku kryen veprimtarinë;

e) “furnizimi i energjisë elektrike” – është shitja, përfshirë rishitjen e energjisë elektrike te 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) “kongestion” – 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 cenuar 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 t'i mundësohet palëve të interesuara për përdorimin e linjave të interkonjeksionit apo rrjeteve të sistemit elektroenergjetik, si dhe ndarjen e kapaciteteve ndërkufitare, të marrin masat përkatëse;

g) ndryshimin në strukturën e pronësisë së të licencuarve që kryejnë 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 ndryshëm, 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 ndërsubvencionimit 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 në

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 përcjelljes së informacioneve të cilat konsiderohen si konfidenciale nga ana e pjesëtarëve të tregut, këta të fundit duhet të bëjnë me dije këtë fakt dhe ERE do të trajtojë informacion 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 çdo 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 çdo 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 tri 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 tri 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 mundësuar 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 ekzistues të tregut të energjisë elektrike pas hyrjes në fuqi të kësaj rregullore dhe dërgohet në ERE në formë elektronike, të licencuarit e rinj plotësojnë këtë deklaratë 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 besueshmërisë 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) mirëfunksionimin dhe eficiencën e tregut të energjisë elektrike.

2. Monitorimi i strukturës së tregut të energjisë elektrike, siç përmendur në germën “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 tonë.

3. Monitorimi i eficiencës së tregut të energjisë elektrike (germa “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 u 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 ENERGISË ELEKTRIKE

Neni 8

Liberalizimi i tregut të energjisë elektrike

1. Të 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 përcaktimeve të legjislationit në fuqi.

Neni 9

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

1. 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-ja 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) çdo të dhënë tjetër të kërkuar nga ERE.

2. OSSH-ja duhet të dorëzojnë të dhëna dhe informacione në lidhje me bilancin e energjisë elektrike, si dhe çdo të dhënë tjetër të kërkuar nga ERE.

Neni 12

Çmimet e energjisë elektrike në tregun me shumicë të energjisë elektrike

1. Të licencuarit në veprimtaritë 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 sasitë e energjisë respektive;

b) çmimet për njësi dhe çmimet mesatare të shitjes, si dhe sasitë e energjisë elektrike të prodhuara;

c) çmimet për njësi dhe çmimet mesatare të shitjes dhe sasitë e energjisë elektrike të furnizuar për çdo grup konsumatorësh;

d) çmimet për njësi dhe çmimet mesatare të blerjes dhe sasitë e energjisë elektrike të lëvruara;

e) çmimet për njësi dhe çmimet mesatare dhe sasitë e 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) tarifat 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 tarifat 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 çmimet mesatare të shitjes dhe sasitë e 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 afateve 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 u 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-ja i raporton këto të dhënave (numrin e lidhjeve sipas nivelit të tensionit apo grupeve të klientëve, si dhe numrin e klientëve të shkyçur), mbi baza mujore;
- d) OST-ja i raporton këto të dhënave (numrin e lidhjeve sipas nivelit të tensionit, si dhe numrin e klientëve të shkyçur), mbi baza 3-mujore (tremujore).
- e) OST-ja dhe OSHEE-ja 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 primeve 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 marrja e kërkesës deri në përfundimin e procesit të dhënies së autorizimit.

KAPITULLI VI
MONITORIMI I CILËSISË SË SHËRBIMEVE

Neni 17

Vazhdimësia e furnizimit

1. 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-ja dhe OSSH-ja 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.

Cilësia e rrjetit dhe e shërbimeve tregtare

c) OST-ja raporton mbi baza vjetore në lidhje me numrin dhe llojin e ankesave të marra, të aprovuara apo refuzuara.

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.

Dispozitat përfundimtare

2. Kjo rregullore hyn në fuqi në datë 1.1.2020.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible][illegible]

<i>Totali</i>													
---------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

RAPORTI PERIODIK MUJOR I PRODHUESVE										VITI		MUAJI						
EMRI I CENTRALIT PRODHUES TË ENERGISË ELEKTRIKE										EMRI I SHOQËRISË SË LICENCUAR								
NUMRI I AGREGATEVE		1	2	3	4	5	TOT			VENDIMI LICENCIMIT PRODHIM								
KAPACITETI I INSTALUAR NË LICENCË (MW)										AFATI VLEFSHMËRISË SË LICENCËS								
KAPACITETI I INSTALUAR FAKTIK (MW)										DATA E FILLIMIT TË PRODHIMIT								
TË DHËNA TË PRODHIMIT TË ENERGISË ELEKTRIKE																		
	Agregati 1			Agregati 2			Agregati 3			Agregati 4			Agregati 5			Total Centrali prodhues		
	Orë pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Orë pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Orë pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Orë pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Orë pune	Prodhimi (kWh)	Ngarkesa mes %	Orë pune	Prodhimi (kWh)	
Janar																		
Shkurt																		
Mars																		
Prill																		
Maj																		
Qershor																		
Korrik																		
Gusht																		
Shtator																		
Tetor																		
Nëntor																		
Dhjetor																		
SHUMA																		
VITI	Prodhimi neto i centralit (MWh)			SHOQËRITË QË KANË BLERË PRODHIMIN DHE SASITË PËRKATËSE												Shënime		
Janar																		
Shkurt																		
Mars																		
Prill																		
Maj																		
Qershor																		
Korrik																		
Gusht																		
Shtator																		

Tetor					
Nëntor					
Dhjetor					
SHUMA					

PRODHIMI, ORË JASHTË PUNE SIPAS RASTIT TË AGREGATEVE NË HEC-e PËR VITIN_____

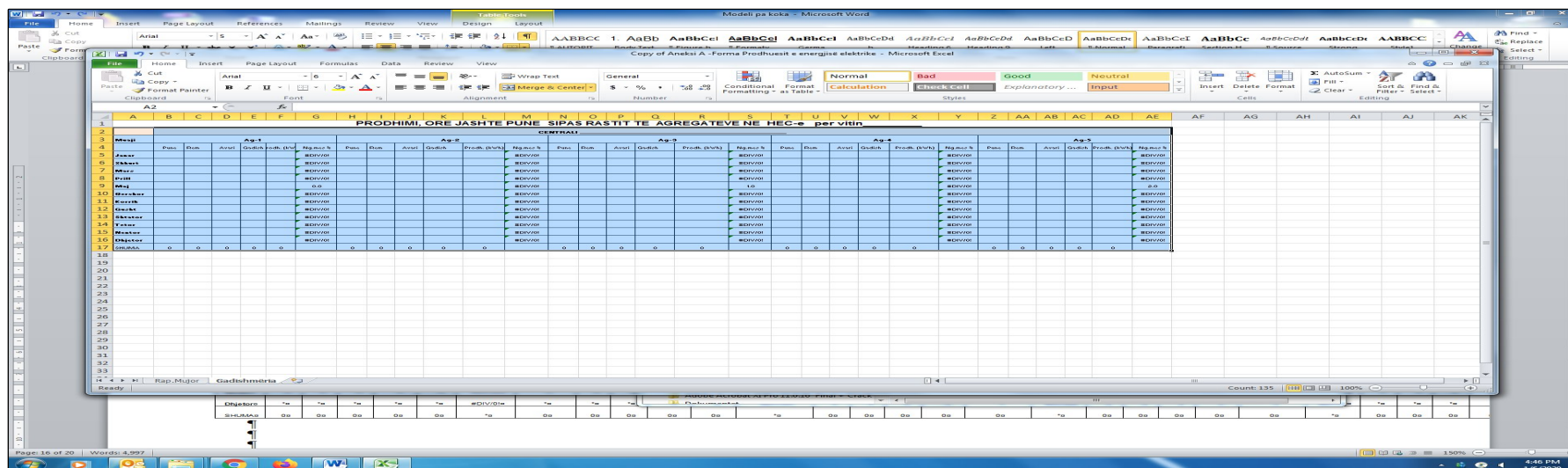


TABELA ME TË DHËNA PËRMBLEDHËSE PERIODIKE (MUJORE) TË OSHEE sh.a. viti			Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Progresive
A	Energji totale e hyrë në OSSH (MWh)	A=A.1+A.2													
A.1	Energji e livruar nëpërmjet OST-së për llogari të OSHEE sh.a.	A.1=Sum(A.1.1,A1.6)													
A.1.1	Nga KESH sh.a.														
A.1.2	Nga OST si import i OSHEE sh.a.														
A.1.3	Energji e livruar për klientët e lidhur në shpërndarje (të dalë në treg të liberalizuar)														
A.1.4	Nga OST për llogari të klientëve të OSHEE sh.a. prodhuar nga HEC-et në rjetin e transmetimit														
A.2	Energji e livruar direkt në rjetin e shpërndarjes	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 rjetin e shpërndarjes														
A.2.3	Prodhuesit nga centralët fotovoltaikë dhe eolike														
B	Energji totale në rjetin e shpërndarjes (MWh)	B=A-A.1.3													
C	Humbjet totale në OSHEE Sh.a (MWh)	C=C.1+C.2+C.3													
C.1	Humbje teknike njësitë e TL (MWh)														
C.2	Humbje teknike në zona (MWh)														
C.3	Humbje joteknike në zona (MWh)														
C.1	Humbjet totale në OSHEE sh.a. (%)	C.1= C/B													
C.1.1	Humbje teknike njësitë e TL (%)														
C.2.1	Humbje teknike në zona (%)														
C.3.1	Humbje joteknike në zona (%)														
D	Energjia e shitur për të gjithë klientët e OSHEE sh.a.	D=D1+D2+D3+D4+D5													
D.1	Shitur klientëve FMF-së (MWh)	D.1=D.1.1+D.1.2													
D.1.1	Shitur klientëve FMF privat (MWh)														
D.1.2	Shitur klientëve FMF jobuxhetore(MWh)														
D.2	Shitur klientëve privatë (MWh)	D.2= D.2.1+D.2.2+D.2.3													
D.2.1	Shitur nga rjeti i transmetimit për llogari të OSHEE sh.a.														
D.2.2	Shitur për nevoja të veta të OSHEE sh.a.														
D.2.3	Shitur klientëve privatë (pa atë për nevoja të veta dhe në TL)														
D.3	Shitur klientëve jobuxhetorë (MWh)														
D.4	Shitur klientëve buxhetorë (MWh)														
D.5	Shitur klientëve familjarë (MWh)	D.5=D.5.1+D.5.2													
D.5.1	Shitur klientëve familjarë (MWh)														
D.5.2	Shitur klientëve familjarë për ambientet e përbashkëta														
E	Faturuar muaji paraardhës (000/lekë)														
F	Arkëtimet e muajit aktual (000 lekë)	G=F.1+F.2+F.3+F.4													
F.1	Arkëtuar për faturat korrente të vitit aktual														
F.3	Arkëtuar për faturat e tjera të vitit aktual														
F.4	Arkëtuar për faturat e tjera të viteve të kaluara														
F.1	Arkëtimet e muajit aktual (%)	F.1=F/E													
F.1.1	Arkëtuar për faturat korrente të vitit aktual (%)	F.1.1=F.1/E													
F.1.3	Arkëtuar për faturat e tjera të vitit aktual (%)	F.1.3=F.3/E													
F.1.4	Arkëtuar për faturat e tjera të viteve të kaluara (%)	F.1.4=F.4/E													
G	Faturuar muaji raportues (000/lekë)														
1	Nr. i konsumatorëve gjithsej (nr.)														
2	Fatura të emetuara me lexim konsumi (nr.)														
3	Sasia e energjisë së faturuar me lexim konsumi (MWh)														
4	Fatura të emetuara me lexim "0" (nr.)														
5	Nr. i faturave të emetuara pa lexim (energji e pamatur) (nr.)														
6	Sasia e energjisë së faturuar si energji e pamatur (MWh)														
7	Nr. i faturave të emetuara pa lexim (dëm ekonomik) (nr.)														
8	Shuma e faturuar si dëm ekonomik (000/lekë)														

2
)
3
)

4
)

5
)

6
)

9	Nr. i faturave për të cilat është arkëtuar kamatëvonesë (nr.)															
10	Vlera e kamatëvonesave të arkëtuara (000/lekë)															

muaji, viti

FATURIMI DHE ARKËTIMI MUJOR

OSHEE sh.a.

000/lek

Grupi i konsumatorëve	Të arkëtueshme sipas 31.12. _____	Vendimet e Asamblesë për _____	Faturimi vjetor	Arkëtimi total 2018	% e arkëtimit	Arkëtimi për faturat e vitit korrent _____	%	Arkëtimi për faturat e 2007- 2017	%	Të arkëtueshme për energjinë e faturuar në _____	Shuarje detyrimesh me VKM etj.	Gjendja e llog. të arkëtueshme për energjinë e faturuar OSHEE	Faturuar në muajin paraardhës	Arkëtimi i muajit raportues (FSHU)	Arkëtimi 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
Familjarë																	
Privatë																	
Buxhetorë																	
Jobuxhetorë																	
Totali		-															
														TV TAX		TV TAX	

STRUKTURA E SHITJES FSHU - muaji, viti _____

OSHEE sh.a.

OSHEE sh.a.													
Niveli i tensionit	Grupet e klientëve	Nr. i abonentëve	Çmimi (lekë/kWh)			Sasia e energjisë së faturuar				Te ardhurat e faturuara			
			Aktiv e	Reaktive	Në Pik	Aktive (kWh)	Reaktiv e (kVArh)	Në pik (kWh)	Demi Ekonomik (kWh)	Aktiv e (Lek)	Reaktive (Lek)	Në pik (Lek)	Demi Ekonomik (Lek)
	Industri								-				-
	Tregti dhe shërbime												-
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte								-				-
	Bujqësi												
	Të tjera								-				-
	Buxhetore								-				-
	Konsum vetjak në TM												
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Matja në TM												
	Industri								-				-
	Tregti dhe shërbime								-				-
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte												-
	Objekte fetare TM								-				-
	Bujqësi								-				-
	Të tjera								-				-
	Buxhetore								-				-
	Konsum vetjak në TM												
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Matja në TU (kabinë me një abonent)												
	Industri								-				-
	Tregti dhe shërbime									-			
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte									-			-
	Objekte fetare TM												
	Bujqësi									-			
	Të tjera									-			-
	Buxhetore									-			
	Konsum vetjak në TM									-			-
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Matja në TU (kabinë më									-			-

OSHEE Sh.a

STRUKTURA E SHITJES - FMF - Muaji Viti _____

Niveli i Tensionit		Grupet e Klienteve	Nr. i abonentëve	Çmimi (Lek/kWh)			Sasia e energjive të futuruar				Të ardhurat nga energjia e futuruar				
				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 Bazë	Marrë	Budgjet		13.07	3.96	15.03									
		Industri		13.07	3.96	15.03									
		Tregëti dhe Shërbime		13.07	3.96	15.03									
		Budgjet		13.07	3.96	15.03									
		Të tjera		13.07	3.96	15.03									
		Kliente të Lidhur me 35 kV													
		Shërbime fiksue të lidhura për konsumim 35 kWh													
		Totali i shërbimeve me tarife fikse													
		SHUMA													
Energjia Totale e shitur nga OSHEE Sh.a (sipas Bilancit të Energjisë)															
										Kompensim					
										</					

BILANCI I ENERGJISË	
---------------------	--

[illegible]

[illegible][illegible]

[illegible]

TË DHËNA SIPAS AGJENCIVE DHE DREJTORIVE RAJONALE TË OPERATORIT TË SHPËRNDARJES				
Drejtoria rajonale/Agjencia	Muaji, viti			
	Energjia e hyrë MWh	Energjia e shitur MWh	Humbjet MWh	Humbjet %
Tirana 1				
Tirana 2				
Tirana 3				
Dr. Rajonale Tiranë				
Durrës				
Kavajë				
Krujë				
Shijak				
Dr. Rajonale Durrës				
Ballsh				
Fier				
Patos				
Dr. Rajonale Fier				
Elbasan				
Gramsh				
Librazhd				
Peqin				
Dr. Rajonale Elbasan				
Bilisht				
Kolonjë				
Korçë				
Pogradec				
Dr. Rajonale Korçë				
Delvinë				
Gjirokastrë				
Përmet				
Sarandë				
Tepelenë				
Dr. Rajonale Gjirokastrë				
Koplik				
Lezhë				
Pukë				
Shkodër				
Dr. Rajonale Shkodër				
Berat				
Kuçovë				
Lushnjë				
Skrapar				
Dr. Rajonale Berat				
Has				
Kukës				
Tropojë				
Dr. Rajonale Kukës				
Bulqizë				
Dibër (Peshkopi)				
Laç				
Mat (Burrel)				
Mirditë				
Dr. Rajonale Burrel				
Himarë				
Selenicë				
Vlorë				
Dr. Rajonale Vlorë				
Totali i dr. rajonale				
Humbjet e njësisve TL				
Nev. vetjake njësisve TL				
Humbjet për klientët e OSHEE sh.a. të lidhur në rrjetin e shpërndarjes				

[illegible]

ANEKSI B

Aneksi A. Të gjithë pjesëmarrësit e tregut (të dhënat mbledhen 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 dhe 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 etj.):	
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 ardhshëm	
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 etj.):	
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 ardhshëm	

Plotësohet mbi baza tremujore.

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:			
Elementet operacionale të prodhimit		Viti	Viti
Numri total i agregateve (njësive prodhuese) në impiant		1	1
Numri i përgjithshëm i orëve të dispeçimit të të gjithë agregateve 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 njësive së prodhimit	Numri i incidenteve	Kohëzgjatja (orë)	Energjia e humbur (MWh)
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 njësive 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 njësive prodhuese – agregatit (MVA):			
Energjia totale e prodhuar (MWh):			
Prodhimi i përgjithshëm i mundshëm i energjisë (MWh):			0
Humbjet e planifikuara të energjisë*** (MWh):			0
Humbjet e paplanifikuara të energjisë *** (MWh):			0
Humbje të tjera të energjisë*** (MWh):			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 tri 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 padisponueshëm.

Të plotësohen mbi baza tremujore.

B. PRODHIMI		
B.3.1. Kostot		
	V it i	V it i
Kostot e përgjithshme të:	0	0
1. Prodhimi i:	0	0
a) energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me OST-në dhe OSHEE-në:		
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 te njësia prodhuese:		
f) shpenzimet financiare:		
Interesat e borxhit:		
Shpenzime të tjera financiare:		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse:		
përveç atyre financiare dhe investimeve:		
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 te njësia prodhuese:		
2. Aktivitete ndihmëse:		
përveç atyre financiare dhe investimeve:		
B.3.3 Fitimet		
Shuma e fitimeve nga:	0	0
1. Prodhimi i:	0	0
a) energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me OST-në dhe OSHEE-në:		
b) energjisë elektrike për kontratat dypalëshe me pjesëmarrës të tjerë:		
c) energjisë elektrike për pjesëmarrësit e tregut që tregtojnë në bursën e energjisë elektrike:	0	0
d) energjisë elektrike për shërbimet ndihmëse dhe të tjera shërbime në sistem:	0	0
e) kostot e prodhimit të energjisë elektrike të paatashuara drejtpërdrejt te njësia prodhuese:	0	0
2. Aktivitete ndihmëse:	0	0

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
numri i atyre të shkyçur për mospagim detyrimesh		
numri i atyre të shkyçur për arsye sigurie		
numri i atyre që nuk duan të jenë më të lidhur në rrjet		
numri i atyre të shkyçur për arsye të tjera		
Numri refuzimit të lidhjeve për shkak të:	0	0
shkeljes së ligjit:		
shkeljes së kodit të rrjetit:		
arsye të tjera:		
Numri i kontratave të transitit në të cilat jini palë:		
Numri i kërkesave për lidhje interkoneksioni nga operatorë jashtë Shqipërisë:		
C.1.3. Karakteristikat e rrjetit:		
C.1.3.1. Gjatësia e linjave sipas niveleve të tensionit:		
Gjatësia e linjave 400 kV (km):		
Gjatësia e linjave 220 kV (km):		
Gjatësia e linjave 110 kV (km):		
Gjatësia e linjave të niveleve të tjera të tensionit (lutemi specifikoni):		
Shuma e gjatësisë së linjave (km):	0	0
Nga të cilat linjat 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 transitit në të cilat jini palë:		
Numri i kërkesave për lidhje interkoneksioni nga operatorë jashtë Shqipërisë:		

C. OST		
C.3.1. Kostot:		
	2016	2017
Kostot totale:	0	0
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
Humbjet teknike:	0	0
fikse		
të ndryshueshme		
Humbjet joteknike (ku përfshihen edhe gabimet e sistemit të faturimit):		
Kostot e lidhjeve:		
b. Kostot e transmetimit të energjisë elektrike që nuk përfshihen në asnjë nga zërat e mësipërm:		
c. Shpenzimet financiare:	0	0
Interesat e borxhit:		
Shpenzime të tjera financiare:		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse:		
përveç atyre të telekomunikacionit:		
përveç atyre financiare dhe të investimeve:		
C.3.2. Të ardhurat		
Shuma e të ardhurave:	0	0
1. Transmetimi:	0	0
a) normat fikse:		
b) normat e ndryshueshme:		
c) të ardhurat nga lidhjet e reja:		
2. Aktivitetet ndihmëse:		
përveç atyre të telekomunikacionit:		
përveç atyre financiare dhe të investimeve:		
C.3.3. Fitimet		
Shuma e fitimit:	0	0
1. Transmetimi:	0	0
a) normat fikse:		
b) normat e ndryshueshme:		
c) të ardhurat nga lidhjet e reja:		
2. Aktivitetet ndihmëse:		
përveç atyre të telekomunikacionit:		
përveç atyre financiare dhe të investimeve:		

Të plotësohet mbi baza tremujore.

D. OST		
D.1.1. Sistemi kombëtar i energjisë elektrike – Balancimi i sistemit elektroenergjetik kombëtar		
	Aktual	
Kapaciteti i disponueshëm (MW):		
Ngarkesa (MW):		
Marzhi kundrejt ngarkesës në “pik” (MW):	n/a	n/a
Suficiti/deficiti krahasuar me ngarkesën maksimale (MW):	0	0
Kapacitete të transportueshme:	0	0
Kapacitet i importuar (MW):		
Kapacitet i eksportuar (MW):		
Suficiti efektiv i shkëmbimeve (MW):	0	0
D.1.2. Sistemi kombëtar i energjisë elektrike – statistikë e cilësisë së sistemit		
Numri N-1 i 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 Dispeçer që do të shkëputet nga OST).		
D.2.1. Kostot:		
Shuma e përgjithshme e kostove:	0	0
Kostot e përgjithshme të operimit të rrjetit të transmetimit:	0	0
1. Operacionet e transmetimit të energjisë elektrike – kostoja e sigurimit të shërbimeve ndihmëse:	0	0
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 përfshihen në asnjë nga zërat e mësipërm:		
c) Shpenzimet financiare:	0	0
Interesat e borxhit:		
Shpenzime të tjera financiare:		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse:		
përveç atyre të telekomunikacionit:		
përveç atyre financiare dhe të investimeve:		
Total profits:	-	0
1. Transmission Operation:		0
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:	-	0
1. Operimi i Sistemit të Transmetimi:		0
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. Energji 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 licencuar 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>matësit inteligjentë (smart meters):</i>		
<i>matësit një zonalë (single zone meters):</i>		
<i>matësit me parapagim (pre-paid meters):</i>		
<i>matësit 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>matësit inteligjentë (smart meters):</i>		
<i>matësit një zonalë (single zone meters):</i>		
<i>matësit me parapagim (pre-paid meters):</i>		
<i>matësit 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 transitit të energjisë në të cilën shoqëria është palë:		
Numri i kërkesave për interkonjeksion nga operatorë jashtë Shqipërisë:		
E.1.3 Karakteristikat e rrjetit		
E.1.3.1 Shtrirja gjeografike 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 përgjithshme 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
E.2.1. Vlefshmëria dhe siguria e sistemit elektroenergetik

	Viti n-1	Viti n	
Numri i ndërprerjeve të furnizimit për shkak të defekteve:			
Shuma e sasisë së energjisë elektrike të palëvruar për shkak të këtyre lloj ndërprerjeve (për shkak të defekteve):			
E.2.2. Ngjarjet e periudhës			
Ngjarjet janë ndarë sipas kategorive të klientëve:	TU – familja rë	TU – njësi tregtar e	Shum a:
Numri i kërkesave për lidhje të re:			0
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:			0
Numri i kërkesave për kontrata në shpërndarje:			0
Numri i kërkesave për kontrata në shpërndarje të zgjidhura brenda 15 ditësh pune:			0
Numri i matësve të kontrolluar:			0
Numri i matësve defektozë të zëvendësuar:			0
Numri i lidhjeve të kontrolluara:			0
Numri i lidhjeve të jashtëligjshme apo i ndërhyrjeve në matës të gjetura gjatë periudhës:			0
Numri i rasteve të referuara tek autoritetet përkatëse:			0
E.2.3. Shitja / furnizimi i energjisë elektrike gjatë periudhës:			
Energjia e furnizuar (pagesa në MWh):			0
Kapaciteti i kërkuar - njësi kapaciteti (pagesa në kW):			0
Tarifë bazë (për klient):			0
E.2.4. Ngjarjet e periudhës (parashikim të dhënash për vitin e parë të aplikimit për tarifë)			
Ngjarjet janë ndarë sipas kategorive të klientëve:	TU – familja rë	TU – njësi tregtar e	Shum a:
Numri i kërkesave për lidhje të re:			0
Numri i kërkesave për kontrata në shpërndarje			0
Numri i ndërprerjeve të lidhjes:			0
E.2.3. Shitja / furnizimi i energjisë elektrike gjatë periudhës (MWh, parashikim të dhënash për vitin e parë të aplikimit për tarifë)			
Sasia e shitur e energjisë elektrike – çmim fikse (MWh):			0
Kërkesa për kapacitet (kW):			0
Pagesa bazë:			0

Të plotësohet mbi baza tremujore.

E. OSHEE - informacion mbi mbylljen e vitit					
E.3.1. Kostot					
			TU – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
Shuma e përgjithshme e kostove:			0	0	0
Shuma e përgjithshme e kostove për operimin e sistemit të shpërndarjes:			0	0	0
1. Shpërndarje e energjisë elektrike:			0	0	0
Kosto direkte të lidhura me:			0	0	0
Nënstacionet/ transformatorët:					
Linjat:					
Humbjet e energjisë elektrike:			0	0	0
Humbjet teknike:					
Humbjet joteknike (ku përfshihen edhe gabimet e sistemit të shturimit):					0
Kostot e lidhjes në rrjet:					0
2. Kostot e veta të shpërndarjes së energjisë elektrike të paklasifikuara të zërat e mësipërm:					
					0
					0
E.3.2. Të ardhurat:					
			TU –	TU –	Shuma:

	familjarë	njësi tregtare	
Shuma e përgjithshme e të ardhurave:	0	0	0
1. Të ardhurat nga aktiviteti i shpërndarjes së 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>Nga të cilat ato financiare dhe të investimeve</i>			

Të plotësohet mbi baza tremujore.

F. Operatori i tregut (njësia që do të shkëputet nga OST-ja dhe do të merret me tregtimin fizik dhe atë financiar të energjisë elektrike)		
F.1.1. Kostot		
		Viti n
Kostot e përgjithshme:	-	0
Kostot e përgjithshme të tregtimit dhe të aktivitetit të operimit të tregut:		0
1. Tregtimi i energjisë elektrike:		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 licencës:</i>		
Materiale dhe furnizime:		
Shpenzime të përgjithshme administrative:		
<i>nga të cilat për komunikime:</i>		
<i>nga të cilat për qira:</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
<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>		
F.1.2. Të ardhurat		
Shuma e të ardhurave:	-	0
1. Nga tregtimi:		0
a) tarifat fikse:		
b) tarifat e ndryshueshme:		
2. Aktivitete të tjera ndihmëse		
<i>nga të cilat ato financiare dhe të investimeve:</i>		
F.1.3. Fitimet		
Shuma e fitimeve:	-	0
1. Nga tregtimi:		0
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:			
Termat 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 metoda të tjera pagesash: p.sh.: çek:</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>Arkët e supermarketeve:</i>			
<i>lutemi specifikoni pika të tjerë pagesash:</i>			
G.1.4. Marrëveshjet e faturimit			
Numri i përgjithshëm i faturave të lëshuara:	0	0	0
<i>prej të cilave numri i atyre që bazohet në lexime të parashikuara:</i>			
<i>prej të cilave, numri i atyre që bazohen në leximet e furnizuesit:</i>			
<i>të 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.

ANEKSI B. (– FORMA RAPORTIMI SIPAS STANDARTEVE TE ACER)	
Legjenda:	
Të gjithë fjalët e shoqëruar me shenjë " " 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 aktivitetet 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	Kundra tregtimi do të thotë një shkëmbim ndërmjet zonave që iniciohet nga operatorët e rrjetit ndërmjet dy zonave ofruese me qëllim lirin e kongestionit fizik ndërmjet këtyre dy zonave. Fluksi i saktë i energjisë si dhe ndryshimi i profilit të ngarkesës nuk paraciktohen.
Shkurtimet	Nëse shumat e kapaciteteve të ankandevë 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 balancuese), volumit të alokuar të të gjitha lirrjeve dhe daljeve të kësaj PPB dhe çdo korrigjimi 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 rastësingësi ato të listës çon në shkelje të kufijve operacionalë të sigurisë, madje edhe pas ato të jenë riparuar. (burimi: metodologjia e ICS 2013)
Nominimet	Programet apo nominimet tregëtare: programi i bursës, dërguar nga një agjent në njërin prej dy OST-ve të përfshira, në lidhje me kapacitetin (MË) që do të dorë të përdorte sipas një programi të miratuar.
NA	Not available: Përdoret për të treguar që një qelizë të caktuar të tabelës mban informacioni, pasi për këtë informacion nuk është dhënë përgjigje. Mos e ngatërroi me NAP (shiko më poshtë).
DFT	Të drejtat fizike të transmetimit
Ridispeçimi	Redispeçimi është një masë që merret nga një apo disa operatorë rrjetit për të ndryshuar prodhimin apo fluksin e ngarkesës, me qëllim ndryshimin e fluksëve 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 kongestionit, 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
UIOSI	Përdore ose shite
Shënimi për gjithë fjalorin apo shkurtimet shërbejnë që pjesëmarrësit e tregut të kenë të qartë mënyrën e dhënies së informacionit	

1. Identifikasi Masalah	
2. Pengumpulan Data	
3. Penyusunan Data	
4. Pengujian Hipotesis	
5. Penarikan Kesimpulan	

[illegible]

Vështrim mbi tregun me shumicë dhe atë bilanciues

Lutemi shëroni "NA" nëse nuk është e aplikueshme dhe "JA" nëse mungonë të dhënat

Kapaciteti bilanciues i kontraktuar jashtë kufijve		Viti N-1:	Viti N :
Energjia bilanciuese 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 për njësi dhe mesatare të kapacitetit rezervë bilanciues të kontraktuar (€/MW)			
Pjesa e tregut të ofruesit më të madh të energjisë bilanciuese për të gjitha llojet e rezervave (%)			
Pjesa e tregut të ofruesit më të madh të kapacitetit bilanciues për të gjitha llojet e rezervave (%)			
Sasia e energjisë së tregtuar sipas kontratave bilaterale (MWh)			
Sasia e energjisë së tregtuar porthuajse në kohë reale në MWh (përveç kontratave cypalëshe 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 paraqitni numrin e përgjithshëm të ndërprerjeve apo të brownouts që i referohet këtij fild

Muajt	Çmimet e energjisë në Euro/MWh (çmimet për njësi dhe mesatarja mujore)	Çmimet e energjisë bilanciuese në Euro/MWh (çmimet për njësi dhe mesatarja mujore)	Shuma e energjisë bilanciuese të hedhur në tregun bilanciues vendas (MWh)	Shuma e energjisë bilanciuese marrë nga tregjet bilanciuese të vendeve fqinje (MWh)	Ngarkesa maksimale e sistemit (MW)	Konsumi final (MWh)
Janar						
Shkurt						
Mars						
Prill						
Maj						
Qershir						
Korrik						
Gusht						
Shtator						
Tetor						
Nëntor						
Dhjetor						

Kufizimet

Viti kalendarik	Kompensimi për Kufizimet** (€)	Numri i rasteve të mungesave për të gjitha pilotat e kalmit ndërkufitar	Kapaciteti i munguar (MW)	Kompensimi për anëtarët e anulluara	Kostot e blerjes mbroptsh të kapacitetit	Sasia e kapacitetit të kthyer mbroptsh
Viti kalendarik	Kufiri 1			(€)	(€)	(MW)
	Kufiri 2					
	Kufiri n					
Viti kalendarik	Kufiri 1					
	Kufiri 2					
	Kufiri n					

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

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 të ardhura nga autoritetet rregullatore për qëllim të llogaritjes së tarifave	Kostot për lehtësimin e kongjestionit
	(€)	(€)	(€)	(€)	(€)
2015					
2016					

Veprimet riparuese që ndërmarrin OST-të apo subjekte të tjera [Q] (afati për plotësimin e kësaj tablele është data 1 Korrik)

Shënimi: Çështje të detajuara në lidhje me përdorimin dhe kostot korresponduese të veprimeve riparuese, përfshirë këtu dhe përfuturimet e tyre, janë në zbatim të kërkesave që burimet nga Rregullorja nr. 543/2013, datë 14.06.2013 për marrjen dhe publikimin e të dhënave të tregut të energjisë elektrike si dhe amendimit e Anshkullit nga Rregullorja nr. 774/2009 (Rregullorja e Transparenës). Jone përfshirë dy zyrtarë shikues, e para nëse ndryshimet lehtësuese të OST-ve kanë qenë të suksesshme dhe e dyta për kompensimin e marrë nga OST-të e tjera. Të dhënat për veprimet lehtësuese do të përdoren për të vlerësuar shumën e përgjithshme të kësaj veprimet lehtësuese dhe sa kushtoja e tyre ndihmë mblodhjen e përgjithshme dhe sa ka kosto ndërtimit lehtësuese lidhen me shfaqjet N-1 (shiko pyetjen N-1 shfaqjeve) Mos përfshijni veprimet e ndërmarrura vetëm për qëllime balancuese por vetëm ato që kanë lidhje me konjeksionet

Ridipeçerimi ndërkulturar i brendshëm (që do të thotë brenda një zone kontrolli apo ndërmjet zonave të ndryshme të kontrollit brenda të njëjtit shiklet)											
Data (për intervalin vjetor 2015-2016)	Ora (koha e fillimit)	Ora (koha e përfundimit)	Konjeksioni në 1 "D-1" apo në heref", 2- "D"	Shitja (Gjendja) e e ridipeçerimit (init. 1- "Internat", 2- "Cross-Border")	Nëse është e aplikueshme, si e shprehin nivelin e identifikimit të drejtimit i ridipeçerimit (p.sh. "Tension")	Arsyeja për ndërtimin: 1- "Mësimet", 2- "Rregullim në nivelin i "Tension"	Lloji (p.sh. e e kapacitetit ose prodhuesit e (MW))	Fuqia mesatare për përmbyshjen e kësaj veprimi (MW)	Energjia mesatare për përmbyshjen e kësaj veprimi (MWh)	Implantet i përfshirë (p.sh. Emri i implantit)	A e parandalo an apo lehtësuar veprimet e ndërmarrur shfaqjet (N-1)? P (po) ose J (jo)
1.1.2015	0.00	2.00	1	1		1	mitje	250	500	emri	?
1.2.2015	2.00	4.00	1	2		2	shitje	150	200	emri	?
7.2.2016	5.00	7.00	1	2	FR-DE	3	mitje	100	200	emri	?
8.1.2016	3.00	4.00	2								?

Shënimi: Në përgjithësi, brenda kësaj zone të dhënave është OST (Tension).

Viti kalendarrik	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) [†]
		Ridipeçim* (ndërkulturar dhe i brendshëm) [†]	Cdo veprim tjetër lehtësues (riparues) [‡]	
		(K)	(K)	
Viti kalendarrik	Janar			
	Shkurt			
	Mars			
	Prill			
	Maj			
	Gjergjor			
	Korrik			
	Gusht			
	Shkator			
	Tetor			
	Nëntor			
	Dhjetor			
Viti kalendarrik	Janar			
	Shkurt			
	Mars			
	Prill			
	Maj			
	Gjergjor			
	Korrik			
	Gusht			
	Shkator			
	Tetor			
	Nëntor			
	Dhjetor			

Karakteristikat kryesore të marrëveshjeve të ridipeçimit	
Sa herë dhe sa kohë para leuimit caktohen nevojat për ndërtim?	
A janë veprimet e ridipeçimit të kordinuara me veprimet për qëllime të tjera (të tregutit dhe rezervave të mbajtura në balancim)? Lutemi përgjigjeni me Po ose Jo dhe, në rast të një përgjigjeje pozitive (Po) ju lutem jepni sqarime të mëtejshme.	
Lutemi tregojni sistemin e përdorur për vendosjen e çmimeve të ridipeçimit si p.sh. pagë të kryera nga prodhuesit e energjisë për ridipeçim ndërkulturar apo të brendshëm. a) Paga sipas ofertës; b) Çmimi sipas kështos marzhiniale; c) Çmimi i rregulluar (lutemi specifikoni me të); d) Tjetër (lutemi specifikoni me të).	
Në ç'mënyrë kërkohen kostot e dispeçimit nga OST-të? a) ndërmjet tarifave të tregut; b) mënyrë tjetër (lutemi specifikoni).	
A janë shprehur kostot e ridipeçimit? (shikohen proporcionaliteti sipas nivelit të konsumit të konsumatorëve funksional) apo alokohen ndryshe (lutemi specifikoni me të)?	

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 table vlejnë 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. Në 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.