



www.qbz.gov.al

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2019 – Numri: 187

Tiranë – E mërkurë, 8 janar 2020

PËRMBAJTJA

	Faqe
Dekret i Presidentit nr. 11393, datë 26.12.2019	Për lejimin e lënies së shtetësisë shqiptare..... 16897
Udhëzim i ministrit të Brendshëm nr. 640, datë 20.12.2019	Për përcaktimin e rregullave të veçanta të kalimit të shtetasve shqiptarë të mitur në kufi..... 16897
Urdhër i ministrit të Brendshëm nr. 641, datë 20.12. 2019	Për forcimin e kontrollit të shtetasve shqiptarë që kalojnë kufirin shtetëror 16899
Urdhër i ministrit të Bujqësisë dhe Zhvillimit Rural nr. 684, datë 19.12.2019	Për miratimin e rregullores “Mbi kushtet mjekësore veterinare dhe të mbarështimit që zbatohen në lëvizjen dhe importin e njëhundraëve” 16900
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 195, datë 12.12.2019	Mbi përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike, nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit, për muajin nëntor 2019..... 16913
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 196, datë 12.12.2019	Mbi kërkesën e shoqërisë KESH sh.a. për rishikimin e vendimit nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet Shoqërisë së Prodhimit të Energjisë Elektrike KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019” 16914
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 197, datë 12.12.2019	Mbi kërkesën e shoqërisë OSHEE sh.a., për rishikimin e vendimit nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet Shoqërisë së Prodhimit të Energjisë Elektrike KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019– 31.12.2019” 16918
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 198, datë 12.12.2019	Mbi aplikimin e shoqërisë OST sh.a. për miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për vitin 2020..... 16922

Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 199, datë 12.12.2019	Mbi shtyrjen e fuqisë juridike të vendimit të ERE-s nr. 268, datë 21.12.2018, “Për tarifat e përdorimit të rrjetit të shpërndarjes sipas nivelit të tensionit”	16924
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 200, datë 12.12.2019	Mbi shtyrjen e fuqisë juridike të vendimit të ERE-s nr. 268, datë 21.12.2018, për çmimet me pakicë për klientët fundorë që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal.....	16925
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 201, datë 12.12.2019	Mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 8, datë 17.1.2019, “Mbi çmimin vjetor të blerjes së energjisë elektrike, që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues, me përparësi, të energjisë elektrike, për vitin 2019”..	16928
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 202, datë 12.12.2019	Mbi fillimin e procedurës për miratimin e “Drafttregullores së profileve të standardizuara të ngarkesës”	16929
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 203, datë 12.12.2019	Mbi miratimin e rregullave për monitorimin e tregut të energjisë elektrike..	16931
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 204, datë 12.12.2019	Mbi rinovimin e licencës së shoqërisë Energia Gas and Power Albania sh.p.k., nr. 258, seria T14, në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike, të miratuar me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 133, datë 24.12.2014.....	16973
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 206, datë 16.12.2019	Mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 60, datë 15.4.2019, “Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albgaz sh.a., për vitin 2020”	16974
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 207, datë 16.12.2019	Mbi kërkesën e shoqërisë OST sh.a., për një ndryshim në vendimin e ERE-s nr. 43, datë 15.3.2017, mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a., në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9, pika 6, të direktivës 72/2009 EC, mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.....	16975
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 208, datë 16.12.2019	Mbi kërkesën e shoqërisë Wenerg sh.a., për barrësim të aseteve në favor të OTP Albania sh.a., për efekt të ristrukturimit të kredisë për fondet e përdorura, me qëllim financimin e ndërtimit të HEC-it “Dardha 1”	16977
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 209, datë 16.12.2019	Mbi kërkesës e shoqërisë OST sh.a., për disa ndryshime në vendimin e bordi të ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, “Për miratimin e rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike”	16978

**DEKRET**

Nr. 11393, datë 26.12.2019

**PËR LEJIMIN E LËNIES SË
SHTETËSISË SHQIPTARE**

Në mbështetje të nenit 92, pika “c” dhe nenit 93 të Kushtetutës, si dhe të neneve 15 e 20 të ligjit nr. 8389, datë 5.8.1998 “Për shtetësinë shqiptare”, të ndryshuar, bazuar edhe në propozimin e Ministrisë së Brendshme

DEKRETOJ:**Neni 1**

U lejohet lënia e shtetësisë shqiptare, me kërkesë të tyre, personave të mëposhtëm:

1. Anisa Fatmir Stafa
2. Enxhi Flamur Sharra
3. Mirela Shefqet Kuli (Alliu)
4. Kejt Naim Kuli
5. Elvis Bilal Lika
6. Evis Elvis Lika
7. Klarisa Besnik Toqi
8. Elizabeta Napolon Wonnerth (Muça/Muca)
9. Erjon Fatmir Ymeri
10. Gerta Dion Kushe
11. Trajko Lubo Krstović
(Nikolla/Krstović/Krstovic)
12. Isidora Valmir (Velimir) Kontiq
13. Aida Pandeli Llambi
14. Gretan Telha Shehu
15. Erion Ahmet Troplini
16. Rudina Zini Kraja (Shkulaku)
17. Xhevdet Bajram Çumani (Cumani)
18. Adis Avdi Shkreli
19. Olta Vladimir Luani (Prifti)
20. Emmi Blerim Luani
21. Erdit Haki Kiku
22. Gerda Roland Llazari
23. Brunilda Durim Alushi
24. Julian Namik Mezini

Neni 2

Ky dekret hyn në fuqi menjëherë.

**PRESIDENT I REPUBLIKËS
SË SHQIPËRISË
Ilir Meta**

UDHËZIM

Nr. 640, datë 20.12.2019

**PËR PËRCAKTIMIN E RREGULLAVE
TË VEÇANTA TË KALIMIT TË
SHTETASVE SHQIPTARË TË MITUR
NË KUFİ**

Në mbështetje të pikës 4, të nenit 102, të Kushtetutës dhe të shkronjës “e”, të pikës 5, të kreut I, të vendimit nr. 806, datë 16.11.2016, të Këshillit të Ministrave “Për përcaktimin e rregullave të verifikimit kufitar që përcaktohen për kategori të caktuara të personave dhe mjeteve”,

UDHËZOJ:

1. Shtetasi shqiptar i mitur (në vijim referuar “i mituri”) që kalon në kufi, i nënshtrohet të gjitha verifikimeve, në hyrje dhe në dalje, si të rriturit.

2. Në rastet kur i mituri udhëton në shoqërinë e njërit prej prindërve, prindi që e shoqëron duhet të jetë i pajisur me deklaratë noteriale të prindit tjetër, ku autorizohet udhëtimi i të miturit në shoqërinë e prindit, ose me vendim gjyqësor që e lejon të udhëtojë të miturin me njërin nga prindërit.

3. Në mungesë të prindërve, i mituri nën moshën 16 vjeç lejohet të udhëtojë i shoqëruar nga vëllai ose motra në moshë madhore, gjyshi, daja, xhaxhai, halla, teza, vetëm në rast se paraqet një deklaratë noteriale të vlefshme, të lëshuar nga të dy prindërit në emër të personit që e shoqëron, ose në rast të ndonjë mosmarrëveshjeje ndërmjet tyre, duhet të paraqitet vendimi gjyqësor që lejon udhëtimin e të miturit.

4. I mituri nga mosha 16 vjeç deri në 18 vjeç lejohet të udhëtojë në mungesë të prindërve, i shoqëruar me persona të tjerë madhorë, vetëm në rast se paraqet një deklaratë noteriale të vlefshme, të lëshuar nga të dy prindërit në emër të personit që e shoqëron, ose në rast të ndonjë mosmarrëveshjeje ndërmjet tyre, duhet të paraqitet vendimi gjyqësor që lejon udhëtimin e të miturit.

5. Në rast se prindërve u është hequr përgjegjësia prindërore dhe fëmijës i është caktuar kujdestar me vendim gjyqësor, deklarata noteriale lëshohet nga kujdestari.

6. Në rastin e të miturit të shoqëruar, roja kufitare verifikon nëse personi që shoqëron të miturin është kujdestari i tij, në veçanti kur i mituri



shoqërohet vetëm nga një person madhor dhe ka arsye serioze për të dyshuar se mund të jetë hequr në mënyrë të paligjshme nga kujdestaria e personave që ushtrojnë ligjërisht kujdesin prindëror ndaj tij.

7. Roja kufitare që kryen procedurën e verifikimit të të miturit, krahas verifikimit të dokumenteve të udhëtimit, duhet të konsultohet me bazën e të dhënave, të intervistojë të miturin në prani të personit që e shoqëron dhe të kontrollojë deklaratën noteriale të lëshuar për udhëtimin e të miturit të pashoqëruar nga prindërit, por nga persona të autorizuar prej tyre.

8. Në rastet kur të miturit udhetojnë të organizuar në grupe, duhet të shoqërohen nga një përfaqësues i autorizuar i institucionit përkatës të njohur në Republikën e Shqipërisë, i cili duhet të disponojë listën emërore të nënshkruar nga titullari i institucionit dhe deklaratat noteriale të prindërve apo kujdestarëve ligjorë të të miturve.

9. Në të gjitha rastet, deklarata noteriale që lëshohet për të miturit e pashoqëruar, përmban elementët e mëposhtëm:

a) deklarimin e prindit që autorizon udhëtimin me prindin tjetër, apo personin që e shoqëron, me kusht për të mos e braktisur të miturin në vendet e destinacionit;

b) emrin, mbiemrin dhe datëlindjen e të miturit, si dhe numrin e dokumentit të udhëtimit;

c) deklarimin nga prindi i të miturit të destinacionit të saktë të udhëtimit, deklarimin që nuk do të braktisë fëmijën, adresën e saktë të destinacionit ku do të shkojë, afatin e qëndrimit (datën e nisjes dhe datën e kthimit);

d) deklarimin e adresës së saktë, gjenealitetet dhe numrin e telefonit të pritësit, nëse udhëton për të të afërmit;

e) deklarimin për përgjegjësinë penale të prindit ose të kujdestarit, në rastet e braktisjes së të miturit;

f) përcaktimin e periudhës së vlefshmërisë së deklaratës noteriale.

10. Në rastet kur prindërit janë të divorcuar, i mituri lejohet të udhëtojë jashtë vendit në shoqërinë e njërit prej prindërve, vetëm nëse është lëshuar një deklaratë noteriale nga prindi tjetër, pavarësisht se cili prej tyre ka përgjegjësinë prindërore me vendim gjyqësor. Përkrahim nga ky rregull bëhet në ato raste kur në vendimin e gjykatës që ka përcaktuar përgjegjësinë prindërore, janë përcaktuar edhe masa apo të drejta për

zhvendosjen e të miturit jashtë territorit të Republikës së Shqipërisë, nga njëri apo të dy prindërit.

11. Në rastet kur i mituri udhëton në shoqërinë e njërit prind dhe prindi tjetër ka ndërruar jetë, roja kufitare kryen verifikimet në Sistem, dhe në bazë të statusit të prindit shoqërues(i/e ve), lejon kalimin e kufirit të të miturit.

12. Regjistrimi në dalje në Sistem i të miturit të kryhet duke pasqyruar në rubrikën “Shënime” numrin rendor dhe datën e deklaratës noteriale, emrin dhe mbiemrin e personit shoqërues (prindit, kujdestarit ligjor ose shoqëruesit e tjerë të autorizuar), emrin dhe mbiemrin e noterit që ka nënshkruar deklaratën noteriale, kohën e qëndrimit, si dhe të dhëna të tjera që lidhen me të miturin. Një kopje e deklaratës noteriale, për efekte kontrolli dhe verifikimi, administrohet në Pikën e Kalimit Kufitar. Në rastet kur paraqitet vendim gjyqësor, sipas përcaktimeve të këtij udhëzimi, në Sistem regjistrohet numri dhe data e vendimit gjyqësor të formës së prerë, si dhe gjykata që ka dhënë vendimin. Një kopje origjinale ose kopje e njësuar me origjinalin e vendimit gjyqësor administrohet në Pikën e Kalimit Kufitar.

13. Kur ka arsye serioze për të dyshuar se i mituri mund të jetë shpëputur në mënyrë të paligjshme nga kujdestaria e personit që ushtron ligjërisht përgjegjësinë prindërore apo nga kujdestari i tij, roja kufitare duhet të kryejë edhe verifikime të mëtejshme, duke vlerësuar e zbuluar mospërputhjet apo kontradiktat në informacionin e dhënë.

14. Në rast dyshimi, roja kufitare i bën një intervistë shoqëruesit, kryen verifikime të detajuara të dokumenteve të udhëtimit dhe dokumenteve mbështetëse për t’u siguruar që i mituri nuk po largohet nga territori i Republikës së Shqipërisë kundër dëshirës së personave që ushtrojnë kujdesin prindëror ndaj tij, në mënyrë që të parandalojë rrëmbimin ose trafikimin e të miturit.

15. Roja kufitare vlerëson të dhënat dhe informacionin e mbledhur gjatë verifikimit kufitar të të miturit që kalon kufirin. Në rast nevojë për një verifikim të plotë të rrethanave dhe të situatës, përgjegjësi i turnit komunikon me strukturën përgjegjëse vendore për mbrojtjen e fëmijës, sipas parashikimeve të legjislacionit për mbrojtjen e të drejtave të fëmijës.



16. Në rastet e konstatimit të braktisjes së të miturve apo moskthimit në afat të tyre, kryhen të gjitha veprimet e nevojshme, me qëllim referimin në prokurori të veprës penale braktisja e fëmijëve të mitur, sipas përcaktimit të bërë në Kodin Penal.

17. Për minimizimin dhe zbulimin e rasteve të braktisjes së fëmijëve të mitur dhe të abuzimit me të miturit nga trafikantë apo persona të tjerë përfutues, të bashkëpunohet ngushtësisht edhe me institucionet homologe ligjzbatuese të vendeve fqinje dhe ato ndërkombëtare.

18. Të gjitha dokumentet që administrohen në Pikat e Kalimit të Kufitar në zbatim të këtij udhëzimi, ruhen për një afat një vjeçar dhe në përfundim të këtij afati asgjësohen nga një komision i ngritur me urdhër të drejtorit të Drejtorisë Vendore për Kufirin dhe Migracionin. Për procedurën e asgjësimit mbahet një procesverbal, ku shënohet lloji i dokumentit, numri dhe data e tij.

19. Në të gjitha rastet kur nuk plotësohen kushtet e përcaktuara në këtë udhëzim, roja kufitare informon personin që shoqëron të miturin mbi dokumentacionin që duhet të paraqesë sipas këtij udhëzimi, për t'i mundësuar kalimin e kufirit dhe nuk lejon daljen e të miturit nga kufiri shtetëror deri në paraqitjen e dokumentacionit të nevojshëm.

20. Ngarkohet Drejtoria e Përgjithshme e Policisë së Shtetit për zbatimin e këtij udhëzimi.

21. Ngarkohet Sekretari i Përgjithshëm të sigurojë zbatimin dhe kontrollin e zbatimit të këtij udhëzimi.

Ky udhëzim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

MINISTËR I BRENDSHËM
Sandër Lleshaj

URDHËR
Nr. 641, datë 20.12.2019

PËR FORCIMIN E KONTROLLIT TË SHTETASVE SHQIPTARË QË KALOJNË KUFIRIN SHTETËROR

Në mbështetje të pikës 4, të nenit 102, të Kushtetutës së Republikës së Shqipërisë, të pikës 1, të nenit 5, të neneve 6, 13, 14 dhe 15, të ligjit nr. 71/2016 “Për kontrollin kufitar”,

URDHËROJ:

1. Të forcohet kontrolli i shtetasve shqiptarë në dalje të kufirit shtetëror, që nuk plotësojnë kushtet e udhëtimit për hyrjen dhe qëndrimin në vendet e Bashkimit Evropian dhe zonës Schengen, duke kryer verifikime dhe intervistime të detajuara, për:

a) adresën e saktë të akomodimit në vendin e destinacionit ku do të shkojë;

b) ftesën e pritësit në vendin e destinacionit (që përmban të dhënat, kontaktet e pritësit);

c) biletën apo rezervimin për kthimin;

d) mjetet financiare për mbulimin e shpenzimeve për kohën e qëndrimit.

2. Në funksion të kontrollit dhe verifikimit kufitar, ndaj të gjithë shtetasve shqiptarë që kanë shënime, njoftime dhe informacione të autoriteteve ligjzbatuese, të shfaqura automatikisht ose me kërkim në sistemet elektronike, si dhe ato që vijnë në formë shkresore, është e nevojshme kryerja e një kontrolli dhe verifikimi kufitar të vijës së dytë minimal ose tërësor, sipas rastit, apo të kalohet në verifikim të hollësishëm.

3. Të gjithë shtetasit shqiptarë të kategorisë “Inad”, gjatë dy viteve të fundit, nga data e paraqitjes në Pikat e Kalimit Kufitar, për shkak të masës së ndalimit të hyrjes në zonën “Schengen”, me arsyetimin “Për informacione në SIS”, “Refuzim azili”, dhe “Rrezik për sigurinë publike” dhe të gjithë shtetasit shqiptarë të kategorisë “Deportiv” gjatë tre viteve të fundit, nga data e paraqitjes në PKK, për shkak të çdo lloj arsye dhe janë të regjistruar në sistemin TIMS si të tillë, të mos lejohen të kalojnë kufirin shtetëror deri në paraqitjen e një dokumenti shkresor, të përkthyer në gjuhën shqipe dhe të noterizuar, që provon se nuk kanë ndalim hyrje, urdhër largimi ose dëbimi në vendet e Bashkimit Evropian dhe zonën Schengen.

4. Të gjithë shtetasit shqiptarë që kanë shënime apo njoftime në sistemin TIMS dhe informacione të autoriteteve ligjzbatuese, për vepra penale (të trafikimit, falsifikimit të dokumenteve, kontrabandës etj.), të kalojnë për kontroll në vijën e dytë për dokumentet e udhëtimit, sendet dhe mjetet e transportit.

5. Kur shtetasit paraqesin dokumente justifikuese, administrative apo gjyqësore, që provojnë se nuk ka pengesë për të udhëtuar në vendet e Bashkimit Evropian dhe zonën Schengen,



roja kufitare në Pikën e Kalimit Kufitar të bëjë shënime përkatese në sistemin TIMS te rubrika “Shënime”. Një kopje origjinale ose fotokopje e njësuar me origjinalin e dokumentit justifikues, të përkthyer në gjuhën shqipe dhe të noterizuar, administrohet në Pikën e Kalimit Kufitar për një periudhë 2-vjeçare.

6. Në të gjitha rastet e kthimeve të shtetasve shqiptarë, si “Inad” dhe “Deportiv”, bazuar në dokumentet që posedojnë apo të intervistimit në rastet kur ai mungon, të bëhen shënime në TIMS, në rubrikën “Shënime” për arsyen e kthimit dhe afatin e ndalimit të hyrjes në vendet e Schengenit/BE-së duke zbatuar procedurat e punës për regjistrimin në sistemin TIMS.

7. Në rastet që shtetasit shqiptarë nuk lejohen të dalin nga kufiri shtetëror, deri në plotësimin e kushteve të përcaktuara në këtë urdhër, të zbatohet procedura standarde për regjistrimin në sistemin TIMS në modulën “Shënime”, duke reflektuar arsyet e moslejimit të përkohshëm të daljes, në aktin përkates, sipas përcaktimeve të mëposhtme:

a) nuk ka dokumentacionin e duhur që justifikon qëllimin e udhëtimit dhe kushtet e qëndrimit;

b) ka qëndruar më shumë se 90 ditë në 180 ditët e fundit, në territorin e zonës Schengen;

c) nuk ka mjete të mjaftueshme jetese (financiare) për periudhën, kohën dhe mënyrën e qëndrimit, ose mjete financiare për kthimin në Shqipëri;

d) është person për të cilin rezulton njoftim/informacion në sistem.

8. Të forcohet kontrolli në kufi, ndaj operatorëve turistikë (linja autobuzësh, zyra turistike etj.), grupe familjarësh, me qëllim parandalimin e rasteve të abuzimit me të drejtën e lëvizjes së lirë dhe goditjen e organizatorëve të këtyre udhëtimeve me destinacion vendet e Bashkimit Evropian.

9. Të bashkëpunohet me drejtoritë vendore të policisë dhe komisaritet për shkëmbimin e informacionit, nëse ka persona që kanë tendencën e organizimit dhe lëvizjes së shtetasve shqiptarë drejt vendeve të Bashkimit Evropian dhe zonës Schengen, me qëllim për të kërkuar azil në këto vende.

10. Të bashkëpunohet me oficerët e kontaktit të Ministrisë së Brendshme, në vendet e BE-së për verifikimin, shkëmbimin e informacionit, si dhe

trajtimin e rasteve të kalimit të kufirit nga shtetasit shqiptarë të dyshuar për të kërkuar azil në vendet e BE-së.

11. Të bashkëpunohet me policitë e vendeve fqinje dhe më gjerë për shkëmbimin e informacionit dhe trajtimin e rasteve të kalimit të kufirit nëpërmjet vlerësimit të analizës së riskut (Modus operandin, rrugët e lëvizjes, destinacionin etj.).

12. Për kontrollin dhe zbatimin e këtij urdhri ngarkohet Drejtoria e Përgjithshme e Policisë Shtetit.

13. Ngarkohet Sekretari i Përgjithshëm të sigurojë zbatimin dhe kontrollin e zbatimit të këtij urdhri.

14. Urdhri nr. 805, datë 1.8.2017, i drejtorit të Përgjithshëm të Policisë së Shtetit, “Për forcimin e kontrollit të shtetasve shqiptarë që kalojnë kufirin shtetëror”, shfuqizohet.

Ky urdhër hyn në fuqi menjëherë dhe botohet në Fletoren Zyrtare.

MINISTËR I BRENDSHËM
Sandër Lleshaj

URDHËR
Nr. 684, datë 19.12.2019

**PËR MIRATIMIN E RREGULLORES
“MBI KUSHTET MJEKËSORE
VETERINARE DHE TË
MBARËSHTIMIT QË ZBATOHEN NË
LËVIZJEN DHE IMPORTIN E
NJËTHUNDRAKËVE”**

Në mbështetje të nenit 102, pika 4, të Kushtetutës, të nenit 51, pika 2, nenit 129, germa “c”, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar,

URDHËROJ:

1. Miratimin e rregullores “Mbi kushtet mjekësore veterinarë dhe të mbarështimit që zbatohen në lëvizjen dhe importin e njëthundrakëve”, sipas tekstit bashkëlidhur.

2. Për zbatimin e këtij urdhri ngarkohen Drejtoria e Përgjithshme e Përputhshmërisë në Bujqësi, Ushqim dhe Zhvillim Rural, agjencitë



rajonale të shërbimit veterinar dhe mbrojtjes së bimëve, Autoriteti Kombëtar i Ushqimit dhe Instituti i Sigurisë Ushqimore dhe Veterinarisë.

3. Ky urdhër hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

MINISTËR I BUJQËSISË DHE
ZHVILLIMIT RURAL
Bledar Çuçi

RREGULLORE
MBI KUSHTET MJEKËSORE
VETERINARE DHE TË MBARËSHTIMIT
QË ZBATOHEN NË LËVIZJEN DHE
IMPORTIN E NJËTHUNDRAKËVE

KAPITULLI I
Neni 1

Kjo rregullore përcakton kushtet mjekësore veterinarë dhe të mbarështimit të kafshëve të gjalla, të llojit njëthundrakë, për lëvizjen dhe importimin e tyre nga vendet e tjera.

Neni 2

Në këtë rregullore termat e mëposhtme kanë këto kuptime:

a) “Stabiliment” është një stabiliment bujqësor ose stërvitor, në të cilin mbahen ose mbarështohen zakonisht kafshët njëthundrakë, për çdo përdorim;

b) “Njëthundrakë” janë kafshë të egra ose të domestikuara të llojit “kuaj” (përfshirë edhe zebtrat), specie gomari ose pasardhës që vijnë nga kryqëzimi i këtyre specieve;

c) “Njëthundrakë të regjistruar” nënkupton çdo kafshë njëthundrakë të regjistruar, siç është e përcaktuar në nenin 11, pika 1, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar, dhe rregullores nr. 221, datë 14.4.2016 “Mbi metodat e identifikimit dhe regjistrimit të kafshëve njëthundrakë”;

d) “Njëthundrakë për therje” nënkupton njëthundrakë që synohen të transportohen drejtpërdrejt ose me tranzit, në thertore për therje;

e) “Njëthundrakë për mbarështim ose riprodhim” nënkupton njëthundrakë përveç atyre të përmendura në gërmat “b” dhe “d”;

f) “Vend i pastër nga sëmundja afrikane e kuajve” është një vend në të cilën nuk janë shfaqur shenja klinike, nuk ka evidencë serologjike (në njëthundrakët e pavaksinuar) dhe epidemiologjike për sëmundjen afrikane të kuajve në atë vend, për dy vitet e fundit, dhe në të cilën nuk janë kryer vaksinime kundër sëmundjes gjatë 12 muajve të fundit;

g) “Sëmundje të detyrueshme për deklarim”, janë sëmundjet e cituara në aneksin I, në të cilën janë listuar nga autoriteti kompetent veterinar dhe miratuar nga ministri, për të cilat sapo zbulohen ose dyshohet, për to njoftohet shërbimi veterinar;

h) “Pranim i përkohshëm” është pranimi i përkohshëm i njëthundrakëve të regjistruar, nga vendi i origjinës, në varësi nga gjendja shëndetësore e tyre, në vendin në të cilën ato do të transportohen, për një periudhë kohore jo më pak se 90 ditë.

KAPITULLI II
RREGULLAT E LËVIZJES SË
NJËTHUNDRAKËVE

Neni 3

Autorizimi i lëvizjes së njëthundrakëve në Republikën e Shqipërisë bëhet vetëm nëse ato përmbushin kushtet e hartuara në nenet 4 dhe 5 të kësaj rregulloreje dhe nenin 72, pika 1, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar.

Përbëjnë përjashtim të përgjithshëm ose të kufizuar lëvizja e njëthundrakëve të cilët:

a) ngrihen ose mbahen, për qëllime sportive apo rekreative;

b) marrin pjesë në ngjarje kulturore ose aktivitete të organizuara nga organet e autorizuar lokale;

c) janë të destinuara vetëm për kullotje të përkohshme ose për punë.

Në të gjitha rastet e mësipërme duhet të njoftohet ARSHVMB, sipas nenit 52, pika 1, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar.

Neni 4

1. Kafshët njëthundrakë kur importohen në territorin e Republikës së Shqipërisë nuk duhet të



shfaqin shenja klinike të sëmundjeve infektive gjatë inspektimit. Inspektimi duhet të kryhet 48 orë para kalimit të ngarkesës në vendin e dërgimit.

2. Veterineri zyrtar duhet që në momentin e inspektimit të jetë i bindur, në bazë edhe të deklarimeve nga pronari ose rritësi i kafshës, të konstatojë se njëthundrakët kanë qenë ose jo në kontakt me njëthundrakë të tjerë, që vuajnë nga sëmundje infektive ose ngjitëse gjatë 15 ditëve të fundit, menjëherë përpara inspektimit.

3. Njëthundrakët nuk duhet të jenë të destinuar për therje, nën një program kombëtar të çrrënjësjes së sëmundjeve ngjitëse.

4. Njëthundrakët duhet të identifikohen me dokumentin e tyre të identifikimit:

a) Siç është e përcaktuar në nenin 11, pika 1, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar, dhe rregullores nr. 221, datë 14.4.2016 “Mbi metodat e identifikimit dhe regjistrimit të kafshëve njëthundrakë”. Veterineri zyrtar duhet të pezullojë vlefshmërinë e dokumentit të identifikimit në rast se gjen raste në kundërshtim me germën “a” të këtij neni ose në nenin 5 të kësaj rregulloreje. Dokumenti i identifikimit, pas therjes së njëthundrakut të regjistruar, duhet t’i kthehet autoritetit që e ka lëshuar atë.

5. Njëthundrakët nuk duhet të vijnë nga stabilimente:

a) Ku kafshët e pranishme në fermë që janë të ekspozuar ndaj një sëmundjeje dhe nuk janë therur, periudha e ndalimit për mbajtjen e tyre në fermë duhet të jetë të paktën:

i. 6 muaj në rastin e njëthundrakëve të dyshuar për prekje nga sëmundja e butrit, duke u nisur nga data e ekspozimit apo kontaktit të mundshëm me kafshë të sëmura të butrit, duke filluar nga data e kontaktit të fundit aktual ose të mundshëm me një kafshë të sëmurë. Në rastin e një mashkulli, ndalimi i tyre do të zbatohet derisa kafsha të kastrohët;

ii. 6 muaj në rastet e sëmundjes së morves ose të encefalomyelites të kuajve, duke filluar nga dita në të cilën theren njëthundrakët të cilët vuajnë nga sëmundja në fjalë;

iii. në rastin e sëmundjes së anemisë infektive të kuajve, deri në datën në të cilën kafshët e prekura janë therur, kafshët e mbetura kanë shfaqur një reaksion negativ në dy testet *Coggins* të kryera brenda tre muajve;

iv. 6 muaj nga raportimi i rastit të fundit të sëmundjes së stomatitit vezikular;

v. 1 muaj nga raportimi i fundit të rastit të sëmundjes së rabies;

vi. 15 ditë nga raportimi i fundit të rastit të sëmundjes së antraksit.

b) Nëse të gjitha llojet e kafshëve të prekshme ndaj sëmundjeve që kanë qenë në fermë, janë therur dhe mjediset janë dezinfektuar, periudha e ndalimit do të jetë 30 ditë, duke filluar nga dita në të cilën kafshët janë therur dhe mjediset janë dezinfektuar, përveç rastit të sëmundjes së antraksit, ku periudha e ndalimit është 15 ditë. Shërbimi veterinar rajonal bën përjashtim të këtyre urdhrave, në rastin e hipodromeve dhe garave.

6. Në rastin ku autoriteti kompetent harton një program vullnetar ose të detyrueshëm për sëmundjet të caktuara, nga e cila njëthundrakët janë të prekshëm, ky program duhet të ketë informacion, për:

a) përhapjen e sëmundjes brenda territorit;

b) arsyet e hartimit të këtij programi, duke marrë në konsideratë rëndësinë e sëmundjes, kostot dhe benefitet;

c) zonën gjeografike në të cilën implementohet programi;

d) statusin e kategorive që do të zbatohen në stabilimente, standardet që do të arrihen për secilën specie dhe testet që do të përdoren ku do të aplikohen vendosmëritë e marra, standardet që duhen arritur për çdo specie dhe testet që duhet të përdoren;

e) procedurat e programit të monitorimit;

f) masat që merren në rastin kur stabilimenti humbet statusin shëndetësor;

g) masat që duhen marrë, në rastet kur rezultatet e testeve të kryera në përputhje me parashikimet e programit janë pozitive.

Neni 5

1. Mund të lëvizin kafshë njëthundrakë nga ajo pjesë e territorit, e cila nuk është e pastër nga sëmundja afrikane e kuajve, brenda territorit të Republikës së Shqipërisë sipas kushteve të përcaktuara në pikat e mëposhtme të këtij neni.

2. Një pjesë e një territori duhet të konsiderohet e infektuar nga sëmundja afrikane e kuajve nëse:



a) ka evidencë klinike, serilogjike dhe epidemiologjike për praninë e sëmundjes afrikane të kuajve në dy vitet e fundit;

b) vaksinimi kundër sëmundjes afrikane të kuajve është kryer në 12 muajt e fundit.

Pjesa e territorit që konsiderohet e infektuar nga sëmundja afrikane e kuajve duhet të përfshijë një minimum:

a) të një zone mbrojtëse me rreze të paktën 100 km përreth çdo qendre ku ka ndodhur infeksioni;

b) të një zone tëurvejancës të paktën 50 km, përtej zonës mbrojtëse, në të cilën nuk është kryer vaksinimi për 12 muajt e fundit.

3. Të gjithë njëhundrakët e vaksinuar, të ndodhur në zonën e mbrojtjes, duhet të jenë të regjistruar.

4. Certifikata e shëndetit duhet të vërtetojë vaksinimin e njëhundrakëve.

5. Kafshët njëhundrakë mund të dërgohen jashtë territorit të Republikës së Shqipërisë nëse plotësojnë kërkesat e mëposhtme:

a) ata duhet të dërgohen vetëm gjatë periudhave të caktuara të vitit, duke marrë parasysh aktivitetin e vektorëve;

b) ata nuk duhet të shfaqin shenja klinike të sëmundjes afrikane të kuajve në ditën e inspektimit sipas nenit 4, pika 1;

c) ato duhet t'i nënshtrohen testit, për sëmundjen afrikane të kuajve dy herë, me një interval kohor të ndërmjetëm 21 dhe 30 ditë midis dy testeve, ku testimi i dytë duhet të kryhet 10 ditë para dërgimit të tyre:

i. të kenë rezultuar negative kur është kryer testi për sëmundjen afrikane të kuajve, nëse ato nuk janë vaksinuar kundër sëmundjes afrikane të kuajve;

ii. nëse nuk kanë pasur një rritje të numrit të antitropave edhe pa ju nënshtrohur vaksinimit përgjatë dy muajve të fundit.

d) Ata duhet të mbahen në stacionin e karantinës për një minimum periudhe kohore prej 40 ditësh para dërgimit të tyre;

e) Ata duhet të jenë mbrojtur nga vektorët si insektet, përgjatë periudhës së karantinës dhe gjatë transportimit nga stacioni i karantinës në vendin e destinacionit.

Neni 6

1. Njëhundrakët duhet të transportohen, sa më shpejt të jetë e mundur nga vendi i origjinës ose

direkt përmes qendrës së grumbullimit, te vendi i destinacionit me automjete ose kontejnerë të cilat janë të pastra dhe të dezinfektuara në përputhje me nenin 72, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar. Automjetet duhet të dizejnohen në atë mënyrë që feçet e njëhundrakëve, mbeturinat ose ushqimi, të mos dalin jashtë automjetit gjatë transportit. Transporti duhet të kryhet në mënyrë të tillë ku shëndeti dhe mirëqenia e njëhundrakëve të mund të mbrohet në mënyrë efektive sipas nenit 72, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar.

2. Vendi i destinacionit të njëhundrakëve mund të bëjë përjashtime në vija të përgjithshme ose të kufizuara nga kërkesat e përmendura në nenin 4, pika 5, për kafshë të cilat janë të indicuar për therje, vetëm kur certifikata shëndetësore është në përputhje me aneksin II të kësaj rregulloreje. Kur ky rregull plotësohet, njëhundrakët që janë të destinuar për therje duhet të transportohen direkt në thertoren e përcaktuar dhe të theren brenda 5 ditëve nga mbërritja në thertore.

3. Veterineri zyrtar duhet të regjistrojë numrin e identifikimit ose numrin e dokumentit të identifikimit për kafshët e therura, të vendit të dërgimit dhe t'i dërgojë autoritetit kompetent të vendit të dërgimit, një vërtetim që kafsha është therur.

Neni 7

1. Në rastin e eksportit të sigurohet që:

a) njëhundrakët të jenë të regjistruar dhe të shoqëruar me dokumentin e identifikimit e cilësuar në nenin 59 pika 2, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar dhe certifikata shëndetësore nëse ata janë të destinuar për tregti sipas aneksit II;

b) njëhundrakët që janë për mbarshtrim, prodhim ose therje, gjatë transportit të duhet të shoqërohen nga certifikata e shëndetit, në përputhje me aneksin II.

2. Certifikata shëndetësore, në rastin e njëhundrakëve të regjistruar, sipas nenit 42, pika 1, dhe neni 55, të ligjit nr. 10465, datë 29.9.2011 “Për shërbimin veterinar në Republikën e Shqipërisë”, i ndryshuar, duhet të përpilohet 48 orë para hyrjes së



tyre në vendin e destinacionit ose ndryshe jo më vonë se dita e fundit para dërgimit të tyre, në një nga gjuhët zyrtare të vendit të dërgimit ose destinacionit. Kohëzgjatja e vlefshmërisë së certifikatës shëndetësore ose vërtetimit shëndetësor është 10 ditë.

3. Certifikata shëndetësore ose vërtetimi shëndetësor duhet të përbëhet nga një fletë e vetme.

KAPITULLI III RREGULLAT E IMPORTIT TË NJËTHUNDRAKËVE NË REPUBLIKËN E SHQIPËRISË

Neni 8

Njëthundrakët e importuar duhet të përmbushin kushtet e cituara në nenet 9 dhe 13.

Neni 9

1. Importimi i njëthundrakëve duhet të autorizohet duke marrë parasysh situatën shëndetësore dhe garancinë e dhënë nga vendi për njëthundrakët të cilët duhet të shoqërohen me një autorizim të parashikuar sipas legjislacionit në fuqi, për tu zbatuar në të gjithë territorin e vendit ose vetëm për një pjesë të territorit të tij.

2. Kur importohen kafshë njëthundrakë në territorin e Republikës së Shqipërisë, të merret parasysh:

a) statusi shëndetësor i njëthundrakëve, statusi i kafshëve të tjera shtëpiake dhe të egra, me një vëmendje të veçantë mbi sëmundjet e kafshëve ekzotike si dhe aspekteve të përgjithshme të kushteve të shëndetit dhe mjedisit të vendit nga i cili importohen kafshët njëthundrakë;

b) legjislacioni i vendit importues, në lidhje me shëndetin dhe mirëqenien e kafshëve;

c) organizimi i Autoritetit kompetent veterinar, shërbimit inspektues dhe zbatueshmëria e shërbimeve të tij inspektuese, mbikëqyrja e aktivitetit të tyre dhe mjeteve të vëna në dispozicion të tyre, duke përfshirë punonjësit dhe kapacitetet laboratorike me qëllim zbatimin efektiv në nivel kombëtar të legjislacionit në fuqi;

d) garancia që autoritetet kompetente veterinare të vendit importues mund të japin në lidhje me

pajtueshmërinë e kushteve përkatëse të shëndetit të kafshëve.

e) nëse vendi importues është anëtar i Organizatës Botërore të Shëndetit të Kafshëve (OIE), rregulloret dhe shpejtësia e informacionit të dhënë nga vendi importues në lidhje me ekzistencën e sëmundjeve infektive ose ngjitëse të njëthundrakëve në territorin e tyre, veçanërisht në lidhje me sëmundjet e listuara në faqen zyrtare të Organizatës Botërore të Shëndetit të Kafshëve (OIE) dhe në aneksin I të kësaj rregulloreje;

f) vendi ynë informon menjëherë vendin importues:

i. kur konfirmohet shfaqja e sëmundjeve infektive të njëthundrakëve, të listuar në aneksin I dhe çdo ndryshim që bëhet në programet e vaksinimit në lidhje me këto sëmundje brenda 24 orëve;

ii. çdo ndryshim të propozuar mbi rregullat shëndetësore kombëtare në lidhje me njëthundrakët, veçanërisht në lidhje me importimin e tyre;

iii. statusin shëndetësor veçanërisht për njëthundrakët, në intervale të rregullta, për territorin e tij;

g) ndonjë eksperiencë nga importimet e mëparshme të njëthundrakëve të gjallë nga vendet e tjera dhe rezultatet që janë marrë nga kontrolli gjatë importit;

h) rezultatet që janë marrë nga inspektimi dhe auditimet e marra nga vendet e tjera, dhe në veçanti rezultatet e vlerësimit nga autoritetet kompetente dhe raportet e paraqitura nga autoriteti kompetent për inspektimet e kryera;

i) rregullat në fuqi të një vendi importues mbi parandalimin dhe kontrollin e sëmundjeve infektive, zbatueshmërinë e tyre, përfshirë këtu rregullat e importit të njëthundrakëve nga ky vend.

3. Kushtet specifike të importit do të vendosen duke pasur parasysh situatën shëndetësore të kafshëve në Republikën e Shqipërisë, specifikisht të njëthundrakëve.

Neni 10

Njëthundrakët që vijnë në territorin e Republikës së Shqipërisë duhet:

a) të jenë të lirë nga sëmundja afrikane e kuajve;

b) të jenë të lirë nga encefalomyeliti venezuelian i njëthundrakëve;



c) të jenë të pastër për 6 muajt e fundit nga sëmundja e morves dhe e butrit.

Neni 11

Përpara ditës së transportit për në Republikën e Shqipërisë, njëhundrakët duhet të kenë qëndruar pa ndërprerje në territor ose në një pjesë të atij territori, për një periudhë kohore sipas përcaktimve të nenit 10.

Njëhundrakët duhet të vijnë nga një fermë e cila ka qenë nën mbikëqyrje veterinare.

Neni 12

Importi i njëhundrakëve në territorin e Republikës së Shqipërisë duhet të autorizohet vetëm nëse njëhundrakët përmbushin kërkesat:

a) e shëndetit të kafshëve, në bazë të specieve dhe kategorive të njëhundrakëve, sipas procedurave të importit të vendit nga vijnë;

b) në rastin kur vendi nuk ka qenë i lirë nga sëmundja e stomatitit vezikular ose arteriti viral për 6 muajt e fundit, njëhundrakët duhet të plotësojnë kërkesat e mëposhtme:

i. Duhet të vijnë nga një fermë e cila ka qenë e lirë nga stomatitit vezikular për të paktën gjashtë muajt e fundit ku duhet të kenë reaguar negativisht ndaj testeve serologjike para dërgimit;

ii. në rastin e arteritit viral, meshkujt njëhundrakë duhet që të kenë reaguar negativisht ndaj testeve serologjike ose testeve të izolimit të virusit ose kundrejt ndonjë prove tjetër të njohur, e cila do të garantonte pastërtinë nga virusi.

Neni 13

1. Njëhundrakët duhet të identifikohen në përputhje me nenin 4 pika 4 dhe të jenë të shoqëruar nga certifikata shëndetësore e plotësuar nga veterineri zyrtar.

Kjo certifikatë duhet:

a) të lëshohet në ditën e ngarkimit të kafshëve për dërgim në Republikën e Shqipërisë ose në rastin e kuajve të regjistruar, në ditën e fundit para se të hyjnë në vendin e shtetit tjetër;

b) të përpilohet në gjuhën Shqipe dhe gjuhën e vendit nga vjen;

c) të shoqërojnë kafshën që nga origjina e saj;

d) të vërtetojë që kafshët plotësojnë kërkesat e kësaj rregulloreje dhe ato të përcaktuara në përputhje me këtë rregullore në lidhje me importin;

e) të konsistojë në një fletë të vetme;

f) të lëshohet për një dërgesë të vetme ose në rastin e kafshëve për therje, të jetë në përputhje me numrin e identifikimit dhe regjistrimit të këtyre kafshëve.

2. Certifikata e shëndetit duhet të hartohet në përputhje me modelin e miratuar nga ministri .

Neni 14

1. Sapo të mbërrijnë në Republikën e Shqipërisë, njëhundrakët që janë për therje duhet të dërgohen në thertore, direkt ose pas transitit përmes aprovimit të qendrës së grumbullimit në përputhje me nenin 6 dhe në përputhje me kërkesat e shëndetit të kafshëve, duhet të theren brenda një periudhe kohore të specifikuar në nenin 12.

2. Në rastin e kushteve të veçanta të aprovuara, autoriteti kompetent që për shkaqe shëndetësore të kafshëve, cakton thertoren në të cilën duhet të dërgohen këto njëhundrakë.

Neni 15

a) Autoriteti kompetent mund të përcaktojë importin nga një vend apo pjesë të një territori sipas specieve dhe kategorive të njëhundrakëve;

b) Duhet të vendosen kushtet specifike për hyrjen e përkohshme në territorin e vendit tonë të njëhundrakeve të regjistruar, të njëhundrakeve të destinuar për përdorime të veçanta ose ri-futja e tyre në territorin e vendeve të destinacionit, pas eksportimit të përkohshëm;

c) Duhet të përcaktohen kushtet për konvertimin e hyrjes së përkohshme në hyrje të përhershme bazuar në kushtet shëndetësore të njëhundrakëve;

d) Sëmundjet e listuara në aneksin I, ekzaminohen në Institutin e Sigurisë Ushqimore dhe Veterinarisë (ISUV).



Neni 16

**Diagnoza e sëmundjes afrikane të kuajve,
testet serologjike**

Metodat serologjike të përshkruara më poshtë janë enzima të lidhura me testin imunisorbent (ELISA), të bazuara në pikën 2 të Seksionit B në kapitullin 2.5.1 të manualit të testeve diagnostike dhe vaksinave në kafshët e tokës, edicioni i 2016 i adaptuar nga Asambleja Botërore e Delegatëve të OIE në maj të 2012.

Proteina virale VP7, është një antigen imunodominant i virusit të sëmundjes afrikane të kuajve (AHSV) dhe ruhet nëpërmjet 9 serotipave të AHSV. Proteinat AHSV-VP7 rekombinante kanë treguar që janë të qëndrueshme, të padëmshme dhe të përshtatshme për tu përdorur si antigen në testin ELISA, për gjetjen e antitropave të AHSV, me një shkallë të lartë sensitiviteti dhe specifiteti (Laviada et al., 1992b (1);); Maree and Paweska, 2005). Testi indirekt ELISA dhe ELISA bllokuese janë dy AHS-VP7 teste ELISA të përshtatshme për diagnostikimin serologjik të sëmundjes afrikane të kuajve (AHS).

1. Testi indirekt ELISA për gjetjen e antitropave të virusit të sëmundjes Afrikane të Kuajve (AHSV)

Konjugati i përdorur në këtë metodë është një peroksidaze antihorse gamma-globuline që vepron me serum të kuajve, mushkave dhe gomarëve. Metoda e përshkruar nga Maree & Paweska (2005) (2) përdor proteinën G si konjugat i cili vepron edhe me serum të zebrave.

Antigjeni mund të sigurohet nga Qendra e Investigimit të Shëndetit të Kafshëve (CISA) Spanjë, brenda 4-6 muaj nga kërkesa e bërë.

1.1 PROCEDURA E TESTIT**1.1.1 Faza solide**

1.1.1.1 Shtresat e pllakave të testit ELISA me rekombinantët AHSV-4 VP7 hollohen në një buffer karbonati/bikarbonati me pH 9,6. Pllakat inkubohen brenda natës në temperaturë 4°C.

1.1.1.2 Lani pllakat 5 herë me ujë të distiluar 0.01% (v/v) dhe 20 herë me solucion larës.

Pastroni pllakat me një material absorbent (thithës) për të hequr çdo mbetje nga larja.

1.1.1.3 Bllokoni pllakat me një kripë fosfati buferik (pbs) me pH 7.2 + 5% (w/v) qumësht i skremuar (Nestlé Dry Skim Milk TM), 200 µl , për 1 orë në temperaturën 37°C.

1.1.1.4 Hiqni solucionin bllokues dhe pastroni pllakat me material absorbues.

1.1.2 Mostrat e testit

1.1.2.1 Mostrat e serumit që do të testohen dhe serumet e kontrollit pozitiv dhe negativ hollohen

1 në 25 PBS + 5% (w/v) qumësht i skremuar + 0,05% (v / v) Tween 20, 100 µl për pus. Inkuboji për 1 orë në 37°C. Për titrimin, bëni një seri 2-herëshe hollimi nga 1 në 25 (100 µl / well), një serum për kolonën e pllakës, dhe bëni të njëjtën gjë me kontrollet pozitive dhe negative. Inkuboji për 1 orë në temperaturën 37°C.

1.1.2.2 Lani pllakat pesë herë me ujë të distiluar 0,01% (v / v), 20 herë (solucion larës). Pastroni pllakat me material absorbues për të hequr çdo mbetje nga larja e bërë.

1.1.3 Konjugati

1.1.3.1 Hidhni 100 µl/ pusët e horseradish - peroxidase (HRP)- e konjuguar me anti – horse gamma - globulinë e holluar në PBS + 5 % qumësht + 0.05 % tween 20, pH 7.2.

Inkubojeni për 1 orë në temperaturën 37 °C.

1.1.3 Lajini pllakat 5 herë me ujë të vazhdueshëm të distiluar që përmban 1.01 % (v/v) Tween

20 herë (solucion larës) Prekni pllakat butësisht në një material absorbent për të hequr mbetjet e larjes.

1.1.4 Kromogjen/substrati

1.1.4.1 Shto 200 µl / pusët kromogjeni / solucion substrati (10 ml e 80.6 Mm DMAB (dimetilaminobenzaldehide) + 10 ml e 1.56 mM MVTH (3-methyl- 2 benzo- tiazolinë hidrazon hidrochlorid) + 5 µl H₂O₂).

Zhvillimi i ngjyrit stopohet duke shtuar 50 µl 3NH₂SO₄ pas 5-10 minuta (para kontrollit negativ që fillon të ngjyroset)

Mund të përdoren gjithashtu kromogjenët e tjerë si ABTS (2,2' – Azino-bis-(3-etilbenzotiazolinë- 6 acid sulfurik), TMB (tetrametil benzidinë), ose OPD (ortho-phenyldiamine).

1.1.4.2 Lexo pllakat me 600 nm (ose 620 nm).

1.2 INTERPRETIMI I REZULTATEVE

1.2.1. Llogarisni vlerën e prerjes duke shtuar 0,06 vlerës së kontrollit negativ (0,06 është devijimi standard që derivon nga një grup prej 30 serume negative).



1.2.2. Testet e mostrave që japin vlerat e absorbimit më të ulëta se ndarja janë konsideruar si negative.

1.2.3. Mostrat e testit që japin vlerat e absorbimit më të mëdha se cut-off + 0,15 konsiderohen si pozitive.

1.2.4. Mostrat e testit që japin vlera të absorbimit të ndërmjetëm konsiderohen si jokonkluzive. Në këtë rast duhet të përdoret një teknikë e dytë për të konfirmuar rezultatin.

2. Testi bllokues Elisa për gjetjen e antittrupave të virusit të sëmundjes afrikane të kuajve (AHSV)

Testi ELISA bllokuese është dizenuar për të gjetur antittrupat specifik të virusit të sëmundjes afrikane të kuajve, nga kafshë të çdo speciejë njëthundrake, si p.sh. kuajt, zebra dhe kryqëzimet e tyre, duke parandaluar kështu problemin e specifikitetit të ekperimentuar rastësisht, duke përdorur testin e ELISA indirekte.

Principi i testit është të bllokojë reagimin midis proteinës rekombinante VP7 e absorbuar (e thithur) nga pllaka e ELISA dhe konjuguesit AHS-VP7 antittrup specifik monoclonal (Mab).

Antitrupi në këtë test do të bllokojë reagimin midis antigenit dhe “Mab” duke dhënë një reduktim të ngjyrosjes, sepse “Mab” drejtohet kundër VP7. Shqyrtimi do të japë një nivel të lartë sensitiviteti dhe specifikiteti.

ELISA bllokuese competitive është e pranishme në treg.

2.1 Procedura e testit

2.1.1 Faza solide

2.1.1.1 Parafilmi i pllakave ELISA me 50-100 ng rekombinant AHSV-4 VP7 të holluar në buffer me karbonat / bikarbonat me pH 9,6, inkubojini natën në 4°C.

2.1.1.2 Lajini pjatat 3 herë me kripë buferike me fosfat (pbs) 1.1 x që përmban 1.135 M NaCl dhe 0.05 % (v/v) TWEEN 20 (PBST). Pastroni pllakat me një material thithës për të larguar mbetjet e mundshme që mbeshin nga larja.

2.1.2 Mostrat e testit dhe kontrolli

2.1.2.1 Mostrat e serumit që do të testohen dhe serume të kontrollit pozitiv dhe negativ, hollohen 1 në 5 në një diluent që përmban 0.35 M NaCl, 0.05 % (v/v) Tween 20 dhe 0.1 Kathon, 100 µl për pus. Inkubojini për 1 orë në temperaturën 37 °C.

2.1.2.2 Lajini pllakat 5 herë në buffer me kripë fostati (PBS) 0,1 X me përmbajtje 0,135 M NaCl

dhe 0,05 % (v/v) Tween 20 (PBST). Thajini pllakat me një material absorbent për të larguar çdo mbetje të mundshme nga larja.

2.1.3 Konjuguesi

2.1.3.1 Merrni 100 µl/pusetë of horseradish peroxidase- të konjuguar me Mab anti-VP7. Më parë Mab ka qenë e holluar 1/5 000 - 1/15 000 në 1/1 e një solucion e StabiliZyme Select® Stabilizer (SurModics. Reference: SZ03) në ujë të distiluar. Inkubojeni në 30 minuta në temperaturën 37 °C.

2.1.4 Lajini pllakat 5 herë me kripë buferike me fosfat (PBS) x që përmban containing 0,135 M NaCl and 0,05 % (v/v) Tween 20 (PBST). Thajini pllakat me një material absorbent për të larguar çdo mbetje të mundshme nga larja.

2.1.5 Kromogjeni/ Substrati Shtoni 100 µl/pusetë kromogen/substrate solucion, i.e. 1 ml ABTS (ABTS (2,2'- Azino- bis-[acid 3-ethylbenzothiazoline-6-sulphonic]) 5 mg/ml + 9 ml substrat buferi (0,1 M

Fosfat Citrat buffer me ph 4 që përmban 0,03 % H₂O₂) dhe inkubojeni për 10 minuta në temperaturë dhomë. Zhvillimi i ngjyrimit stopohet duke shtuar 100 µl/well e 2 % (w/v) SDS (sodium dodecyl sulphate).

2.1.6 Leximi

Lexo në 405 nm në lexues ELISA.

2.2 INTERPRETIMI I REZULTATEVE

2.1.7 Përcaktoni përqindjen e bllokimit (PB) të çdo mostre duke aplikuar formulën e mëposhtme, ku ‘Abs’ qëndron për antitrupat:

$$BP = \frac{\text{Abs}(\text{control}) - \text{Abs}(\text{sample})}{\text{Abs}(\text{control}) - \text{Abs}(\text{control}^+)} \times 100$$

2.1.8 Mostrat që tregojnë një vlerë BP më të lartë se 50% duhet të konsiderohen si pozitive për antitrupat e sëmundjes afrikane të kuajve AHSV.

2.1.9 Mostrat që tregojnë një vlerë BP më të ulët se 45% duhet të konsiderohen si negative për antitrupat e sëmundjes afrikane të kuajve AHSV.

2.2.4. Mostrat që tregojnë një vlerë të PB midis 45% dhe 50% duhet të konsiderohen si jokonkluzive dhe duhet të rishikohen. Nëse rezultati është përsëri jokonkluziv, kafshët duhet të rishqyrtohen në mostrat e marra jo më shpejt se dy javë pas marrjes së mostrës, që konsiderohej si jokonkluzive.



Neni 17

Identifikimi i agentit

Reaksioni në kohë reale i zinxhirit të transkriptimit të (rRT-PCR)

Testet e identifikimit të agentit që bazohen në metodën e zbulimit të acidit nukleik zbulojnë llojet e referencës nga nëntë serotipat e virusit të AHSV.

Metoda e përshkruar në pikën 2.1 bazohet në pikën 1.2 të seksionit B në kapitullin 2.5.1 të Manualit të Testimeve Diagnostike dhe Vaksinave për Kafshët Tokësore, botimi 2016 i miratuar nga Asambleja Botërore e Delegatëve të OIE në maj 2012.

Çdo metodë zbulimi RT-PCR e përdorur për testimin e mostrave, gjak ose shpretkë, në kontekstin e Direktivës 2009/156 / EC duhet të kryejë barazinë ose tejkalimin e ndjeshmërisë së metodologjive të përshkruara në pikën 2.

Virusi i inaktivizuar i serotipave 1–9 të zinxhirit të referencës mund të merren nga Laboratori Referues i Bashkimit Evropian ose Laboratori Referues i OIE për sëmundjen e kuajve afrikane, Algete, Spanjë.

1. Ekstraktimi i ARN- së së virusit

Për të siguruar një reagim të mirë është e nevojshme të nxjerrim nga mostra një ARN të AHSV me cilësi të lartë. Nxjerrja e acideve nukleike nga mostrat klinike mund të kryhet nga një sërë metodash të pranishme në shtëpi ose në treg.

Kitet komerciale përdorin qasje të ndryshme për izolimin e ARN. Shumica janë të bazuara në njërën nga procedurat e mëposhtme:

- nxjerrja e acideve nukleike nga fenoli-kloroform;
- absorbimi i acideve nukleike në sistemin e filtrimit;
- absorbimi i acideve nukleike me sistemin e rruazave magnetike.

Një shembull i nxjerrjes së ARN jepet më poshtë:

i. g e mostrës indore homogjenizohet në 1 ml të solucionit të denaturuar (4 M guanidium thiocyanate, 25 mM citrat natriumi, 0,1 M 2-merkaptotanol, 0,5% sarkozil).

1.2 Pas centrifugimit, supernatantit i shtohet 1 µg ARN maja, 0,1 ml acetat natriumi 2 M

Ph4, 1ml fenol dhe 0,2 ml kloroform / izoamil alkool përzierje (49/1).

1.3. Suspensioni shkudet fort dhe ftohet në akull për 15 minuta.

1.4. Pas centrifugimit, ARN e pranishme në fazën ujore është fenol i ekstraktuar, etanoli precipituar dhe ujë steril i risuspensuar.

2. Procedura RT-PCR në kohë reale

2.1. RT-PCR në kohë reale specifike për grupin nga Agüero et al., 2008 (1)

Kjo RT-PCR në kohë reale specifike për grupin ka target VP7 të AHSV që është në gjendje të zbulojë të gjitha serotipat dhe shtamet e njohura të AHSV që qarkullojnë aktualisht. Ajo ka qenë e praktikuar me rezultate shumë të mira nga laboratorët kombëtarë referentë të Shteteve Anëtare të Bashkimit Evropian në testet e zotësisë të organizuara çdo vit nga Laboratori Referues i Bashkimit Evropian për periudhën 2009-2015. Për më tepër, në një proces gjyqësor ndërkombëtar të organizuar në vitin 2015 në kuadër të rrjetit të laboratorëve referentë të OIE, ky protokoll u rendit i lartë mes të tjerash.

Sekuena primare dhe probe për zbulimin e specieve të virusit AHSV:

- Primer primar 5'-CCA-GTA-GGC-CAG-ATC-AAC-AG-3'
- Primer i kundërt 5'-CTA-ATG-AAA-GCG-GTG-ACC-GT-3'
- Probe MGB-TaqMan 5'-FAM-GCT-AGC-AGC-CTA-CCA-CTA-MGB-3'

2.1.1 Përqendrimi i stokut primar hollohet në një përqendrim prej 8 µM ('stoku i punës primer 8 µM'), ndërsa është e holluar në një përqendrim prej 50 µM ('sonda e punës 50 µM'). Testi i pllakave provë duhet të dizenjohet dhe të jetë e ngarkuar në softuerin e makinës PCR në kohë reale. Duke përdorur paraqitjen si një udhërrëfyes, 2,5 µl e çdo primeri srezerve, i shtohet 8 µM çdo pus që përmban mostrat e ARN, të kontrollit pozitiv dhe /ose negativ (përqendrimi përfundimtar i primerit do të jetë 1 µM në 20 µl RT-PCR përzierje). Pjata mbahet në akull.

2.1.2 2 µl e ARN të izoluar (mostrat e testit dhe kontrollit pozitiv), ose 2 µl të ARN-së të lirë në ujë kontrollet në reksion negativ, përzier me primer të kundërt. Kjo përzierje denaturohet me ngrohje në 95°C për 5 minuta, e ndjekur nga ftohja e shpejtë në akull për të paktën 5 minuta.

2.1.3 Një vëllim i duhur i RT-PCR master mix në kohë reale, për numrin e mostrave për t'u testuar përgatitet sipas udhëzimeve të prodhuesit.



0.1 µl të aksioneve së hetuesit 50 µM shtohet në çdo pus që përmban mostra të ARN (përqendrimi përfundimtar do të jetë 0.25 µM në çdo pus që përmban mostra të ARN). 13 µl e RT-PCR në kohë reale dhe master mix shpërndahet në çdo pus në pllakën PCR që përmbajnë primer të denaturuar dhe ARN.

2.1.4 Pllaka vendoset në një cikler termik në kohë reale, e programuar për transkriptimin e kundërt, për dedektimin e amplifikimit cDNA/fluoreshente. Kushtet e amplifikimit konsistojnë në një hap të parë të transkriptimit në 48°C për 25 minuta, i ndjekur nga 10 minuta në 95°C (‘fillimi i nxehtë’) dhe 40 cikle për 15 sekonda në 95°C, 35 sekonda në 55°C, 30 sekonda në 72°C (ose 40 cikle në 97°C për 2 sekonda dhe 55°C për 30 sekonda nëse përdoren reagjentët dhe termociklet që japin reagime të shpejta). Të dhënat e fluoreshencës që merren në fund të hapit është 55°C.

2.1.5 Analiza konsiderohet e pavlefshme nëse vërehen valë amplifikimi atipik, në këtë rast analiza duhet të përsëritet.

Mostrat konsiderohen pozitive, nëse vlera Ct (numri i ciklit në të cilin ndriçimi fluoreshent i gjeneruar brenda një reaksioni kalon pragu e ndriçimit fluoreshent) është më i ulët ose i barabartë me pragu e përcaktuar Ct (35) brenda 40 cikleve PCR (Ct ≤ 35).

Mostrat konsiderohen jobindëse, nëse vlera Ct është më e lartë se pragu i përcaktuar Ct (35) brenda 40 cikleve PCR (Ct > 35).

Mostrat konsiderohen negative, nëse merret një kurbë horizontale amplifikimi e cila nuk kalon vijën e pragut brenda 40 cikleve të PCR.

2.2 Grupi specifik në kohë reale e RT-PCR nga Guthrie et al, 2013 (1)

RT-PCR në kohë reale, duke përdorur sondat e transferimit të energjisë me rezonancë fluoescente, përdoret (FRET) për të zbuluar acidin nukleik të AHSV.

Analiza e AHSV RT-PCR e përshkruar, është dizenuar duke përdorur sekuenca nga një shumëllojshmëri e gjerë e shtameve aktualisht në qarkullim të AHSV (Quan et al., 2010 (2)). Ai përfshin gjithashtu një test të kontrollit të jashtëm sintetik për të verifikuar funksionimin e duhur të komponentëve të analizës.

Kitet për PCR me një hap në kohë reale janë në dispozicion edhe në treg. Më poshtë janë disa hapa

themelore të përshkruara nga Guthrie et al. (2013), të cilat mund të modifikohen në varësi të kërkesave lokale / rasteve specifike, mjeteve të përdorura dhe pajisjeve në dispozicion.

Sekuenca primare dhe probe për zbulimin e viruseve të specieve AHSV:

- Primeri primar 5'-AGA-GCT-CIT-GTG-CTA-GCA-GCC-T-3'

- Primer i kundërt 5'-GAA-CCG-ACG-CGA-CAC-TAA-TGA-3'

- Sonda MGB-TaqMan 5'-FAM-TGC-ACG-GTC-ACC-GCT-MGB-3'

2.2.1. Solucioni primar dhe probe e përzierjeve stok, janë bërë në një përqendrim 25 × në 5 µM për primeret e primar, të kundërt dhe 3 µM për probe. Një test i shtresës së pllakave duhet të dizajnohet dhe të ngarkohet në softuerin e makinës PCR në kohë reale. Duke përdorur shtresën si një udhëzues, 5 µl e mostrave të ARN, duke përfshirë mostrat e testit dhe kontrollat pozitive dhe negative, vendosen në pusët e përshtatshme të pllakës.

2.2.2. ARN denatyrohet me ngrohje në 95°C për 5 minuta, e ndjekur nga ftohja e shpejtë në akull për të paktën 3 minuta.

2.2.3. Përgatitet një vëllim i përshtatshëm i master mix RT-PCR në kohë reale për numrin e mostrave që do të testohen, duke ndjekur udhëzimet e prodhuesit. 1 µl e 25 × e primerit të përzierjes (nga pika 2.2.1 më sipër) që përfshihet në përzierjen master për të dhënë një përqendrim final në çdo pus prej 200 nM për secilën primer dhe 120 nM të sondës. 20 µl të përzierjes master shpërndahet në çdo pus në pllakën PCR që përmban ARN të denaturuar.

2.2.4. Pllaka vendoset në një cikël termik në kohë reale e programuar për transkriptimin e kundërt dhe amplifikimin cADN/zbulimin fluoreshent siç sugjerohet nga prodhuesit. Amplifikimi kushteve përbëhet, për shembull, nga një hap i parë i transkriptimit në 48°C për 10 minuta, i ndjekur nga 10 minuta në 95°C dhe 40 cikle 15 sekonda në 95°C dhe 45 sekonda në 60°C.

2.2.5. Mostrat konsiderohen pozitive, nëse fluorescenca e normalizuar për analizën AHSV RT-PCR tejkalon një prag 0,1 brenda 36 cikleve të PCR në të gjitha replikimet e një mostre.

Mostrat konsiderohen të papërfunduara, nëse ndriçimi i normalizuar për testin AHSV RT-PCR



tejkalon një prag 0,1 midis 36 dhe 40 cikleve të PCR-së në çdo replikim të një mostre.

Mostrat janë konsideruar negative, nëse ndriçimi i normalizuar për testin AHSV RT-PCR nuk tejkalon pragun 0,1 brenda 40 cikleve të PCR në të gjitha replikimet e një mostre dhe nëse fluorescenca e normalizuar për kontrollin e jashtëm sintetik tejkalon një 0,1 prag brenda 33 cikleve PCR.

ANEKS I SËMUNDJET E DETYRUESHME PËR DEKLARIM

Sëmundjet e mëposhtme për kafshët njëthundrakë janë të detyrueshme për deklarim:

1. Butri (Dourina)
2. Morva
3. Encefalomieli i njëthundrakëve
4. Anemia infektive
5. Rabies
6. Antraksi
7. Sëmundja afrikane e kuajve
8. Stomatiti vezikular

ANEKS II MODEL I CERTIFIKATËS TË SHËNDETIT PËR KAFSHËT NJËTHUNDRAKË

REPUBLIKA E ALBANIJE REPUBLIC OF ALBANIA HEALTH CERTIFICATE FOR TRADE OF RUMINANT ANIMAL CERTIFIKATA TRGOVARJE PËR KAFSHËT E LLOJIT TË NJËTHUNDRAKË			
1.1. Consignor Derguesi Name Emri Address Adresa Postal code Kodi postar		1.2. Certificate reference number Numri i referencës së Certifikatës 1.2.a. Local reference number Numri lokal referencës	
1.3. Central competent Authority Autoriteti Kompetent Qendror		1.4. Local Competent Authority Autoriteti Kompetent Lokal	
1.5. Consignee Marres Name Emri Address Adresa Postal code Kodi postar		1.6. No(s) of related original certificates Nr. i certifikatave origjinale No(s) of accompanying documents Nr. i dokumenteve shoqëruese	
1.7.			
1.8. Country of origin Shteti i origjinës ISO code Kodi ISO	1.9. Region of origin Rajoni i origjinës Code Kodi	1.10. Country of destination Shteti i destinacionit ISO code Kodi ISO	1.11. Region of destination Rajoni i destinacionit Code Kodi
1.12. Place of origin/Place of harvest Vendi i origjinës/Vendi i prodhimit ☐ Holding ☐ Assembly centre ☐ Other Fëmë Qendra grumbullimit Të tjera Name Emri Address Adresa Postal code Kodi postar		1.13. Place of destination Vendi i destinacionit ☐ Holding ☐ Assembly centre ☐ Establishment Fëmë Qendra grumbullimit Stabiment Name Emri Address Adresa Postal code Kodi postar	
1.14. Place of loading Vendi i ngarkesës Postal code Kodi postar		1.15. Date and time of departure Data dhe ora e nisjes	
1.16. Means of transport Mjeti i transportit ☐ Aeroplane ☐ Ship ☐ Railway wagon Aeroplan Anije Hekurudhe Identification : Identifikimi ☐ Road vehicle ☐ Other Automjet Tjetër		1.17. Transporter Transportuesi Name Emri Address Adresa Postal code Kodi postar Approval number Numri aproves Member State Vendi Anëtar	
1.18. Description of commodity Pershkrimi i mallit/arkutit		1.19. Commodity code (CN code) Kodi i mallit/arkutit (kodi HS)	
1.21.		1.20. Quantity Sasia	
1.22. Identification of container/Seal number Identifikimi i kontenerit/Numri i vules		1.22. Number of packages Numri i pakove	
1.23. Commodity certified as: Mali i certifikuar si: ☐ Breeding ☐ Registered equine ☐ Slaughter ☐ Other Për mbardhshm Njëthundrakë të regjistruar Për therje Të tjera		1.24. Type of packing Tipi i pakimit	
1.26. Transit through third country Transiti përmes një vendi tjetër Third country Vendi i tretë Exit point Pika e dalje Entry point Pika e hyrjes		1.27. Transit through Member States Member State Vendi Anëtar Member State Vendi Anëtar Member State Vendi Anëtar ISO code Kodi ISO ISO code Kodi ISO ISO code Kodi ISO	
1.28. ☐ Export ☐ Third country Eksport Vendi i tretë Exit point Pika e dalje		1.29. Estimated journey time Koha e parashikuar e udhëtimit	
1.30. Route plan Plan i rrugës			
1.31. Identification of the commodities Identifikimi i mallit Species (Scientific name) Specia (Emri shkencor)			
Identification system/ Sistemi i identifikimit			



Part II : Certification / Pjesa II : Çertifikata	II.a. Certificate reference number Çertifikate me numer reference II.b. Local reference number Nr. lokal i referencës	
	II. Health information / Informacion shëndetësor I, the undersigned, certify that the animal(s) described above meets the following requirements: Une i nënshkruan, çertifikoj qe kafshet e përkshuara në këtë çertifikatë plotësojnë kërkesat e mëposhtme: (a.) II.1 it/they has/have been examined today and show(s) no clinical sign of disease (2); ato / ata janë vizituar sot dhe nuk shfaqin asnjë shenjë klinike të sëmundjes (2); (b.) II.2 it/they is/are not intended for slaughter under a national programme of contagious disease eradication; ato / ata nuk janë destinuar për therje nën një program kombëtar çrrënjësor të sëmundjeve infektive; either () [II.3 it/they does/do not come from the territory or part of a Member State, which is the subject of restrictions for reasons of African horse sickness;] edhe () [nëse ato/ata nuk vijnë nga territore ose pjesë e Vendeve Antare, të cilat janë subjekt i kufizimeve për arsye të sëmundjes Afrikane të kuajve or () [II.3 it/they come/s from the territory of a Member State, which is the subject of restrictions for reasons of African horse sickness, have remained for at least 40 days prior to dispatch in the vector proved quarantine station of.....and has/have undergone a test for the detection of antibodies to the African horse sickness virus as described in Annex IV to Directive 2009/156/ EC carried out simultaneously on blood samples taken on two occasions with an interval of between 21- and 30 days on.....(insert date) and during the 10 days prior to dispatch on.....(insert date) ose () [II.3 të vijnë nga territori i një Shteti Anëtar, i cili është subjekt i kufizimeve të sëmundjes Afrikane të kuajve, kanë mbetur për të paktën 40 ditë para dërgimit në stacionin karantinor..... dhe është kryer një test për zbulimin e antitropave të virusit të sëmundjes Afrikane të kuajve siç përshkruhet në Aneksin IV të Direktivës 2009 / 156 / EC të kryera në të njëjtën kohë në mostrat e gjakut të marra në një interval prej 21 dhe 30 ditësh në (shënoni datën) dhe gjatë 10 ditëve para dërgimit në (shënoni datën). either () [with negative result in each case if it/they was/were not vaccinated against African horse sickness;] edhe () [kafshët kanë shfaqur një rezultat negativ nëse ato janë ose jo vaksinuar ndaj sëmundjes Afrikane të kuajve;] or () [without increase in antibody count, if it/they was/were vaccinated against African horse sickness;] ose () [nuk kanë rritje të nivelit të antitropave, nëse kafshët janë vaksinuar ndaj sëmundjes Afrikane të kuajve;] either () [II.4. it/they is /are not vaccinated against African horse sickness;] edhe () [II.4. nëse është/nuk janë ndaj sëmundjes Afrikane të kuajve;]or or () [II.4. it/they is /are vaccinated against African horse sickness on.....(insert date). ose () [II.4. nëse ai/ata është/ janë vaksinuar ndaj sëmundjes Afrikane të kuajve më.....(vendosni datën). either () [at least two months prior to certification;] edhe () [të paktën dy muaj para se të çertifikohet;] or () [at least two months prior to entry into quarantine station;] ose () [të paktën dy muaj para hyrjes në stacionin e karantinës;] II.5. it/they does/do not come from (a) holding(s) which was/were subject to prohibition order(s) for animal health reasons which laid down at least of one the following conditions: II.5. ai/ajo/ato vijnë/ nuk vijnë nga (një) stabiliment/e të cilat është/janë subjekt i urdhër/ave ndalues për arsye shëndetësore të kafshëve të cilët kanë të paktën një nga kushtet e mëposhtme: either () [not all the animals on the holding of species susceptible to the diseases mentioned in points (a) to (g) hereinafter were slaughtered and the prohibition lasted at least for: ose () [jo të gjitha kafshët e stabilimentit, të specieve të prekshme nga sëmundjet e cituara në pikat (a) deri (g) të mëposhtme janë therur dhe ndaluar për të paktën : (a) In case of equidae suspected of having contracted dourine, (a) Në rast se njëthundrakët dyshohen të jenë me sëmundjen e Butrit. either () [six months beginning on the date of the last actual or possible contact with a sick or infected with <i>Trypanosoma equiperdum</i> animal;] ose () [gjashtë muaj nga data e fillimit të rastit të fundit ose kontaktit të mundshëm me një kafshë të sëmurë ose të infektuar nga <i>Trypanosoma equiperdum</i>;]	



Republic of Albania
Republika e Shqipërisë

Equidae
Njëthundrakë

or ⁽²⁾ [in the case of a stallion, until the animal is castrated;] ose ⁽²⁾ [në rastin e hamshorëve para se kafsha të jetë kastruar;] (a) In case of glanders, six months beginning on the day on which the equidae suffering from the disease or subjected with positive result to a test for detection of the causative pathogen <i>Burkholderia mallei</i> or antibodies to that pathogen, were killed and destroyed; (a) Në rastin e sëmundjes së Morvës gjashtë muaj nga dita në të cilën njëthundrakët kanë shfaqur shenja klinike të sëmundjes ose kanë qënë subjekt i një testimi me rezultat pozitiv për gjetjen e patogjenit shkaktar të <i>Burkholderia mallei</i>, ose me prani antitropash për sëmundjen në fjalë, janë eliminuar ose asgjësuar. (b) In the case of equine encephalomyelitis of any type, six months beginning on the day on which the equidae suffering from the disease have been slaughtered, except in case of West Nile virus infection where the period of six months begins on the day the infected equidae died, have been removed from the holding or fully recovered; (b) Në rastin e encefalomielitit të njëthundrakëve të çdo tipi, gjashtë muaj nga fillimi i ditës në të cilët njëthundrakët klinikisht të prekur nga sëmundja, janë therur, përveç rastit të infeksionit me virusin e Nilit Perëndimor, ku periudha e gjashtë muajve fillon në ditën kur njëthundrakët e infektuar kanë ngordhur, janë lëvizur nga stabilimenti ose janë shëruar. (d) In the case of infectious anaemia, until the date on which, the infected animals having been slaughtered, the remaining animals have shown a negative reaction to a Coggins test carried out on blood samples collected on two occasions three months apart; (d) Në rastin e anemisë infektive, para datës në të cilën kafshët e infektuara janë therur, kafshët e mbetura kanë dhënë një rezultat negativ ndaj testit Coggins, të kryer nga mostrat e gjakut që janë marrë dy herë në tre muaj të ndarë. (e) In the case of vesicular stomatitis, six months from the last case; (e) Në rastin e stomatitit vezikular, gjashtë muaj nga rasti i fundit; (f) In the case of rabies, one month from the last case; (f) Në rastin e Rabies, një muaj nga rasti i fundit; (g) In the case of anthrax, 15 days from the last case; (g) Në rastin e Antraksit, 15 ditë nga rasti i fundit; or ⁽²⁾ [following cases of dourine, glanders, equine encephalomyelitis of all types, equine infectious anaemia, vesicular stomatitis, anthrax or rabies if animals on the holding of species susceptible to the disease in question were slaughtered or killed and the prohibition lasted for 30 days, or 15 days in the case of anthrax, beginning on the day on which, following the destruction of the animals, the disinfection of the premises was satisfactorily completed;] ose ⁽²⁾ [rastet e mësipërme të dourinës, glanderit, encefalomielitit të njëthundrakëve të të gjitha tipeve, anemia infektive e njëthundrakëve, stomatitit vezikular, antraksit ose rabies tek të gjitha kafshët e stabilimentit që janë të prekshme nga sëmundjet, janë therur ose vrarë dhe ndalimi i tyre ka zgjatuar për 30 ditë, ose 15 ditë në rastin e antraksit, duke filluar nga dita në të cilën, shkatërrimi ose dizinfektimi i premiseve ka qënë i kënaqshëm i plotësuar;] to the best of my knowledge, it/they has/have not been in contact with equidae suffering from an infectious or contagious disease in the 15 days prior to this declaration; për të mirë të njohurive të mia, ata kanë / nuk kanë qënë në kontakt me njëthundrakë që vuajnë nga një infeksion ose sëmundje ngjitëse në 15 ditët e para të këtij deklarimi; at the time of inspection it/they was/were fit to be transported on the intended journey in accordance with the provisions of Regulation (EC) No 1/2005 (3). në kohën e inspektimit ato ishin / ishin të përshtatshëm për t'u transportuar në udhëtimin e paraparë në përputhje me dispozitat e Rregullores (KE) Nr. 1/2005 (3)	Official veterinarian or official inspector Veterineri zyrtar ose inspektori zyrtar Name (in Capital): Emri (me Kapitale) Local Veterinary Unit: Njesia Veterinare Lokale Date: Data: Stamp Vula	Qualification and title: Kualifikimi dhe titulli N° of the related LVU Nr. LVU Signature: Firma :
---	--	---



VENDIM
Nr. 195, datë 12.12.2019

MBI PËRCAKTIMIN E ÇMIMIT TË SHITJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE, NGA FURNIZUESI I MUNDËSISË SË FUNDIT, PËR MUAJIN NËNTOR 2019

Në mbështetje të nenit 16 dhe nenit 87, pika 4, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar; “Metodologjisë së përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga furnizuesi i mundësisë së fundit”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 201, datë 4.12.2017, të ndryshuar; nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 3.9.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 114/10 prot., datë 5.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Tarifave dhe Çmimeve, “Mbi përcaktimin e çmimit të shitjes së energjisë

elektrike, të furnizuar nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit”, për muajin nëntor 2019, konstatoi se:

- OSHEE sh.a., me shkresën nr. 23902 prot., datë 25.11.2019, paraqiti në ERE aplikimin për miratimin e çmimit të shitjes së energjisë elektrike, për klientët e lidhur në nivelin e tensionit 35 kV, të cilët furnizohen nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit, për muajin nëntor 2019.

- Nëpërmjet këtij aplikimi, OSHEE sh.a. ka llogaritur që çmimi i shitjes së energjisë elektrike te klientët e FMF-së, për muajin nëntor 2019, të jetë 14.68 lekë/kWh.

- Llogaritjet e OSHEE sh.a., si dhe propozimi i ERE-s për përcaktimin e çmimit për klientët që furnizohen nga FMF, për muajin nëntor 2019, sipas: “Metodologjisë së përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit”, të rishikuar me vendimin nr. 144, datë 25.6.2018, paraqiten në tabelën përmbledhëse si vijon:

Çmimi i FMF-së për muajin Nëntor 2019

Nëntor 2019			Aplikimi OSHEE Sh.a	Propozimi i ERE
		Njësia	Çmimi	Çmimi
a	Çmimi maksimal i blerjes në treg të parregulluar ose blerja nga prodhuesit me përparësi	Leke/kWh	10.330	10.330
b	Kthimi për riskun i përcaktuar në përqindje për vitin (3%)	Leke/kWh	0.31	0.31
c	Çmimi maksimal i blerjes në periudhën relevante	Leke/kWh	10.64	10.64
d	Kosto administrative të Furnizuesit të Mundësisë së Fundit	Leke/kWh	1.79	1.79
e	Tarifa e përdorimit të rrjetit të transmetimit	Leke/kWh	0.75	0.75
f	Tarifa e përdorimit të rrjetit të shpërndarjes	Leke/kWh	1.50	1.50
Çmimi i energjisë (c+d+e+f)			14.68	14.68

OSHEE sh.a., për muajin shtator 2019, ka zhvilluar vetëm një procedurë për blerjen e energjisë nga tregu i parregulluar, ku çmimi maksimal i blerjes së energjisë elektrike prej 83.80 euro/mwh, i përket energjisë elektrike të blerë nga shoqëria EFT AG sh.p.k., loti 1, realizuar në datën 28.10.2019, për sasinë totale prej 58,080 mwh, me një vlerë prej 4.867,104 euro ose 600,211,265 lekë.

- Informacioni i detajuar mbi realizimin e procedurave të blerjes së energjisë elektrike nga tregu i parregulluar, është marrë në platformën online: <http://oshee.al/kalendari-i-ofertave/>, të OSHEE sh.a.

- Në aplikimin për çmimin FMF, për muajin nëntor 2019, OSHEE sh.a. ka zbatuar me

korrektësi përcaktimet e nenit 8, të “Metodologjisë së përcaktimit të çmimit të shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit”, të rishikuar me vendimin nr. 144, datë 25.6.2018, të bordit të ERE-s” për sa i përket çmimit maksimal të blerjes.

- Gjendur në kushtet e pamundësisë së ndarjes së kostove të FMF nga ato të FSHU, për përcaktimin e kostove administrative (elementi CA i formulës), pranohet kosto për njësi prej 1.79 lekë/kWh, të paraqitur nga OSHEE sh.a.

- Shoqëria OSHEE sh.a., nuk informon mbi evidentimin e kostove të disbalancave për klientët e FMF dhe nuk deklaron nëse i faturon këta klientë



për këto kosto në zbatim të pikës 5, të nenit 6, të metodologjisë përkatëse.

- Tarifa e përdorimit të rrjetit të transmetimit, bazuar në vendimin nr. 266, datë 21.12.2018, të bordit të ERE-s: “Mbi përcaktimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike nga shoqëria ‘OST’ sh.a. për vitin 2019”, është 0.75 lekë/kWh.

- Tarifa e përdorimit të rrjetit të shpërndarjes në nivelin e tensionit 35 kV, bazuar në vendimin nr. 268, datë 21.12.2018, të bordit të ERE-s “Mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 190, datë 30.8.2018, në lidhje me tarifën e përdorimit të rrjetit të shpërndarjes sipas nivelit të tensionit dhe çmimet me pakicë për klientët fundorë që shërbehen nga furnizuesi i shërbimit universal, për vitin 2019”, është 1.5 lekë/kWh.

- Për sa përcaktuar, për çdo element të formulës përlllogaritëse, rezulton që çmimi i shitjes nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit, për muajin nëntor 2019, të jetë 14.68 lekë/kWh.

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

VENDOSI:

1. Miratimin e çmimit të furnizimit me energji elektrike, nga Furnizuesi i Mundësisë së Fundit, prej 14.68 lekë/kWh, për muajin nëntor 2019.

2. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë aplikuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

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

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 196, datë 12.12.2019

**MBI KËRKESËN E SHOQËRISË KESH
SHA PËR RISHIKIMIN E VENDIMIT
NR. 167, DATË 4.11.2019, “MBI
MIRATIMIN E DRAFTKONTRATËS PËR
SHITBLERJEN E ENERGJISË
ELEKTRIKE NDËRMJET SHOQËRISË
SË PRODHIMIT TË ENERGJISË
ELEKTRIKE KESH SHA, AKSIONET E
SË CILËS KONTROLLOHEN
PLOTËSISHT OSE PJESËRISHT NGA
SHTETI DHE FURNIZUESIT TË
SHËRBIMIT UNIVERSAL/OSHEE SHA,
PËR FURNIZIMIN E KLIENTËVE
FUNDORË, PËR PERIUDHËN
KOHORE 1.1.2019–31.12.2019”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, nenit 16, të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi kërkesën e paraqitur nga shoqëria KESH sh.a., si dhe relacionin e Drejtorisë së Çështjeve ligjore nr. 114/6 prot., datë 4.11.2019, mbi kërkesën e shoqërisë KESH sh.a. për rishikimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019”,

konstatoi se:

- Me vendimin nr. 167, datë 4.11.2019, bordi i ERE-s është shprehur për miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet Shoqërisë së Prodhimit të Energjisë Elektrike/KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019, me ndryshimet e evidentuara në vendim.



- Shoqëria KESH sh.a., me shkresën nr. 5280/1, datë 15.11.2019, protokolluar në ERE me nr. 716/2 prot., datë 15.11.2019, i është drejtuar ERE-s me kërkesën për rishikimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet Shoqërisë së Prodhimit të Energjisë Elektrike KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019”.

- Neni 16, i Rregullores se organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s, parashikon se për një vendim të bordit, çdo palë e përfshirë në një procedurë mund t’i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes dijeni të vendimit lidhur me atë procedurë, rishikimin e vendimit të bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabimet materiale të konstatuara.

- Në lidhje me plotësimin e kushtit për depozitimin e kërkesës brenda afatit të parashikuar në rregullore, rezulton se KESH sh.a. ka ankimuar vendimin e sipërcituar, brenda afateve të parashikuara në rregullore.

- Sa i përket provave të reja, të tilla që mund të çojnë bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga ai nr. 167/2019, shpjegojmë në vijim duke analizuar pikë për pikë pretendimet e palës ankimese.

1. Në seancat dëgjimore u diskutua që palët e lënë në vlerësimin e bordit çështjen e periudhës që rregullon kontrata edhe pse në tërësi marrëdhënia vjetore do të rregullohej bazuar në kontratën e periudhës 1.1.2018–31.12.2018, të lënë në fuqi për periudhën janar dhe shkurt, dhe periudha vijuese nga kontrata e nënshkruar nga palët.

2. Sa i përket nenit 9 të kontratës së nënshkruar, parashikimi për depozitimin e të gjitha të ardhurave nga shitja në treg të parregulluar, cilësohet nga ERE-ja se bie ndesh me parashikimin e VKM-së nr. 244/2016, në të cilën neni 5.1 i saj përcakton se: “Në çdo rast të vendosjes së detyrimit publik ndaj shoqërisë së prodhimit, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht apo pjesërisht nga shteti, Asambleja e Përgjithshme e kësaj shoqërie, pasi merr mendimin e ministrit të Financave dhe

Ekonomisë, vlerëson rast pas rasti mbi mënyrën e përdorimit të të ardhurave shtesë mbi ato të parashikuara në programin ekonomik...”, duke qenë se shoqëria e prodhimit, të vetmet të ardhura që mund të sigurojë mbi ato të kësaj kontrate janë ato nga shitja në treg të parregulluar fondi do të humbiste qëllimin për të qenë garanci kontrate, por prezumohet si një fond rezervë për krijimin e të cilit duhet më parë miratimi i MIE-s dhe mendimi i MEF-së, fakt që na është bërë me dije se nuk ekziston, si rrjedhojë, parashikimi se shitësi nuk do t’i përdorë këto të ardhura për asnjë qëllim tjetër është jashtë kontekstit të së drejtës së këtij të fundit.

3. Neni 9, pika 1.2, parashikon ndër të tjera se vlera e kompensimit për blerësin do të jetë për sasinë e paplotësuar pas rakordimit vjetor, por nuk do të jetë më e madhe se vlera e llogarisë *escrow* nga të ardhurat e siguruar nga shitja në treg të parregulluar. Ky parashikim bie ndesh me parashikimin e përmendur dhe më sipër të VKM-së nr. 244/2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar, në nenin 5.3, pika 3, parashikohet ndër të tjera se, citojmë: “Furnizuesi i Shërbimit Universal kompensohet nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike për sasinë e pasiguruar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, sipas vlerës së përcaktuar në kontratë”, si rrjedhojë vlera maksimale e kompensimit është përcaktuar tashmë nga ana e VKM-së nr. 244/2016 dhe nuk është lënë në dëshirën e palëve. I njëjti konstatim vlen dhe për nenin 9, pika 1.3, pjesa, citojmë: “Nëse vlera maksimale e kompensimit nuk është akumuluar në llogarinë e posaçme, atëherë vlera e kompensimit do të jetë ajo shumë e akumuluar në këtë llogari”.

4. Gjithashtu edhe vetë koha e trajtimit të kontratës së nënshkruar mes palëve dhe miratimit të saj me ndryshime në fund të vitit ushtrimor, pavarësisht se në fuqi qëndronte kontrata e periudhës së kaluar 1.1.2018–31.12.2018, duhet të vlerësohet, në mënyrë që marrëdhëniet e palëve të vijnë të ndërtohen në frymën e sigurisë rregullatore dhe ligjore dhe jo atë të pasigurisë.

5. Në pikën 3, të dispozitivit të vendimit vendoset një parashikim/detyrim i cili nuk ka qenë objekt diskutimi për përmbajtjen e kontratës, duke



u paraqitur si rrethanë e re e pa njohur dhe e pa trajtuar gjatë procedurës së iniciuar për miratimin e kontratës. Për sa i përket anës materiale të kësaj pike të vendimit, lidhur me sa trajton dhe hapësirave për interpretim që krijon, na bën të vlerësojmë se jemi në kushtet kur vendimi duhet rishikuar dhe kjo pikë e dispozitivit duhet saktësuar ose anuluar. Më konkretisht, në pikën 3 të dispozitivit të vendimit të bordit të ERE-s nr. 167/2019 parashikohet se: “Për periudhën nga 1.1.2019, deri në hyrjen në fuqi të këtij vendimi, nëse sasia e energjisë së livruar dhe të marrë, ndryshon nga sasia e energjisë së programuar për livrim, faturimet do të axhustohen nga palët në këtë kontratë për të reflektuar ndryshimet e devijimet midis programit dhe sasisë aktuale të livruar, brenda muajit nëntor 2019. Ndërkohë, nëse i referohemi në mënyrë të veçantë përmbajtjes së pikës 3 të dispozitivit të vendimit, konstatojmë se nuk jemi dhe nuk mund të jemi në kushtet e zbatimit të këtij përcaktimi për sa kohë që faturimi i energjisë elektrike nga ana e KESH sh.a. është bërë bazuar në energjinë e nominuar (në DAMAS) dhe jo atë të kontraktuar (vjetore 3,950 GWh me bazë mujore). Kjo e fundit është baza për përlllogaritjen e kompensimit financiar në rastet kur sasia e nominuar (DAMAS) është e ndryshme nga ajo e programuar (kontraktuar për vitin) dhe kjo sasi nuk është arritur të nominohet (konfirmohet) jo për faj të shitësit (mosperformanca e shitësit).

6. Edhe pse janë realizuar ndryshime thelbësore, janë lënë të pa ndryshuara disa nga parashikimet e kontratës së nënshkruar mes palëve, të cilat lidheshin në tërësi me parashikimet e rindryshuara dhe që rrjedhimisht e humbin kontekstin e tyre rregullator në marrëdhënien mes palëve, siç është llogaria *escrow*.

Konstatimet mbi pretendimet e shoqërisë KESH sh.a.

1. Sa i përket pretendimit 1, sqarojmë se me vendimin nr. 16/2019 është vendosur shtyrja e fuqisë juridike të kontratës së vitit 2018, deri në miratimin e kontratës 2019, dhe jo për periudhën janar– shkurt 2019, dhe pjesa tjetër me draftkontratën e nënshkruar mes palëve. Sa më sipër, KESH-i është në kuptim të gabuar të parashikimeve të vendimit të ERE-s.

2. Në lidhje me pretendimin 2, sqarojmë se KESH sh.a. ndodhet në kushtet e kuptimit të gabuar të asaj që ERE-ja ka parashikuar apo

legjitimuar me ndryshimet e përcaktuara për këtë kontratë. Duke kufizuar akumulimin në llogarinë *escrow* me vetëm të ardhurat e nevojshme, për qëllime të kompensimit të sasisë së energjisë së pasiguruar në kuptim të kësaj kontrate, dhe jo siç ishte parashikuar nga palët, çdo të ardhur të siguruar nga shitja e energjisë në tregun e parregulluar, ajo që ka bërë ERE-ja është pikërisht identifikimi i kësaj llogarie si një garanci kontrate e cila akumulon jo më shumë se të ardhurat e nevojshme, me qëllim përmbushjen e kushteve të kësaj kontrate. Në të tilla rrethana, KESH sh.a. ndodhet në kushtet e lirisë së plotë, por edhe detyrimit për përmbushjen e parashikimeve të VKM-së nr. 244/2016, të ndryshuar, për krijimin paralelisht të një fondi garancie që në kuptim të VKM-së sipërcituar të shërbejë për balancimin e të ardhurave dhe shpenzimeve të shoqërisë së prodhimit për periudhat e ardhshme, me qëllim minimizimin e riskut hidrologjik. Ky fond rezervë i cili mund të krijohet duke depozituar në të çdo të ardhur të ndryshme nga ato të mënjanuara për përmbushjen e kësaj kontrate, sigurisht që kërkon detyrimisht miratimin e Asamblesë së Përgjithshme dhe konsultimin me Ministrinë e Ekonomisë dhe Financave.

3. Në lidhje me pretendimin 3 sqarojmë se, nëse ERE-ja do të shprehej për pranimin e kërkesës së palëve që kompensimi i blerësit për sasinë e paplotësuar nga pala shitëse të bëhej me çmimin mesatar të shitjes së energjisë nga ana e shitësit në tregun e parregulluar, kjo do të binte ndesh me sa parashikuar në VKM-në nr. 244/2016, të ndryshuar, e cila parashikon që Furnizuesi i Shërbimit Universal kompensohet nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike për sasinë e pasiguruar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike sipas vlerës së përcaktuar në kontratë. Çmimi/vlera e përcaktuar dhe miratuar nga Asambleja e Përgjithshme e shoqërisë KESH sh.a. për qëllime të kësaj kontrate është çmimi i shitjes së energjisë elektrike, nga KESH-i për OSHEE-në. Edhe në kuptim të vlerës së miratuar në planin e zhvillimit ekonomik të shoqërisë KESH sh.a. për efekte të garantimit të kompensimit të sasisë së pasiguruar për qëllime të kësaj kontrate është kalkuluar në raportin sasi e përcaktuar me çmim të miratuar nga Asambleja në vlerën 1.5 lekë.

Sipas programit ekonomik, kjo sasi përbëhet nga totali prodhimit neto KESH për vitin 2019 në



sasinë 3,805,935 MWh plus zërin kompensim të shprehur në vlerë lekë në masën 216,097 (000 lekë), e cila prodhon si rezultante në MWh ($216,097/1.5$ lekë/KWh = 144,064 MWh).

4. Sa i përket pretendimit të KESH-it që kjo kontratë është miratuar në fund të vitit ushtrimor nga ERE-ja, sqarojmë se KESH-i është në dijeni të të gjithë korrespondencave e ka qenë prezent në të gjitha seancat dëgjimore të zhvilluara nga ERE me pjesëmarrjen e palëve në këtë kontratë, por edhe të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, të cilat kanë qenë të domosdoshme për ERE-n për të marrë shpjegime shteruese në lidhje me dispozitat e parashikuara e të dakordësuara për herë të të parë midis palëve në këtë kontratë e që binin ndesh me sa parashikuar edhe nga vetë VKM-ja nr. 244/2016, e ndryshuar.

Përgjatë seancave dëgjimore të organizuara nga ERE, përfaqësuesit e OSHEE kanë deklaruar se kjo kontratë siç është propozuar nga palët, bie ndesh me parashikimet e VKM-së nr. 244/2016, të ndryshuar, por nuk do të bjerë ndesh me ndryshimet e propozuara nga OSHEE-ja në këtë VKM. Këto ndryshime ende nuk janë miratuar, ndaj ERE-ja ka gjykuar e vepruar për konsekuencë, mbi ligjin në fuqi, që është VKM-ja nr. 244/2016, e ndryshuar, duke konstatuar çdo mospërputhje të kësaj kontrate mbi ligjin e zbatueshëm.

5. Sa i përket pretendimit të pestë sqarojmë se edhe në pikën 3, të vendimit nr. 16/2019 është vendosur: “Për periudhën deri në miratimin e kontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike/KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe OSHEE sh.a. për vitin 2019, nëse sasia e energjisë së livruar dhe të marrë, ndryshon nga sasia e energjisë së programuar për livrim, faturimet do të axhustohen nga palët në këtë kontratë për të reflektuar ndryshimet e devijimet midis programit dhe sasisë aktuale të livruar.

Ky vendim nuk është ankimuar nga palët të cilët kanë vepruar në dijeni të plotë të asaj që ka sanksionuar ERE-ja në këtë vendimmarrje, duke iu lënë detyrë që deri në miratimin e kontratës së vitit 2019, palët duhet të operojnë mbi bazën e pritshmërisë për korrigjime nëse konstatojmë se sasia e energjisë së livruar dhe të marrë, ndryshon nga sasia e energjisë së programuar për livrim, faturimet do të axhustohen nga palët në këtë

kontratë për të reflektuar ndryshimet e devijimet midis programit dhe sasisë aktuale të livruar.

6. Sa i përket pretendimin të gjashtë sqarojmë se megjithëse KESH-i deklaroi se janë bërë ndryshime thelbësore, por janë lënë të pa ndryshuara disa nga parashikimet e kontratës së nënshkruar mes palëve, të cilat lidheshin në tërësi me parashikimet e rindryshuara dhe që rrjedhimisht e humbin kontekstin e tyre rregullator në marrëdhënien mes palëve, siç është llogaria *escrow*, KESH nuk ka dhënë asnjë sqarim se cilat janë këto dispozita që kanë bërë që kontrata të humbë kuptimin e të shkojë në kundërshtim me vullnetin e palëve.

7. Në konkluzion të sa më sipër, por edhe në vijim të parashtrimeve të përfaqësuesve të shoqërive KESH sh.a dhe OSHEE sh.a., në mbledhjen e bordit të ERE-s, të datës 12.12.2019 nuk dokumentuan apo argumentuan mbështetjen në VKM nr. 244/2016, të ndryshuar, të ndryshimeve të draftit të kontratës së dakordësuar nga palët. Në thelb të këtyre argumenteve, palët parashtruan dakordësinë mes tyre, por nga ana tjetër VKM nr. 244/2016, i ndryshuar, qartësisht ka përcaktuar disa nga elementet e marrëdhënies së furnizimit për qëllime të shërbimit publik nga KESH sh.a. dhe OSHEE sh.a.

8. Duke vlerësuar se asnjë nga argumentet e parashtruara nga ankimuesi, KESH sh.a. nuk përbën provë të re, të tillë që të çojë bordin e ERE-s në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga ai nr. 167/2019.

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

VENDOSI:

1. Të rrëzojë kërkesën e shoqërisë KESH sh.a. për rishikimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe furnizuesit të shërbimit universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019” si të pambështetur në prova të reja, të tilla që mund të çojnë Bordin e ERE në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga vendimi nr. 167, datë 4.11.2019.



2. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë ankimuesin dhe Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM
Nr. 197, datë 12.12.2019

**MBI KËRKESËN E SHOQËRISË OSHEE
SHA PËR RISHIKIMIN E VENDIMIT
NR. 167, DATË 4.11.2019, “MBI
MIRATIMIN E DRAFTKONTRATËS PËR
SHITBLERJEN E ENERGJISË
ELEKTRIKE NDËRMJET SHOQËRISË
SË PRODHIMIT TË ENERGJISË
ELEKTRIKE KESH SHA, AKSIONET E
SË CILËS KONTROLLOHEN
PLOTËSISHT OSE PJESËRISHT NGA
SHTETI DHE FURNIZUESIT TË
SHËRBIMIT UNIVERSAL/OSHEE SHA,
PËR FURNIZIMIN E KLIENTËVE
FUNDORË, PËR PERIUDHËN
KOHORE 1.1.2019–31.12.2019”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, nenit 16, të “Rregullave të organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2018, mbasi shqyrtoi kërkesën e paraqitur nga shoqëria OSHEE sh.a., si dhe relacionin e Drejtorisë së Çështjeve Ligjore, me nr. 114/6 prot., datë 10.12.2019, mbi kërkesën për rishikimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019”,

konstatoi se:

- Me vendim nr. 167, datë 04.11.2019, bordi i ERE-s është shprehur për miratimin e

draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike/KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019.

- Shoqëria OSHEE sh.a., me shkresën nr. 8020/3/1, datë 14.11.2019, protokolluar në ERE me nr. 716/1 prot., datë 15.11.2019, i është drejtuar ERE-s me kërkesën për rishikimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019”.

- Neni 16, i Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s, parashikon se: për një vendim të bordit, çdo palë e përfshirë në një procedurë mund t’i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes dijeni të vendimit lidhur me atë procedurë, rishikimin e vendimit të bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabimet materiale të konstatuara.

- Në lidhje me plotësimin e kushtit për depozitimin e kërkesës brenda afatit të parashikuar në rregullore, rezulton se OSHEE sh.a. ka ankimuar vendimin e sipërcituar brenda afateve të parashikuara në rregullore.

- Sa i përket provave të reja, të tilla që mund ta çojnë bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi, shpjegojmë në vijim duke analizuar pikë për pikë pretendimet e palës ankimuese.

Më poshtë po parashitrojmë pretendimet e OSHEE sh.a për të legjitimuar kërkesën për rishikim:

1. Palët kanë parashikuar që kjo kontratë do të shtrinte efektet e saj nga momenti i dakordësimit të draftit e në vijim, pra për periudhën kohore 1.3.2019–31.12.2019, pasi nuk mund të pretendonin vlerësimin e marrëdhënies së tyre kontraktore për pasoja tashmë të ardhura me



parashikimet e reja të dakordësuara, në kushtet kur kishte në fuqi një kontratë të miratuar me vendim të ERE-s që rregullonte marrëdhëniet midis tyre dhe palët ndërkohë kanë ngritur pretendime ndaj njëra-tjetrës në respektim të kontratës në fuqi.

2. Neni 3, pika 7, “vlera e kompensimit” është parashikuar nga palët në kontratë: “vlera që rezulton për sasinë e energjisë së paplotësuar nga shitësi, me çmimin mesatar të shitjes së energjisë po nga ana e shitësit, në tregun e parregulluar”, parashikim ky sipas përcaktimeve të VKM-së nr. 244/2016, të ndryshuar, ku parashikohet se vlera e kompensimit do të bëhet sipas kontratës.

3. Neni 9, pika 1, është propozuar me vullnet të palëve dhe ka pasur për qëllim kompensimin e blerësit, për sasinë e paplotësuar nga pala shitëse, me çmimin mesatar të shitjes së energjisë nga ana e shitësit në tregun e parregulluar, me qëllim kompensimin e blerësit sa me afër vlerës së shpenzuar për sigurimin e energjisë elektrike në treg të parregulluar. Dhe pse ky propozim ka gjetur mbështetjen dhe vullnetin e palëve kontraktore, nuk është pranuar nga ana e ERE-s.

4. Në lidhje me parashikimin e nenit 9, pika 1/1, ERE-ja duhet të sqarojë faktin se si do të vlerësohen të ardhurat e nevojshme që duhet të depozitohet pala shitëse në llogarinë *escrow* me qëllim përmbushjen e detyrimeve për kompensimin e sasisë së paplotësuar ndaj blerësit.

5. Në lidhje me parashikimin e nenit 9, pika 1.3, të kontratës së miratuar nga ERE-ja, shoqëria OSHEE sh.a kërkon nga ana e ERE-s të respektojë propozimin dhe vullnetin e palëve për pranimin e kompensimit të blerësit, për sasinë e paplotësuar nga pala shitëse, me çmimin mesatar të shitjes së energjisë nga ana e shitësit, në tregun e parregulluar.

6. Në lidhje me parashikimin e nenit 11, pika 1 dhe 2, të kontratës së miratuar nga ERE, ashtu sikurse kemi sqaruar dhe më sipër palët kanë përcaktuar se kjo kontratë do të shtrinte efektet e saj nga momenti i dakordësimit të draftit e në vijim, pra për periudhën kohore 1.3.2019–31.12.2019, pasi nuk mund të pretendonin vlerësimin e marrëdhënies së tyre kontraktore për pasoja tashmë të ardhura me parashikimet e reja të dakordësuara, në kushtet kur kishte në fuqi një kontratë të miratuar me vendim të ERE-s, që rregullonte marrëdhëniet midis tyre dhe palët ndërkohë kanë ngritur pretendime ndaj njëra-tjetrës në respektim

të kontratës në fuqi. Parashikimet e mësipërme dhe me parashikimin e vendosur në kontratën e miratuar me vendimin nr. 167/2019, ERE-ja ka konfunduar aktet e miratuara nga vetë ajo, duke krijuar pasiguri juridike të marrëdhënies se palëve kontraktore. Në këto kushte, kontrata e propozuar nga palët kontraktore për vitin 2019, do të duhet hynte në fuqi vetëm me përmbushjen në mënyrë kumulative të kushteve të vendosura në vendimin nr. 16, dt. 18.2.2019, të ERE-s.

7. Në lidhje me pikën 3, të vendimit nr. 167, dt. 4.11.2019, të ERE-s, ku parashikohet detyrimi i shoqërive KESH dhe OSHEE që për periudhën 1.1.2019 deri në hyrjen në fuqi të vendimit, të reflektojnë ndryshimet e devijimet midis programit dhe sasisë aktuale të livruar brenda muajit nëntor 2019, është një parashikim i cili bie ndesh me parashikimet e kontratës, pasi kontrata është konceptuar dhe miratuar të funksionojë mbi bazën e programeve/nominimeve, përveç kësaj, palët gjatë kësaj kohe nuk kanë mundur të rakordojnë asnjëherë në lidhje me sasinë e programuara / nominuara dhe sasisë së livruar midis tyre.

Konstatimet mbi pretendimet e shoqërisë OSHEE sh.a.

1. Në lidhje me pretendimin 1 sqarojmë se, sa parashtruar nga OSHEE sh.a. konstatojmë:

- Kontrata e vitit 2018, e lënë në fuqi me vendimin nr. 16/2019, e shtrinë fuqinë juridike deri në miratimin e kontratës për vitin 2019 dhe jo deri në momentin e dakordësimit të kontratës për vitin 2019 nga palët.

- Kontrata e vitit 2019, në një skenar në frymën e pretendimeve të shoqërisë OSHEE, do ta shtrinte fuqinë juridike që nga 4.11.2019, moment në të cilin është miratuar nga ERE-ja, e deri në 31.12.2019.

- Palët gjatë seancave dëgjimore të organizuara në ERE, kanë bërë me dije si të vetmin argument për të legjitimuar kërkesën për hyrjen në fuqi të kësaj kontrate në 1.3.2019, ndryshimin e administrimit të KESH sh.a., fakt që nga ERE-ja është vlerësuar si argument jo bindës, duke qenë se kontrata lidhet mes shoqërive tregtarë dhe shpreh vullnetin e tyre, pavarësisht ndryshimit të administratorit të shoqërive.

- Siç sqaruar edhe në vendimmarrjen e ERE-s nr. 167/2019, Asambleja e Përgjithshme e Shoqërisë KESH sh.a. në zbatim të nenit 5, pika 2, të VKM-së nr. 244/2016, “Për miratimin e



kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar, ka miratuar sasinë totale të energjisë së vitit 2019, me qëllim sigurimin e shërbimit të furnizimit për klientët fundorë nga shoqëria OSHEE sh.a., si dhe çdo parashikim në dispozitat e kontratës, i referohet vlerës totale vjetore.

2. Në lidhje me pretendimin 2, ERE-ja, në pikën 1, germa “c”, të vendimit të bordit nr. 167/2019 është shprehur: neni 3, pika 7, bëhet: Vlera e kompensimit: Vlera që rezulton për sasinë e energjisë së paplotësuar nga shitësi, me çmimin e përcaktuar sipas parashikimeve të nenit 5, të VKM-së nr. 244/2016, datë 30.3.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar.

Sa më sipër, rezulton se ERE-ja, ashtu si edhe palët, i referohen VKM-së nr. 244/2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar. Ndryshimi sa më sipër në draftkontratën e dakordësuar mes palëve ka ardhur si rrjedhojë e historikut të keqinterpretimit të kësaj dispozite, duke saktësuar se vlera kompensimi nga palët do të vlerësohet mbështetur në dispozitën e cituar të VKM-së nr. 244/2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar.

3. Në lidhje me pretendimin 3, sqarojmë se VKM-ja nr. 244/2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, e ndryshuar, parashikon që Furnizuesi i Shërbimit Universal kompensohet nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike për sasinë e pasiguar nga shoqëria e

prodhimit të energjisë elektrike, sipas vlerës së përcaktuar në kontratë. Ajo nuk shprehet për vlerën e negociuar mes palëve në kontratë.

Në të njëjtin arsyetim, edhe vetë KESH-i, në miratimin e planit të zhvillimit të shoqërisë, referuar sasisë në lekë, të parashikuar për kompensimin e sasisë së pasiguar të energjisë për qëllime të kësaj kontrate, kalkulon sasinë e energjisë që parashikon të mos mbulojë dot, referuar të dhënave historike të kësaj shoqërie, me çmimin e përcaktuar në këtë kontratë e të miratuar nga Asambleja e Përgjithshme e shoqërisë, në masën 1.5 lekë.

Për saktësim, sipas programit ekonomik, kjo sasi përbëhet nga Totali prodhimit neto KESH për vitin 2019 në sasinë 3,805,935 MWh plus zërin kompensim të shprehur në vlerë lekë në masën 216,097 (000 lekë), e cila prodhon si rezultante në MWh ($216,097 / 1.5 \text{ lekë/KWh} = 144,064 \text{ MWh}$).

4. Në lidhje me pretendimin 4, sqarojmë se: Duke vlerësuar se nuk është në kompetencën e ERE-s të përcaktojë mënyrën sesi shoqëria do të menaxhojë derdhjen e të ardhurave për qëllime të kësaj kontrate, ajo që duam të theksojmë në lidhje me këtë pretendim është fakti që ERE nuk mundet të lejojë që, në kundërshtim me parashikimet e VKM-së nr. 244/2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar, shoqëria KESH sh.a. të derdhë në llogarine *escrow* çdo të ardhur që siguron, si rezultat i shitjes së energjisë në treg të parregulluar, duke qenë se të ardhurat që KESH-i siguron, janë ato që gjenerohen nga kjo kontratë dhe shitja e energjisë në tregun e parregulluar.

VKM-ja nr. 244.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohet ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, e ndryshuar, në nenin 4, pikën 5.1 të saj, parashikon se: 5.1 në çdo rast të vendosjes së detyrimit publik ndaj shoqërisë së prodhimit, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht apo pjesërisht nga shteti, Asambleja e Përgjithshme e kësaj shoqërie, pasi merr mendimin e ministrit të Financave dhe Ekonomisë, vlerëson rast pas rasti mbi mënyrën e



përdorimit të të ardhurave shtesë mbi ato të parashikuara në programin ekonomik, nëse do të shërbejnë si fond rezervë për balancimin e të ardhurave dhe shpenzimeve të shoqërisë së prodhimit, për periudhat e ardhshme, me qëllim minimizimin e riskut hidrologjik.

Autorizimi i KESH-it që për qëllime të kësaj kontrate të derdhte çdo të ardhur të krijuar nga shitja e energjisë në treg të parregulluar, në llogarinë *escrow* të krijuar për qëllime të kësaj kontrate, do të binte ndesh me sa parashikuar në këtë dispozitë të VKM-së nr. 244/2016, e do të lejonte KESH sh.a. të shmangej nga detyrimi për të krijuar fond rezervë për balancimin e të ardhurave dhe shpenzimeve të shoqërisë së prodhimit për periudhat e ardhshme, me qëllim minimizimin e riskut hidrologjik.

5. Në lidhje me pretendimin 5, sqarojmë që nëse ERE do të shprehej për pranimin e kërkesës së palëve, që kompensimi i blerësit, për sasinë e paplotësuar nga pala shitëse, të bëhej me çmimin mesatar të shitjes së energjisë nga ana e shitësit në tregun e parregulluar, kjo do të binte ndesh me sa parashikuar në VKM-në nr. 244/2016 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohet ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, e ndryshuar, e cila parashikon që Furnizuesi i Shërbimit Universal kompensohet nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike për sasinë e pasiguruar nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, sipas vlerës së përcaktuar në kontratë. Çmimi/vlera e përcaktuar dhe miratuar nga Asambleja e Përgjithshme e shoqërisë KESH sh.a. për qëllime të kësaj kontrate është çmimi i shitjes së energjisë elektrike, nga KESH për OSHEE. Edhe në kuptim të vlerës së miratuar në planin e zhvillimit ekonomik të shoqërisë KESH sh.a., për efekt të garantimit të kompensimit të sasisë së pasiguruar për qëllime të kësaj kontrate është kalkuluar në raportin sasi e përcaktuar me çmim të miratuar nga Asambleja, në vlerën 1.5 lekë.

6. Në lidhje me pretendimin 6, sqarojmë se Kontrata e vitit 2018, e lënë në fuqi me vendimin nr. 16/2019, e shtrin fuqinë juridike deri në miratimin e kontratës për vitin 2019 dhe jo deri në momentin e dakordësimit të kontratës për vitin 2019 nga palët.

7. Në lidhje me pretendimin 7, sqarojmë se, është e paqartë se si palët duke qenë se janë rregulluar e lënë të operojnë me një kontratë të miratuar nga ERE-ja, fuqia juridike e së cilës përfundon me miratimin e një kontrate të re për 2019, kanë gjykuar në diskrecionin e tyre, të operojnë jo në kushtet e ligjshmërisë së rregulluar me sa më sipër, e kanë vlerësuar që mundet të moszbatojnë parashikimet e kësaj kontrate në çdo nen të saj, si për kompensimin ashtu edhe për rakordimin e sasive të livruara mbi bazën e faktit, por edhe përgjatë gjithë kohëzgjatjes së saj. Ndaj pretendimi i ngritur që palët kanë operuar në besimin se sa dakordësuar mes tyre, por jo miratuar nga ERE, do të jetë doemos baza mbi të cilën do të funksionojë kjo marrëdhënie për periudhën e dakordësuar mes tyre, është i paqenësishëm. Konstatojmë se:

- VKM-ja nr. 244/2016 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohet ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, i ndryshuar, në nenin 5 pika 3, sanksionon se: Sasia e energjisë elektrike dhe çmimi i miratuar pasqyrohen nga palët në kontratën tip të miratuar nga ERE-ja, sipas përcaktimeve të shkronjës “h”, të nenit 20, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”.

- shkronja “h”, e nenit 20, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, parashikon se ERE-ja miraton kontratat tip ose kushtet e përgjithshme të kontratave për shërbimet e rregulluara, të ofruara nga pjesëmarrësit e tregut, të ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik.

Sa më sipër, vendos ERE-n përpara detyrimit por edhe së drejtës, si organi vendimmarrës, në lidhje me konstatimin e ligjshmërisë dhe vlerësimin e parimeve të së drejtës, të propozuara nga palët me qëllim rregullimin e kësaj marrëdhënie.

8. Për sa i përket pretendimit 8, që aktet e ERE-s kanë vendosur palët në kushtet e pasigurisë juridike: sqarojmë se rrethana e pasigurisë juridike lidhet thelbësisht me dy parime: mungesën e rregullimit nga organet shtetërore, mungesa e konstatimit të të cilit është evidente duke qenë se ERE-ja ka rregulluar palët përgjatë 2018 dhe 2019 me një kontratë dhe lidhet gjithashtu edhe me parashikime kundërshtuese sa i përket parimeve të



së drejtës, si dhe pandryshueshmërisë së ligjit për marrëdhëniet e rregulluara.

Për të kuptuar dhe zbatuar drejt këto parime, kërkohet, nga njëra anë, që ligji të ofrojë siguri, qartësi dhe vazhdimësi, në mënyrë që palët t'i drejtojnë veprimet e tyre në mënyrë korrekte e në përputhje me të dhe, nga ana tjetër, vetë ligji/rregullimi të mos qëndrojë statik nëse duhet.

Pikërisht në këto rrethana ERE, si organi i vetëm i ngarkuar me ligj për të legjitimuar marrëdhënien e dy të ngarkuarve me detyrimin e shërbimit publik në kuptim të kësaj kontrate, ka marrë masat e duhura e të nevojshme që palët në çdo kohë të veprojnë në kushtet e një marrëdhënie të rregulluar e të ligjshme, duke u kujdesur që në asnjë rast, vendimet e ERE të mos cenojnë të drejtat e garantuara nga ligji në fuqi për palët në marrëdhënie.

- Në konkluzion të sa më sipër por edhe në vijim të parashtrimeve të përfaqësuesve të shoqërive KESH sh.a dhe OSHE sh.a. në mbledhjen e bordit të ERE të datës 12.12.2019 nuk dokumentuan apo argumentuan mbështetjen në VKM nr. 244/2016, të ndryshuar, të ndryshimeve të draftit të kontratës së dakordësuar nga palët. Në thelb të këtyre argumenteve, palët parashtruan dakordësinë mes tyre por nga ana tjetër VKM nr. 244/2016, i ndryshuar, qartësisht ka përcaktuar disa nga elementët e marrëdhënies së furnizimit, për qëllime të shërbimit publik, nga KESH sh.a. dhe OSHEE sh.a.

- Duke vlerësuar se asnjë nga argumentet e parashtruara nga ankimesi KESH sh.a., nuk përbën provë të re, të tillë që të çojë bordin e ERE-s në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga ai nr. 167/2019.

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

VENDOSI:

1. Të rrëzojë kërkesën e shoqërisë OSHEE sh.a. për rishikimin e vendimit të bordit të ERE nr. 167, datë 4.11.2019, “Mbi miratimin e draftkontratës për shitblerjen e energjisë elektrike, ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, KESH sh.a., aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për furnizimin e klientëve fundorë, për periudhën kohore 1.1.2019–31.12.2019”, si të pambështetur në prova të reja, të

tilla që mund të çojnë bordin e ERE-s në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga vendimi nr. 167, datë 4.11.2019.

2. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë kërkuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 198, datë 12.12.2019

MBI APLIKIMIN E SHOQËRISË OST SHA PËR MIRATIMIN E TARIFËS SË SHËRBIMIT TË TRANSMETIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2020

Në mbështetje të nenit i) 16; ii) nenit 19, germa c, pika i; iii) nenit 20, germa “c”; iv) nenit 21 dhe v) nenit 55, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar; “Metodologjisë së llogaritjes së tarifave të transmetimit të energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 180, datë 8.11.2017, dhe neneve 15 dhe 19, pika 1, germa “c”, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 114/16, datë 10.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Tarifave dhe Çmimeve, mbi refuzimin e aplikimit të shoqërisë OST sh.a. lidhur me kërkesën për miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për vitin 2020,

konstatoi se:

- ERE-ja, me vendimin nr. 180, datë 8.11.2017, ka miratuar metodologjinë e llogaritjes së tarifave të transmetimit të energjisë elektrike, e cila ka për qëllim përcaktimin e parimeve, kushteve dhe procedurave të tarifave të përdorimit të rrjetit të transmetimit, mbi bazën e parimeve të llogaritjes së këtyre tarifave, duke vlerësuar të dhënat e domosdoshme për një tarifë të drejtë.



- Shoqëria OST sh.a., në zbatim të sa më sipër cituar, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 712 prot, datë 6.11.2019, ka paraqitur kërkesën për aplikim për tarifën e transmetimit të energjisë elektrike për vitin 2020.

- Aplikimi i paraqitur nga shoqëria OST sh.a. është në tejkallim të afatit të përcaktuar në pikën 1, të nenit 21, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, të bordit të ERE-s dhe është konstatuar me mangësi në të dhënat e paraqitura nga shoqëria OST sh.a., në kundërshtim me parashikimet e nenit 22: “Rregullat e përgjithshme për paraqitjen e aplikimeve për përcaktimin/rishikimin e tarifave dhe çmimeve të shërbimeve të energjisë elektrike dhe/apo të gazit natyror nga shoqëritë që ushtrojnë veprimtarinë në sektorin e energjisë”, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, të bordit të ERE-s.

- Koha e mbetur në dispozicion për shqyrtimin dhe analizimin e aplikimit të paraqitur deri në fund të këtij viti, nuk mundëson marrjen e një vendimi nga ana e ERE-s, bazuar në një proces sa më gjithëpërfshirës dhe transparent me palët e interesuara, duke pasur në konsideratë impaktin që do të kishte ndryshimi i tarifës për përdoruesit e rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike dhe për klientët fundor.

- Aplikimi i paraqitur, nuk ka një analizë të detajuar të (CAPEX & OPEX), të 10 muajve tashmë të mbyllur të vitit 2019, si dhe parashikimin e pritshëm për pjesën e mbetur të vitit 2019, konform listës së llogarive, për qëllime të rregullimit për aktivitetin e transmetimit të energjisë elektrike.

- Nuk është paraqitur plan i rishikuar i investimeve për vitin 2020. Vlera e investimeve të reja për vitin 2020, të paraqitura në aplikimin për tarifë, nuk përputhet me planin e zhvillimit të paraqitur nga shoqëria për periudhën 2015–2025.

Në kushtet kur:

- Shuarja e detyrimeve të ndërsjella mes shoqërive nuk është realizuar ende;

- Sipas raportimeve të shoqërisë, tarifa aktuale e miratuar nga ERE-ja mbulon nevojat për ushtrimin e aktivitetit nga OST sh.a.;

- Kërkesa për rritje të tarifës së transmetimit, për të mbuluar të ardhurat e kërkuara për vitin 2020,

për realizimin e pagesave të principave dhe interesave, nuk mund të merret në konsideratë deri në momentin e shuarjes së detyrimeve të ndërsjella, të cilat për rrjedhojë do të sillnin ndryshimin e llogarive të pozicionit financiar të shoqërisë, kjo në përputhje dhe me parashikimet e VKM-së nr. 253, datë 24.4.2019, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik elektroenergjitik”;

- Me vendimin nr. 266, datë 21.12.2018, bordi i ERE-s ka vendosur të miratojë tarifën e shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për vitin 2019, në vlerën prej 0,75 (zero pikë shtatëdhjetë e pesë) lekë/kWh;

- Metodologjia e llogaritjes së tarifave të transmetimit të energjisë elektrike e miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 180, datë 8.11.2017, parashikon axhustimin/korrigjimin e tarifës së transmetimit të energjisë elektrike në periudhën pasardhëse rregullatore.

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

VENDOSI:

1. Mosfillimin e procedurës për shqyrtimin e aplikimit të shoqërisë OST sh.a., për miratimin e tarifës së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike, për vitin 2020, prej 1.2 lekë/kWh.

2. Lënien në fuqi të vendimit nr. 266, datë 21.12.2018, të bordit të ERE-s, në lidhje me tarifën e shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike për vitin 2020.

3. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë aplikuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë dhe e shtrin fuqinë juridike që nga data 1.1.2020.

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

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrir Ahmeti

**VENDIM****Nr. 199, datë 12.12.2019****MBI SHTYRJEN E FUQISË JURIDIKE
TË VENDIMIT TË ERE-s NR. 268, DATË
21.12.2018, PËR TARIFAT E PËRDORIMIT
TË RRJETIT TË SHPËRNDARJES SIPAS
NIVELIT TË TENSIONIT**

Në mbështetje të nenit 16, nenit 19, nenit 20, germa “c” dhe nenit 85, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, VKM-së nr. 244, datë 30.3.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar, nenit 15, të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin e Drejtorisë së Tarifave dhe Çmimeve nr. 114/17/1 prot., datë 10.12.2019, në lidhje me lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 286, datë 21.12.2018, në lidhje me tarifën e përdorimit të rrjetit të shpërndarjes sipas nivelit të tensionit dhe çmimet me pakicë, për klientët fundorë që shërbehen nga furnizuesi i shërbimit universal, për vitin 2020,

konstatoi se:

- Bazuar në nenin 19, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, ERE është institucioni përgjegjës për miratimin e tarifave për veprimtaritë e licencuara për të cilat është vendosur detyrimi i shërbimit publik.

- Në mbështetje të nenit 19, nenit 20, germa c, nenit 83, nenit 85, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, VKM-së nr. 244, datë 30.3.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar, Enti Rregullator i Energjisë është autoriteti përgjegjës për miratimin e tarifës së shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike.

- ERE-ja, me vendimet nr. 182, datë 10.11.2017, dhe nr. 189, datë 23.11.2017, ka miratuar “Metodologjinë e llogaritjes së tarifave të operatorit të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike”, si dhe “Metodologjinë e përcaktimit të çmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë te klientët fundorë që furnizohen nga furnizuesi i shërbimit universal (FSHU)”;

- ERE-ja, me shkresën nr. 541, datë 10.9.2019, i është drejtuar shoqërisë OSHEE sh.a., me kërkesën dhe kujtesën për paraqitjen e aplikimit për tarifën e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike, si dhe çmimet me pakicë për klientët fundorë që furnizohen nga FSHU për vitin 2020.

- Shoqëria OSHEE sh.a. nuk ka paraqitur pranë ERE-s aplikim, bazuar në parashikimet e legjislacionit në fuqi dhe kërkesës së ERE-s.

- Në këto kushte, bazuar në nenin 20, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, ERE-ja ka të drejtën të miratojë tarifa të përkohshme, në rastet kur operatorët e transmetimit ose shpërndarjes krijojnë vonesa në ndryshimin e tarifave.

- Me vendimin nr. 264, datë 20.12.2018, të bordit të ERE-s, është vendosur periudha tranzitore prej 12 muajsh, për bërjen efektive të transferimit të licencave:

- të operimit të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike, të shoqërisë Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSHEE sh.a.), të shoqëria Operatori i Sistemit të Shpërndarjes (OSSH sh.a.);

- licencës së furnizimit të energjisë elektrike dhe detyrimit të shërbimit universal të furnizimit të energjisë elektrike, të shoqërisë Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a. (OSHEE sh.a.), të shoqëria Furnizuesi i Shërbimit Universal sh.a. (FSHU sh.a.).

- Në kuptim të vendimit të ERE-s sa më sipër, shoqëria OSHEE sh.a. kishte detyrimin për të paraqitur pranë ERE-s aplikim në përputhje me “Metodologjinë e llogaritjes së tarifave të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 180, datë 10.11.2017, dhe “Metodologjinë e përcaktimit të çmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë te klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 189, datë 23.11.2017.



- Me vendimin nr. 268, datë 21.12.2018, bordi i ERE-s ka vendosur të lërë në fuqi pikën 1 dhe pikën 3, të vendimit të bordit të ERE-s nr. 190, datë 30.8.2018, “Mbi shqyrtimin e aplikimit të shoqërisë OSHEE sh.a. për tarifat e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike sipas nivelit të tensionit dhe lënien në fuqi të çmimeve me pakicë për klientët që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal për vitin 2018”.

- Me vendimin nr. 190, datë 30.8.2018, në pikën 1, është vendosur mbi:

1. Lënien në fuqi të vendimit nr. 52, datë 6.4.2017, “Mbi lënien në fuqi të vendimit nr. 190, datë 22.12.2016, të bordit të ERE-s” për tarifat e shërbimit të shpërndarjes si vijon:

- Tarifa e shërbimit të shpërndarjes në nivelin e tensionit 35 kV, 1.5 Lekë/kWh.

- Tarifa e shërbimit të shpërndarjes në nivelin e tensionit 20 kV, 3.9 Lekë/kWh.

- Tarifa mesatare e shërbimit të shpërndarjes 4.79 Lekë/kWh.

- Me mbylljen e periudhës tranzitore, të parashikuar në vendimin e bordit të ERE-s nr. 264, datë 20.12.2018, aplikimi i shoqërisë OSSH sh.a., edhe në rast se adresohet pas shterimit të fuqisë juridike të vendimit të ERE-s sipër cituar, nuk lë kohën e mjaftueshme për vlerësimin dhe miratimin nga ERE, brenda vitit 2019.

- Në mënyrë që shoqëria Operatori i Sistemit të Shpërndarjes OSSH sh.a., me bërjen efektive të ndarjes së Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, për vitin 2020, të mundet të realizojë aktivitetin për të cilin është licencuar, konform ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, është e domosdoshme që faturimi për shërbimet që kjo shoqëri ofron të mund të bëhet mbi një çmim të miratuar nga ERE-ja.

Për gjithë sa më sipër, bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të shtyjë fuqinë juridike të vendimit të bordit të ERE-s nr. 268, datë 21.12.2018, deri në miratimin e një vendimi, mbështetur në aplikimin e shoqërisë OSSH sh.a. për vitin 2020, për tarifat si më poshtë:

Emertimi	TARIFAT E MIRATUARA
Tarifa e shërbimit të shpërndarjes në nivelin e tensionit 35 kV	1.5 Lekë/Kwh
Tarifa e shërbimit të shpërndarjes në nivelin e tensionit 20 kV	3.9 Lekë/Kwh
Tarifa mesatare e shërbimit të shpërndarjes	4.79 Lekë/Kwh

2. OSHEE sh.a., në funksion të OSSH sh.a. dhe FSHU sh.a., përveç shlyerjes së detyrimeve korrente, të kryejë edhe pagesat ndaj KESH sh.a. dhe OST sh.a. për detyrimet e prapambetura, në përputhje me parashikimet e VKM-së nr. 253, datë 24.4.2019, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik elektroenergjitik”.

3. Nëse do të ketë efekte në të ardhurat e shoqërisë OSSH sh.a. do të bëhet përditësimi dhe kompensimi i tyre sipas përcaktimeve të nenit 20, germa “c”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

4. Drejtorja e Çështjeve Ligjore të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë dhe e shtrin fuqinë juridike që nga data 1.1.2020.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrir Ahmeti

VENDIM Nr. 200, datë 12.12.2019

MBI SHQYRTIMIN E FUQISË JURIDIKE TË VENDIMIT TË ERE NR. 268, DATË 21.12.2018, PËR ÇMIMET ME PAKICË PËR KLIENTËT FUNDORË QË SHËRBEHEN NGA FURNIZUESI I SHËRBIMIT UNIVERSAL

Në mbështetje të nenit 16, nenit 19, nenit 20, germa “c”, nenit 85, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, VKM-së nr. 244, datë 30.3.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar,



nenit 15, të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin e Drejtorisë së Tarifave dhe Çmimeve nr. 114/17/1 prot., datë 10.12.2019, në lidhje me lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 190, datë 30.8.2018, në lidhje me tarifën e përdorimit të rrjetit të shpërndarjes sipas nivelit të tensionit dhe çmimet me pakicë për klientët fundorë që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal për vitin 2019, për vitin 2020,

konstatoi se:

- Bazuar në nenin 19, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, ERE-ja është institucioni përgjegjës për miratimin e tarifave për veprimtaritë e licencuara për të cilat është vendosur detyrimi i shërbimit publik.

- Në mbështetje të nenit 19, nenit 20, gërma c, nenit 83, nenit 85, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar; VKM-së nr. 244 datë 30.3.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, të ndryshuar, Enti Rregullator i Energjisë është autoriteti përgjegjës për miratimin e tarifës së shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike dhe përcaktimin e çmimeve të rregulluara, për klientët fundorë që furnizohen sipas shërbimit universal të furnizimit.

- ERE-ja, me vendimet nr. 182, datë 10.11.2017, dhe nr. 189, datë 23.11.2017, të bordit të ERE-s, ka miratuar “Metodologjinë e llogaritjes së tarifave të operatorit të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike”, si dhe “Metodologjinë e përcaktimit të çmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë të klientët fundorë që furnizohen nga furnizuesi i shërbimit universal (FSHU)”.

- ERE-ja, me shkresën nr. 541, datë 10.9.2019, i është drejtuar shoqërisë OSHEE sh.a. me kërkesën dhe kujtesën për paraqitjen e aplikimit për tarifën e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike, si dhe çmimet me pakicë për klientët fundorë që furnizohen nga FSHU, për vitin 2020.

- Shoqëria OSHEE sh.a. nuk ka paraqitur pranë ERE-s aplikim bazuar në detyrimet sipas legjislacionit në fuqi dhe kërkesës së lartpërmendur.

- Në këto kushte, bazuar në nenin 20, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, ERE-ja ka të drejtën të miratojë tarifa të përkohshme në rastet kur operatorët e transmetimit ose shpërndarjes krijojnë vonesa në ndryshimin e tarifave.

- Me vendimin nr. 264, datë 20.12.2018, të bordit të ERE-s, është vendosur periudha tranzitore prej 12 muajsh, për bërjen efektive të transferimit të licencave:

- të operimit të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike, të shoqërisë Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike, (OSHEE sh.a.), të shoqëria Operatori i Sistemit të Shpërndarjes sh.a. (OSSH sh.a);

- të furnizimit të energjisë elektrike dhe detyrimit të shërbimit universal të furnizimit të energjisë elektrike, të shoqërisë Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a. (OSHEE sh.a.), të shoqëria Furnizuesi i Shërbimit Universal sh.a. (FSHU sh.a).

- Në kuptim të vendimit të ERE-s sa më sipër, shoqëria OSHEE sh.a. kishte detyrimin për të paraqitur pranë ERE-s aplikim në përputhje me “Metodologjinë e llogaritjes së tarifave të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 180, datë 10.11.2017 dhe “Metodologjinë e përcaktimit të çmimeve për shitjen e energjisë elektrike me pakicë të klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 189, datë 23.11.2017.

- Me vendimin nr. 268, datë 21.12.2018, bordi i ERE-s ka vendosur të lërë në fuqi pikën 1 dhe pikën 3, të vendimit të bordit të ERE-s nr. 190, datë 30.8.2018, “Mbi shqyrtimin e aplikimit të shoqërisë OSHEE sh.a. për tarifën e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike sipas nivelit të tensionit dhe lënien në fuqi të çmimeve me pakicë për klientët që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal, për vitin 2018”.

Me vendimin nr. 190, datë 30.8.2018, në pikën 3 është vendosur mbi:

3. Lënien në fuqi për vitin 2018, të pikave 3, 4 dhe 5, të vendimit të bordit të ERE-s nr. 211, datë 28.12.2017, “Mbi fillimin e procedurës për shqyrtimin e aplikimit të OSHEE sh.a., për tarifën e shërbimit të shpërndarjes së energjisë elektrike sipas nivelit të tensionit dhe lënies në fuqi të



çmimeve me pakicë për klientët që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal për vitin 2018”.

4. Lënien në fuqi të vendimit nr. 53, datë 6.4.2016, “Mbi çmimin e shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi Universal për kategorinë objekte kulti/bashkësi fetare, datë 6.4.2017”.

5. OSHEE sh.a., përveç shlyerjes së detyrimeve korente, të kryejë edhe pagesat ndaj KESH sh.a. dhe OST sh.a. nga detyrimet e prapambetura, për qëllime të pagesave të kredive nga OST sh.a. dhe KESH sh.a.

- Me mbylljen e periudhës tranzitore, të parashikuar në vendimin e bordit të ERE-s nr. 264, datë 20.12.2018, aplikimi i shoqërisë FSHU sh.a., edhe në rast se adresohet pas shterimit të fuqisë juridike të vendimit të ERE-s sipërcituar, nuk lë kohën e mjaftueshme për vlerësimin dhe miratimin nga ERE, brenda vitit 2019.

- Në mënyrë që shoqëria Furnizuesi i Shërbimit Universal sh.a. (FSHU sh.a), me bërjen efektive të

ndarjes së Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, për vitin 2020, të mundet të realizojë aktivitetin për të cilin është licencuar, konform ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, është e domosdoshme që faturimi për shërbimet që kjo shoqëri ofron të mund të bëhet mbi çmime të miratuara nga ERE.

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

VENDOSI:

1. Të shtyjë fuqinë juridike të vendimit të bordit të ERE-s nr. 268, datë 21.12.2018, deri në miratimin e një vendimi, mbështetur në aplikimin e shoqërisë FSHU sh.a. për vitin 2020, për çmimet me pakicë për klientët fundorë që shërbehen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal, si më poshtë:

Çmimi I shitjes për Klientët në 20 kV *	11 Lekë/Kwh Në Pik 12.65 Lekë/Kwh	
Çmimi I shitjes për Klientët në 10/6 kV *	11 Lekë/Kwh Në Pik 12.65 Lekë/Kwh	
* Miratim I përkohshëm për klientët që nuk arrijnë të sigurojnë furnizues në treg për shkak të pamundësisë objektive të operatorëve të sistemit në përputhje me VKM nr. 449, datë 15.06.2016, furnizimi si mundësi e fundit i këtyre klientëve kryhet në të njëjtat kushte me shërbimin universal të furnizimit me çmimet si më lart		
Çmimi I shitjes për Konsumatorët e lidhur në TM dhe me matës në TU	12.4 Lekë/Kwh Në Pik 14.3 Lekë/Kwh	
Çmimet e shitjes me pakicë për klientët fundor	*Çmimet paraqiten në tabelën më poshtë	
ÇMIMET E SHËRBIMEVE TË SHITJES ME PAKICË TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR KLIENTËT FUNDOR		
Niveli I tensionit	Cmimi (Leke/kWh)	Cmimi pik (Leke/kWh)
Furra buke dhe prodhim mielli në 10/6 kV	7.1	8.17
Klientë në 0.4 kV	14	16.1
Furra buke dhe prodhim mielli në 0.4 kV	7.6	8.74
Familjarë	9.5	
Tarifa për konsumin e energjisë elektrike në ambientet e përbashkëta (ndricim shkalle, pompe, ashensor)	9.5	
Tarifë fikse e shërbimit për leximin "zero" (Leke/Muaj)	200	
*Cmimi I energjisë reaktive është sa 15% e çmimit të energjisë aktive		
*Orari pik gjatë të cilit do të aplikohet tarifa për energjinë e konsumuar në pik është :		
Për periudhën 1 Nëntor - 31 Mars nga ora 18:00 deri në 22:00		
Për periudhën 1 Prill - 31 Tetor nga ora 19:00 deri në 23:00		



2. OSHEE sh.a., në funksion të OSSH sh.a. dhe FSHU sh.a., përveç shlyerjes së detyrimeve korrente, të kryejë edhe pagesat ndaj KESH sh.a. dhe OST sh.a. për detyrimet e prapambetura në përputhje me parashikimet e VKM-së nr. 253, datë 24.4.2019, “Për miratimin e planit të konsolidimit financiar të sektorit publik elektroenergjitik”.

3. Lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE nr. 53, datë 6.4.2017, “Mbi çmimin e shitjes së energjisë elektrike nga Furnizuesi Universal për kategorinë objekte kulti/bashkësi fetare” për vitin 2020.

4. Nëse do të ketë efekte në të ardhurat e shoqërisë FSHU sh.a., do të bëhet përditësimi dhe kompensimi i tyre sipas përcaktimeve të nenit 20, germa “c”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

5. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë dhe e shtrin fuqinë juridike që nga data 1.1.2020.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM
Nr. 201, datë 12.12.2019

**MBI LËNIEN NË FUQI TË VENDIMIT
TË BORDIT TË ERE-s NR. 8, DATË
17.1.2019, “MBI ÇMIMIN VJETOR TË
BLERJES SË ENERGJISË ELEKTRIKE,
QË DO T’U PAGUHET PRODHUESVE
EKZISTUES, ME PËRPARËSI, TË
ENERGJISË ELEKTRIKE,
PËR VITIN 2019”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, nenit 10, të ligjit nr. 7/2017, “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”, vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 687, datë 22.11.2017, “Për miratimin e metodologjisë së përcaktimit të çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi”, nenit 15, nenit

21 dhe nenit 22, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, pasi shqyrtoi relacionin nr. 114/7 prot., datë 10.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Tarifave dhe Çmimeve, në lidhje me lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 8, datë 17.1.2019, “Mbi çmimin vjetor të blerjes së energjisë elektrike, që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi të energjisë elektrike për vitin 2019”,

konstatoi:

- ERE-ja, në bazë të nenit 10, të ligjit nr. 7/2017, “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”, është autoriteti përgjegjës për përcaktimin e çmimit të blerjes së energjisë elektrike nga burimet hidrike, në përputhje me metodologjinë e miratuar nga Këshilli i Ministrave.

- Këshilli i Ministrave, me vendimin nr. 687, datë 22.11.2017, ka miratuar “Metodologjinë e përcaktimit të çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi”.

- Formula për llogaritjen e këtij çmimi, sipas metodologjisë së miratuar me vendimin e Këshillit të Ministrave nr. 687, datë 22.11.2017, e lartpërmendur, është: çmimi vjetor i blerjes (lekë/kWh) = çmimi mesatar vjetor i tregut të ditës në avancë (HUPX/DAM) i energjisë elektrike në profilin bandë (*baseload*) i vitit përkatës të bursës hungareze (HUPX) të energjisë elektrike në euro cent/kWh x bonusin për promovimin e burimeve të rinovueshme në masën 1.3 x normën mesatare të këmbimit në euro/lekë për vitin e fundit”.

- Nga të dhënat paraprake, të marra nga faqja e internetit të Bursës Hungareze të Energjisë (<https://hupx.hu/en/market-data/dam/regular-reports>), është marrë çmimi i deritanishëm mesatar vjetor i tregut të ditës në avancë (HUPX/DAM) të energjisë elektrike në profilin bandë (*baseload*) për vitin 2019, i cili rezulton të jetë në vlerën 51.15 euro/mwh.

- Sipas “Metodologjisë për përcaktimin e çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi”, me normë mesatare të shkëmbimit të vitit të fundit, kuptohet kursi mesatar vjetor i këmbimit euro/lekë, i publikuar nga Banka e Shqipërisë për vitin 2019. Nga të dhënat e deritanishme të



publikuara nga Banka e Shqipërisë mbi kursin e këmbimit, rezulton se kursi mesatar i këmbimit për 11 muajt tashmë të mbyllur të vitit 2019 (janar–nëntor) është 123.09 lekë/euro.

- Kufijtë minimalë dhe maksimalë të çmimit të blerjes së energjisë elektrike nga prodhuesit ekzistues me përparësi, përcaktohen sipas germave “ç” dhe “d”, të pikës 2, të VKM-së nr. 687, datë 22.11.2017, ku kufiri minimal është çmimi i miratuar nga ERE-ja për vitin 2016 për këta prodhues (çmim dysHEME) dhe ai maksimal është 15% më i lartë se çmimi i miratuar nga ERE-ja për vitin 2016 për këta prodhues (çmim tavan).

- Për sa kohë nuk është mbyllur viti ushtrimor 2019, deri në publikimin e raportit vjetor të bursës Hungareze të energjisë (HUPX), si dhe raportit vjetor të Bankës së Shqipërisë, formula sipas metodologjisë së miratuar me VKM-në nr. 687, datë 22.11.2017, nuk mundëson korrigjimin e komponentëve të formulës së paraqitur sa më sipër.

- Me vendimin e bordit të ERE-s nr. 8, datë 17.1.2019, është miratuar çmimi vjetor i blerjes së energjisë elektrike, që do t'u paguhet prodhuesve ekzistues, me përparësi, të energjisë elektrike për vitin 2019, i cili bazuar në “Metodologjinë për përcaktimin e çmimit vjetor të blerjes së energjisë elektrike që do t'u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi”, miratuar me VKM-në nr. 687, datë 22.11.2017, ka rezultuar të jetë 8.4582 lekë/kWh.

- Duke qenë se, raporti vjetor i Bursës Hungareze të Energjisë (HUPX) dhe i Bankës së Shqipërisë, publikohet në fillimin e vitit pasardhës, do të ishte e nevojshme lënia në fuqi e vendimit të bordit të ERE-s nr. 8, datë 17.1.2019, “Mbi çmimin vjetor të blerjes së energjisë elektrike, që do t'u paguhet prodhuesve ekzistues, me përparësi, të energjisë elektrike për vitin 2019”.

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

VENDOSI:

1. Lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 8, datë 17.1.2019, “Mbi çmimin vjetor të blerjes së energjisë elektrike, që do t'u paguhet prodhuesve ekzistues, me përparësi, të energjisë elektrike, për vitin 2019”, deri në miratimin e një çmimi nga ERE-ja, mbështetur në publikimin e raportit vjetor të Bursës Hungareze të Energjisë (HUPX), si dhe

publikimet e Bankës së Shqipërisë për kursin e këmbimit lekë/euro.

2. Ngarkohet Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim mund të ankimohet në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga botimi në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 202, datë 12.12.2019

MBI FILLIMIN E PROCEDURËS PËR MIRATIMIN E “DRAFTRREGULLORES SË PROFILEVE TË STANDARDIZUARA TË NGARKESËS”

Në mbështetje të neneve 16; 69, germa “f”; 86, pika 6, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, neneve 15 dhe 26 të “Rregullores të organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 114/3 prot., datë 3.12.2019, të hartuar nga drejtoritë teknike, në lidhje me draftin e “Rregullores për profilet e standardizuara të ngarkesës”,

konstatoi se:

- OSHEE sh.a., në zbatim të nenit 69, germa “f”, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, harton profile të standardizuara të ngarkesës për kategori të caktuara klientësh, në rast se të dhënat e matjeve, të nevojshme për llogaritjen e disbalancave, nuk janë të disponueshme.

- Me qëllim përmbushjen e këtij detyrimi nga OSHEE sh.a., ERE me ndihmën dhe konsulencën e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhe USAID-i, ka punuar për draftimin e rregullores së profileve të standardizuara të ngarkesës për kategori të caktuara klientësh, në rastet kur të dhënat e matjeve, të nevojshme për llogaritjen e disbalancave, nuk janë të disponueshme.



- Me shkresën nr. 525, datë 2.9.2019, ERE i ka vënë në dispozicion shoqërisë OSHEE sh.a. për opinione dhe komente me afatin deri më 20 shtator draftin e kësaj rregullore së bashku me komentet e ERE-s dhe USAID-it.

- OSHEE sh.a., me shkresën nr. 525/1, datë 23.9.2019, ka përcjellë në ERE komentet lidhur me draftrregulloren e profileve të standardizuara, si dhe ka kërkuar organizimin e një seance dëgjimore lidhur me diskutimin e këtij drafti.

- Në këtë shkresë OSHEE sh.a. ka paraqitur edhe problematikat e sistemit dhe vështirësitë për përcaktimin dhe implementimin e profileve të standardizuara të ngarkesave të tilla.

- ERE, me shkresën nr. 525/2 njofton organizimin e një seance dëgjimore teknike për profilet e standardizuara të ngarkesave, duke marrë shkas edhe nga kërkesa e OSHEE sh.a., duke theksuar edhe njëherë rëndësinë e kësaj rregulloreje, në kushtet e përfundimit të instalimit të matësve Smart në nivel tensionin 35 kV, si dhe para hapjes së tregut të energjisë.

- Nga ana e OSHEE sh.a. në këtë seancë u ritheksuan edhe njëherë problematikat e përmendura në shkresë dhe u kërkuar pjesëmarrja e OST-së në seancë, duke qenë se të dhënat e matjes për tensionin 35 kV vijnë nga OST-ja.

- ERE, me shkresën 651, datë 17.10.2019 kërkoj nga ana e OSHEE sh.a. që brenda datës 21.10.2019 të paraqesë në ERE draftkomentet përfundimtare për rregulloren, si dhe propozimin për hyrjen në fuqi të kësaj rregulloreje.

- OSHEE sh.a., me shkresën nr. 651/1, datë 21.10.2019, në vijim të seancës dëgjimore të datës 11.10.2019, dërgoi sërish komente për draftrregulloren dhe kërkoj edhe pjesëmarrjen e shoqërisë OST sh.a. në një seancë dëgjimore.

- ERE me shkresën 525/3 njofton organizimin e një seance dëgjimore teknike për profilet e standardizuara të ngarkesave, me pjesëmarrjen e OSHEE sh.a., OST sh.a., MIE, Shoqatës së Mbrotjtjes së Konsumatorit Shqiptar, Zyrës për Mbrotjtjen e Konsumatorit, Shoqatës Konsumatori në Fokus dhe Dhomës së Tregtisë të Industrisë.

- Në seancë morën pjesë vetëm përfaqësues të MIE-së, OST sh.a. dhe OSHEE sh.a.

- Në vijim të seancës dëgjimore të datës 1.11.2019, OSHEE sh.a. u përgjigj me shkresën nr. 525/4, datë 8.11.2019, ku krahas komenteve të

paraqitura në draft, ka kërkuar edhe ndryshime në draft rregullore.

- OST sh.a. u përgjigj me shkresën nr. 525/5, datë 18.11.2019, ku OST sh.a. sqaron se mbështet draftimin e profileve standarde të ngarkesës (PSN) nga OSHEE sh.a., si një detyrim i përcaktuar në ligj.

- Hartimi i profileve të standardizuara të ngarkesës për kategori të caktuara klientësh është i nevojshëm për të mundur hapjen e tregut të energjisë elektrike në vendin tonë. Konkretisht nëpërmjet profileve të standardizuara të ngarkesës dhe konsumatorët e energjisë elektrike të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV mund të kërkojnë të furnizohen me energji elektrike në tregun e pa rregulluar.

- VKM nr. 253 datë 24.4.2019, përcakton se Shkëmbimi i planifikuar i energjisë në Bursën Shqiptare të Energjisë Elektrike, do të realizohet me hapa gjatë tre viteve të ardhshme dhe do të sigurojë të gjitha sistemet, personelin dhe ndërveprimet e nevojshme për operimin e tregut të ditës në avancë të energjisë elektrike për të gjithë pjesëmarrësit e tregut. Realizimi me hapa, do të lehtësojë liberalizimin gradual të klientëve komercialë dhe familjeve në nivel të ulët tensioni (TU).

- Bazuar në më sipër kjo rregullore duhet të jetë në fuqi në momentin që parashikohet mundësia legale e realizimit të transaksioneve në Bursën Shqiptare të Energjisë Elektrike. Kjo rregullore nëpërmjet së cilës do të përcaktohen profilet e standardizuara të ngarkesës do të mundësojë krijimin e kushteve teknike për mundësinë e daljes në tregun e pa rregulluar dhe të klientëve të energjisë elektrike të lidhur në nivelin e tensionit 0.4 kV.

- Duke marrë në konsideratë sa më sipër, si dhe VKM nr. 253, datë 24.4.2019, që përcakton se Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike në janar të vitit 2021 do të iniciojë testimin e plotë të tregut të ditës në avancë dhe të tregut ditor të energjisë elektrike, propozojmë hyrjen në fuqi në janar të vitit 2021 të Rregullores së Profileve të Standardizuara të Ngarkesës.

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



VENDOSI:

1. Fillimin e procedurës për shqyrtimin dhe miratimin e “Rregullores për profilet e standardizuara të ngarkesës”.

2. Drejtoria e Çështjeve Ligjore të njoftojë të interesuarit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

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

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 opinioneve 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 e 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 aktivitetëve 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 kongestionëve 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 e aktivitetëve 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 ndërsuvencionimit ndërmjet grupeve të konsumatorëve, si dhe tejkalimi i të ardhurave dhe shpenzimeve gjatë kryerjes së aktivitetëve 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 kërkohej rishikim brenda 7 ditëve kalendarike, si dhe mund të bëhet ankimi 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 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, eficiencës, 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 Sekretariatit 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 qendre 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 dite”;

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 siguruar 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 elektroenergetik, 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 energjiave 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 korigjim 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 ENERGJISË 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 legjislacionit 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 njërive 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 dhënie 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, furnizuesit e 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, furnizuesit e 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 dhëna (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 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 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.

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 lëvrimit 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 mënyra e trajtimit të këtyre kërkesave;

c) komunikimet e bëra me klientët në formën e numrit total të telefonatave, e-mail-eve, 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-ja raporton 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

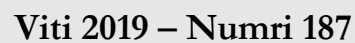
Dispozitat përfundimtare

1. Me hyrjen në fuqi të kësaj rregulloreje, vendimi i Bordit të ERE-s me nr. 42, datë 1.10.2004 shfuqizohet.

2. Kjo rregullore hyn në fuqi në datë 1.1.2020.

BILANCI ELEKTROENERGJETIK NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT GJATË										(MWh)			
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	VITI
Livruar nga prodhuesit e KESH-it në transmetim													
Livruar nga prodhuesit e lidhur në transmetim													
Livruar nga prodhuesit e lidhur në shpërndarje													
Dhënë në interkoniuksion (-)													
Marrëdhënie në interkoniuksion (+)													
Balanca totale në interkoniuksion													
Totali në marrje në transmetim													
Humbjet në transmetim (përfshirë dhe nevojat vetjake)													
Humbjet në transmetim (%)													
Totali në dhënie në transmetim													
Dhënë në interkoniuksion (-)													
Dhënë për klientët e lidhur në sistemin e transmetimit													
Dhënë për sistemin e shpërndarjes së energjisë													
Dhënë për sistemin e shpërndarjes së energjisë (niveli 110 kV)													
Dhënë për sistemin e shpërndarjes së energjisë (niveli 35 kV)													
Dhënë për sistemin e shpërndarjes së energjisë (tension i mesëm)													

[illegible]

[illegible]



Transaksionet e energjisë elektrike të pjesëmarrësve të tregut në [MWh] për vitin _____

Nr.	Subjekti	Lloji i transaksionit	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Totali [MWh]
1		Shkëmbime Cross-Border	AL-GR Greece - IN												0
			AL-RS (KS) Kosovo - IN												0
			AL-ME Monte Negro - IN												0
			Total IN												0
			AL-GR Greece - OUT												0
			AL-RS (KS) Kosovo - OUT												0
			AL-ME Monte Negro - OUT												0
			Total OUT												0
		Prodhimi													0
			Total prodhim												0
		Transaksionet e brendshme													0
															0
															0
															0
															0
															0
															0
			Total transaksione												0

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

OSHEE sh.a.

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



Devijimet nga programi i interkonjeksionit													
Data/ora	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	VITI
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
11													
12													
13													
14													
15													
16													
17													
18													
19													
20													
21													
22													
23													
24													
25													
26													
27													
28													
29													
30													
31													
Totali													



RAPORTI PERIODIK MUJOR I PRODHUESVE										VITI		MUAJI			
EMRI I CENTRALIT PRODHUES TË ENERGJISË ELEKTRIKE										EMRI I SHOQËRISË SË LICENCUAR					
NUMRI I AGREGATEVE										1	2	3	4	5	TOT
KAPACITETI I INSTALUAR NË LICENCË (MW)															
KAPACITETI I INSTALUAR FAKTIK (MW)															



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

	CENTRALI																													
Mesji	Ag-1						Ag-2						Ag-3						Ag-4						Ag-5					
	Pune	Rem	Avari	Gadish	prodh. (kW)	Ng.mes %	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kW/h)	Ng.mes %	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kW/h)	Ng.mes %	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kW/h)	Ng.mes %	Pune	Rem	Avari	Gadish	Prodh. (kW/h)	Ng.mes %
Janar						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Shkurt						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Mars						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Prill						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Maj						0.0						#DIV/0!						1.0						#DIV/0!						2.0
Qershor						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Korrik						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Gusht						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Shtator						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Tetor						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Netor						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
Dhjetor						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!						#DIV/0!
SHUMA	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	



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,A.1.6)													
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 rrjetin e transmetimit														
A.2	Energji e livruar direkt në rrjetin e shpërndarjes	A.2 = Sum(A.2.1,A.2.2, A.2.3)													
A.2.1	HEC Lanabregas														
A.2.2	Prodhuësit me përparësi dhe të pavarur të lidhur në rrjetin e shpërndarjes														
A.2.3	Prodhuësit nga centralët fotovoltaikë dhe eolike														
B	Energji totale në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	B=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=D.1+D.2+D.3+D.4+D.5													
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 rrjeti 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)														
9	Nr. i faturave për të cilat është arkëtuar kamatëvonesë (nr.)														
10	Vlera e kamatëvonesave të arkëtuara (000/lekë)														

2)
3)

4)

5)

6)



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 arkëtitimit	Arkëtimi për faturat e vitit korrent _____	%	Arkëtimi për faturat e 2007-2017	%	Të arkëtueshme për energjinë e faturuar në _____	Shuarje detyrimesh me VKM etj.	Glendia 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																	
Total		-															
														TV TAX		TV TAX	

STRUKTURA E SHITJES FSHU - muaji, viti _____

OSHEE sh.a.

Niveli i tensionit	Grupet e klientëve	Nr. i abonentëve	Çmimi (lekë/kWh)			Sasia e energjisë së faturuar				Te ardhurat e faturuara			
			Akti ve	Reaktive	Në Pik	Aktive (kWh)	Reaktive (kVarh)	Në pik (kWh)	Demi Ekonomik (kWh)	Aktive (Lek)	Reaktive (Lek)	Në pik (Lek)	Demi Ekonomik (Lek)
	Industri								-				-
	Tregji 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								-				-
	Tregji 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								-				-
	Tregji 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 shumë së një abonent)								-				-



	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Total								-				-
	Total në TM								-				-
Tension i ulët	Industri								-				-
	Tregti dhe shërbime								-				-
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte								-				-
	Objekte fetare TU								-				-
	Bujqësi								-				-
	Të tjera								-				-
	Buxhetore								-				-
	Konsum vetjak në TU								-				-
	Ambientet e përbashkëta private								-				-
	Klientë të lidhur në TU (gofamiljare)								-				-
	Familjare								-				-
	Ambiente të përbashkëta familjare								-				-
	Familjare Total në TU								-				-
	Shërbime fiske të tarifuar për konsumin "0 kWh"								-				-
	Total i shërbimit me tarifë fiske		-						-				-
	SHUMA								-				-

Energjia totale e shitur nga
OSHEE sh.a. (sipas bilancit të
energjisë)

Anulimet e bëra për periudhën për janarit 2019									(62,583,449)	(418,001)	(8,104,032)	(3,970,572)
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------	-----------	-------------	-------------

STRUKTURA E
SHITJES -
Progresive viti

OSHEE sh.a. FSHU

Niveli i tensionit	Grupet e klientëve	Nr. i abonentëve (faturave)	Çmimi (lekë/kWh)		Sasia e energjisë së faturuar			Të ardhurat nga energjia e faturuar					
			Aktive	Reaktive	Në Pik	Aktive (kWh)	Reaktive (kVArh)	Në pik (kWh)	Dëmi ekonomik (kWh)	Aktive (lekë)	Reaktive (leke)	Në pik (leke)	Dëmi ekonomik (leke)
	Industri		11.00	1.65	12.65								
	Tregti dhe shërbime		11.00	1.65	12.65								
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte		7.10	1.14	8.74								
	Bujqësi		11.00	1.65	12.65								
	Të tjera		11.00	1.65	12.65								
	Buxhetore		11.00	1.65	12.65								
	Konsum vetjak në TM		11.00	1.65	12.65								
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Matja në TM												
	Industri		12.40	1.86	14.26								
	Tregti dhe shërbime		12.40	1.86	14.26								
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte		12.40	1.86	14.26								
	Objekte fetare TM		9.50	1.43	10.93								
	Bujqësi		12.40	1.86	14.26								
	Të tjera		12.40	1.86	14.26								
	Buxhetore		12.40	1.86	14.26								
	Konsum vetjak në TM		12.40	1.86	14.26								
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Matja në TU (kabinë me një abonent)												



	Industri		14.00	2.10	16.10								
	Tregti dhe shërbime		14.00	2.10	16.10								
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte		7.60	1.14	8.74								
	Objekte fetare TM		9.50	1.43	10.93								
	Bujqësi		14.00	2.10	16.10								
	Të tjera		14.00	2.10	16.10								
	Buxhetore		14.00	2.10	16.10								
	Konsum vetjak në TM		14.00	2.10	16.10								
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Matja në TU (kabinë më shumë se një abonent)												
	Klientë të lidhur në 20/10/6 kV Totali												
	Totali në TM												
Tension i ulët	Industri		14.00	2.10	16.10								
	Tregti dhe shërbime		14.00	2.10	16.10								
	Prodhim miell, bukë dhe nënprodukte		7.60	1.14	8.74								
	Objekte fetare TU		9.50	1.43	10.93								
	Bujqësi		14.00	2.10	16.10								
	Të tjera		14.00	2.10	16.10								
	Buxhetore		14.00	2.10	16.10								
	Konsum vetjak në TU		14.00	2.10	16.10								
	Ambientet e përbashkëta private		9.50										
	Klientë të lidhur në TU (jo familjare)												
	Familjare												
	Ambiente të përbashkëta Familjare												
	Familjare												
	Total në TU												
	Shërbime fikse të tarifuar për konsumin "0 kWh"												
	Totali i shërbimit me tarifë fikse												
	SHUMA												

Energjia totale e shitur nga OSHEE sh.a (sipas bilancit të energjisë)

Kompensim

Anulimet e bëra për periudhën



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- Progresive _____

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 ENERGJISË														
Përshkrimi		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Progressive
Energji totale e hyrë për OSHEE sh.a.	$T = 1 + P + 5 + 2$													
Energji e transmetuar për klientët 35kV (të dalë në treg të parregulluar)	T.1													
Energji e transmetuar për OSHEE sh.a.	T.2													
Energji në rrjetin e OSHEE sh.a. FSHU	$T.2.1 = T.2 - T.2.2$													
Energji në rrjetin e OSHEE sh.a. FMF	T.2.2													
Energji e livruar nga OST-ja	1													
Energji e klientëve në TL	TL													
Prodhimi i injektuar në shpërndarje	$P = a + b$													
Prodhimi nga HEC-et e mesme	a													
Prodhimi nga HEC-et private dhe koncesionet	b													
Energjia e injektuar nga burimet e rinovueshme (BRE)	2													
Energjia totale në rrjetin e shpërndarjes	$3 = T.2$													
Humbjet totale në rrjetin e shpërndarjes	$4 = 6 + 8$													
Humbjet totale në rrjetin e shpërndarjes (%)	$4 / 3$													
Energji e konsumuar nga klientë të kualifikuar	5													
Humbjet teknike në njësitë TL	$6 = T - (T.1 + 7 + 11)$													
Humbjet teknike në njësitë TL (%)	$6 / T$													
Energji për zonat e OSHEE sh.a.	7													
Humbjet në zonat e OSHEE sh.a.	$8 = 7 - S$													
Humbje në zonat e OSHEE sh.a. (%)	$8 / 7$													
Humbjet teknike	9													
Humbjet teknike (%)	$9 / 3$													
Humbjet joteknike	$10 = 8 - 9$													
Humbjet joteknike (%)	$10 / 3$													
Energji e shitur nga rrjeti i OSHEE sh.a.	$S = FS + JFS_FSHU + JFS_FMF$													
Energji e shitur për konsumin vetjak të njëjësive të TL	11													
Energji e shitur nga OSHEE sh.a.	$S/1 = S + 11$													
Energji e shitur për të gjithë klientët e OSHEE sh.a.	$TS = S/1 + TL$													
Energji e shitur klientëve familjarë FSHU	FS													
Energji e shitur klientëve jofamiljarë FSHU	JFS_FSHU													
Energji e shitur klientëve jofamiljarë FMF	JFS_FMF													



Bilanci energjetik i OSHEE sh.a.	Njësia	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Progresivi
Energji totale për klientët e OSHEE sh.a.	MWh													
Energji e transmetuar për klientët 35kV (të dalë në treg të parregulluar)	MWh													
*Energji totale në rrjetin e OSHEE sh.a.	MWh													
nga e cila:														
Prodhimi i burimeve të rinovueshme të energjisë BRE	MWh													
Prodhim total HEC-e	MWh													
*prodhuar në rrjetin e shpërndarës së OSHEE sh.a.	MWh													
*prodhuar nga HEC-et në rrjetin e transmetimit për OSHEE sh.a.	MWh													
*prodhuar në rrjetin e transmetimit nga HEC Ashta për OSHE sh.a.	MWh													
Import OSHEE	MWh													
Prodhuar në rrjetin e transmetimit nga HEC-et e KESH sh.a. për OSHE sh.a. - TOTAL MUJOR	MWh													
*prodhuar në rrjetin e transmetimit nga HEC-et e KESH sh.a. për OSHE sh.a. - sipas kontratës	MWh													
*prodhuar në rrjetin e transmetimit nga HEC-et e KESH sh.a. për OSHE sh.a. - shtesë mbi kontratën														
*Energji – përdorur më pak se kontrata	MWh													
*Energji – përdorur më shumë se kontrata	MWh													
*prodhuar në rrjetin e transmetimit nga HEC-et e KESH sh.a. për OSHEE sh.a. - humbjet në shpërndarje (sipas mbylljes së bilancit)	MWh													
Energji e shitur për të gjithë klientët e OSHEE sh.a.	MWh													
Energji e shitur klientëve FSHU	MWh													
Energji e shitur klientëve FMF	MWh													
Humbjet	MWh													
Energji në rrjetin e OSHEE sh.a. FSHU		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-



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]Page | 16955



TREGUESIT E CILËSISË SË VAZHDOESHMËRISË SË FURNIZIMIT ME ENERGJI ELEKTRIKE

	Emërtimi i linjës, n/stacionit, kabinës, fiderit etj.	SHKAKU I NDËRPRERJES				NUMRI I konsumatorëve të lidhur			Ndërprerje të planifikuara				Ndërprerje të paplanifikuara				SAIFI	SAIDI	CAIDI
		Ndërprerje e planifikuar	Forcë madhore	Përgjegjësi e palëve të treta	Përgjegjësi e OSSH-së	GJITHSEJ	ZONË URBANE	ZONË RURALE	Nr. i konsumatorëve të prekur GJITHSEJ	Nr. i konsumatorëve të prekur Zonë URBANE	Nr. i konsumatorëve të prekur Zonë RURALE	KOHËZGJATJA (min)	Nr. i konsumatorëve të prekur GJITHSEJ	Nr. i konsumatorëve të prekur Zonë URBANE	Nr. i konsumatorëve të prekur Zonë RURALE	KOHËZGJATJA (min)	Nr. i konsumatorëve të prekur nga ndërprerjet/ nr. kons. Gjithsej	Nr. i orëve të ndërprerjeve gjithsej/ nr. i konsumatorëve Gjithsej	Nr. i orëve të ndërprerjeve gjithsej / Nr. i kons. të prekur nga ndërprerjet
Tension i lartë	Linjë																		
	N./st.																		
	Transformator																		
	Celes fidri6/10/20/35																		
	Të tjera																		
Totali TL																			
Tension i mesëm	Fider																		
	Kabina																		
Totali TM																			
Tension i ulët	Linja																		
	Lidhjet me kosumat																		
Totali TU																			
TOTALI																			



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. Prodhiimi (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:		Viti	Viti
Elementet operacionale të prodhimit		1	1
Numri total i agregateve (njësive prodhuese) në impiant			
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
Shkycjet e planifikuara:			0
* Ndërprerjet* me njoftim afatshkurtër:			0
Ndërprerjet aksidentale			0
Shkycjet për shkaqe jashtë kontrollit të operatorit:			0
Kufizimet për shkaqe teknike të njësive së prodhimit			
Numri i përgjithshëm i kufizimeve:	0	0	0
Kufizimet e planifikuara:			0
* Kufizimet* me njoftim afatshkurtër:			0
Kufizimet aksidentale			0
Kufizimet për shkaqe jashtë kontrollit të operatorit:			0
Fuqia nominale e njësive prodhuese – agregatit (MVA):			
Energjia totale e prodhuar (MWh):			
Prodhiimi 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.

** “Aksidentale” 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 plotësohet mbi baza tremujore.



B. PRODHIMI			
B.3.1. Kostot			
	Viti	Viti	
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 transimit 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:		
Nënstacionet:		
Linjat:		
Humbjet e energjisë elektrike:	0	0
Humbjet teknike:	0	0
fikse		
të ndryshueshme		
Humbjet joteknike (ku përfshihen edhe gabimet e sistemit të saturimit):		
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:		
<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 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
<i>Kapacitet i importuar (MW):</i>		
<i>Kapacitet i eksportuar (MW):</i>		
Suficiti efektiv i shkëmbimeve (MW):	0	0
D.1.2. Sistemi kombëtar i energjisë elektrike – statistikat 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
<i>Kontrolli i frekuencës:</i>		
<i>Kontrolli i niveleve të tensionit:</i>		
<i>Fuqia reaktive:</i>		
<i>Rezerva rrotulluese:</i>		
<i>Rezerva e ftohtë:</i>		
<i>ndërprerjet:</i>		
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>		
Total profits:		0
1. Transmission Operation:		0
a) Fixed rates:		
b) Variable rates:		
2. Non-core activities:		
<i>out of that for financial and investment activities:</i>		
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:		
<i>përveç atyre të telekomunikacionit:</i>		
<i>përveç atyre financiare dhe të investimeve:</i>		

Të plotësohet mbi baza tremujore.



E. OSHEE		
E.1.1. Energjië 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:		
Klientët e lidhur (GWh):		
Operatorët e licencuar të energjisë elektrike (GWh):		
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
të cilët janë lidhur në TU duke përfshirë:	0	0
matësit inteligjentë (smart meters):		
matësit një zonale (single zone meters):		
matësit me parapagim (pre-paid meters):		
matësit e përkohshëm (temporary meters):		
Numri i klientëve të lidhur në fund të periudhës:		
të cilët janë lidhur në TU duke përfshirë:		
matësit inteligjentë (smart meters):		
matësit një zonale (single zone meters):		
matësit me parapagim (pre-paid meters):		
matësit e përkohshëm (temporary meters):		
Numri i lidhjeve të ndërprera gjatë periudhës (nga të cilat):	0	0
numri i lidhjeve të ndërprera për efekt mospagese:		
numri i lidhjeve të ndërprera për efekt vjedhjeje:		
numri i lidhjeve të ndërprera për efekte të sigurisë në rrjet:		
numri i lidhjeve të ndërprera për efekt se nuk i duan më:		
numri i lidhjeve të ndërprera për arsye të tjera:		
Numri i lidhjeve të refuzuara:	0	0
për shkak të shkeljes së ligjit:		
për shkak të shkeljes së kodit të shpërndarjes:		
për shkaqe të tjera:		
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 elektroenergjetik			
	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 – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
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 defektosë 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 – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:
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 fiks (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 jo teknike (ku përfshihen edhe gabimet e sistemit të saturimit):				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 – familjarë	TU – njësi tregtare	Shuma:	
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) tarifatat fikse:			0
b) tarifatat 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 tarifatat 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) tarifatat fikse:			
b) tarifatat 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) tarifatat fikse:			
b) tarifatat 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 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 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	Kundratregtimi do të thotë një shkëmbim ndërmjet zonave që inicihet nga operatorët e rrjetit ndërmjet dy zonave ofertuese me qëllim lirin e kongestionit fizik ndërmjet këtyre dy zonave. Fluksi I saktë I energjisë si dhe ndrushimi I profilit të ngarkesës nuk paracaktohen.
Shkurtime	Nëse shumat 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 balancuese), volumit të alokuar të të gjitha hyrjeve 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 rastësi nga ato të listës çon në shkelje të kufijve operacionale të sigurisë, madje edhe pasi ato të jenë riparuar. (burim: 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 ngatërroi 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
UIOSI	Përdore ose shite
Shënimi përgjithshëm: Fjalori apo shkurtime shërbejnë që pjesëmarrësit e tregut të kenë të qartë mënyrën e dhënies së informacionit	



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 "NA" 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 për njësi dhe mesatare të kapacitetit rezervë balancues të kontraktuar (€/MWh)		
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)		
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 referohet këtij fakti

Muajt	Çmimet e energjisë në Euro/MWh (çmimet për njësi dhe mesatarja mujore)	Çmimet e energjisë balancuese në Euro/MWh (çmimet për njësi 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						

Shënim përgjithshëm: Informacioni i kësaj tabele 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 tëkallojnë apo jo transaksionet e tregut të ditës në avancë. Kjo gjithashtu hap rrugën për vendosjen e pallive dominuese në të dyja facilitetet treguese. Gjithashtu guximimi 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 (Aftat për paraqitjen e kësaj tabele është data 1 Korrik)

data	njësia kohore balancues (koha e fillimit)	njësia kohore e tregimit (koha e përfundimit)	Disbalanca totale e sistemit	Volumet e energjisë balancuese të aktivizuar dhe lloji i rezervës (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)																	
				FCR	aFRR	mFRR	RR	Gazimi i zonës së kontrollit (ACE) grumbulluar për njësi kohore																				
1/1/2016	0,00	1,00	-65	7	2	13	3	11	1	16	1	-5	sipër	poshtë	sipër	poshtë	sipër	poshtë	sipër	poshtë	suficit (disbalanc PPB a totale e PPB "long")	deficit (short PPB) zakonisht merret të ardhura		25	80	29	68	
1/1/2016	1,00	2,00																										

Shënim: Përfshihen informacioni i kësaj tabele shërbon për qëllim të monitorimit të tregut, veçanërisht rihvillimet në tregun balancues. Nga kjo del se nuk është praktikë për ERE-n të analizoje informacionin mbi baza errës. Në fakt, ERE duhet të përdorohet në ndjekjen e saktë të tregut, masat dhe ato që mund të marrin. Kolonat W dhe V nuk mbajnë ndonjë informacion të dobishëm kështu që edhe mund të hiqen.



Kufizimet

Viti kalendarik	Kompensimi për Kufizimet* (€)	Numri i rasteve të mungesave për të gjitha pikat e kalmit ndërkufitar	Kapaciteti i munguar (MW)	Kompensimi për ankandet e anulluara (€)	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 konjeksioni

Viti kalendarik	Të ardhurat e grumbulluara nga konjeksioni (€)	Sasia e të ardhurave të mbledhura nga konjeksioni që do të shpenzohen për disponueshmërinë aktuale të kapacitetit të alokuar (€)	Sasia e të ardhurave të mbledhura nga konjeksioni që do të shpenzohen për sigurimin apo rritjen e kapaciteteve të interkonjeksionit nëpërmjet investimeve në rrjet (€)	Shuma e të ardhurave nga konjeksioni që që llogartien sit ë ardhura nga autoritetet rregulatore për qëllim të llogaritjes së tarifave (€)	Kostot për lehtësimin e konjeksionit (€)
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 në të detajuar në lidhje me shpenzimet e bëra për këto pjesë të rrjetit të mbingarkuara.



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

Shënim: Çështje të detajuara në lidhje me përdorimin dhe kostot korresponduese të veprimeve riparuese, përfshirë kështu dhe përkufizimet 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 amendimin e Analizës I nga Rregullorja nr. 714/2009 (Rregullorja e Transparencës). Janë përfshirë dy pyetje shtesë, e para nëse ndryshimet lehtësuese të OST-ve kanë qenë si suksesshme dhe e dyta për kompensimin e marë nga OST-të e tjera. Te dhënat për veprimet lehtësuese do të përdoren për të vlerësuar shumën e përgjithshme të këtyre veprimeve lehtësuese dhe sa kushtojë e tyre ndikon mirëqenien e përgjithshme dhe se sa këto ndryshime lehtësuese lidhen me shkaljet N-1 (shiko pyetjen N-1 shkaljeve) Mos përfshijni veprimet e ndërmarrura vetëm për qëllime bilanciuese por vetëm ato që kanë lidhje me konjeksionet

Data (për intervalin vjetor 2015-2016)	Ora (koha e fillimit)	Ora (koha e përfundimit)	Konjeksioni në 1 "D-1" apo në "herë", 2- "D"	Shiritja gjeografik e e identifikuesit: 1- "Internal" 2- "Cross-Border"	Nëse është e aplikueshme, si afektion transmetimi ndërkufitar (në p.sh. "3-Te Sërbi")	Anxhja për ndërtim: 1- "Mënyrë e ndërtimit" 2- "Rregullimi i tensionit" 3- "Te Sërbi"	Ujshëmbje e kapacitetit për prodhimin e (MW)	Fuqia mesatare për prodhimin (MW)	Energjia mesatare për prodhimin (MWh)	Implantet i përfshirë (p.sh. Emri i implantit)	A e parandalon apo lehtësues veprimet e ndërmarrura nga OST-të (p.sh. N-1)?	Nëse shkalja N-1 nuk u evidencionoi ID për shkaljen N-1 sipas tabelës së parë në tabelën e shkaljeve N-1
1.1.2015	0.00	2.00	1	1	1	rritje	150	500	amr	Y		
1.2.2015	2.00	4.00	1	2	2	rritje	150	200	amr	Y		
1.2.2016	5.00	7.00	1	2	FE-DE	1	rritje	100	200	amr	Y	
8.1.2016	3.00	4.00	2									

Shënim: Në përgjithësi, Bërsat e kësaj table të dhënave në OST-të Rregullorja

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) 1
		Ridistribucione* (ndërkufitare dhe të brendshme) 2	Cdo veprim tjetër lehtësues (riparues)?	
		[C]	[C]	
Viti kalendarik	Janar			[C]
	Shkurt			
	Mars			
	Prill			
	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 ridistribucimit

Sa herë dhe sa kohë para fillimit caktohen nevojat për ndërtim?

A janë veprimet e ridistribucimit të kordinuara me veprimet për qëllime të tjera (qëllimet e rezervave të riorganizimit të bilanciimit)? Lutemi përgjigjeni me Po ose Jo dhe, në rast të një përgjigjeje pozitive (Po) ju lutem jepni saktësi të mëtejshme.

Lutemi tregoni sistemin e përdorur për vendosjen e çmimeve të ridistribucimit si p.sh. pagëza të kryera nga prodhuesit e energjisë për ridistribucion ndërkufitar apo të brendshëm.

a) Pagëza sipas ofertës;
b) Çmimi sipas kostos marhinalit;
c) Çmimi i rregulluar (butemi specifikimi me të);
d) Tjetër (butemi specifikimi me të).

Në ç'menyrë kërkohen kostot e dispecerimit nga OST-të?

a) nëpërmjet tarifave të rritjes;
b) mënyrë tjetër (butemi specifikimi me të).

A janë shprehur kushtet e ridistribucimit? (kërkohen propozimet e tyre nëse të konsumit të konsumatorëve tregues) apo kërkohen ndryshe (lutemi specifikimi 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 Qendrore). Të dhënat e kësaj tablele 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.

**VENDIM****Nr. 204, datë 12.12.2019****MBI RINOVIMIN E LICENCËS SË
SHOQËRISË ENERGIA GAS AND
POWER ALBANIA SHPK, NR. 258, SERIA
T14, NË VEPRIMTARINË E TREGTIMIT
TË ENERGJISË ELEKTRIKE, TË
MIRATUAR ME VENDIMIN E BORDIT
TË KOMISIONERËVE TË ERE-s NR. 133,
DATË 24.12.2014**

Në mbështetje të nenit 16, nenit 37, pika 2, germa “d”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, nenit 4, pika 1, germa “e”; nenit 5, pika 1, germa “e”; nenit 13, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, si dhe nenit 15, të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 12.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 114/1 prot., datë 2.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Mbikëqyrjes, për rinovimin e licencës së shoqërisë “Energia Gas and Power Albania” sh.p.k., në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 172, datë 7.11.2019, filloi procedurën për rinovimin e licencës së shoqërisë Energia gas and Power Albania sh.p.k. në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike.

- Në vijim të kësaj vendimmarrje, u krye njoftimi në median e shkruar me shkresën nr. 32/48 prot., datë 7.11.2019, dhe në përfundim të afatit të përcaktuar në nenin 10, pika 11, të “Rregullores për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, nuk rezultoi të ketë vërejtje apo ankesa nga palët e treta, lidhur me aplikimin e bërë nga shoqëria Energia Gas and Power Albania sh.p.k..

- Me shkresën nr. 461/2 prot., datë 12.11.2019, ERE-ja iu drejtua shoqërisë duke i njoftuar fillimin e procedurës dhe kërkoi plotësimin e dokumentacionit të munguar.

- Në përgjigje të sa më sipër, me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 461/3 prot., datë 19.11.2019, shoqëria Energia Gas and Power Albania sh.p.k. ka përcjellë dokumentacionin e munguar, i cili është pasqyruar në pjesët takuese të saj.

- Shoqëria Energia Gas And Power Albania sh.p.k. është një subjekt tregtar i krijuar si detyrim i ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për Tregtarët dhe shoqëritë Tregtare”, i ndryshuar. Në datën 11.6.2014 është regjistruar pranë QKB-së, si shoqëri aksionare (sh.a.), konform ligjit nr. 9723, datë 3.5.2007, “Për Qendrën Kombëtare të Regjistrimit”, të ndryshuar, me numër identifikimi (NUIS) L41811003F.

- Shoqëria Energia Gas And Power Albania sh.p.k., është mbajtëse e licencës me nr. 258, seria T14 në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike, dhënë me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 133, datë 24.12.2014, me afat 5-vjeçar, kjo licencë përfundon në datën 24.12.2019.

- Referuar sa më sipër, konstatohet se shoqëria Energia Gas And Power Albania sh.p.k. ka aplikuar brenda afatit ligjor të nevojshëm për rinovimin e licencës.

- Aplikimi i shoqërisë Energia Gas And Power Albania sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në “Rregulloren për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikim, transferim, rinovim ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike” si më poshtë:

- Formatit dhe dokumentacioni për aplikimin (neni 9, pika 1, gjerat: “a”, “b”, “c”), është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

- Dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, gjerat: “a”, “b”, “c”, “d”, “e”), është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

- Dokumentacioni financiar dhe fiskal, (neni 9, pika 3, gjerat: “a”, “b”, “c”, “d”), është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

- Dokumentacioni teknik për aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike (neni 9, pika 4.8, gjerat: “a”, “b”, “c”, “d”), është paraqitur dhe plotësuar në mënyrë korrekte.

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



VENDOSI:

1. Të rinovojë licencën e shoqërisë Energia Gas And Power Albania sh.p.k., në veprimtarinë e tregtimit të energjisë elektrike me nr. 258, seria T14, të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 133, datë 24.12.2014, për një afat 5-vjeçar, duke filluar nga data 25.12.2019.

2. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Mbikëqyrjes të njoftojë aplikuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

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

VENDIM

Nr. 206, datë 16.12.2019

**MBI LËNIEN NË FUQI TË VENDIMIT
TË BORDIT TË ERE-s NR. 60, DATË
15.4.2019, “MBI MIRATIMIN E TARIFËS
SË PËRKOHSHME TË TRANSMETIMIT
TË GAZIT NATYROR NGA SHOQËRIA
ALBGAS SHA PËR VITIN 2020”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, të nenit 13, pika 1, nenit 16, pika 2, nenit 17, pika “e” dhe nenit 33, të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, nenit 15, “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 16.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin, e përgatitur nga Drejtoria e Tarifave dhe Çmimeve, mbi lënien në fuqi të vendimit të bordit të ERE-s nr. 60, datë 15.4.2019, “Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria Albgaz sh.a. për vitin 2020”,

konstatoi se:

- Me vendimin nr. 60, datë 15.4.2019, vendosi “Miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit të gazit natyror nga shoqëria ‘Albgaz sh.a.’ prej 28

lekë/m³ ose 2.6457 lekë/kwh, deri më datë 31.12.2019.

Në kushte kur ALBGAS sh.a:

- Nuk ka paraqitur ende aplikim për përcaktimin e tarifës së transmetimit për periudhën e ardhshme rregullatore në vijim të komunikimit me shkresën nr. 540 prot., datë 10.9.2019, në zbatim të pikës 1, të nenit 21, të “Rregullores për Organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”,

- Aplikimi duhet të paraqitet në përputhje me “Metodologjinë e llogaritjes së tarifave të transmetimit për Gazin Natyror”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 178, datë 8.11.2017, si dhe “Rregullores mbi sistemin e njësuar të llogarive për shoqëritë e rregulluara në sektorin e gazit natyror”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 166, datë 4.11.2019.

- Shoqëria Albgaz sh.a. nuk ka paraqitur ende planin e zhvillimit të rrjetit për periudhën 2019–2028 të miratuar nga Këshilli Mbikëqyrës, i cili do të reflektonte ndryshimet në planin 10-vjeçar të zhvillimit të rrjetit në zbatim dhe të vendimit të bordit të ERE-s me nr. 14, datë 31.1.2019.

- Mungesa e vlerës së investimeve të parashikuara për t’u kryer për vitin 2020, si dhe ato të realizuara për vitin 2019, të cilat janë komponentë të rëndësishëm të kostos së kapitalit të kësaj shoqërie, nuk bëjnë të mundur llogaritjen e tarifës së transmetimit të gazit natyror për vitin 2020.

- Tarifa e shërbimit të transmetimit të gazit natyror është e domosdoshme për ushtrimin e aktivitetit nga shoqëria Albgaz sh.a., në zbatim të ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, të ndryshuar, si dhe Direktivave të Komunitetit të Energjisë meqenëse aksesit në rrjet për përdoruesit e sistemit të transmetimit duhet të jetë i garantuar dhe kjo shoqëri duhet t’i ofrojë shërbimet e saj me tarifa të rregulluara nga ERE-ja.

- Nga Pasqyrat Financiare të shoqërisë Albgaz sh.a. vërejmë se shoqëria ka qenë në pamundësi të mbulimit të aktivitetit si rrjedhojë e rezultateve financiare negative, kryesisht nga mosrealizimi i sasisë së parashikuar për lëvrin në rrjet për vitin 2018–2019, si dhe rritja e shpenzimeve operative, mbi ato të pranuar në llogaritjen e tarifës së transmetimit të gazit natyror për vitin 2018–2019.

- Në këto kushte, është e domosdoshme lënia në fuqi e vendimit nr. 60, datë 15.4.2019, “Mbi miratimin e tarifës së përkohshme të transmetimit



të gazit natyror nga shoqëria AlbgaZ sh.a. prej 28 lekë/m³ ose 2.6457 lekë/kwh, deri më datë 31.12.2019”.

- Neni 17, germa e, e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar, parashikon se ERE-ja mund të miratojë tarifa të përkohshme transmetimi ose shpërndarjeje, në rastet kur operatorët e transmetimit ose shpërndarjes krijojnë vonesa në ndryshimin e tarifave. Në këtë rast, kur tarifat e miratuara rezultojnë të ndryshme nga ato të përkohshme, ERE-ja vendos masat e përshtatshme kompensuese.

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

VENDOSI:

1. Shtyrjen e fuqisë juridike të vendimit nr. 60, datë 15.4.2019, të bordit të ERE-s, për vitin 2020 deri në miratimin e një tarife mbështetur në aplikimin e shoqërisë AlbgaZ sh.a.

2. Nëse do të ketë efekte në të ardhurat e kërkuara të AlbgaZ sh.a. nga të ardhurat e kërkuara të përkohshme, do të bëhet përditësimi dhe kompensimi i tyre sipas përcaktimeve të nenit 17, germa “e”, e ligjit nr. 102/2015, “Për sektorin e gazit natyror”, i ndryshuar.

3. Drejtoria e Çështjeve Ligjore, të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi në 1.1.2020.

Për këtë vendim mund të kërkohet rishikim brenda 7 ditëve kalendarike, si dhe mund të bëhet ankimi në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 45 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM Nr. 207, datë 16.12.2019

MBI KËRKESËN E SHOQËRISË OST SHA, PËR NJË NDRYSHIM NË VENDIMIN E ERE-s NR. 43, DATË 15.3.2017, MBI MIRATIMIN PËRFUNDIMTAR TË CERTIFIKIMIT TË OPERATORIT TË SISTEMIT TË TRANSMETIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE OST SHA, NË PËRPUTHJE ME NENIN 54, PIKA 6, TË LIGJIT NR. 43/2015, “PËR SEKTORIN E ENERGJISË ELEKTRIKE” DHE NENIN 9, PIKA 6, TË DIREKTIVËS 72/2009 EC, MBAS MARRJES SË OPINIONIT TË SEKRETARIATIT TË KOMUNITETIT TË ENERGJISË

Në mbështetje të nenit 3, pika 8 dhe neneve 16; 54 dhe 58, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, nenit 53, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurave Administrative”; neneve 3; 6; 8 dhe 10, të “Rregullave për certifikimin e operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike”, miratuar me vendimin nr. 154, datë 11.12.2015, të bordit të ERE-s, nenit 15, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 16.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 114/14, datë 10.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Mbikëqyrjes, mbi kërkesën e OST sh.a., për shtyrjen e afatit të pikës 2, të vendimit të ERE nr. 43, datë 15.3.2017, “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, ‘Për sektorin e energjisë elektrike’ dhe nenin 9, pika 6, të Direktivës 72/2009 EC, mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”,

konstatoi se:

- Me vendimin nr. 43, datë 15.3.2017, bordi i ERE-s është shprehur “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të operatorit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, ‘Për sektorin e energjisë elektrike’ dhe nenin 9, pika



6, të Direktivës 72/2009 EC, mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”.

- OST sh.a., me shkresën nr. 8106 prot., datë 10.12.2019, protokolluar në ERE me nr. 630/9, datë 10.12.2019, i është drejtuar ERE-s me kërkesën për shtyrjen me 6 (gjashtë) muaj të afatit të plotësimit të kushteve të parashikuara në vendimin e certifikimit.

- Rezulton, nga raportimet e OST sh.a., se ka plotësuar të gjitha kushtet e certifikimit përveç atij që lidhet me “Bashkëpunimin ndërinstitucional për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor dhe transferimi i kompetencave te Ministria e Ekonomisë”.

- OST-ja ka bërë të gjitha përpjekjet për plotësimin e kushtit sa i përket bashkëveprimit ndërinstitucional me qëllim përmbushjen e këtij kushti.

- Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë, sugjeron shtyrjen me të paktën 3 (tre) muaj të afatit të plotësimit të pikës 2, të vendimit të ERE-s nr. 43, datë 15.3.2017, “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, ‘Për sektorin e energjisë elektrike’ dhe nenin 9, pika 6, të Direktivës 72/2009 EC, mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”, deri në përfundimin e procesit të miratimit nga Kuvendi i Shqipërisë, të ndryshimeve në ligjin nr. 43/2015, të ndryshuar, për të plotësuar detyrimin për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor dhe transferimin e kompetencave te Ministria e Ekonomisë.

- OST sh.a. sugjeron shtyrjen me të paktën 6 (gjashtë) muaj të afatit të plotësimit të pikës 2, të vendimit të ERE nr. 43, datë 15.3.2017, “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9, pika 6, të Direktivës 72/2009 EC, mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”, deri në përfundimin e procesit të miratimit nga Kuvendi i Shqipërisë, të ndryshimeve në ligjin nr. 43/2015, të ndryshuar, për të plotësuar detyrimin për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor dhe transferimin e kompetencave te Ministria e Ekonomisë:

- MIE, me shkresën nr. 9809/2, datë 3.12.2019, protokolluar në ERE me nr. 737/2, datë 4.12.2019, ka përcjellë edhe shkresërisht praktikën e komunikimit të datës 16.10.2019, me anë të të cilave është dërguar për mendim pranë Ministrisë së Drejtësisë, Ministrisë së Financave dhe Ministrisë së Ekonomisë projektligji i sektorit të energjisë me ndryshimet e propozuara, nëpërmjet sistemit e-aktet.

- Që një projektligj të marrë fuqi ligjore ai duhet të miratohet nga Kuvendi i Shqipërisë.

- Përpara se ky projektligj të paraqitet në Kuvend, ai duhet të miratohet nga Këshilli i Ministrave, si dhe të përcillet në komisionet përkatëse parlamentare, e së fundmi t’i nënshtrohet miratimit në seancë plenare në Kuvend.

- Duke vlerësuar se për shkak të fatkeqësisë natyrore që goditi Shqipërinë, e gjithë qeveria shqiptare është e angazhuar në adresimin e problematikave që lidhen me korrigjimin e pasojave të shkaktuara nga situata, dhe adresimi i çështjeve që lidhen me gjendjen e jashtëzakonshme do të ketë prioritet mbi çështje të tjera, mendojmë se afati 6 mujor i propozuar nga OST sh.a. mund të jetë i mjaftueshëm për finalizimin e miratimit të projektligjit.

- Si e tillë, kushti i vendimit nr. 43, datë 15.3.2017, që lidhet me “Bashkëpunimin ndërinstitucional për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor dhe transferimin e kompetencave te Ministria e Ekonomisë”, do të konsiderohet i plotësuar, pas miratimit të projektligjit në fjalë.

- Kërkesa e OST sh.a. e parashtruar edhe në seancën dëgjimore të organizuar nga ERE-ja, është depozituar në ERE me shkresën nr. 8106 prot., datë 10.12.2019, protokolluar në ERE me nr. 630/9, datë 10.12.2019, dhe duke marrë në konsideratë që afati i vendosur në vendimin e bordit të ERE-s nr. 47, datë 19.3.2019, plotësohet në datën 15.12.2019, shqyrtimi i kësaj kërkesë përpara përfundimit të afatit, plotëson kushtet sa më sipër, në zbatim edhe të nenit 53, të Kodit të Procedurave Administrative, i cili citon: “afati i caktuar nga organi publik mund të zgjatet me kërkesë të justifikuar të palës së interesuar, të paraqitur përpara mbarimit të afatit”.

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



VENDOSI:

1. Të miratojë kërkesën e OST sh.a. për shtyrjen e afatit të zbatimit të pikës 2, të vendimit të ERE nr. 43, datë 15.3.2017, “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, ‘Për sektorin e energjisë elektrike’ dhe nenin 9, pika 6, të Direktivës 72/2009 EC, mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”, deri në datën 16.6.2020.

2. Ngarkohet Drejtoria e Çështjeve Ligjore t’i përcjellë këtë vendim OST sh.a., Ministrisë së Financës dhe Ekonomisë, dhe Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoritetit të Konkurrencës dhe Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Për këtë vendim mund të kërkohej 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

VENDIM

Nr. 208, datë 16.12.2019

**MBI KËRKESËN E SHOQËRISË
WENERG SHA, PËR BARRËSIM TË
ASETEVE NË FAVOR TË OTP ALBANIA
SHA, PËR EFEKT TË RISTRUKTURIMIT
TË KREDISË PËR FONDET E
PËRDORURA, ME QËLLIM
FINANCIMIN E NDËRTIMIT TË HEC-it
“DARDHA 1”**

Në mbështetje të nenit 16; nenit 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” si dhe në zbatim të nenit 6; nenit 7 dhe nenit 8, të “Rregullores për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit” të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s, nr. 119, datë 21.7.2016; pikës 1.3 të “Kushteve të licencës” të miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 99, datë 17.6.2016, gjithashtu dhe nenit 19, pika 1,

germa “a”, të “Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 16.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 114/2-1 prot., datë 13.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Mbikëqyrjes, në lidhje me kërkesën e shoqërisë Wenerg sh.a., për lënien barrë të aseteve në favor të bankës “OTP Albania” sh.a.,

konstatoi se:

- Me shkresën e protokolluar në ERE me nr. 749, datë 15.11.2019, shoqëria Wenerg sh.a., ka paraqitur kërkesën për barrësim të aseteve (makineri dhe pajisje) për efekt të rristurimit të kredisë për fondet e përdorura me qëllim financimin e ndërtimit të HEC-it “Dardha 1”, në favor të bankës “OTP Albania” sh.a.

- Shoqëria Wenerg sh.a., është mbajtëse e licencës së veprimtarisë së prodhimit të energjisë elektrike, me nr. 104, seria PV10K, miratuar me vendimin e bordit të komisionerëve të ERE-s nr. 51, datë 5.7.2010, për një periudhë 30-vjeçare dhe modifikuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 11, datë 6.2.2012, për shkak të optimizimit të skemës hidroenergetike duke përmirësuar projektin.

- Midis METE (sot Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë), në cilësinë e Autoritetit Kontraktues dhe shoqërisë Compagnie Nationale du Rhone (CN‘AIR) me cilësinë e Koncesionarit, është lidhur kontrata e Koncesionit të formës BOT, me nr. 6144 rep. dhe nr. 2021 kol., datë 18.8.2009.

- Aplikimi plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara nga ERE-ja në “Rregulloren për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- neni 7, pika 1, gerrat: “a”, “b”, “e”, “f”, “g”, janë plotësuar në mënyrë korrekte.

- neni 7, pika 1, gjerma “d”, (një përshkrim të kandidatit të propozuar për transferim aset, që përfshin informacion të përgjithshëm mbi veprimtarinë e shoqërisë që përfshihet në transaksion të tre viteve të fundit dhe të vitit të fundit, kur shoqëria ka më pak se 3 vjet që është krijuar, gjendjen financiare). Pa plotësuar.

- neni 7, pika 1, gjerma “h”, (marrëveshje paraprake e nënshkruar midis palëve në një nga format e parashikuara nga ligji, për transferimin e aseteve). Plotësuar pjesërisht.



-Nga analizimi i Marrëveshjes së Barrësimit, rezulton se nuk ka në përmbajtje të saj informacion të mjaftueshëm i cili mund të shërbejë për të legjitimuar hapjen e procedurës.

-Shoqëria Wenerg sh.a nuk ka paraqitur më parë në ERE kërkesë për barrësim asetesh. Tashmë jemi përpara një kërkesë për barrësim me qëllim ristrukturimin e kredisë, për financimin e ndërtimit të HEC “Dardha 1”.

- Në kushtet kur kredia që po kërkohet të ristrukturohet, është marrë pa miratimin e ERE-s, e nuk disponohet informacion mbi këtë kredi, nuk mund të vlerësohet mbi ristrukturimin e saj.

- Shoqëria Wenerg sh.a ka filluar operimin në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike në vitin 2012, pra si e tillë rezulton se HEC-i “Dardha 1”, është ndërtuar shumë kohë më parë.

- Neni 7, pika 1, germa “i”, (Deklaratë me shkrim e personit (subjektit) tek i cili është propozuar të bëhet transferimi, ku të shprehe gatishmërinë e tij për të garantuar vetë apo me palë të tjera veprimtarinë e licencuar pas kryerjes së transferimit). Pa plotësuar.

- Neni 7, pika 1, germa “j”, (Nëse ka pasur, listën e transferimeve të kryera me herët nga i njëjti subjekt). Pa plotësuar.

- Neni 7, pika 3, (Subjektet koncesionare të licencuar, të cilët aplikojnë për miratimin e transferimit të asetëve në ERE, duhet të shprehin në formë të shkruar në marrëveshjen e transferimit të asetëve, detyrimet me të cilat ngarkohen për shkak të marrëveshjes së koncesionit e pjesët që transferojnë te përfituesi. Kjo përfshin edhe informimin e Organit Shtetëror të Autorizuar (MEI) në lidhje me qëllimin e transferimit të asetëve). Pa plotësuar.

Sa më sipër, nuk përmban dokumentacion të mjaftueshëm për të legjitimuar fillimin e procedurës për shqyrtimin e kërkesës së aplikuesit.

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

VENDOSI:

1. Të mosfillojë procedurën për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë Wenerg sh.a., për barrësim të asetëve në favor të “OTP Albania” sh.a., për efekt të ristrukturimit të kredisë, për fondet e përdorura me qëllim financimin e ndërtimit të HEC-it “Dardha 1”.

2. Drejtoria e Licencimit, Autorizimeve dhe Mbikëqyrjes të njoftojë aplikuesin për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

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

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 209, datë 16.12.2019

MBI KËRKESËS E SHOQËRISË OST SHA, PËR DISA NDRYSHIME NË VENDIMIN E BORDI TË ERE-s NR. 207, DATË 18.12.2017, “PËR MIRATIMIN E RREGULLORES PËR KRITERET STANDARDE TË CILËSISË SË SHËRBIMIT TË TRANSMETIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE”

Në mbështetje të nenit 7, pika 1; 16 dhe 20, pika 1, germa a, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar; nenit 15 dhe 26, të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; nenit 7, nenit 8, nenit 9, si dhe nenit 10, të “Rregullores për cilësinë e furnizimit dhe performancën e sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike”, miratuar me vendimin e ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017; nenit 104, pika 4; nenit 113, pika 1 dhe 3, të ligjit nr. 44/2015, “Kodi i Procedurës Administrative”, bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 16.12.2019, mbasi shqyrtoi relacionin me nr. 115/2 prot., datë 12.12.2019, të përgatitur nga Drejtoria e Monitorimit të Tregut, “Mbi ndryshimin e vendimit të bordit të ERE-s nr. 109, datë 1.7.2019, Për ndryshimin e vendimit nr. 207, datë 18.12.2017, Për miratimin e rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike””,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 207, datë 18.12.2017, miratoi “Rregulloren për kriteret



standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike”.

- Në vijim të kësaj vendimmarrje, me kërkesë të shoqërisë OST sh.a., si rezultat i pamundësisë për të përmbushur kërkesat e kësaj rregulloreje brenda afateve që ajo përcakton, për shkak të nevojës së kryerjes së investimeve të domosdoshme, bordi i ERE-s, me vendimin nr. 270, datë 21.12.2018 vendosi:

- Ndryshimin e afatit të përcaktuar në nenin 7, pika 1, përkatësisht: data 31 dhjetor 2018, të ndryshohet me datën 30 qershor 2019.

- Ndryshimin e afatit të përcaktuar në nenin 7, pika 2, përkatësisht: data 31 dhjetor 2018, të ndryshohet me datën 30 qershor 2019.

- Ndryshimin e afatit të përcaktuar në nenin 7, pika 3, përkatësisht: data 31 shtator 2018, të ndryshohet me datën 30 qershor 2019.

- Ndryshimin e afatit të përcaktuar në nenin 9, pika 1, përkatësisht: data 1 janar 2019, të ndryshohet me datën 1 korrik 2019.

- ERE-ja, me shkresën me nr. 398 prot., datë 13.6.2019, në zbatim dhe të vendimit nr. 270, datë 21.12.2018, i rikujton shoqërisë OST se në zbatim të nenit 7, pika 4, të Rregullores për: “Kriteret standarde të performancës për Operatorin e Sistemit të Transmetimit”, në vitin 2019, ERE, pasi të rishqyrtojë performancën e ushtruar nga shoqëria OST sh.a., gjatë viteve 2017–2018, do të rivlerësojë nivelet e pritshme të performancës dhe do të miratojë nivelin e lejuar të kriterëve standarde të cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit për periudhën në vijim.

- Bordi i ERE-s, në vendimin nr. 109, datë 1.7.2019, “Për një ndryshim në vendimin e bordit të ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, Për miratimin e rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike” vendosi:

- Pikat 7.1, 7.2 dhe 9.1, të “Rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin nr. 207, datë 18.12.2017, të bordit të ERE-s, të pezullohen deri në miratimin nga ERE-ja të niveleve të lejuara të kriterëve standarde të cilësisë së shërbimit, sipas pikës 7.4 të po kësaj rregulloreje.

- Pika 7.3, e “Rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike”, ndryshon dhe bëhet: “OST sh.a do të propozojë në ERE për miratim, nivelin e lejuar të kriterëve standarde të cilësisë së shërbimit, brenda datës 31 korrik 2019”.

- Pika 7.4, e “Rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike”, ndryshon dhe bëhet: “Brenda 6 muajve nga paraqitja e propozimit të OST sh.a., ERE-ja do të vlerësojë nivelet e pritshme të performancës dhe do të miratojë nivelin e lejuar të kriterëve standarde të cilësisë së shërbimit”.

- OST sh.a., me shkresën nr. 7822 prot., datë 22.11.2019, ka parashtruar kërkesën për ndryshimin e vendimit të ERE-s nr. 109, datë 1.7.2019.

Parashtrimet e OST-së për kërkesën për shtyrje të afateve të vendimit të ERE-s nr. 109, datë 1.7.2019, deri në 31 dhjetor 2021.

- OST sh.a. ka marrë nën administrim traktet 110 kV, të nënstacioneve 110/TM.

- Janë 76 nënstacione dhe rreth 170 trakte, 110 kV, një pjesë e konsiderueshme e të cilave kanë probleme teknike serioze.

- Gjendja teknike e këtyre pajisjeve rezulton edhe më problematike se sa ishte parashikuar në momentin e marrjes në dorëzim.

- Nisur nga tipologjia e rrjetit të transmetimit, kryesisht të rrjetit 110 kV, konstatohet që një pjesë e konsiderueshme e përdoruesve të rinj të rrjetit të transmetimit, operojnë në linja të sistemit të transmetimit shumë të vjetra, të amortizuara, të cilat kanë kufizime në kapacitetet e tyre transmetuese në raport me kërkesat e këtyre përdoruesve.

- Në pjesën më të madhe të rrjetit 110 kV, përfshirë nënstacionet e lidhura në të, nuk janë bërë ndërhyrje rehabilituese dhe shkalla e amortizimit të pajisjeve të tyre është tepër e lartë. Nga evidentimi ka dal në pah që:

- Sistemi i mbrojtjes rele është me pajisje të vjetërsuara që tashmë nuk përdoren më. Ai nuk është i sigurt, nuk vepron në mënyrë selektive dhe në shumë raste nuk reagon.

- Sistemet e kontrollit lokal janë jashtë funksionit dhe manovrimet në disa raste bëhen vetëm në fushë dhe disa prej këtyre nënstacioneve



nuk përfshihen në sistemin SCADA të qendrës kombëtare dispeçer.

- Si rezultat i kësaj gjendjeje shkaktohen pasoja në:

- Mungesën e elementëve komutues, që redukton fleksibilitetin e operimit të skemës dhe shpesh bëhet shkak për ndërprerje të furnizimit me energji elektrike të klientëve, për kryerjen e manovrimeve që janë të nevojshme për operimin në kohë reale.

- Rrezikun me të cilin ndeshet personeli operativ gjatë manovrimit të rrjetit.

- Vështirësi në identifikimin e defekteve në linjat 110 kV, kjo për shkak të mungesës së selektivitetit dhe identifikimit të zonës ku është dëmtuar linja.

- Rritjen e numrit të stakimeve.

- Kërkohet kohë më e gjatë e kryerjes së remonteve.

Konkluzione:

- OST sh.a. është në fazën e hartimit të planit të zhvillimit 10-vjeçar të rrjetit të transmetimit (TYDP), i cili pritet të përfundojë në dhjetor të vitit 2020. Ky plan do të identifikojë nyjet kritike të rrjetit, drejt të cilave do të orientohen edhe investimet e OST sh.a., me qëllim përmirësimin deri në zgjidhjen e problematikave të mësipërme të rrjetit të transmetimit.

- Nga ana tjetër, OST ka tashmë në proces dhe ka planifikuar të ndërmarrë investime të rëndësishme, të cilat kanë për qëllim përmirësimin e gjendjes së impianteve 110 kV. në nënstacionet e marra së fundmi në administrim dhe ndërtimin e linjave të reja apo rikonstruksionin e atyre ekzistuese në rajonet të cilat paraqesin kapacitete të pamjaftueshme.

- Kufijtë e pronësisë së OST sh.a. janë të përcaktuara qartë në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

- OST sh.a. ka marrë nën administrim dhe pronësi, traktet 110 kV, të nënstacioneve 110/TM, që në vitin 2015, pra me hyrjen në fuqi të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar.

- Përgjatë kësaj periudhe gati 5-vjeçare, OST sh.a. ka realizuar investime dhe ndërhyrje të konsiderueshme në rehabilitimin e rrjetit 110 kV dhe veçanërisht në rehabilitimin e trakteve 110 kV.

- Në argumentimin e përcjellë nga OST sh.a. dhe të sipërcituar jepet një përshkrim i përgjithshëm i rrjetit 110 kV në tërësi dhe i trakteve

110 kV në veçanti. Në këtë argumentim nuk bëhet një ndarje e saktë se sa investime janë realizuar në rrjetin 110 kV, sa trakte 110 kV kanë qenë të rehabilituara dhe sa trakte 110 kV janë rehabilituar nga OST sh.a., përgjatë viteve që këto trakte janë në administrim të OST sh.a..

- Traktet 110 kV të cilët nuk janë të rehabilituara, jo të gjithë kanë të njëjtën problematikë. Këto trakte janë ndërtuar në kohë të ndryshme, kanë ngarkesë të ndryshme dhe karakteristika të ndryshme teknike.

- Në këto kushte, do të ishte e nevojshme një analizë më e plotë, duke analizuar pjesën e nënstacioneve 110 kV/TM me trakte të parahabilituara në grupe të veçanta sipas problematikës që ato paraqesin.

- Në parashtrimet e OST sh.a., nuk paraqitet asnjë problematike për rrjetin transmetues kryesor, atë 400 kV dhe 220 kV, element ky pozitiv për përmbushjen e standardeve të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike në sistemin e transmetimit, pasi çdo problematikë në këtë rrjet mund të çonte në një problematikë të shtuar në rrjetin 110 kV.

- Investimet e OST sh.a., që janë në implementim dhe ato që janë realizuar së fundmi, shërbejnë në përmirësimin e gjendjes së rrjetit dhe elementëve të transmetimit të energjisë elektrike rrjedhimisht edhe duke përmirësuar standardet e cilësisë së shërbimit të furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike.

- Duke qenë se problematika në sistemin e transmetimit është e lokalizuar vetëm në rrjetin 110 kV, dhe në këtë rrjet kjo problematikë është e lokalizuar vetëm në elementet 110 kV, të cilët nuk janë të rehabilituar, sistemi i transmetimit në tërësi paraqet një gjendje të qëndrueshme dhe me standarde teknike të mira.

- Së fundmi OST sh.a., me shkresën nr. 4059/1 prot., datë 26.6.2019, në përgjigje të shkresës tonë, ka përcjellë pranë ERE-s informacion për treguesit e performancës faktike në transmetim për periudhën 2014–2018.

- Në të dhënat e dërguara për periudhën në fjalë, vihet re se treguesit e performancës, të përcaktuar në rregulloren për sistemin e transmetimit, janë përmirësuar konkretisht si më poshtë:



- Konkretisht, koha mesatare e ndërprerjeve në sistemin e transmetimit, nga 102 minuta, në vitin 2014, ka shkuar në 34 minuta, në vitin 2018.

- Energjia e pa furnizuar në sistemin e transmetimit, nga 1435 MWh, në vitin 2014, ka shkuar në 454 MWh, në vitin 2018.

- Koha e nevojshme për përgjigje për lidhjet e reja në sistemin e transmetimit, nga 35 dite, në vitin 2014, ka shkuar në 30 ditë, në vitin 2018. Indeksi i kohëzgjatjes së ndërprerjeve mesatare (SAIDI) në sistemin e transmetimit, nga 225 minuta, në vitin 2014, ka shkuar në 82 minuta, në vitin 2018.

- Cilësia e nivelit të tensionit mbetet brenda vlerave të përcaktuara në Kodin e Transmetimit. Lidhur me cilësinë e niveleve të tensionit nuk ka asnjë ankesë në OST sh.a. nga klientët fundor të lidhur në rrjetin e transmetimit.

- Në rrethanat e konstatuara, propozimi i OST sh.a., për një pezullim të përkohshëm të afatit të parashikuar në pikën 2, të vendimit të bordit të ERE-s nr. 109, datë 1.7.2019, deri në 31 dhjetor 2021, është përtej afatit të nevojshëm për korrigjimin e të metave të konstatuara e që lidhen vetëm me rrjetin 110 kV.

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

VENDOSI:

1. Të pranojë pjesërisht kërkesën e OST sh.a. për shtyrjen e afatit të parashikuar në pikën 2, të

vendimit të bordit të ERE-s nr. 109, datë 1.7.2019, “Për një ndryshim në vendimin e bordit të ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, ‘Për miratimin e rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike”.

2. Miratimin e ndryshimit si më poshtë në vendimin nr. 109, datë 1.7.2019 të bordit të ERE-s “Për një ndryshim në vendimin e bordit të ERE-s nr. 207, datë 18.12.2017, ‘Për miratimin e rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike”.

a) Pika 7.3, e “Rregullores për kriteret standarde të cilësisë së shërbimit të furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit të energjisë elektrike, ndryshon dhe bëhet: ‘OST sh.a do të propozojë në ERE, për miratim, nivelin e lejuar të kriterëve standarde të cilësisë së shërbimit, brenda datës 30 qershor 2020”.

3. Drejtoria e Çështjeve Ligjore, të njoftojë OST sh.a. për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

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

	Formati 61x86/8
--	-----------------

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2020

Adresa: Rr. "Nikolla Jorga", Tiranë
Tel./fax: +355 4 24 27 004 Tel.: +355 4 24 27 006

Çmimi 616 lekë