



www.qbz.gov.al

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2016 – Numri: 206

Tiranë – E premte, 4 nëntor 2016

PËRMBAJTJA

	Faqe
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 147, datë 30.9.2016	Mbi miratimin e disa shtesave dhe ndryshimeve në modelin e kontratës së shitblerjes së energjisë elektrike midis OSHEE-së dhe PPE-së, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 101, datë 23.6.2016..... 22129
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 148, datë 30.9.2016	Mbi kërkesën e shoqërisë KESH sh.a. për rishikimin e vendimit nr. 131, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi ndërprerjen e procedurës së shpallur nga shoqëria KESH sh.a. “Ftesë për shprehje interesi për marrëveshjen kuadër për depozitimin e energjisë elektrike” 22137
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 149, datë 30.9.2016	Mbi kërkesat e KESH sh.a. dhe Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë për rishikimin e vendimit nr. 133, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi miratimin e planit të investimeve të KESH sh.a.”..... 22138
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 150, datë 30.9.2016	Mbi kërkesat e KESH sh.a. dhe Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë për rishikimin e vendimit nr. 144, datë 25.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Për miratimin e kontratës tip për shitblerje të energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht apo pjesërisht nga shteti/KESH sh.a. dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për periudhën 1.7.2016–31.12.2016”..... 22139
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 151, datë 30.9.2016	Mbi kërkesën e KESH sh.a. për rishikimin e vendimit nr. 139, datë, 15.8.2016, të Bordit të ERE-s..... 22140
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 152, datë 30.9.2016	Për fillimin e procedurave për shqyrtimin dhe miratimin e draftregullores “Për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të pjesshëm ose të plotë, heqjen e licencave në sektorin e gazit natyror”..... 22141
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 153, datë 30.9.2016	Për fillimin e procedurave për shqyrtimin dhe miratimin e rregullave të ankandit të Zyrës së Koordinuar të Ankandëve për Evropën Juglindore (SEE CAO), versioni 1.4..... 22141

Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 154, datë 6.10.2016	Për licencimin e shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Kasollet e Selcës”, me fuqi të instaluar 4000 kW.....	22142
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 155, datë 6.10.2016	Për licencimin e shoqërisë “Xhengo energji” sh.p.k., në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike.....	22142
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 156, datë 6.10.2016	Për licencimin e shoqërisë “Xhengo energji” sh.p.k., në aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike.....	22143
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 157, datë 6.10.2016	Mbi licencimin e shoqërisë “Energy Market Albania” sh.p.k. në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike.....	22143
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 158, datë 6.10.2016	Mbi fillimin e procedurës për lënien peng të aseteve të shoqërisë “Energal” sh.p.k., në favor të bankës “Societe Generale Albania” sh.a..	22144
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 159, datë 6.10.2016	Mbi fillimin e procedurës për lënien peng të aseteve të shoqërisë “Euron energy” sh.p.k., në favor të bankës “Societe Generale Albania” sh.a.....	22145
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 160, datë 6.10.2016	Mbi përjashtimin e klientëve fundorë që furnizohen nga Shërbimi Universal nga përgjegjësia për disbalancat.....	22146
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 161, datë 6.10.2016	Mbi modifikimin e licencës së shoqërisë “Balkan Green Energy” sh.p.k. me nr. 3, seria PV03K, dhënë me vendimin e Bordit të Komisionerëve nr. 69, datë 12.12.2007.....	22146
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 162, datë 6.10.2016	Mbi licencimin e shoqërisë “Daab Energy Group” sh.p.k. në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Dobrenjë–Tomorricë”, me fuqi të instaluar 2400 kW.....	22147
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 163, datë 6.10.2016	Mbi licencimin e shoqërisë “Daab Energy Group” sh.p.k. në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike.....	22148
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 164, datë 6.10.2016	Mbi miratimin e kontratës tip për verifikimin dhe vulosjen e matësve elektrikë.....	22148

**VENDIM****Nr. 147, datë 30.9.2016****MBI MIRATIMIN E DISA SHITESAVE
DHE NDRYSHIMEVE NË MODELIN E
KONTRATËS SË SHITBLERJES SË
ENERGJISË ELEKTRIKE MIDIS
OSHEE-së DHE PPE-së, TË MIRATUAR
ME VENDIMIN E BORDIT TË ERE-s
NR. 101, DATË 23.6.2016**

Në mbështetje të nenit 10, pika 2; 16 dhe 20, germa “h”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” nenit 14, të ligjit nr. 138/2013, “Për burimet e energjisë së rinovueshme” dhe neneve 3, germa “d” dhe 26, 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 30.9.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e drejtorive teknike në lidhje me propozimet për disa shtesa dhe ndryshime në modelin e kontratës së shitblerjes së energjisë elektrike ndërmjet OSHEE sh.a. dhe Prodhuesve me Përparësi të Energjisë Elektrike, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 101, datë 23.6.2016,

konstatoi se:

- Subjektet juridike Lengarica & Energy sh.p.k., shoqata AREA, Truen sh.p.k., Wenerg sh.a., Ballkan Green Energy sh.p.k., Albanian Green Energy sh.p.k., Energy Partners AL sh.p.k., Energy Plus sh.p.k., Kisi Bio sh.p.k., Gjo Spa Power sh.p.k. dhe Erdat Lura sh.p.k., kanë paraqitur në ERE kërkesën për disa shtesa dhe ndryshime në modelin e kontratës së shitblerjes së energjisë elektrike ndërmjet OSHEE sh.a. dhe Prodhuesve me Përparësi të Energjisë Elektrike, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 101 datë 23.6.2016.

- ERE, me vendimin nr. 132, datë 15.8.2016, vendosi “Për fillimin e procedurës për shqyrtimin e propozimeve për disa shtesa dhe ndryshime në modelin e kontratës së shitblerjes së energjisë elektrike midis OSHEE-së dhe PPE-së, të miratuar me vendimin nr. 101, datë 23.6.2016”.

- Pas fillimit të procedurave për disa shtesa dhe ndryshime në kontratën e shitblerjes së energjisë elektrike, miratuar me vendimin nr. 101, datë 23.6.2016, të Bordit, ERE u konsultua me të gjithë prodhuesit e energjisë elektrike nga burimet

e rinovueshme në seancën dëgjimore të organizuar në datën 27.9.2016.

- Ministria e Energjisë dhe Industrisë, nëpërmjet përfaqësuesit në seancën dëgjimore të organizuar nga ERE, korrespondencës zyrtare elektronike sugjeroi, që:

- Në nenin 1, përkufizime: prodhues me përparësi quhen prodhuesit e energjisë elektrike nga burime të rinovueshme të energjisë elektrike, që përfitojnë incentiva nga shteti për prodhimin e energjisë elektrike nga burime të rinovueshme, sipas parashikimeve të legjislacionit që ka qenë në fuqi në momentin që e kanë përfituar këtë status;

- Në nenin 5, pika 3, të bëhet: Në çdo rast blerësi dhe shitësi do të trajtojnë disbalancat e krijuara, nëse ka, sipas parashikimeve të legjislacionit në fuqi në momentin e krijimit të tyre;

- Në nenin 15, pika 2, të bëhet: Nëse Shitësi ka një kontratë të shitblerjes së energjisë elektrike me KESH sh.a. para apo në kohën e hyrjes në fuqi të vendimit nr. 101, datë 23.6.2016 të ERE-s, Blerësi garanton se Shitësi do të vazhdojë të gëzojë të drejtat e parashikuara në kontratën e mëparshme me KESH sh.a. dhe çdo ndryshim të miratuar nga ERE për gjithë kohëzgjatjen e kësaj kontrate, që kanë të bëjnë me kushtin e afatit të kontratës, kushtin e sigurimit të blerjes së sasisë së energjisë elektrike nga autoritetet, entet apo shoqëritë që kontrollohen nga shteti dhe kushtin e çmimit që miratohet nga ERE.

- Palët që propozuan rishikimin e kontratës së shitblerjes së energjisë elektrike, miratuar me vendimin nr. 101, datë 23.6.2016, u dakordësuan për disa nga ndryshimet e propozuar prej tyre, pas diskutimeve në seancën dëgjimore të ERE-s.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë disa shtesa dhe ndryshime në kontratën e shitblerjes së energjisë elektrike ndërmjet OSHEE sh.a. dhe Prodhuesve me Përparësi të Energjisë elektrike, miratuar me vendimin e Bordit nr. 101, datë 23.6.2016 (bashkëlidhur kontrata me të gjitha ndryshimet).

2. Në rast të kontestimit të shtesave dhe ndryshimeve të miratuara në pikën 1 të këtij vendimi, nga Prodhuesit me Përparësi të Energjisë Elektrike, që kanë nënshkruar kontratën e miratuar me vendimin nr. 101, datë 23.6.2016,



të Bordit të ERE-s, kontrata mund të zgjidhet prej shitësit në mënyrë të njëanshme pa asnjë penalitet, pasi palët të kenë likuiduar detyrimet reciproke që kjo kontratë ka prodhuar.

3. Fuqia juridike e kontratës së ndryshuar me këtë vendim, lidhur mes OSHEE sh.a. dhe çdo prodhuesi me përparësi të energjisë elektrike për shitblerjen e energjisë elektrike, i shtrin efektet nga data 1.7.2016 dhe deri në përfundimin e afatit të parashikuar në kontratë.

4. Fuqia juridike e kontratës së ndryshuar me këtë vendim, i shtrin efektet juridike që nga data 1.7.2016, për çdo prodhues me përparësi që ka pasur një kontratë të lidhur me KESH sh.a. para hyrjes në fuqi të vendimit nr. 101, datë 23.6.2016 dhe që do të lidhë kontratë për shitblerjen e energjisë elektrike me OSHEE sh.a. brenda datës 25.10.2016.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

KONTRATË

PËR SHITBLERJE TË ENERGJISË ELEKTRIKE NDËRMJET OSHEE SHA DHE PRODHUESVE ME PËRPARËSI TË ENERGJISË ELEKTRIKE

E lidhur sot, në datën ____/____/____/,
në Tiranë, ndërmjet;

Shoqërisë _____, person juridik
shqiptar, regjistruar në _____

me vendim nr. _____, me nr.
NIPT-i _____ me seli të shoqërisë, këtu
e më poshtë e quajtur **“Shitësi”**, përfaqësuar nga
Zj./Z. _____;

dhe

**Operatori i Shpërndarjes së Energjisë
Elektrike OSHEE sh.a.**, shoqëri aksionare,
regjistruar si person juridik _____,
me seli në adresën: rruga _____
Tiranë, këtu e më poshtë e quajtur **“Blerësi”**,
përfaqësuar nga Zj./Z. _____;

Duke qenë se:

Shoqëria _____, ka marrë me
koncesion /ka privatizuar, HEC-in/et _____,
sipas marrëveshjes së koncesionit/sipas kontratës
së shitblerjes _____;

Palët janë përgjegjëse për përmbushjen e
detyrimeve sipas kësaj kontrate;

Faqe | 22130

ERE, me vendim të saj nr. _____, datë
_____, ka licencuar shoqërinë _____ për
prodhimin e energjisë elektrike; nga HEC/et ____
siç përcaktuar në licencën e dhënë nga ERE.

OSHEE sh.a., i cili është i ngarkuar me
detyrimin e shërbimit publik për blerjen e
energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të
energjisë duhet të nënshkruajë një kontratë për
blerjen e energjisë elektrike me Prodhuesit me
Përparësi të Energjisë Elektrike, në zbatim të
nenit 11, pika 2, të 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 transmetimi, shpërndarjes
dhe furnizimit me energji elektrike”*.

ERE ka autoritetin të përcaktojë çmimin e
shitjes së energjisë elektrike për Prodhuesit me
Përparësi të Energjisë Elektrike, sipas nenit 15,
pika 3, të ligjit nr. 138/2013, *“Për burimet e
rinovueshme”*.

Palët bien dakord si më poshtë vijon:

Neni 1

Përkufizime

Në këtë kontratë, termat e mëposhtëm do të
kenë kuptim si vijon:

“Çmimi” do të thotë çmimi i shitblerjes së
energjisë elektrike, i vendosur nga Enti
Rregullator i Energjisë sipas legjislacionit në fuqi;

“Dita” do të thotë një periudhë kohore prej
24 orësh, e cila fillon në orën **00:00 deri në 24:00**.

“Energjia elektrike/energja” nënkupton
energjinë elektrike aktive dhe energjinë elektrike
reaktive të transmetuar dhe të shpërndarë nga
sistemi elektro-energjetik.

“Energji elektrike aktive” është fuqia aktive
që gjenerohet apo kalon në një qark elektrik gjatë
një intervali kohe dhe përcaktohet nga integrali i
caktuar i fuqisë aktive në kufijtë e kohës. Njësia
matëse e saj është vat-orë ose shumëfisha të saj.

“Energji elektrike reaktive” është integrali i
caktuar me kufijtë kohe i fuqisë reaktive matur në
njësi me volt-ampër reaktive-orë ose shumëfisha
të saj.

“ERE”: Enti Rregullator i Energjisë.

“Frekuenca”: numri i cikleve alternative të
rrymës për sekondë, në të cilin funksionon sistemi
elektro-energjetik.



“Forcë madhore” është një ngjarje ose një akt natyror ose shoqëror që ndodh në vend, si: tërmetet, ciklonet, rrufetë, përmytjet, shpërthimet vullkanike, zjarret, lufta, konfliktet e armatosura, kryengritjet, aktet terroriste, të cilat pengojnë Palën/Palët kontraktuese të përmbushin detyrimet përkatëse sipas kësaj kontrate, si dhe akte ose ngjarje të tjera, të cilat janë jashtë kontrollit të mundshëm të Palës/Palëve dhe nuk ndodhin për faj të tij/tyre dhe Pala/Palët nuk është/janë në gjendje t'i eliminojë ato, edhe pse ka/në ushtruar, siç duhet, aftësitë, përpjekjet dhe kujdesin e tij/tyre. Defektet në pajisjet ose materialet ose vonesat për t'i bërë ato të disponueshme, konfliktet e punës, grevat ose problemet financiare nuk mund të kërkohej të konsiderohen nga Palët si forcë madhore, përveç rastit kur burojnë nga një rrethanë e lidhur me forcën madhore.

“OSHEE sh.a.” është personi juridik i licencuar përgjegjës për operimin e sigurt, të besueshëm, dhe të efektshëm të rrjetit të shpërndarjes, duke siguruar mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të shpërndarjes të shtrirë në një zonë të caktuar dhe kur është e aplikueshme lidhjen e tij me sisteme të tjera e të siguruar aftësi afatgjatë të sistemit për të përmbushur kërkesat e arsyeshme për shpërndarjen e energjisë, në harmoni me mjedisin dhe eficienten e energjisë, i cili është i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik për blerjen e energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të energjisë në zbatim të nenit 11, pika 2, të 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”.

“Prodhuesit me përparësi” janë prodhuesit e energjisë elektrike nga burime të rinovueshme të energjisë elektrike, sipas përcaktimeve të ligjit për energjitë e rinovueshme të energjisë elektrike.

“Kontrata”: kjo kontratë e nënshkruar për shitblerjen e energjisë elektrike, e lidhur midis Prodhuesit me Përparësi të Energjisë (Shitësit) dhe OSHEE sh.a. (Blerësit), si dhe çdo shtesë apo amendim që mund t'i bëhet asaj në të ardhmen me konsensusin e palëve pas miratimit të ERE-s.

“Ligj”: ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ligji nr. 138/2013, “Për burimet e energjisë së rinovueshme”, ligji “Për koncesionet dhe partneritetin publik privat”; të ndryshuar.

“Matës” domethënë një pajisje për matjen dhe regjistrimin e vlerave të matura të energjisë elektrike.

“Muaji” do të thotë periudha kohore, e cila fillon në orën 00:00 p.d. të ditës së parë kalendarike të muajit dhe mbaron në orën 24:00 të ditës së fundit kalendarike të po atij muaji.

“Palë”: Shitësi dhe Blerësi në këtë kontratë.

“Pikë livrimi”: për efekt të kësaj kontrate, pika e livrimit do të jetë **një pikë e sistemit elektro-energjetik**, e përcaktuar në lejen e miratuar të lidhjes dhe në marrëveshjen e lidhjes.

“Pikë matje” është pika e livrimit në të cilën sistemi i matjes plotëson të gjitha kushtet teknike dhe të saktësisë sipas Kodit të Matjes së Energjisë Elektrike dhe akteve të tjera nënligjore të miratuara nga ERE për këtë qëllim.

“Sistemi i matjes së energjisë elektrike /sistemi i matjes” është tërësia e pajisjeve të matjes: matësi, automati, transformatorët e rrymës, mbrojtje e matësit dhe izolatorët, qarqet dhe pajisjet e ruajtjes së të dhënave, pajisjet e transmetimit dhe të komunikimit të të dhënave dhe lidhjet e nevojshme kabllorë, të cilat janë pjesë e pajisjeve të matjeve të energjisë elektrike aktive dhe energjisë elektrike reaktive në objekt.

“Viti” do të thotë periudha kohore, e cila fillon në orën 00:00 të ditës së parë të vitit kalendarik dhe mbaron në orën 24:00 të ditës së fundit të po atij viti kalendarik.

Neni 2

Qëllimi i kontratës

Kjo kontratë përcakton termat dhe kushtet në të cilët Blerësi do të jetë i detyruar të blejë dhe Shitësi do të jetë i detyruar të shesë të gjithë energjinë elektrike të prodhuar nga Shitësi si Prodhues me Përparësi të Energjisë Elektrike, në përputhje me aktet ligjore dhe nënligjore në fuqi për këtë qëllim.

Neni 3

Livrimi, pranimi dhe transferimi i të drejtave

1. Shitësi, në përputhje me këtë kontratë duhet të programojë, të prodhojë e të shesë dhe Blerësi



duhet të programojë, të pranojë dhe të blejë të gjithë sasinë e prodhuar të energjisë elektrike në pikën e livrimit.

2. Shitësi është i detyruar të marrë masat e duhura të lidhë impiantin prodhues të energjisë elektrike me pikën e lidhjes të përcaktuar, sipas specifikimeve dhe rregullave të përcaktuara në kodet e rrjetit dhe aktet e tjera.

3. Energjia elektrike do të transmetohet nga Shitësi te Blerësi në pikën e livrimit, ku dhe pronësia e energjisë do të kalojë nga Shitësi te Blerësi.

4. Blerësi do t'i paguajë Shitësit sasinë e blerë të energjisë elektrike me çmimin e kontratës dhe sipas rregullave të përcaktuara në nenin 8 ("Faturimi dhe pagesa").

5. Blerësi bie dakot që të pranojë sasi të tjera shtesë të energjisë elektrike nga ana e Shitësit, në rast të një prodhimi më të madh nga ky i fundit. Për këtë, Shitësi duhet të bëjë njoftimet përkatëse për t'i mundësuar Blerësit marrjen e energjisë, si dhe rregullimin e programit të tij.

6. Pavarësisht detyrimit që ka OSHEE-ja për të blerë të gjithë energjinë elektrike të prodhuar nga Shitësi, Shitësi ka të drejtë të shesë të gjithë ose pjesë të energjisë së prodhuar subjekteve të tjera të ndryshme nga OSHEE-ja, në sasi të dhe mënyrat e zgjedhura nga vetë shitësi". Grafiku i livrimit për energjinë që do të shitet në tregun e parregulluar do të jetë në bandë sipas profilit 00:00–24:00.

Neni 4

Dokumentacioni paraprak, tensioni, frekuenca

1. Shitësi do t'i vërë në dispozicion/dorëzojë Blerësit të gjithë dokumentacionin dhe të dhënat lidhur me testimet dhe transmetimin e energjisë, specifikimet teknike të gjitha pajisjeve elektrike të instaluar, përfshirë këtu edhe certifikatat e specifikimeve, detajet e matësve dhe pajisjeve të sigurisë të instaluar, 30 ditë përpara se impianti prodhues të vihet në shfrytëzim të plotë e të fillojë prodhim/livrimin e energjisë.

2. Energjia elektrike duhet të livrohet me tension dhe frekuencë në përputhje me aktet ligjore dhe nënligjore në fuqi.

Neni 5

Programet e livrimit

1. Impiantet prodhuese, me fuqi të instaluar mbi 5 MW, duhet të programojnë dhe të paraqesin te Blerësi programet e livrimit në përputhje me Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike.

2. Impiantet prodhuese, me fuqi nën 5 MW, do të paraqesin programin mujor/vjetor sipas sasisë së energjisë elektrike që parashikohet të prodhohet.

3. "Kur blerësi është subjekt i ndryshëm nga OSHEE-ja, impiantet prodhuese duhet të deklarojnë programet e tyre të livrimit dhe kontratat përkatëse për ditën në avancë", si dhe planifikimin vjetor ku përcakton sasinë e energjisë elektrike që Shitësi do të shesë në OSHEE sh.a. dhe në tregun e parregulluar të energjisë elektrike. Ky planifikim dërgohet në OSHEE sh.a. brenda datës 30 nëntor të vitit aktual për vitin pasardhës. Nominimi i programit përkatës do të bëhet në përputhje me rregullat e tregut të energjisë elektrike.

4. Kur blerësi është subjekt i ndryshëm nga OSHEE sh.a., ndaj impianteve prodhuese zbatohen Rregullat e Tregut mbi Disbalancat, sipas parashikimeve të legjislacionit në fuqi.

5. Devijimet nga programet e paraqitura do të trajtohen në përputhje me Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike apo çdo akti tjetër të miratuar nga ERE për këtë qëllim.

Neni 6

Matja e energjisë elektrike të livruar

1. Matja e energjisë elektrike të livruar nga Shitësi te Blerësi do të kryhet në pikën e matjes/livrimit, e cila do të jetë në pronësi të Shitësit, konform rregullave të përcaktuara në Kodin e Matjes së Energjisë Elektrike. Për përcaktimin e instalimit, mirëmbajtjes, kontrollit, testimit dhe vulosjes së sistemit të matjes të energjisë elektrike, Palët i referohen Kodit të Matjes së Energjisë Elektrike.

2. "Kur prodhuesi/shitësi vendos të operojë si në tregun e rregulluar si në tregun e parregulluar, impiantet prodhuese duhet të jenë të pajisura me sistem telematje me bazë orare të integruar me sistemin e matjes së OST-së".



3. Matësi kontrollohet, kolaudohet dhe vulozet në prezencë të subjektit të autorizuar të Shitësit dhe OSHEE sh.a.

4. Kolaudimi kryhet në subjektet e autorizuar dhe të certifikuar sipas Kodit të Matjes së Energjisë.

5. Në ditën e caktuar nga Palët në kontratë (ose në ditën e fundit të muajit përkatës), përfaqësuesit e autorizuar të Shitësit dhe Blerësit do të takohen për të lexuar aparatin matës të energjisë elektrike/ose do të lexojnë *online* nga sisteme të aksesueshme nga të dyja palët sasinë mujore të energjisë së livruar nga Shitësi të Blerësi çdo muaj. Tregimi i numërorit të matësit do të lexohet dhe regjistrohet në vend apo nëpërmjet aparaturave elektronike *online* me sisteme të aksesueshme nga të dyja Palët çdo muaj për të realizuar kryerjen e bilancit të shitblerjes së energjisë elektrike. Në rast të mosfunksionimit të sistemit të matjes për shkak të defekteve, marrja e të dhënave do të përcaktohet me marrëveshje midis Palëve, duke iu referuar regjistrave të leximit të matjes.

6. Për leximin e matjes të realizuar sipas pikës 6.3 të këtij neni, do të mbahet një procesverbal (akt rakordim) i leximit të aparatit matës, që do të firmoset nga përfaqësuesit e autorizuar të Palëve që kryejnë leximin, me përmbajtjen si më poshtë:

- a) të dhënat e sistemit të matjes (aparati matës dhe transformatorët e matjes);
- b) identitetin e personave që bëjnë leximin;
- c) nënshkrimin e personave;
- d) leximin e matësit për muajin paraardhës;
- e) leximin aktual të matësit.

7. Shitësi do të kryejë procesin e faturimit konform rregullave në fuqi dhe do t'i dërgojë Blerësit faturën apo mundësojë atij leximin *online* me sisteme të aksesueshme nga të dyja Palët. Blerësi është i detyruar të shlyejë vlerën e faturuar. Çdo paqartësi për saktësinë e faturës nga ana e Blerësit, do të jetë objekt rishikimi dhe rregullimi në muajt e ardhshëm.

8. Blerësi duhet të mbajë në impiantet /instalimet përkatëse të prodhimit të energjisë Regjistrin (manual) e Leximit të Matësit, i cili duhet t'i vihet në dispozicion për inspektime /testime përfaqësuesve të autorizuar të Blerësit dhe pjesëmarrësve të tjerë të tregut që kanë akses ligjor.

9. Në çdo rast përfaqësuesit e autorizuar të OSHEE sh.a., në bazë të Kodit të Matjes dhe me cilësinë e Blerësit të energjisë mund të kryejnë konform legjislacionit në fuqi inspektime dhe testime të sistemit të matjes dhe sistemet e tyre të regjistrimit. Punonjësi i impiantit përkatës do t'i vërë në dispozicion përfaqësuesve të OSHEE sh.a. Regjistrin e Leximit të Matësit të Energjisë Elektrike dhe do t'i krijojë aksesin e nevojshëm për të kontrolluar sistemin e matjes.

10. Mbas instalimit të sistemit të matjes dhe regjistrimit të të dhënave *online*, Shitësi është i detyruar të bëjë transmetimin e këtyre të dhënave sipas këtij sistemi, përveç rasteve të pamundësive teknike për montimin e sistemit *online* të matjes.

Neni 7

Dokumentimi i procesit të livrimit/pranimi dhe matjes

1. Sipas një kërkesë të arsyeshme, Palët:

a) do t'i sigurojnë njëra-tjetrës dokumentacionin që posedojnë, i cili evidenton sasitë, livrimet dhe pranimet e energjisë elektrike për qëllimet e përcaktimit të masës dhe shkakut të çdo devijimi nga programet;

b) do të ndajnë mes tyre çdo dokumentacion shtesë të nevojshëm për të verifikuar mospërputhjet mes flukseve të programuara dhe reale të energjisë elektrike.

2. Nëse njëra Palë, me kërkesë të Palës tjetër ose për të zgjidhur një mosmarrëveshje të ngritur nga Pala tjetër, kryen shpenzime të arsyeshme të jashtme, për të verifikuar nëse Pala tjetër ka dështuar të përmbushë siç duhet detyrimet e saj sipas termave të kësaj kontrate këto shpenzime do të rimbursohen nga Pala që nuk ka përmbushur detyrimet, nëse kjo kërkohet.

Neni 8

Faturimi dhe pagesa

1. Fatura: Shitësi do t'i dorëzojë Blerësit për livrimin e energjisë elektrike një faturë sipas formatit dhe standardeve që kërkon legjislacioni në fuqi, e cila paraqet sasitë totale të energjisë elektrike të shitur prej tij në muajin kalendarik paraardhës. Paraqitja e kësaj fature do të bëhet brenda datës 10 të muajit pasardhës (ose kur kjo datë është pushim zyrtar, ditën pasardhëse të punës). Krahas faturës, Shitësi do t'i dorëzojë Blerësit edhe aktrakordimin përkatës.



2. Pagesa: Blerësi do t'i kryejë pagesën Shitësit kundrejt vlerës së faturës mujore. Pagesa do të bëhet brenda 30 ditëve nga dita e pranimi të faturës nga Blerësi. Data e pagesës do të konsiderohet data që nga llogaria e Blerësit preken fondet monetare.

3. Vonesa në kryerjen e pagesës: nëse Blerësi dështon në kryerjen e pagesës brenda afatit të përcaktuar në këtë kontratë, shpërblimi për dëmet e shkaktuara si rezultat i vonesës, konsiston në pagimin e kamatëvonesës në masën e normës së interesit të bonove thesarit me maturim 1-vjeçar + 0.5% në vit për çdo ditë vonesë të llogaritura nga data në të cilën do të kryhej pagesa. Kamatëvonesa paguhet pa qenë i detyruar kreditori (Shitësi) të provojë ndonjë dëm. Në llogaritjen e kamatëvonesës nuk përfshihet data kur kryhet pagesa.

4. Shumat e diskutueshme: për çdo pretendim që lidhet me saktësinë e faturës, do të jepet një shpjegim me shkrim nga Shitësi ose Blerësi dhe korrektime në faturë do të bëhen vetëm brenda muajit të faturuar, në të kundërt do të paguhet shuma e faturuar jo më vonë se data e afatit të pagesës dhe diferencat (shtesat apo pakësimi) nga korrektime do të reflektohen në muajt pasardhës.

Neni 9

Detyrimet mbi taksat dhe tatimet

1. Palët janë përgjegjëse për përmbushjen e detyrimeve që lidhen me të gjitha tarifatat, taksat, tatimet sipas legjislacionit në fuqi.

2. Shitësi do të paguajë të gjitha detyrimet lidhur me taksat, tatimet apo çdo detyrim tjetër sipas legjislacionit në fuqi në ose/dhe para pikës së livrimit dhe blerësi do të paguajë të gjitha detyrimet lidhur me taksat, tatimet apo çdo detyrim tjetër sipas legjislacionit në fuqi pas pikës së livrimit.

Neni 10

Risku dhe humbja

1. Palët në fillim të çdo viti do të hartojnë dhe do të koordinojnë programet e remonteve të planifikuara, si dhe shërbimet për centralin dhe të linjave dhe pajisjeve elektrike të OSHEE sh.a.

2. Shitësi do të përballojë të gjitha risqet shoqëruese dhe do të jetë përgjegjës për çdo kosto ose pagesë të imponuar që lidhet me programimin, transmetimin dhe livrimin e sasisë
Faqe | 22134

së energjisë elektrike të kontraktuar deri në pikën e livrimit, në përputhje me Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike dhe akteve të tjera në fuqi, përveç rastit kur livrimi i energjisë është i pamundur si rezultat i rrethanave që nuk varen nga Shitësi ose në rast se moslivrimi justifikohet nga riparimet vjetore dhe mirëmbajtjes sipas pikës 1 të këtij neni.

3. Blerësi do të përballojë të gjitha risqet shoqëruese dhe do të përgjigjet për çdo kosto ose pagesë të imponuar që lidhet me pranimin dhe transmetimin e sasisë së kontraktuar pas pikës së livrimit, përveç rastit kur moslivrimi i energjisë është i pamundur si rezultat i rrethanave që nuk varen nga Blerësi (forcë madhore) ose në rast se moslivrimi justifikohet nga avaritë në linjat dhe pajisjet elektrike të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes.

Neni 11

Çmimi

1. Blerësi paguan Shitësin për energjinë elektrike të blerë, me çmimin e përcaktuar dhe të miratuar nga ERE sipas legjislacionit në fuqi.

2. Çmimi i aplikueshëm në momentin e lidhjes së kësaj kontrate është çmimi në fuqi i përcaktuar dhe miratuar nga ERE.

3. Nëse ERE miraton një çmim të ndryshëm nga ai i aplikuar sipas paragrafit 11.2 Palët do të bëjnë korrigjimet e nevojshme për sasinë e faturuara në përputhje me vendimin përkatës të ERE-s.

4. ERE përcakton dhe miraton me vendim brenda vitit aktual, çmimin e shitjes së energjisë për vitin pasardhës. Nëse çmimi vjetor miratohet më vonë se fillimi i vitit pasardhës, ky çmim do të jetë i zbatueshëm që nga data 1 janar e vitit pasardhës dhe palët do të bëjnë korrigjimet e nevojshme në faturat përkatëse për sasinë e livruara dhe të faturuara para miratimit të çmimit, në përputhje me vendimin përkatës të ERE-s.

Neni 12

Forca madhore

1. Në qoftë se secila Palë përballlet me forcën madhore, ajo do të njoftojë Palën tjetër pa vonesë nëpërmjet një njoftimi me shkrim të konfirmuar si e marrë nga Pala tjetër, duke i bërë të qartë kësaj të fundit natyrën e ngjarjes, kohëzgjatjen e mundshme dhe pasojat e pritshme.



2. Asnjëra Palë nuk do të konsiderohet përgjegjëse për mospërmbushje të detyrimeve kontraktore në qoftë se ajo ka qenë penguar për realizimin e tyre nga forca madhore.

3. Palët do të ndërmarrin masat e nevojshme për të reduktuar minimalisht dëmet.

Neni 13

Kompensimet për mospranimin e energjisë elektrike

1. Kur Blerësi nuk përmbush detyrimin për të pranuar energji nga Shitësi sipas kësaj kontrate dhe kur një mospërmbushje e tillë nuk justifikohet nga një rast i forcës madhore, atëherë Blerësi duhet të kompensojë Shitësin për dëmin financiar të shkaktuar, të barabartë me produktin e sasisë së energjisë të papranuar me çmimin e rregulluar nga ERE, në fuqi.

2. Shuma e paguar në përputhje me këtë nen, do të faturohet dhe paguhet sipas nenit 8 (“Faturimi dhe pagesa”).

3. Asnjëra nga Palët nuk do të jetë e detyruar të kompensojë humbjet e Palës tjetër si rezultat i riparimeve apo mirëmbajtjes (përfshirë këtu edhe riparimet e urgjencës) të realizuara në përputhje me programin e rënë dakord nga Palët.

Neni 14

Përfundimi i kontratës

1. Palët kanë të drejtë të përfundojnë kontratën në qoftë se reciprokisht bien dakord për këtë gjë. Palët njoftojnë ERE-n brenda 5 ditësh për përfundimin e kontratës.

2. Në qoftë se gjatë periudhës së vlefshmërisë së kontratës secila Palë vëren një shkelje serioze të detyrimit kontraktor nga ana e Palës tjetër, menjëherë do ta njoftojë këtë të fundit me shkrim lidhur me këtë.

3. Pala tjetër brenda një afati kohor prej 10 ditësh nga marrja e njoftimit duhet të ndreqë ose të kompensojë shkeljen e pretenduar të detyrimit kontraktor ose në rast të mospajtimit lidhur me pretendimin do t'i shprehë Palës tjetër me shkrim këtë mospajtim duke përcaktuar në të edhe argumentimet e veta për këtë.

4. Në qoftë se brenda afatit 10 ditor si më sipër nuk është bërë ndreqja apo kompensimi i shkeljes kontraktore ose Pala që ka bërë shkeljen nuk i ka shprehur Palës tjetër mospajtimin me shkrim brenda këtij afati, atëherë Pala që

pretendon shkeljen mund të kërkojë zgjidhjen e njëanshme të kontratës.

5. Palët do të kenë të drejtë të kërkojnë përfundimin e kontratës në mënyrë të njëanshme në qoftë se ato nuk janë në gjendje të përmbushin detyrimet kontraktore sipas kësaj kontrate për një periudhë kohore pa ndërprerje më shumë se 6 muaj si rezultat i forcës madhore.

6. Palët kanë të drejtë të kërkojnë përfundimin e kontratës, kur:

a) Njëra nga Palët falimenton ose nuk është në gjendje të paguajë borxhet ose dështon, ose pranon me shkrim paaftësinë e saj të përgjithshme për të paguar borxhet kur duhet;

b) Në rast se njëra nga Palët ka dhënë garanci jokorrekte dhe të pavërteta;

c) Në rast të shkeljes nga ana e Palëve të rregullave dhe kërkesave teknike të parashikuara nga aktet nënligjore në fuqi.

7. Përfundimi i kontratës sipas paragrafëve 14.4, 14.5, 14.6 të këtij neni, bëhet me miratimin e ERE-s.

8. Palët do të llogarisin brenda 30 ditëve pune duke filluar nga dita e përfundimit të kontratës, detyrimet financiare respektive dhe mënyrat e shlyerjes së tyre.

9. Duke pasur parasysh parashikimet e VKM-së nr. 244, datë 30.3.2016, nëse kjo kontratë do të ndryshojë apo zgjidhet si rrjedhojë e një akti normativ të ERE-s apo të drejtat dhe detyrimet e saj do të transferohen, në kuadër të zbatimit të legjislacionit në fuqi që rregullon sektorin e energjisë elektrike dhe burimeve të rinovueshme dhe jo nga vullneti i secilës palë, pala që mund të kërkojë zgjidhjen është e detyruar të njoftojë palën tjetër të paktën 30 (tridhjetë) ditë përpara ndryshimit, transferimit apo përfundimit të kontratës, nëse në legjislacionin e ri nuk parashikohet ndryshe. Në një rast të tillë palët do të zbatojnë parashikimet e pikës 8 të këtij neni për likuidimin e detyrimeve financiare midis tyre.

Neni 15

Afati i kontratës

1. Kjo kontratë do të jetë në fuqi për një periudhë 15-vjeçare (pesëmbëdhjetëvjeçare), (për subjektet që kanë një kontratë të shitblerjes së energjisë elektrike me KESH sh.a. para apo në kohën e hyrjes në fuqi të vendimit nr. 101, datë 23.6.2016 të ERE-s, kontrata për shitblerjen e



energjisë elektrike me OSHEE sh.a. do të lidhet për periudhën e mbetur nga përfundimi i kontratës së lidhur me KESH sh.a.).

2. Nëse Shitësi ka një kontratë të shitblerjes së energjisë elektrike me KESH sh.a. para apo në kohën e hyrjes në fuqi të vendimit nr. 101, datë 23.6.2016 të ERE-s, Blerësi garanton se Shitësi do të vazhdojë të gëzojë të drejtat e parashikuara në kontratën e mëparshme me KESH sh.a. dhe çdo ndryshim të miratuar nga ERE për gjithë kohëzgjatjen e kësaj kontrate.

Neni 16

Hyrja në fuqi

Kjo kontratë, dispozitat e së cilës janë miratuar nga ERE, hyn në fuqi pas nënshkrimit të saj nga Palët.

Neni 17

Ndryshimet

Në qoftë se ndonjë term, kusht apo rregull i kësaj kontrate do të bëhet i pavlefshëm, i paligjshëm ose i pazbatueshëm plotësisht apo deri në njëfarë mase, ky term, kusht apo rregull nuk do të sjellë pavlefshmërinë, paligjshmërinë apo pazbatueshmërinë e kushteve, termave dhe rregullave të parashikuara në pjesën tjetër të kësaj kontrate.

Neni 18

Legjislacioni

Kontrata për shitblerjen e energjisë elektrike do të bazohet dhe interpretohet në përputhje me legjislacionin e Republikës së Shqipërisë.

Neni 19

Njoftimet

1. Çdo njoftim i dhënë nga njëra Palë tjetrës, sipas kontratës, duhet të bëhet me shkrim në adresën e specifikuar në kontratë.

2. Njoftimi do të ketë efekt sapo të dorëzohet.

Neni 20

Zgjidhja e mosmarrëveshjeve

1. Në rast të mosmarrëveshjeve, Blerësi dhe Shitësi do të bëjnë fillimisht përpjekje të zgjidhin konfliktin me mirëkuptim. Nëse Palët nuk gjejnë mirëkuptim, ato mund të kërkojnë ndërhyrjen e ERE-s.

2. Palët në çdo rast kanë të drejtën e zgjidhjes së konfliktit në rrugë gjyqësore ose në arbitrazh sipas përcaktimeve të bëra nga vetë Palët. Gjykata kompetente për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve midis Palëve, që rrjedhin nga kjo kontratë, do të jetë Gjykata e Rrethit Gjyqësor, Tiranë.

Neni 21

Personat përgjegjës (administratorët) e kontratës

1. Secila Palë do të caktojë në këtë kontratë personin që do të jetë përgjegjës, për interes të Palës respektive, për kryerjen e komunikimeve përkatëse dhe për përfaqësimin e saj në problematikat që lidhen me ekzekutimin e kësaj kontrate.

2. Secila Palë do të njoftojë menjëherë Palën tjetër për ndonjë ndryshim lidhur me personin e caktuar përgjegjës. Nëse ndonjëra nga Palët nuk bën informimet e duhura, atëherë pala do të marrë mbi vetë të gjitha përgjegjësitë lidhur me ndonjë dëm të mundshëm që rrjedh si rezultat i mosdhënies së informacionit të nevojshëm.

3. Personat përgjegjës të kësaj kontrate për Palët, sipas paragrafit të parë të këtij neni, do të jenë përkatësisht:

Për Blerësin: _____,

Për Shitësin: _____,

Neni 22

Kjo kontratë hartohet në 4 kopje të barasvlershme, nga të cilat 2 kopje qëndrojnë në OSHEE sh.a. dhe 2 kopje i mban Shitësi.

	Për Shitësin	Për Blerësin
Emërtimi juridik:	_____	_____
Personi i autorizuar:	_____	_____
Funksioni:	_____	_____
Nënshkrimi dhe vula:	_____	_____

**VENDIM****Nr. 148, datë 30.9.2016**

**MBI KËRKESËN E SHOQËRISË
KESH SHA PËR RISHIKIMIN E
VENDIMIT NR. 131, DATË 15.8.2016,
TË BORDIT TË ERE-s, “MBI
NDËRPRERJEN E PROCEDURËS SË
SHPALLUR NGA SHOQËRIA KESH SHA
“FTESË PËR SHPREHJE INTERESI PËR
MARRËVESHJEN KUADËR PËR
DEPOZITIMIN E ENERGJISË
ELEKTRIKE”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, Bordi i ERE-s dhe nenit 16 të Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, në mbledhjen e tij të datës 30.9.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga drejtoritë teknike, në lidhje me kërkesën e shoqërisë KESH sh.a., për rishikim e vendimit nr. 131, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi ndërprerjen e procedurës së shpallur nga shoqëria KESH sh.a. “Ftesë për shprehje interesi për marrëveshjen kuadër për depozitimin e energjisë elektrike”,

konstatoi se:

- Shoqëria KESH sh.a. ka marrë dënimin për vendimin e ERE-s nr. 131 datë 15.8.2016 nëpërmjet shkresës së ERE-s nr. 626 prot., datë 22.8.2016.

- Shoqëria KESH sh.a. ka depozituar në ERE kërkesën nr. 7376/1 datë 31.8.2016, protokolluar me tonën nr. 626/1, datë 1.9.2016 për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 131, datë 15.8.2016 “Ftesë për shprehje interesi për marrëveshjen kuadër për depozitimin e energjisë elektrike”.

- Shoqëria KESH sh.a. ka depozituar në vijim në ERE shkresën nr. 7376/2, datë 27.9.2016 “Në vijim të kërkesës drejtuar Bordit të ERE-s me shkresën 7376/1, datë 31.8.2016, me objekt “Kërkesë për rishikimin e vendimit nr. 131, datë 15.8.2016”.

- Pika 5, e nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016”, parashikon se: “Çdo palë e përfshirë në një procedurë mund t’i kërkojë ERE-

s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së 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.”.

- Kërkesa e KESH sh.a. për rishikimin e vendimit nr. 131, datë 15.8.2016, është depozituar jashtë afatit të parashikuar më sipër.

- Shoqëria KESH sh.a. ka paraqitur në ERE si prova të reja, si më poshtë:

- Procedura e filluar dhe shpallur në faqen zyrtare të KESH sh.a. “Ftesë për shprehje interesi për marrëveshjen kuadër për depozitimin e energjisë elektrike”, është finalizuar nga ana e KESH sh.a. me kontratën nr. 6549 prot., datë 27.7.2016.

- Në zbatim të vendimit nr. 131 datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, KESH sh.a. ka pezulluar veprimet e mëtejshme për zbatimin e kontratës nr. 6549 prot., datë 27.7.2016.

- Procesi i depozitimit të energjisë elektrike, do të garantonte të ardhura për KESH sh.a. në një vlerë tregu prej 5 milionë euro për 6-mujorin e parë të vitit 2016.

- KESH sh.a. në cilësinë e të ngarkuarit me detyrimin e shërbimit publik, duke marrë në konsideratë interesin publik për garantimin e furnizimit me energji elektrike, si dhe shfrytëzimin eficient të energjisë elektrike, në konsultim me Sekretariatit e Komunitetit të Energjisë, t’i japë zgjidhje situatës së menaxhimit të energjisë elektrike në kushtet e prurjeve të mëdha me rregullimin në legjislacionin mbështetës.

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

VENDOSI:

1. Të mos marrë në shqyrtim kërkesën e KESH sh.a. për rishikimin e vendimit nr. 131, datë 15.8.2016 mbështetur në pikën 5, të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe në nenin 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, depozituar jashtë afatit të parashikuar në ligj.

2. KESH sh.a. në cilësinë e të ngarkuarit me detyrimin e shërbimit publik, për qëllime të interesit publik, garantimit të furnizimit me energji elektrike, si dhe shfrytëzimin eficient të



energjisë elektrike, në konsultim me Sekretariatën e Komunitetit të Energjisë, të adresojë menaxhimin e energjisë elektrike mbështetur në legjislacionin përkatës pas përmbushjes së detyrimit të shërbimit publik, të parashikuar në ligj.

3. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë KESH sh.a., Ministrinë e Industrisë dhe Energjisë, Autoritetin e Konkurrencës dhe palët e interesuara për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM
Nr. 149, datë 30.9.2016

MBI KËRKESAT E KESH SHA DHE
MINISTRISË SË ENERGJISË DHE
INDUSTRIËS PËR RISHIKIMIN E
VENDIMIT NR. 133, DATË 15.8.2016, TË
BORDIT TË ERE-s, “MBI MIRATIMIN E
PLANIT TË INVESTIMEVE TË KESH
SHA”

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe nenit 16, të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i ERE-s në mbledhjen e tij të datës 30.9.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e për gatitur nga drejtoritë teknike, në lidhje me kërkesat e KESH sh.a. dhe MEI-t për rishikim e vendimit nr. 133, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi miratimin e planit të investimeve të KESH sh.a.”,

konstatoi se:

- Shoqëria KESH sh.a. ka marrë dënimin për vendimin e ERE-s nr. 133, datë 15.8.2016 nëpërmjet shkresës nr. 629 prot., datë 23.8.2016.

- MEI ka marrë dënimin për vendimin e ERE-s nr. 133, datë 15.8.2016 nëpërmjet shkresës nr. 629 prot., datë 23.8.2016.

- KESH sh.a. ka depozituar në ERE kërkesën nr. 7375/1 prot., datë 1.9.2016 protokolluar me Tonën nr. 629/1, datë 14.9.2016, për rishikimin e vendimit nr. 133, datë 15.8.2016.

- MEI ka depozituar në ERE kërkesën nr. 5298/2 prot., datë 13.9.2016 protokolluar me tonën nr. 629/2, datë 14.9.2016, për rishikimin e

vendimit nr. 133, datë 15.8.2016.

- Pika 5, e nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016”, parashikon se: “Çdo palë e përfshirë në një procedurë mund t’i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së 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.”.

- Kërkesat e KESH sh.a. dhe MEI-t për rishikimin e vendimit nr. 133, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, janë depozituar jashtë afatit të parashikuar më sipër.

- Nga KESH dhe MEI nuk janë paraqitur prova të reja, të cilat të çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga ai nr. 133, datë 15.8.2016.

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

VENDOSI:

1. Të mos marrë në shqyrtim kërkesën e KESH sh.a., për rishikimin e vendimit nr. 133, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi miratimin e planit të investimeve të KESH sh.a.” të paraqitur jashtë afateve.

2. Të mos marrë në shqyrtim kërkesën e MEI-t, për rishikimin e vendimit nr. 133 datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi miratimin e planit të investimeve të KESH sh.a.”, të paraqitur jashtë afateve.

3. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë KESH sh.a., Ministrinë e Industrisë dhe Energjisë, për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**VENDIM****Nr. 150, datë 30.9.2016**

**MBI KËRKESAT E KESH SHA DHE
MINISTRISË SË ENERGJISË DHE
INDUSTRIËS PËR RISHIKIMIN E
VENDIMIT NR. 144, DATË 25.8.2016, TË
BORDIT TË ERE-s, “PËR MIRATIMIN E
KONTRATËS TIP PËR SHITBLERJE TË
ENERGJISË ELEKTRIKE NDËRMJET
SHOQËRISË SË PRODHIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE, AKSIONET E
SË CILËS KONTROLLOHEN
PLOTËSISHT APO PJESËRISHT nga
SHTETI/KESH SHA DHE
FURNIZUESIT TË SHËRBIMIT
UNIVERSAL/OSHEE SHA, PËR
PERIUDHËN 1.7.2016–31.12.2016”**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe nenit 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, në mbledhjen e tij të datës 30.9.2016, Bordi i ERE-s, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga drejtoritë teknike, në lidhje me kërkesat e KESH sh.a. dhe MEI për rishikimin e vendimit nr. 144, datë 25.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Për miratimin e kontratës tip për shitblerje të energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht apo pjesërisht nga shteti/KESH sh.a. dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për periudhën 1.7.2016–31.12.2016”,

konstatoi se:

- Shoqëria KESH sh.a. ka marrë dijeni për vendimin e ERE-s nr. 144, datë 25.8.2016, nëpërmjet shkresës së ERE-s nr. 644 prot., datë 30.8.2016.

- MEI ka marrë dijeni për vendimin e ERE-s nr. 144 datë 25.8.2016 nëpërmjet shkresës së ERE-s nr. 642 prot., datë 30.8.2016.

- Shoqëria KESH sh.a. ka depozituar në ERE kërkesën nr. 7455/1 prot., datë 7.9.2016, protokolluar me tonën nr. 644/1, datë 8.9.2016, për rishikimin e vendimit nr. 144, datë 25.8.2016, të Bordit të ERE-s.

- Pika 5, e nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe

procedurat e ERE-s, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016”, parashikon se: “Çdo palë e përfshirë në një procedurë mund t’i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së 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.”.

- Kërkesat e KESH sh.a. dhe MEI-t për rishikimin e vendimit nr. 144 datë 25.8.2016, janë depozituar jashtë afatit të parashikuar më sipër.

- Nga KESH-i dhe MEI nuk janë paraqitur prova të reja, të cilat të çojnë Bordin në marrjen e një vendim të ndryshëm nga ai nr. 144, datë 25.8.2016.

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

VENDOSI:

1. Të mos marrë në shqyrtim kërkesën e KESH sh.a., për rishikim e vendimit nr. 144, datë 25.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Për miratimin e kontratës tip për shitblerje të energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht apo pjesërisht nga shteti/KESH sh.a. dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a. për periudhën 1.7.2016–31.12.2016”, të paraqitur jashtë afatit të përcaktuar në ligj.

2. Të mos marrë në shqyrtim kërkesën e MEI-t për rishikim e vendimit nr. 144, datë 25.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Për miratimin e kontratës tip për shitblerje të energjisë elektrike ndërmjet shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht apo pjesërisht nga shteti/KESH sh.a. dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal/OSHEE sh.a., për periudhën 1.7.2016– 31.12.2016”, të paraqitur jashtë afatit të përcaktuar në ligj.

3. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë KESH sh.a., Ministrinë e Industrisë dhe Energjisë, për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

**KRYETARI
Petrit Ahmeti**

**VENDIM****Nr. 151, datë 30.9.2016****MBI KËRKESËN E KESH SHA PËR
RISHIKIMIN E VENDIMIT NR. 139,
DATË, 15.8.2016, TË BORDIT TË ERE-s**

Në mbështetje të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, dhe nenit 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, në mbledhjen e tij të datës 30.9.2016, Bordi i ERE-s, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga drejtoritë teknike, në lidhje me kërkesën e shoqërisë KESH sh.a., për rishikim e vendimit nr. 139, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Për miratimin e Rregullave të Përkohshme të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike”,

konstatoi se:

- Shoqëria KESH sh.a. ka marrë dijeni për vendimin e ERE-s nr. 139, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Për miratimin e Rregullave të Përkohshme të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike” nëpërmjet shkresës nr. 633 prot., datë 25.8.2016.

- Shoqëria KESH sh.a. me shkresën e saj nr. 7416/1 prot., datë 5.9.2016, ka përcjellë në ERE kërkesën për rishikimin e vendimit nr. 139, datë 15.8.2016, të Bordit të ERE-s, “Mbi miratimin e rregullave të përkohshme të tregut shqiptar të energjisë elektrike”

- Pika 5, e nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 16 të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016”, parashikon se: “Çdo palë e përfshirë në një procedurë mund t’i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së 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.”.

- Kërkesa e KESH sh.a. për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 139, datë 15.8.2016, është depozituar jashtë afatit të parashikuar më sipër.

- Me kërkesën e KESH sh.a. për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 139, datë

15.8.2016, Bordi i ERE-s konstatoi se Rregullat e Tregut, miratuar me vendimin nr. 139, datë 15.8.2016, kanë nevojë për plotësime e saktësime.

- Mbështetur në nenin 26 të “Rregullores së organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, Bordi i ERE-s, me iniciativë të vet mund të nisë procedurat për hartimin apo rishikimin e një akti nënligjor që ka të bëjë me ushtrimin nga ana e ERE-s të autoritetit në drejtim të miratimit të akteve nënligjore.

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

VENDOSI:

1. Të mos marrë në shqyrtim kërkesën e KESH sh.a. për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 139, datë 15.8.2016, mbështetur në pikën 5, të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 16, të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016.

2. Të fillojë procedurat për rishikimin e “Rregullat e përkohshme të tregut shqiptar të energjisë elektrike” miratuar me vendimin nr. 139, datë 15.8.2016, për disa ndryshime si më poshtë:

- Kapitulli II, në pikën II.2.2, paragrafi “viii”; - OST-ja, në funksionin e operatorit të rrjetit të transmetimit do të ketë të drejtën për prokurimin e energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve të transmetimit *nga tregtarët*. - të hiqet “nga tregtarët”.

- Në kapitullin V “Kontratat dhe *tarifat* mes pjesëmarrësve të ndryshëm të tregut *të parregulluar* janë:” - të hiqet fjala “Tarifa”, të shtohet “Të parregulluar”.

- Kapitullin V, paragrafin “vi” “Rregullat për kontratat dypalëshe”, në pikën V.1 - vi) kontratat për prokurimin e energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve *dhe shërbimeve ndihmese* në rrjetin e transmetimit dhe shpërndarjes.” - të shtohet “dhe shërbimeve ndihmese”.

- Në kapitullin III të pikës III.2, paragrafi “iv”, - një kopje të bilancit të fundit vjetor të certifikuar nga organet e tatimtaksave - të bëhet “një kopje të bilancit të fundit vjetor të certifikuar *dhe depozituar në organet e tatimtaksave*.” - të shtohet

- Në kapitullin VIII.2.2 - ERE-ja do të miratojë çmimet e rregulluara për njësitë e gjenerimit të ngarkuara me detyrimin e shërbimit publik - të shtohet “*deri në krijimin e tregut të*



balancimit ose kur parashikohet ndryshe nga aktet e tjera të ERE-s”.

- Në kapitullin VIII.3, paragrafi “ii” – nga “tarifat e mundshme të importit dhe eksportit ose energjisë gjatë dimrit në avancë” – të bëhet “Çmimet e mundshme të energjisë në treg gjatë dimrit në avancë”.

3. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë OST sh.a., KESH sh.a, Ministrinë e Industrisë dhe Energjisë, Autoritetin e Konkurrencës dhe palët e interesuara për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 152, datë 30.9.2016

PËR FILLIMIN E PROCEDURAVE PËR SHQYRTIMIN DHE MIRATIMIN E DRAFTRREGULLORES “PËR PROCEDURAT E LICENCIMIT, MODIFIKIMIT, TRANSFERIMIT TË PJESSHËM OSE TË PLOTË, HEQJEN E LICENCEVE NË SEKTORIN E GAZIT NATYROR”

Ne mbështetje të nenit 24, të ligjit nr. 102 /2015, “Për sektorin e gazit natyror”, si dhe të nenit 26, të rregullores “Për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, të Bordit të ERE-s, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 30.9.2016, pasi shqyrtoi relacionin e draftrregullores “Për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të pjesshëm ose të plotë, heqjen e licenceve në sektorin e gazit natyror”, të përgatitur nga grupi i punës,

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurat për shqyrtimin dhe miratimin e draftrregullores “Për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të pjesshëm ose të plotë, heqjen e licenceve në sektorin e gazit natyror”.

2. Drejtoria Juridike dhe Mbrojtjes së Konsumatorëve të njoftojë palët e interesuara për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 153, datë 30.9.2016

PËR FILLIMIN E PROCEDURAVE PËR SHQYRTIMIN DHE MIRATIMIN E RREGULLAVE TË ANKANDIT TË ZYRËS SË KOORDINUAR TË ANKANDEVE PËR EVROPËN JUGLINDORE (SEE CAO), VERSIONI 1.4

Në mbështetje të neneve 16 dhe 65, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, të nenit 26, 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 30.9.2016, mbasi shqyrtoi draftin e përgatitur dhe të rënë dakord nga (SEE CAO) dhe TSO-të aksionarë të saj, të Rregullave të Ankandit të Zyrës së Koordinuar të Ankandeve për Evropën Juglindore (SEE CAO) dhe relacionin përkatës, për fillimin e procedurave për shqyrtimin dhe miratimin e Rregullave të Ankandit të Zyrës së Koordinuar të Ankandeve për Evropën Juglindore (SEE CAO) versioni 1.4.

konstatoi se:

- Sekretariati i Komunitetit të Energjisë (Vjenë, Austri), me shkresën e datës 13.9.2016 dhe mbledhja e 11-të e ECBR-së, mbajtur në datën 9.7.2009, rekomandojnë që rregullatorët kombëtarë ta miratojnë këtë rregullore.

- OST sh.a., me shkresën nr. 4855 prot., datë 25.8.2016, ka përcjellë për miratim në ERE draftin e “Rregullave të Ankandit të Zyrës së Koordinuar të Ankandeve për Evropën Juglindore (SEE CAO) versioni 1.4.

- Rregullorja është e hartuar në përputhje me kërkesat e rregullores (KE) 714/2009 të Parlamentit Evropian.

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

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurat për shqyrtimin dhe miratimin e rregullave të ankandit të zyrës së koordinuar të ankandeve për Evropën Juglindore



SEE CAO (bashkëlidhur draft “Rregullat e ankandit, versionin 1.4”.

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë personat e interesuar për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 154, datë 6.10.2016

PËR LICENCIMIN E SHOQËRISË “XHENGO ENERGJI” SHPK, NË AKTIVITETIN E PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HEC “KASOLLET E SELCËS”, ME FUQI TË INSTALUAR 4000 kW

Në mbështetje të neneve 16; nenit 37, pika 2, germa “a”; të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; nenit 21, të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016; dhe nenit 15 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 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin për licencimin e shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Kasollet e Selcës”, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike” si më poshtë:

- Format i aplikimit (neni 9, pika 1) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- Dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- Dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9 pika 3) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni tekniko-ekonomik (neni 9, pikat 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3; 4.1.4; 4.1.5) është plotësuar në mënyrë korrekte.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Licencimin e shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Kasollet e Selcës”, me fuqi 4000 KW, për një afat 30-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit, Monitorimit të Tregut dhe të të Licencuarve të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 155, datë 6.10.2016

PËR LICENCIMIN E SHOQËRISË “XHENGO ENERGJI” SHPK, NË AKTIVITETIN E TREGTIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Në mbështetje të neneve 16; nenit 37, pika 2, germa “d”; të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; nenit 21 të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016; gjithashtu, dhe nenit 15, 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 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin për licencimin e shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në “Rregullorja për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:



- Formati i aplikimit (neni 9, pika 1) është plotësuar në mënyrë korrekte.

- Dokumentacionin juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2) është plotësuar në mënyrë korrekte.

- Dokumentacionin financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3) është plotësuar në mënyrë korrekte.

- Të dhënat specifike sipas tipit të licencës (neni 9, pika 4./10, germa “a”, “b” dhe “c”) janë plotësuar në mënyrë korrekte.

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

VENDOSI:

1. Licencimin e shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike për një afat 30-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrît Ahmeti

VENDIM

Nr. 156, datë 6.10.2016

PËR LICENCIMIN E SHOQËRISË “XHENGO ENERGJI” SHPK, NË AKTIVITETIN E FURNIZIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “ç” dhe 110, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; nenit 21, të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016; nenit 15 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 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin për licencimin e shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike, të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Xhengo Energji” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:

- Format i aplikimit (neni 9, pika 1) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni teknik për aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike (neni 9, pika 4/9, germa “a”, germa “b” dhe germa “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte.

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërinë “Xhengo Energji” sh.p.k., në aktivitetin e furnizimit të energjisë elektrike për një afat 5-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrît Ahmeti

VENDIM

Nr. 157, datë 6.10.2016

MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË “ENERGY MARKET ALBANIA” SHPK NË AKTIVITETIN E TREGTIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2 germa “d” dhe 39, pika 3, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neneve 4, pika 1, germa “e”; 5, pika 1, germa “e” dhe 13, të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimi, transferimi, rinovimi ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 6.10.2016, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria “Energy Market Albania” sh.p.k., si



dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut për licencimin në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie;

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Energy Market Albania” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimi, transferimi, rinovimi ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:

- Format i aplikimit (neni 9, pika 1, germat “a”, “b” dhe “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

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

- Dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, germat “a”, “b”, “c”, “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Të dhënat specifike të licencës (neni 9, pika 4/8, germat “a”, “b”, “c” dhe “d”) janë plotësuar në mënyrë korrekte.

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

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërinë “Energy Market Albania” sh.p.k., në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike, për një afat 5-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 158, datë 6.10.2016

MBI FILLIMIN E PROCEDURËS PËR LËNIEN PENG TË ASETEVE TË SHOQËRISË “ENERGAL” SHPK, NË FAVOR TË BANKËS “SOCIETE GENERALE ALBANIA” SHA

Në mbështetje të neneve 16; 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” neneve 6, 7 dhe 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; pikave 1.3 dhe 1.6 të licencës “Për prodhimin e energjisë elektrike”, gjithashtu, dhe nenit 15 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 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin mbi fillimin e procedurave për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë “Energal” sh.p.k., për lënie peng asetesh në favor të bankës “Societe Generale Albania” sh.a., të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Energal” sh.p.k. plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- Neni 7, pika 1, germat: “a” (ekstrakt historik të shoqërisë tregtare të të licencuarit, të lëshuar jo më vonë se 3 muaj nga data e aplikimit); “b” (veprimtaria e licencuar); “c” (gjendja financiare e kompanisë në kohën që paraqet kërkesën dhe efektin e pritshëm pas miratimit të transferimit të aseteve); “d” (përshkrim i 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); “e” (arsyet e kërkesës për kryerjen e transferimit); “f” (efektet e pritshme të transferimit në aktivitetin e të licencuarit); “g” (efekti në furnizimin e rregullt e të qëndrueshëm të klientëve të të licencuarit dhe në tarifat e aktivitetit të licencuar); “h” (marrëveshje paraprake e nënshkruar midis palëve në një nga format e parashikuara nga ligji, për transferimin e aseteve. Marrëveshja duhet të përmbajë një listë të detajuar të aseteve që kërkohet të transferohen); “i” (deklarate me shkrim e personit 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);

Për mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me germën “j”, të pikës 1, të nenit 7 (nëse ka pasur, listën e transferimeve të kryera më herët nga i njëjti subjekt), do të njoftohet subjekti që t'i



paraqesë këto në ERE, brenda afateve.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurat për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë “Energal” sh.p.k., për lënie peng të aseteve në favor të bankës “Societe Generale Albania” sh.a.

2. Drejtoria e Licencimit, Monitorimit të Tregut, të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 159, datë 6.10.2016

MBI FILLIMIN E PROCEDURËS PËR LËNIEN PENG TË ASETEVE TË SHOQËRISË “EURON ENERGY” SHPK, NË FAVOR TË BANKËS “SOCIETE GENERALE ALBANIA” SHA

Në mbështetje të neneve 16; 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; neneve 6; 7 dhe 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 dhe 1.6 të licencës “Për prodhimin e energjisë elektrike”, gjithashtu, dhe nenit 15, 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 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin mbi fillimin e procedurave për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë “Euron Energy” sh.p.k., për lënie peng asetesh në favor të bankës “Societe Generale Albania” sh.a., të përgatitur nga Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Euron Energy” sh.p.k., plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- Neni 7, pika 1, geramat: “a” (ekstrakt historik të shoqërisë tregtare të të licencuarit, të lëshuar jo më vonë se 3 muaj nga data e aplikimit); “b” (veprimtaria e licencuar); “c” (gjendja financiare e kompanisë në kohën që paraqet kërkesën dhe efektin e pritshëm pas miratimit të transferimit të aseteve); “d” (përshkrim i 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); “e” (arsyet e kërkesës për kryerjen e transferimit); “f” (efektet e pritshme të transferimit në aktivitetin e të licencuarit); “g” (efekti në furnizimin e rregullt e të qëndrueshëm të klientëve të të licencuarit dhe në tarifat e aktivitetit të licencuar); “h” (marrëveshje paraprake e nënshkruar midis palëve në një nga format e parashikuara nga ligji, për transferimin e aseteve. Marrëveshja duhet të përmbajë një listë të detajuar të aseteve që kërkohet të transferohen); “i” (deklarate me shkrim e personit 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).

Për mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me germën “j” të pikës 1 të nenit 7 (nëse ka pasur, listën e transferimeve të kryera më herët nga i njëjti subjekt), do të njoftohet subjekti që t’i paraqesë këto në ERE, brenda afateve.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurat për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë “Euron Energy” sh.p.k., për lënie peng të aseteve në favor të bankës “Societe Generale Albania” sh.a.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut, të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**VENDIM****Nr. 160, datë 6.10.2016****MBI PËRJASHTIMIN E KLIENTËVE
FUNDORË QË FURNIZOHEN NGA
SHËRBIMI UNIVERSAL NGA
PËRGJEGJËSIA PËR DISBALANCAT**

Në mbështetje të neneve 16; 81, pika 2, dhe 109, të ligjit nr. 43/2015, datë 22.5.2003, “Për sektorin e energjisë elektrike”, VKM-së nr. 244, datë 31.4.2016, “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” dhe nenit 26 të Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, të Bordit të ERE-s, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e drejtorive teknike në lidhje me përjashtimin e klientëve fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal nga përgjegjësia për disbalancat kundrejt këtij të fundit,

konstatoi se:

- Ligji nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, në pikën 2, të nenit 81, pika 2, sjell një nga rrethanat përjashtimore, sa i përket trajtimit të disbalancave, duke parashikuar se: ERE-ja vendos përjashtimin nga përgjegjësia për disbalancat, për kategori të caktuara të klientëve fundorë, të cilët furnizohen mbi bazën e shërbimit universal të furnizimit, si detyrim i shërbimit publik.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë përjashtimin nga përgjegjësia për disbalancat për klientët fundorë që furnizohen nga Furnizuesi i Shërbimit Universal, në kuptim të nenit 109, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë shoqëritë OSHEE sh.a., KESH sh.a., OST sh.a. dhe Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM**Nr. 161, datë 6.10.2016****MBI MODIFIKIMIN E LICENCËS SË
SHOQËRISË “BALKAN GREEN
ENERGY” SHPK ME NR. 3, SERIA
PV03K, DHËNË ME VENDIMIN E
BORDIT TË KOMISIONERËVE NR. 69,
DATË 12.12.2007**

Në mbështetje të neneve 16; 43, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”; VKM-së nr. 930, datë 2.9.2009, “Për disa shtesa dhe ndryshime në marrëveshjen shtesë të koncesionit për 25 hidrocentralet vendore, të lidhur ndërmjet Ministrisë së Ekonomisë, Tregtisë dhe Energjetikës dhe shoqërisë italiane “Essegei”, s.p.a, miratuar me vendimin nr. 148, datë 22.3.2007, të Këshillit të Ministrave; nenit 15 të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, miratuar me vendimin nr. 109, datë 29.6.2016, të Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE); pikat 2.2, 2.3 dhe 2.5, të licencës “Për prodhimin e energjisë elektrike”, Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 6.10.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur nga Drejtoria e Licencimit, Monitorimit të Tregut, për modifikimin e licencës së shoqërisë “Balkan Green Energy”,

konstatoi se:

- Shoqëria FAVINA sh.p.k. në cilësinë e pronarit të HEC “Voskopojë” i është drejtuar ERE-s me shkresën nr. 100 prot., datë 21.1.2016, duke kërkuar rritjen e fuqisë së instaluar të këtij HEC-i.

- ERE pas verifikimeve të bëra, konstaton se mbështetur në vendimin nr. 69, datë 12.12.2007, të Bordit të Komisionerëve të ERE-s, është shoqëria koncesionare “Balkan Green Energy” sh.p.k. e licencuar për të ushtruar aktivitetin e prodhimit nga HEC “Voskopoja”.

- ERE me shkresën nr. 101/1 prot., datë 20.4.2016, i është drejtuar MEI-t, në lidhje me saktësimin e pronësisë së HEC “Voskopojë”.



- MEI është përgjigjur me shkresën nr. 2810/1 prot., datë 23.5.2016, përmes së cilës i ka kërkuar ERE-s, zbatimin e marrëveshjes së koncesionit në përputhje me VKM-në nr. 930, datë 2.9.2009.

- VKM nr. 930 datë 2.9.2009, “Për disa shtesa dhe ndryshime në marrëveshjen shtesë të koncesionit për 25 hidrocentralet vendore, të lidhur ndërmjet ministrisë së ekonomisë, tregtisë dhe energjetikës dhe shoqërisë italiane “Essegei”, s.p.a, miratuar me vendimin nr.148, datë 22.3.2007 të Këshillit të Ministrave ka hequr nga lista e HEC-eve për të cilat është licencuar shoqëria “Balkan Green Energy” sh.p.k. HEC-et: “Piqeras”, “Lozhan” dhe “Voskopojë” në zbatim të nenit 5, i cili përcakton se: “Trajtimi i hidrocentraleve Piqeras, Lozhan dhe Voskopojë, do të merren në dorëzim dhe do të trajtohen nga organi shtetëror i autorizuar.”

- Neni 43, pika 1, i ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, parashikon se: ERE mund të modifikojë licencën, me iniciativën e vetë, kur ndryshojnë kushtet e kontratës koncesionare.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të modifikojë licencën me numër nr. 3, seria PV03K, dhënë shoqërisë “Balkan Green Energy” sh.p.k., me vendim të Bordit të ERE-s nr. 69, datë 12.12.2007, në përputhje me parashikimet e VKM-së nr. 930, datë 2.9.2009. (Tabela me ndryshimet bashkëlidhur.)

2. Ngarkohet Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë, si dhe shoqërinë Balkan Green Energy sh.p.k. për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

HEC “Bulqizë”, me fuqi 0,6 MW (Dibër)
HEC “Homesh”, me fuqi 0,395 MW (Dibër)
HEC “Zerqan”, me fuqi 0,625 MW (Dibër)
HEC “Arras”, me fuqi 4,8 MW (Dibër)
HEC “Orgjost”, me fuqi 1,2 MW (Kukës)
HEC “Lekbibaj”, me fuqi 1,4 MW (Tropojë)
HEC “Dukagjin”, me fuqi 0,64 MW (Shkodër)
HEC “Marjan”, me fuqi 0,2 MW (Korçë)
HEC “Barmash”, me fuqi 0,83 MW (Kolonjë)
HEC “Treske 2”, me fuqi 0,25 MW (Korçë)
HEC “Nikolice”, me fuqi 0,7 MW (Korçë)
HEC “Funares”, me fuqi 1,92 MW (Librazhd)
HEC “Lunik”, me fuqi 0,2 M MW (Librazhd)
HEC “Kerpice”, me fuqi 0,42 MW (Gramsh)
HEC “Ujanik”, me fuqi 0,63 MW (Skrapar)
HEC “Borsh”, me fuqi 0,25 MW (Sarandë)
HEC “Leshnice”, me fuqi 0,38 MW (Sarandë)
HEC “Velcan”, me fuqi 1,2 MW (Korçë)
HEC “Muhur”, me fuqi 0,25 MW (Dibër)
HEC “Rajan”, me fuqi 1,02 MW (Kolonjë)
HEC “Shoshan”, me fuqi 3 MW (Tropojë)
HEC “Lure”, me fuqi 0,75MW (Dibër)

VENDIM

Nr. 162, datë 6.10.2016

MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË “DAAB ENERGY GROUP” SHPK NË AKTIVITETIN E PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HEC “DOBRENJË–TOMORRICË”, ME FUQI TË INSTALUAR 2400 kW

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “a” dhe 110, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neneve 4, pika 1, germa “a”; 5, pika 1, germa “a”; 13, të rregullores “Për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të plotë/pjesëshëm dhe rinovimit të licencave”, të miratuar me vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s nr. 108, datë 9.9.2008, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 6.10.2016, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria “Daab Energy Group” sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut për licencimin në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie nga HEC “Dobrenjë–Tomorricë”,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Daab Energy Group” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të plotë/të pjesëshëm dhe rinovimit të licencave”, si më poshtë:



- Formati i aplikimit (neni 9, pika 1, germet “a”, “b” dhe “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, germet “a”, “b”, “c”, “d”, “e”, “f”, “g”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, germet “a”, “b”, “c” dhe “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Dokumentacioni tekniko-ekonomik (neni 9, pikat 4.1.1, 4.1.2, 4.1.3, 4.1.4 dhe 4.1.5), është plotësuar në mënyrë korrekte.

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

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërisë “Daab Energy Group” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Dobrenjë - Tomorricë” me fuqi të instaluar 2400 kW, për një afat 30-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 163, datë 6.10.2016

MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË “DAAB ENERGY GROUP” SHPK NË AKTIVITETIN E TREGTIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “d” dhe 110, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neneve 4, pika 1, germa “g”; 5, pika 2; 13 të rregullores “Për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të plotë/pjesshëm dhe rinovimit të licencave”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 108, datë 9.9.2008, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 6.10.2016, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria “Daab Energy Group” sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut për licencimin në

aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie;

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Daab Energy Group” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “për procedurat e licencimit, modifikimit, transferimit të plotë/të pjesshëm dhe rinovimit të licencave”, si më poshtë:

- Format i aplikimit (neni 9, pika 1, germet “a”, “b” dhe “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

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

- Dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, germet “a”, “b”, “c” dhe “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- Të dhënat specifike të licencës (neni 9, pika 4/10, germet “a”, “b” dhe “c”) janë plotësuar në mënyrë korrekte.

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

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërinë “Daab Energy Group” sh.p.k., në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike, për një afat 30-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 164, datë 6.10.2016

MBI MIRATIMIN E KONTRATËS TIP PËR VERIFIKIMIN DHE VULOSJEN E MATËSVE ELEKTRIKË

Në mbështetje të neneve 16 dhe 77, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ligjit nr. 9875, datë 14.2.2008, “Për metrologjinë”, i ndryshuar, dhe Kodit të Matjes, i ndryshuar, nenit 26 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



6.10.2016, mbasi shqyrtoi draftin e kontratës tip për verifikimin dhe vulosjen e matësve elektrikë dhe relacionin e përgatitur nga drejtoritë teknike të ERE-s,

konstatoi se:

Drejtoria e Përgjithshme e Metrologjisë, me shkresën e protokolluar në ERE nr. 581/8, në datën 28.9.2016, ka depozituar propozimin për miratimin e kontratës tip për verifikimin dhe vulosjen e matësve elektrikë.

Për qëllime të konsultimit mbi përmbajtjen e draftit, pas botimit në gazetë të njoftimit për fillimin e procedurës së miratimit të draftkontratës tip, ERE ka kërkuar opinionin e Autoritetit të Konkurrencës, MEI-t, OSHEE sh.a. dhe subjekteve të autorizuara nga DPM-ja.

ERE ka organizuar disa seanca dëgjimore me të gjitha palët e interesit, me qëllim diskutimin e draftkontratës tip për verifikimin dhe vulosjen e matësve elektrikë.

OSHEE sh.a., me shkresën nr. 21699/1 prot., datë 4.10.2016, ka shprehur dakordësinë e saj mbi këtë draft.

ERE, në bazë të nenit 77, pika 10, të tiggjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ka

detyrimin të miratojë kontratën tip për verifikimin dhe vulosjen e matësve elektrikë.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë kontratën tip për verifikimin dhe vulosjen e matësve elektrikë (bashkëlidhur kontrata dhe 29 anekset e saj).

2. Tarifat për verifikimin e matësve, siç shprehur në aneksin nr. 1, “Mbi listën e çmimeve tavan njësi”, në zbatim të nenit 77, pika 8, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, miratohen me udhëzim të përbashkët të Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë dhe Ministrisë së Financave.

3. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë subjektet e interesuara për vendimmarrjen e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**KONTRATË TIP**

MBI VERIFIKIMIN E MATËSVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE DHE VULOSJEN E TYRE

PJESA E PËRGJITHSHME

Në Tiranë, sot më datë ____/____/____ (data muaji viti), lidhet kjo Kontratë Shërbimi mbi verifikimin e matësve të energjisë elektrike dhe vulosjen e tyre kur futen për herë të parë në treg; verifikimin periodik të tyre dhe ankesat, nga dhe ndërmjet:

1. Shoqërisë që ushtron aktivitetin e shpërndarjes të energjisë elektrike sipas legjislacionit në fuqi person juridik i së drejtës shqiptare, me seli në....., me NUIS....., i përfaqësuar nga administratori/person i autorizuar z....., këtu e më poshtë i quajtur “Operatori i Rrjetit”

dhe

2. Shoqërisë person juridik i së drejtës shqiptare, me seli në....., me NUIS....., përfaqësuar nga administratori/person i autorizuar z....., këtu e më poshtë i quajtur “Ofruesi i Shërbimit” ose “Kontraktori” i autorizuar nga Drejtoria e Përgjithshme e Metrologjisë (DPM) për verifikimin e aparateve matëse të energjisë elektrike dhe vulosjes së tyre.

të cilët, gjithashtu, këtu dhe më poshtë mund të quhen bashkarisht si palët ose veç e veç si pala.

Palët me cilësitë që u njeh ligji në Republikën e Shqipërisë dhe vullnet të lirë, bien dakord të nënshkruajnë dhe respektojnë këtë kontratë si më poshtë vijon:

I. BAZA LIGJORE

Palët nënshkruajnë këtë kontratë, bazuar në Ligjin Nr.43/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike", Ligjin Nr.9875, datë 14/02/2008 “Për Metrologjinë” i ndryshuar, Kodin e Matjes, si dhe legjislacionin në fuqi që rregullon përkatësisht marrëdhëniet në Republikën e Shqipërisë.

II. TË PËRGJITHSHME

- 2.1 Kjo Kontratë do të përdoret nga Operatori i Rrjetit për të siguruar dhe rregulluar marrëdhëniet ndërmjet palëve për realizimin e shërbimit të:

- Verifikimin e matësve elektrik kur futen për herë të parë në treg
- Verifikimin e matësve elektrik me kërkesë të Operatorit të rrjetit
- Verifikimin e matësve elektrik me kërkesë të klientit e bërë në formë ankese
- Verifikimin periodik të matësve elektrik sipas afateve kohore të përcaktuara në Kodin e Matjes
- Vulosjen e matësve elektrik



- Bashkëvulosjen e morseterisë së matësit elektrik

këtu e më poshtë të quajtura në tërësi Shërbimet e Verifikimit.

- 2.2 Kontrata përmban pjesën e përgjithshme dhe Aneksat të cilat janë pjesë përbërëse integrale e Kontratës.
- 2.3 Në interpretimin e Kontratës dhe anekseve bashkëngjitur ose shtesave që janë pjesë e saj, termat në vijim do të kenë kuptimin e përkufizimeve sipas Ligjit Nr.43, datë 30/04/2015 "Për Sektorin e Energjisë Elektrike", Ligjit Nr.9875, datë 14/02/2008 "Për Metrologjinë" i ndryshuar; Kodit të Matjes, dhe akteve të dala në zbatim të tyre.

III. OBJEKTI I KONTRATËS

Objekt i kësaj kontrate është realizimi i shërbimeve në përputhje me Nenin 77 të Ligjit Nr. 43/2015 "Për Sektorin e Energjisë Elektrike", si më poshtë:

- 3.1 Verifikimin fillestar të saktësisë të matësive të energjisë elektrike, përpara vënies në përdorim nëpërmjet metodës së kampionit, në bazë të përzgjedhjes rastësore, pranë laboratorit të personit juridik të autorizuar..
- 3.2 Verifikimin të saktësisë të matësive të energjisë elektrike, pranë laboratorit të personit juridik të autorizuar ose në terren, bazuar në kërkesën e operatorit të rrjetit.
- 3.3 Verifikimin të saktësisë të matësive të energjisë elektrike, pranë laboratorit të personit juridik të autorizuar ose në terren, bazuar në ankesën e klientit.
- 3.4 Verifikimin periodik të saktësisë të matësive të energjisë elektrike, pranë laboratorit të personit juridik të autorizuar ose në terren.
- 3.5 Vulosjen e makinerisë të aparatit matës së energjisë elektrike.
- 3.6 Bashkëvulosjen e morseterisë të aparatit matës së energjisë elektrike.

IV. PËRKUFIZIME DHE STANDARDET REFERUESE

4.1 Përkufizime

Në këtë kontratë termat e mëposhtëm kanë këto kuptime:

- **"Enti Rregullator i Energjisë"** ose **"ERE"** është autoriteti rregullator i sektorit të energjisë elektrike, i cili funksionon në përputhje me këtë ligj Nr. 43 datë 30/04/2015 "Për Sektorin e Energjisë Elektrike".
- **"Drejtoria e Përgjithshme e Metrologjisë"** ose **"DPM"** është person juridik, publik, i specializuar për metrologjinë, në varësi të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes, dhe zhvillon aktivitetin e saj në mbështetje të ligjit Nr. 9875, datë 14.02.2008 "Për Metrologjinë", i ndryshuar si dhe të akteve nënligjore në zbatim të tij.



- **“Forcë madhore”** është një akt ose ngjarje natyrore apo shoqërore, si tërmetet, rrufetë, ciklonet, përmbytjet, shpërthimet vullkanike, zjarret ose luftërat, konfliktet e armatosura, kryengritjet, veprime terroriste ose ushtarake, të cilat pengojnë të licencuarin të përmbushë detyrimet e tij sipas licencës, si dhe akte apo ngjarje të tjera që janë përtej kontrollit të arsyeshëm dhe që nuk kanë ardhur për faj të të licencuarit dhe i licencuari nuk ka pasur mundësi të shmangë një akt ose ngjarje të tillë nëpërmjet ushtrimit të vullnetit, përpjekjeve, aftësive dhe kujdesit të tij të arsyeshëm.
- **“Klient”** është një klient shumice ose fundor i energjisë elektrike.
- **“Klient familjar”** është një klient që blen energji elektrike vetëm për konsumin e tij familjar, pa përfshirë konsumin për veprimtari tregtare apo profesionale.
- **“Klient jofamiljar”** janë personat fizikë ose juridikë që blejnë energji elektrike, e cila nuk shkon për përdorim familjar, prodhuesit dhe klientët e shumicës.
- **“Kodet e Rrjetit”** janë Kodi i Transmetimit dhe Kodi i Shpërndarjes.
- **“Kodi i Shpërndarjes”** është tërësia e rregullave teknike, të cilat rregullojnë funksionimin e rrjetit të shpërndarjes, si dhe vendosin kushtet e shërbimit që ofrohen nga operatorët e sistemit të shpërndarjes për përdoruesit e sistemit të shpërndarjes.
- **“Kodi Matjes”** është tërësia e rregullave teknike dhe normat minimale të detyrueshme për matjen dhe regjistrimin e Energjisë Elektrike, me qëllim për matjen dhe regjistrimin e energjisë elektrike.
- **“Sistemi i Matjes së Energjisë Elektrike”** kupton tërësinë e paisjeve të matjes: matësin, automatin, transformatorët e matjes, mbrojtjen e matësit dhe qarqet e lidhjes së tij në rrjet.
- **“Operatori i Sistemit të Shpërndarjes”** ose “OSSH” është një person juridik, përgjegjës për operimin e sigurt, të besueshëm dhe të efektshëm të rrjetit të shpërndarjes, duke siguruar mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të shpërndarjes, të shtrirë në një zonë të caktuar dhe, kur është e aplikueshme, lidhjet e tij me sisteme të tjera për të siguruar aftësi afatgjatë të sistemit për të përmbushur kërkesat e arsyeshme për shpërndarjen e energjisë, në harmoni me mjedisin dhe efikasitetin e energjisë.
- **“Operatori i Rrjetit”** është operatori i sistemit të transmetimit dhe/ose operatori i sistemit të shpërndarjes.
- **“Person”** është një person fizik ose juridik.
- **“Prodhues”** është një person i licencuar për prodhimin e energjisë elektrike.
- **“Rrjeti e energjisë elektrike”** është tërësia e linjave, nënstacioneve, pajisjeve të transmetimit apo shpërndarjes së energjisë elektrike, përfshirë linjat e interkoneksionit.
- **“Siguri”** është siguria e furnizimit dhe garantimit të energjisë elektrike, si dhe sigurimi teknik.
- **“Sistemi i energjisë elektrike”** është një sistem i ndërlidhur, i përbërë nga centralet elektrike, linjat elektrike, nënstacionet dhe pajisjet e transmetimit e shpërndarjes, me qëllim transmetimin apo shpërndarjen e energjisë elektrike te klientët.
- **“Sistemi i shpërndarjes”** është sistemi i linjave, strukturave mbështetëse, pajisjeve transformuese dhe kyçëse/shkyçëse, të përdorura për shpërndarjen e energjisë elektrike dhe lëvrimin e saj te klientët, pa përfshirë furnizimin.
- **“Sistemi i transmetimit”** është sistemi i përdorur për transmetimin e energjisë elektrike në tension të lartë dhe shumë të lartë, i lidhur në paralel me sistemet e vendeve të tjera, që përfshin midis të tjerave linjat, strukturat mbështetëse,



pajisjet transformuese dhe kyçëse/shkyçëse për lëvrimin e energjisë elektrike te klientët ose në rrjetin e shpërndarjes, pa përfshirë furnizimin.

- **“Shpërndarje”** është transporti i energjisë elektrike në sistemin e shpërndarjes me tension të lartë, të mesëm dhe të ulët, me qëllim lëvrimin e saj te klientët, pa përfshirë furnizimin.
- **“Energji Aktive”** nënkupton energjinë elektrike të prodhuar, që rrjedh ose furnizohet nga një qark elektrik gjatë një intervali kohe, dhe duke qënë pjesë e caktuar gjatë një periudhe me fuqi të menjëhershme, matet në vat orë ose Standarde të ndara.
- **“Energji Reaktive”** nënkupton integralin e caktuar me kufij kohor të fuqisë reaktive matur në njësi me volt-ampër reaktive—orë ose Standarde të ndara.
- **“Matës Elektrik”** - Nënkupton një pajisje për matjen e energjisë Aktive (import/ekport), energjisë reaktive, energjinë e plotë, fuqisë aktive, fuqisë reaktive, fuqinë e plotë, rrymës, tensionit, faktorit të fuqisë dhe frekuencës.
- **“Pajisja Matëse”** - nënkupton matësa, transformatorë matës për (transformatorët e rrymës dhe të tensionit (TRR & TRT), pajisjet mbrojtëse për matjen ku përfshihen alarmet, lidhjet elektrike si dhe stacionet për mbledhjen e të dhënave që kanë lidhje me keto si dhe përcjellësat që janë pjesë e pajisjeve matëse në vend.
- **“TRR”** nënkupton transformatorët e rrymës
- **“TRT”** nënkupton transformatorët e tensionit.
- **“Matës energjie”** - janë aparate matëse që masin energjinë elektrike nëpërmjet integritit të fuqisë elektrike në lidhje me kohën respektive.
- **“Matës energjie aktive”** - janë aparate matës që masin energjinë elektrike aktive nëpërmjet integritit të fuqisë elektrike aktive në lidhje me kohën respektive.
- **“Matës energjie reaktive”** - janë aparate matës që masin energjinë elektrike reaktive nëpërmjet integritit të fuqisë elektrike reaktive në lidhje me kohën respektive.
- **“Matës elektromagnetik i energjisë Aktive/Reaktive”** - janë aparate matës në të cilët rrymat në bobinat fikse duke vepruar me rrymat e induktuara në elementin lëvizës (diskun e aparatit), shkaktojnë lëvizjen e tij në proporcion me energjinë që matet.
- **“Matës statik i energjisë Aktive/Reaktive”** - janë aparate matës në të cilët rrymat dhe tensionet veprojnë në elementë elektronik për të prodhuar një output proporcional me energjinë që matet.
- **“Qarku i rrymës”** - është një lidhje elektrike e brendëshme në matësin elektrik që është pjesë e elementit të matjes, e cila shërben për kalimin e rrymës së qarkut në të cilin matësi elektrik është lidhur.
- **“Qarku i tensionit”** - është një lidhje elektrike e brendshme në matësin elektrik që është pjesë e elementit të matjes, e cila shërben për furnizimin me tension të matësit elektrik.
- **“Kostantja e matësit të energjisë elektrike”** - është vlera e cila shpreh marrëdhënien ndërmjet energjisë së regjistruar nga matësi dhe vlerës koresponduese të numrit të rrotullimeve të diskut (matës elektromekanik) apo vlerës koresponduese të impulseve të gjeneruara nga instrumenti matës elektronik. Kjo vlerë shprehet në numër rrotullimesh ose numër impulsesh për njësinë e energjisë elektrike të konsumuar.
- **“Regjistri i matësit të energjisë elektrike”** - është pjesë përbërëse e matësit e cila mundëson regjistrimin e vlerës së matur të energjisë elektrike.



- **“Klasa e saktësisë”** - është klasa e matësit të energjisë elektrike që plotëson kërkesat metrologjike të deklaruara, të cilat kanë për qëllim që të mbajnë gabimet e matjes brenda kufijve të përcaktuara nën kushtet e punës specifike.
- **“Lidhje pa transformator matës”** - është lidhja e instrumentit matës elektrik drejtpërdrejt në qarkun elektrik ku do të regjistrojë energjinë elektrike.
- **“Lidhja me transformator matës”** - është lidhja e instrumentit matës elektrik në qarkun elektrik ku do të regjistrojë energjinë elektrike nëpërmjet një ose disa transformatorëve matës të jashtëm.
- **“Rryma e ndjeshmërisë” (I_{st})** - është vlera më e vogël e rrymës për të cilin matësi elektrik fillon të regjistrojë energjinë elektrike. [IEC 62052-11,] [EN50470-1]
- **“Rryma nominale për matësat e lidhur pa transformator” (I_b)** - është vlera e rrymës mbi bazën e të cilës është realizuar performanca e matësit. [IEC 62052-11], [EN50470-1]
- **“Rryma nominale për matësat e lidhur me transformator” (I_n)** - është vlera e rrymës mbi bazën e të cilës është realizuar performanca e matësit. [IEC 62052-11], [EN50470-1]
- **“Rryma minimale” (I_{min})** - është vlera më e vogël e rrymës për të cilën Standardi europian ka specifikuar kërkesat e saktësisë. [EN50470-1].
- **“Rryma e referencës” (I_{ref}) (rryma nominale)** - është vlera e rrymës mbi bazën e të cilës është realizuar performanca e kontatorit. [EN50470-1]
 - Për lidhjen e instrumentit matës pa transformator matës ($I_{ref}=10 \cdot I_{tr}$).
 - Kjo vlerë është e njëjta si (I_b) e përcaktuar nga IEC 62052-11.
 - Për lidhjen e instrumentit matës me transformator matës ($I_{ref}=20 \cdot I_{tr}$).
 - Kjo vlerë është e njëjta si (I_n) e përcaktuar nga IEC 62052-11.
- **“Rryma tranzitore (e ndërmjetme)” (I_{tr})** - është vlera e rrymës mbi të cilën aplikohen të gjitha kërkesat e saktësisë të standardit europian. [sipas EN50470-1]
- **“Rryma maksimale” (I_{max})** - është vlera më e madhe e rrymës për të cilën matësi elektrik presupozohet të përmbushë kërkesat e saktësisë. [IEC 62052-11][EN50470-1]],
- **“Tensioni i referencës” (U_n)** - është vlera e tensionit mbi bazën e të cilës është realizuar performanca e kontatorit. [IEC 62052-11], [EN50470-1]
- **“Frekuenca e referencës” (f_{nom})** - është vlera e frekuencës mbi bazën e të cilës është realizuar performanca e matësit. [IEC 62052-11]
- **“Temperatura e referencës”** - është temperatura e ambientit e specifikuar për konditat e referencës.
- **“Gabimi i matjes”** - është tregimi i matësit minus vlerën e vërtetë.
- **“Gabimi relative”** - jepet nga formula e mëposhtme:
 Gabimi në përqindje = (energja e regjistruar – vlerën e vërtetë) $\times$ 100 / vlerën e vërtetë.
- **“Gabimi maksimal i lejuar”** – “GML” është vlera më e madhe e gabimit të matjes, në përputhje me një vlerë reference të njohur, e cila lejohet nga specifikimet ose standardet për një instrument matës apo sistem matjeje.
- **“Sigurimi i të dhënave”** - parandalimi i një ose më shumë pikave të mëposhtme:
 - akses i pa autorizuar në informacion brenda një sistemi të dhënash;
 - alternim i pa autorizuar i informacionit brenda një sistemi të dhënash;
 - prodhim i pa autorizuar i të dhënave që mund të konsiderohen si të vlefshme



- **“Sistemi për Identifikimin e Objekteve OBIS”** - sistemi i cili përcakton kodet e identifikimit për mjetet e të dhënave që përdoren më shumë gjatë matjeve dhe pajisjeve të tjera.
- **“Metrologji”** - është shkenca e matjeve.
- **“Instrument matës”** - është çfarëdo pajisje apo sistem me funksione matëse.
- **“Instrument referues i certifikuar”** - është një instrument referues, i shoqëruar me dokumentacionin e lëshuar nga organizma autoritarë dhe në përputhje me procedurat e vlefshme, të përdorura për të shtuar vlera cilësore specifike me pasiguri dhe transmetueshmëri (gjurmueshmëri).
- **“Etalon referues”** është një etalon që, përgjithësisht, ka cilësinë më të lartë metrologjike në një vend apo organizatë të dhënë, nga i cili rrjedhin matjet e bëra. Etaloni referues mund të jetë i pajisur me burim ushqimi të rregullueshëm ose të pa rregullueshëm.
- **“Shenja CE” (CE Marking)** është simboli CE që do të thotë "European Conformity" sipas Directive 93/68/EEC të vitit 1993. Shenja CE dëshmon konformitetin e produkteve sipas kërkesave të komunitetit evropian.
- **“Verifikimi CE” (CE Verification)** është procedura që një prodhues ose përfaqësues i autorizuar i tij Brenda komunitetit siguron dhe deklaron se produkti është në konformitet me tipin e përshkruar në certifikatën CE.
- **“Kalibrim”** - është tërësia e veprimeve që përcakton, në kushte të veçanta, marrëdhënien ndërmjet vlerave të treguara nga një instrument ose sistem matës, dhe të vlerave të njohura, korresponduese të instrumentit të matur.
- **“Vulë sigurie”** – Janë vula me elementë sigurie që përdoren për të vulosur makinerinë dhe/ose morseterinë e matësit elektrik për të evidentuar ndërhyrjet e qëllimshme ose aksidentale të matësin elektrik .
- **“Etiketë sigurie”** – Janë etiketa me elementë sigurie që përdoren për të vulosur makinerinë e matësit elektrik për të siguruar më mirë matësin elektrik dhe për të evidentuar ndërhyrjet e qëllimshme ose aksidentale të matësin elektrik
- **“Bashkëvulosje”** – Është shërbimi i kryer në bashkëveprim dhe bashkërendim midis Operatorit të Rrjetit dhe subjektit të autorizuar/akredituar për të vulosur në të njëjtën kohe morseterinë e matësit elektrik
- **“VOID”** – është shkrimi që lë etiketa e sigurisë në trupin e matësit elektrik kur hiqet nga matësi elektrik dhe përbën element sigurie për të gjykuar nëse është ndërhyrë në formë abuzive në matësin elektrik
- **“AQL”** – Acceptable Quality Limit (Kufiri i cilësisë së pranimit) lidhet me pranimin e lot të matësve elektrik të testuar sipas metodës me përzgjedhje.
- **“Verifikim”** - është konfirmimi nëpërmjet ekzaminimit dhe evidentimit, nëse janë plotësuar kërkesat specifike, tekniko-metrologjike.
- **“Autorizim”** - është dhënia e së drejtës konform ligjislacionit në fuqi për të kryer shërbime të metrologjisë ligjore të instrumenteve matëse në sferën e detyrueshme, subjekteve publike dhe private, vendase ose të huaja, që kryejnë veprimtari në Republikën e Shqipërisë.
- **“Subjekti i Autorizuar”** është subjekti i autorizuar nga DPM për të kryer shërbimin e verifikimit dhe të vulosjes së matësit elektrik.
- **“Çertifikim”** - është veprimtaria, nëpërmjet së cilës një palë e tretë dëshmon zyrtarisht se një produkt, proces apo shërbim është në përputhje me kërkesat e përcaktuara në standardet përkatëse.
- **“Certifikata e përputhshmërisë”** - Dokumenti i lëshuar sipas rregullave të certifikimit të sistemit, i cili deklaron që është arritur kjo përputhshmëri.



- **“Testimi i përputhshmërisë”** - Ekzaminimi sistematik për të përcaktuar nëse janë përmbushur kërkesat e specifikuar, vecanërisht nga kuptimi metrologjik.
- **“Akreditimi”** - është procedura në bazë të së cilës një organizëm i autorizuar, vlerëson kompetencën e një organizmi të vlerësimit të konformitetit për të kryer detyra specifike të tilla si testim, kalibrim, certifikim dhe inspektim. Kompetenca është çelësi për të siguruar transparencën, besueshmërinë dhe efikasitetin e shërbimeve që ofrojnë Organizmat Vlerësimit të Konformitetit të Akredituara .
- **“Laborator i Akredituar për Testim”** - është subjekt i akredituar me standartin S SH EN ISO/IEC 17025 Për Testim i lëshuar nga Institucione apo Organizma anëtare me të drejta të plota në EA (Organizatën Evropianë për Akreditim).
- **“Laborator i Akredituar për Kalibrim”** - është subjekt i akredituar me standartin S SH EN ISO/IEC 17025 Për Kalibrim i lëshuar nga Institucione apo Organizma anëtare me të drejta të plota në EA (Organizatën Evropianë për Akreditim).
- **“Inspektim”** - është shqyrtimi i një produkti, shërbimi, procesi ose sistemi matës, me anë të përcaktimit të përputhjes së tyre me kërkesat specifike ose në bazë të një gjykimi profesional, me kërkesa të përgjithshme.

4.2 Standardet referues

Kontrolli i aparateve matës të energjisë elektrike do të kryet konform në përputhje me metodikat dhe Standardet dhe aktet e mëposhtme:

- **DPM**
Procedurat në lidhje me verifikimin e matësve të energjisë elektrike
- **ERE**
Kodi i Matjes
Metodologjia e Llogaritjes së Dëmit Ekonomik
- **IEC 62052-11:2003**
Electricity metering equipment (AC) - General requirements, tests and test conditions - Part 11: Metering equipment
Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Përgjithshme, testimet dhe kushtet e testimit, Pjesa 11: Pajisjet e matjes
- **IEC 62053-11:2003**
Electricity metering equipment (a.c.) - Particular requirements - Part 11: Electromechanical meters for active energy (classes 0.5, 1 and 2)
Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Veçanta - Pjesa 11: Matësat elektrik elektromekanik të energjisë aktive (klasat 0.5, 1 dhe 2)
- **IEC 62053-21:2003**
Electricity metering equipment (a.c.) - Particular requirements - Part 21: Static meters for active energy (classes 1 and 2)
Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Veçanta - Pjesa 21: Matësat elektrik statik të energjisë aktive (klasat 1 dhe 2)
- **IEC 62053-22:2003**
Electricity metering equipment (a.c.) - Particular Requirements - Part 22: Static meters for active energy (classes 0.2 S and 0.5 S)
Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Veçanta - Pjesa 21: Matësat elektrik statik të energjisë aktive (klasat 0.2S dhe 0.5S)
- **IEC 62053-23:2003**



Electricity metering equipment (a.c.) - Particular requirements - Part 23: Static meters for reactive energy (classes 2 and 3)

Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Veçanta - Pjesa 23: Matësat elektrik statik të energjisë reaktive (klasat 2 dhe 3)

- **EN 50470-1:2006**

Electricity metering equipment (a.c.). General requirements, tests and test conditions. Metering equipment (class indexes A, B and C)

Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Përgjithshme, testimet dhe kushtet e testimit të matësve elektrik (klasat A, B dhe C)

- **EN 50470-2:2006**

Electricity metering equipment (a.c.). Particular requirements. Electromechanical meters for active energy (class indexes A and B)

Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Veçanta: Matësat elektrik elektromekanike të energjisë aktive (klasat A dhe B)

- **EN 50470-3:2006**

Electricity metering equipment (a.c.). Particular requirements. Static meters for active energy (class indexes A, B and C)

Matësat Elektrik të rrymës alternative – Kërkesat e Veçanta: Matësat elektrik statikë të energjisë aktive (klasat A, B dhe C)

- **Directive 2004/22/EC**

Of the European Parliament and of the Council of 31 March 2004 on measuring instruments (applicable from 2006-10-30)

Direktive e Parlamentit Evropian e datës 31 Mars 2004 në lidhje me instrumentat matës (e zbatueshme prej datës 30.10.2006)

- **Directive 2006/32/EC**

Directive of the European Parliament and of the Council of 5 April 2006 on energy end-use efficiency and energy services and repealing Council Directive 93/76/EEC

Direktive e Parlamentit Evropian e datës 5 Prill 2006 në lidhje eficensën e energjisë elektrike të klientit fundor dhe shërbimet elektrike me instrumentat matës dhe shfuqizimi i Direktivës së Këshillit Evropian 93/76/EEC.

- **ISO 2859-1:1999/Cor 1:2001**

Sampling procedures for inspection by attributes Part 1: Sampling schemes indexed by acceptance quality limit (AQL) for lot-by-lot inspection

Procedura me zgjedhje të rastësishme sipas furnizimit Pjesa 1: Skemat e zgjedhjes së mostrave dhe tolerancat e pranimit (AQL) sipas loteve të inspektuara.

- **IEC/EN 61557**

Electrical safety in low voltage distribution systems up to 1000 V a.c.

Sigurimi teknik në rrjetat e shpërndarës të tensionit elektrik deri në 1000 V alternativë.

- **S SH EN ISO/IEC 17025**

General requirements for the competence of testing and calibration laboratories

Kërkesat e Përgjithshme për kompetencat e laboratorëve të testimit dhe kalibrimit.

- **EN ISO/IEC 17020:2012**

Conformity assessment – Requirements for the operation of various types of bodies performing inspection

Vlerësimet e konformitetit – kërkesat për veprimin e tipeve të ndryshme të trupave inspektues

- **International Vocabulary of Metrology**



Basic and General Concepts and Associated Terms (VIM 3rd edition) JCGM 200:2012

Konceptet bazë dhe të përgjithshme dhe termat respektive (VIM botimi 3) JCGM 200:2012.

V. KËRKESAT PËR SAKTËSINË E MATËSAVE

- 5.1 Verifikimi i matesave të energjisë elektrike kryet nga Drejtoria e Përgjithshme e Metrollogjisë(DPM) ose nga person juridik i autorizuar prej saj. Personi juridik i autorizuar për këtë qëllim akreditohet sipas legjislacionit në fuqi.
- 5.2 Verifikimi fillestar, verifikimi periodik dhe verifikimi sipas ankesave të klientit në kushte laboratoriale apo në terren do të kryet vetëm nga subjektet e autorizuar. DPM miraton procedurat përkatëse të verifikimit të matesave, në përputhje me ligjislacionin në fuqi dhe standartet ndërkombëtare.
- 5.3 Subjektet e autorizuar për verifikimin e sistemit të matjes së energjisë elektrike duhet të përdorin vetëm Instrumenta Referues të Çertifikuar ose Etalon Referues të pajisur me certifikatë kalibrimi të lëshuar nga laboratorë kalibruar të akredituar me S SH EN ISO/IEC 17025.
- 5.4 Verifikimi për përpunshmërinë e klasës së saktësisë së matësit elektrik mund të kryhet në kushte laboratoriale ose në terren duke përdorur Instrumenta Referues të Çertifikuar ose Etalon Referues me klasë saktësie $\pm (0.05 \div 0.5)\%$, të cilët duhet të jenë kalibruar nga laboratorë kalibruar të akredituar me Standardin S SH EN ISO/IEC 17025. Klasa e saktësisë së instrumentave etalon referues portative do të jetë $\leq \pm 0.5\%$, duke përfshirë edhe gabimin e darave matëse të rrymës.
- 5.5 Gjatë verifikimit fillestar ose/dhe gjatë verifikimit periodik ose çdo lloj testi tjetër, matësat elektrik duhet të testohen për përpunshmërinë e klasës së tyre të saktësisë që të plotësojnë kërkesat e parashikuara nga klasa e tyre e saktësisë. Nëse gjatë shërbimit të verifikimit të matësit elektrik kemi:
 - a. Gabimi në matje të matësit elektrik rezulton mbi/nën vlerat e gabimit maksimal/minimal të lejuar të parashikuara në Standardin referues IEC/EN për llojin dhe klasën e saktësisë së matësit, atëherë matësi elektrik do të konsiderohet si Jo i Rregullt.
 - b. Kurdo qoftë gabimi në matje të matësit elektrik rezulton mbi/nën vlerat e gabimit maksimal/minimal të lejuar të parashikuara në Standardin referues IEC/EN për llojin dhe klasën e saktësisë së matësit, qoftë edhe në një pikë ngarkese matjeje, ai do të konsiderohet si Jo i Rregullt dhe duhet të zëvendësohet brenda 3 ditëve me një matës elektrik tjetër. Matësi elektrik që do të zëvendësojë matësin që rezultoj si Jo i Rregullt duhet që :
 - i. Ose të jetë i verifikuar paraprakisht nga subjektet e autorizuar /akredituara;



- ii. Ose të jetë matës elektrik i cili ka shenjë e certifikimit CE të furnizuar nga partia e matësve elektrik të pranuar nëpërmjet metodës së kampionit në bazë të përzgjedhjes rastësore,
 - iii. Ose me një matës elektrik tjetër i cili mund të verifikohet në terren në momentin e zëvendësimit.
- 5.6 Instrumentet mates ligjerisht te kontrolluara, qe nuk jane objekt i markimit CE, ashtu si dhe perberesit e tyre , pajisjet shtese dhe pajisjet ndihmese , i nenshtrohen kontrollit metrollogjik, qe kryet nepermjet miratimit te tipit, verifikimit fillestar dhe pasardhes te instrumenteve mates.
- 5.7 Instrumentat mates objekt i markimit CE nuk i nenshtrohen miratimit te tipit dhe verifikimit fillestar, por vetem verifikimeve pasardhese.
- 5.8 Operatori i Rrjetit duhet të siguroi se furnizuesi i matësve të rinj do të paraqes raportin e testimit për çdo matës elektrik. Çdo raport testimi do sigurohet nga laboratorë të akredituar testues i pajisur me Standardin EN ISO/IEC 17025, të cilët duhet të jenë të pavarur nga Furnizuesi si edhe dokumentin vërtetues të Certifikatës së përputhshmërisë CE.
- 5.9 Matësat elektrik që mund të kenë shenjë CE dhe janë furnizuar nga partia e matësve elektrik të pranuar nëpërmjet metodës së kampionit në bazë të përzgjedhjes rastësore, por që janë të përdorur më parë, do ti kryet varifikimi pasardhes nga subjekti i autorizuar përpara rilidhjes të tyre për përdorim.

VI. VERIFIKIMI FILLESTAR I MATËSAVE ELEKTRIK

- 6.1 Operatori i Rrjetit siguron verifikimin fillestar të matësve elektrik perpara venies ne perdorim nëpërmjet metodës së kampionit, në bazë të përzgjedhjes rastësore, pranë laboratorit të personit juridik të autorizuar . Operatori i Rrjetit do të dërgoi për testim nga loti i matësve të dorëzuar një sasi të zgjedhur në mënyrë rastësore prej sasisë totale të livruar nga furnizuesi.
- 6.2 Testimet do të kryhen për të verifikuar përputhshmërinë e klasës së saktësisë të matësve elektrik të përzgjedhur në formë rastësore dhe do të realizohen në përputhje me standardet e specifikuar IEC 62053, EN 50470, etj. sipas llojit dhe klasës së saktësisë së matësit elektrik.
- 6.3 Testimet do të verikojnë nëse sasia e përzgjedhur në formë rastësore e matësve elektrik punon në nivelet e saktësisë sipas kërkesave të përshkruara në standardet IEC 62053, EN 50470 dhe procedurat e miratuara nga DPM dhe këto testime do të realizohen vetëm nga një subjekt i autorizuar cili akreditohet konform ligjislacionin ne fuqi si laborator testues me Standardin S SH EN ISO/IEC 17025.
- 6.4 Testimet në lidhje me verifikimin fillestar do të realizohen nga subjekti i autorizuar përgjithësisht në kushte laborator dhe përfshijnë:
- a) Testimi i qëndrueshmërisë elektrike
 - b) Testimi i ndjeshmërisë
 - c) Testimi pa ngarkesë



- d) Testimi i ngarkesës
- e) Testimi i konstantes

- 6.5 Të gjithë matësat elektrike të rinj me përjashtim të atyre matësve elektrik të përcaktuar në pikën 6.1 që instalohen tek klienti do të verifikohen përpara instalimit nëse gabimi i matjes së tyre është brenda tolerancave të parashikuara në standarde dhe Kodin e Matjes. Matësat elektrik që janë pjesë e furnizimit nga prodhuesi sipas pikës 6.1, për të cilët është realizuar testimi nëpërmjet metodës së kampionit në bazë të përzgjedhjes rastësore dhe që janë të pajisur me certifikimin CE, nuk do të testohen tek klienti. Në këto raste subjekti i autorizuar realizon vetëm bashkëvulosjen e morseterisë së matësit elektrik dhe nuk mban përgjegjësi në lidhje me saktësinë e matësit elektrik të instaluar në këtë formë tek klienti.
- 6.6 Matësat elektrik të klasës 0.5, 1, 2, A, B, C do të verifikohen nga subjektet e autorizuar nga DPM ku fusha e autorizimit mbulon këto klasa saktësie.
- 6.7 Verifikimi i matësve elektrik nga subjektet e autorizuar do të kryhet sipas termave dhe kushteve të përcaktuara në kontratën tip të miratuar nga ERE.
- 6.8 Gabimi maksimal i lejuar (E) sipas klasave dhe llojit të matësit elektrik, për regjim ngarkese 1 fazore simetrike; nominale(bazë); $I=100\%$, dhe për $\cos\phi=1$ ose për regjim ngarkese 3 fazore simetrike; nominale(bazë); $I=100\%$ (L1,L2,L3) dhe për $\cos\phi=1$ është:
- klasa 2 / GML = $\pm 2\%$; klasa 1 / GML = $\pm 1\%$; klasa 0.5 / GML = $\pm 0.5\%$
 - klasa A / GML = $\pm 2\%$; klasa B / GML = $\pm 1\%$; klasa C / GML = $\pm 0.5\%$

VII. INTERPRETIMI I REZULTATEVE TË VERIFIKIMIT FILLESTAR

- 7.1 Një sasi e caktuar e zgjedhur në formë rastësore, prej sasisë totale të matësve elektrik që parashikohet të livrohen sipas kontratave të blerjes, do të nënshtrohen testimit me qëllim për të verifikuar përputhshmërinë e klasës së tyre të saktësisë. Përzgjedhja e matësve që do të testohen do të jetë rastësore si pjesë e shumës së dorëzuar. Zgjedhja e mostrave për testimin verifikues kryhet nga Operatori i Rrjetit sipas termave dhe sasive të përcaktuara në Aneksin 24, pjesë të kësaj kontrate.
- 7.2 Procedurat e vlerësimit të konformitetit të matësit elektrik përcaktohen në MID-Measuring Instruments Directive (2004/22/EC) si edhe ISO 2859.
- 7.3 Procedura e marrjes së mostrave dhe interpretimi i tyre do të bëhet në bazë të Standardit IEC ISO 2859, duke përdorur kriterin që sistemi i testimeve të matësve elektrike të zgjedhur si mostër duhet të garantojë një nivel cilësie pranimi (AQL) prej jo më shumë se 1%; (AQL është përqindja maksimale e artikujve të papajtueshëm në një lot, ku loti ka 95% probabilitet për t'u pranuar).
- 7.4 Rezultatet e testimeve do të interpretohen sipas ISO 2859-1:1999/Cor 1:2001 "Procedurat e marrjes së kampionëve për inspektim sipas veçorive - Pjesa 1: Skemat e marrjes së kampionëve të indeksuar sipas limit të cilësisë së pranimit (AQL) për kontrollin lot pas loti", përcaktuar në Aneksin 24 të kësaj kontrate.
- 7.5 Kriteret e pranimit të matësve elektrik të rinj të livruar nga prodhuesi për çdo dërgesë (lot) me metodikën e përzgjedhjes paraqiten në Aneksin 24.



VIII. VERIFIKIMI PERIODIK I MATËSAVE

- 8.1 Verifikimi periodik i matësve elektrik do të kryhet nga subjekte të autorizuar nga DPM të cilët akreditohen konform ligjstacionit në fuqi si laborator testues me Standartin S SH EN ISO/IEC 17025.
- 8.2 Matësat elektrik do të testohen në kushte laboratorit ose në kushte terreni duke përdorur Instrumenta Referues të Çertifikuar ose Etalon Referues të pajisur me certifikatë kalibrimi të lëshuar nga laboratorë të akredituar me Standardin S SH EN ISO/IEC 17025.
- 8.3 Metodika e testimit do të jetë ajo e krahasimit të rezultateve të matjeve me ato të regjistruara nga një Instrument Referues i Çertifikuar ose Etalon Referues.
- 8.4 Objektet e verifikimit do jenë të gjithë matësat elektrik të klientëve fundor familjar; klientëve fundor jofamiljar, matësat e bilancit elektrik në bokse kolektive si edhe matësa elektrik të vendosur në nënstacione elektrike që i përkasin klientëve jofamiljar të lidhur në mënyrë të drejtpërdrejtë në nënstacion. Matësat elektrik të nënstacioneve që lidhen me bilancin energjistik të operatorit të rrjetit nuk do të jenë subjekt i kësaj kontrate.
- 8.5 Tolerancat e gabimit të matësit që testohet në kushte laboratorit do të jenë në përputhje me klasën e tij si edhe kufirin e tolerancave të gabimeve maksimale të lejuara të parashikuar në Standardet referues IEC/EN sipas llojit dhe klasës së saktësisë së matësit elektrik. Nëse gjatë testimit, gabimi i matjes qoftë edhe në një pikë ngarkese rezulton më i lartë se toleranca e gabimit maksimal të lejuar të parashikuar në Standartin IEC/EN, atëherë matësi do të konsiderohet jo i rregullt dhe do të zëvendësohet nga Operatori i Rrjetit.
- 8.6 Tolerancat e gabimit të matësit që testohet në kushte terreni, pa e shkëputur matësin nga skema elektrike dhe realizuar me Etalon Referues, nuk duhet të jetë më e madhe se 1.5 herë mbi klasën e saktësisë së vetë matësit elektrik.
- 8.7 Matësat që rezultojnë të rregullt pas verifikimit do të vulosen me vulë sigurie dhe një çift etiketash sigurie. Matësat që rezultojnë jo të rregullt do të identifikohen me anën e një çift etiketash sigurie që tregon se matësi është jo i rregullt. Operatori i Rrjetit do të kryejë zëvendësimin e këtyre matësve që kanë rezultuar jo të rregullt brenda tre ditësh prej ditësh pune së testimit nga subjekti i autorizuar/ akredituar.
- 8.8 Vulat dhe etiketat e sigurisë duhet të jenë paraprakisht të miratuara nga DPM.
- 8.9 Vula dhe etiketa duhet të mbetet e padëmtuar në mënyrë që matësi të ketë statusin e plotë e të të qenit i verifikuar siç përcaktohet në 20.6.
- 8.10 Në rast ndërhyrje në matësin elektrik ose në sistemin e matjes, vula dhe etiketa duhet të dëmtohet në mënyrë të pakthyeshme dhe lehtësisht e identifikueshme.
- 8.11 Matësat elektrik të hequr nga funksionimi duhet të testohen përsëri nga subjekti i autorizuar përpara rilidhjes të tyre për përdorim.



- 8.12 Testimet periodike duhet të bëhen në periudha të caktuara kohore për të kontrolluar dhe verifikuar që funksionimi i matjes është brenda kufijve të lejuar të gabimit të dhënë në Kodin e Matjes dhe sipas termave dhe përcaktimeve të kësaj kontrate.
- 8.13 Të gjitha Palët duhet të informohen për testet, të jenë të ftuar për të marrë pjesë dhe rezultatet e këtyre testimeve të jenë në dispozicion të çdo Pale. Operatori i Rrjetit ka detyrë dhe përgjegjësi të informoi klientin dhe ti dorëzoj klientit një kopje të raportit të testimit që dëshmon certifikimin e përputhshmërisë dhe saktësisë së matësit elektrik të instaluar tek klienti.
- 8.14 Testet e përputhshmërisë duhet të kryhen në mënyrë të tillë që të minimizohen dhe të shmangen ndërprerjet e matjes së Energjisë Elektrike tek klienti.
- 8.15 Operatori i Rrjetit ka detyrë të riparojë lidhjet e qarqeve elektrike të sistemit të matjes, nëse gjatë verifikimit nga subjekti i autorizuar rezulton fazim ose diagram vektoriale jo e rregullt e matësit elektrik.
- 8.16 Subjektet e autorizuar nuk mbajnë përgjegjësi për saktësinë e transformatorëve të rrymës dhe tensionit, koeficientin e tyre të transformimit si dhe parametrat e vendosur në matës për efekt të llogaritjes së energjisë elektrike të konsumuar nga përdoruesi.
- 8.17 Subjektet e autorizuar nuk mbajnë përgjegjësi për leximin e matësit elektrik në momentin e testimit tek klienti. Është detyrë dhe përgjegjësi e Operatorit të Rrjetit të identifikoi më parë parregullsitë apo ndërhyrjet në rregjistrimin e konsumit të energjisë elektrike nga klienti dhe pasi Operatori i Rrjetit të aplikoi dëmin sipas metodologjisë së llogaritjes së dëmit të miratuar nga ERE, ai njofton subjektin e autorizuar të kryej verifikimin e matësit elektrik.
- 8.18 Subjektet e autorizuar nuk do të kryejnë ekspertizë në lidhje me gjendjen apo mundësinë e ndërhyrjes tek vulat e sigurisë së vendosura nga Operatori i Rrjetit ose subjekte të tjera të autorizuar, por do të evidentojnë vetëm rastet nëse vulat apo etiketat e sigurisë së vendosur nga ana e vetë subjektit të autorizuar janë cënuar apo jo.
- 8.19 Subjektet e autorizuar do të inspektojnë matësin elektrik përpara testimit dhe do të shprehen në raportin e testimit në lidhje me parregullsitë e identifikuara ose për ndërhyrjet me dashje në matësin elektrik.

IX. VERIFIKIMI PERIODIK ME INSTRUMENTA ETALON REFERUES PORTATIVE

- 9.1 Verifikimi i matësive elektrik në terren do të kryhet duke përdorur instrumenta Etalon Referues portative pa burim ushqimi të rregullueshëm .
- 9.2 Ky testim do të kryet me matës elektrik të lidhur në skemë duke verifikuar jo vetëm saktësinë e matësit elektrik por edhe rregullshmërinë e lidhjeve elektrike të matësit elektrik tek klienti.
- 9.3 Klasa e saktësisë së instrumentave etalon referues portative do të jetë $\leq \pm 0.5\%$ duke përfshirë edhe gabimin e darave matëse të rrymës.



- 9.4 Instrumentat etalon referues portative që do të përdoren për këtë qëllim duhet të jenë të kalibruara nga DPM ose të kalibruara nga laboratorë kalibrues të akredituar me standardin S SH EN ISO/IEC 17025.
- 9.5 Për testimet e kryera në terren me etalon referues do të realizohen matje të ndryshme të gabimit të matjes së matësit elektrik në të paktën tre regjime ngarkese të ndryshme dhe do të evidentohet në raportin e testimit vetëm gabimi mesatar i testimit të kryer. Rregjimet e ngarkesës së ndryshme mund të krijohen në terren ose nëpërmjet ndryshimit të ngarkesës të vetë klientit duke futur ose hequr nga puna ngarkesa të ndryshme, ose subjekti i autorizuar mund të improvizoi artificialisht ngarkesa të ndryshme në terminalët e matësit elektrik. Raporti i testimit që do të përfaqësojë certifikatën e përputhshmërisë do të evidentoi gabimin mesatar të matur me instrumentin etalon referues.
- 9.6 Testimet që do të realizohen për të verifikuar konformitetin e saktësisë së matësit elektrik të lidhur në skemë elektrike, pa u shkëputur nga lidhja me klientin, do të jenë këto:
- a) Testimi i ndjeshmërisë
 - b) Testimi pa ngarkesë
 - c) Testimi i ngarkesës
- 9.7 Gjatë shërbimit në terren me qëllim verifikimi duke përdorur instrumenta etalon referues portativë pa burim ushqimi të rregullueshëm, pa e shkëputur matësin elektrik nga klienti dhe/ose shërbimi i bashkëvulosjes, subjekti i autorizuar/akredituar do të kryej edhe këto inspekte:
- a) Kontrollin e rregullshmërisë lidhjes së qarqeve të rrymës
 - b) Kontrollin e rregullshmërisë së lidhjeve të qarqeve të tensionit
 - c) Diagramën vektoriale të lidhjeve elektrike të qarqeve trefazore
 - d) Evidentimin e pranisë së dëmtimeve me dashje të matësit elektrik
 - e) Cënimin e vulave dhe etiketave të sigurisë së vendosura më parë nga vetë subjekti i autorizuar/akredituar
- 9.8 Shërbimet sipas pikës 9.6 dhe 9.7, së bashku me vulosjen e morseterisë së matësit elektrik, do të konsiderohen dhe raportohen si shërbim verifikimi dhe bashkëvulosje në terren.
- 9.9 Toleranca e gabimit maksimal të lejuar në matje nuk do të jetë më e madhe se sa 1.5 herë e klasës së saktësisë së vetë matësit elektrik.
- 9.10 Subjekti i autorizuar dorëzon tek Operatori i Rrjetit listën e instrumentave etalon referues portativë pa burim ushqimi, që janë përdorur me qëllim verifikimin e matësit elektrik (përputhshmërisë së klasës së saktësisë së matësit elektrik), sipas regjistrimit të instrumentave etalon referues të paraqitur në Aneksin 27 si edhe certifikatën e akreditimit të institucionit apo laboratorit të akredituar që ka kryer kalibrimin e tyre.
- 9.11 Për rastet kur shërbimi në terren është kryer me kërkesë të Operatorit të Rrjetit në formatin e paraqitur në Aneksin 28 sipas anomalive të identifikuara të Operatorit të Rrjetit, atëherë subjekti i autorizuar do të pasqyroj në raportin e verifikimit edhe anomalinë e raportuar nga operatori i rrjetit. Subjekti i autorizuar do të paraqes në raportim edhe kodin e anomalive të përdorur nga subjekti i Autorizuar dhe Operatori i



Rrjetit sipas rasteve që do të evidentohen gjatë verifikimit në kushte laboratorit apo gjatë verifikimeve në terren.

X. INTERPRETIMI I PASAKTËSIVE TË MATËSIT ELEKTRIK

- 10.1 Kur pas verifikimit konstatohet se gabimi i matjes i regjistruar pas testimit është përtej gabimit maksimal të lejuar dhe nuk ka prova të dëmtimeve me dashje të bëra nga klienti, atëherë Operatori i Rrjetit kryen përlllogaritjet përkatëse të sasisë së energjisë së faturuar më shumë ose më pak, sipas rezultatit të pasaktësisë në matës dhe në këtë mënyrë bëhet rimbursimi sipas rregullave dhe procedurave të parashikuara në Kodin e Matjes.
- 10.2 Rregullimet për pasaktësitë e matjeve do të kufizohen për periudhën e fundit 12 mujore dhe sa herë që konstatohet nga subjektet e autorizuar për kryerjen e testimit të matësve elektrik, që matësi i kalon kufijtë e tij të saktësisë të përcaktuara (minus ose plus), atëherë do të aplikohet procedura e kompensimit e mëposhtme:
- Në rastin kur kemi rezultate që vërtetojnë se matësi nuk bënë matje të saktë të energjisë elektrike dhe gabimi i matjes i kalon kufijtë e përcaktuar në këtë kontratë dhe Kodin e Matjes dhe klienti ka paguar më pak (gabimi i testimit është negativ), atëherë klienti është i detyruar të paguajë diferencën e vlerës midis gabimit të matjes dhe tolerancës së gabimit maksimal të lejuar për 12 muaj të mëparshëm duke filluar prej ditës kur është bërë verifikimi.
 - Në rastin kur kemi rezultate që vërtetojnë se matësi nuk bënë matje të saktë të energjisë elektrike dhe gabimi i kalon kufijtë e përcaktuar në këtë kontratë dhe Kodin e Matjes dhe klienti ka paguar më shumë (gabimi i testimit është pozitiv), atëherë Operatori i Rrjetit është i detyruar të paguajë diferencën e vlerës midis gabimit të matjes dhe tolerancës së gabimit maksimal të lejuar për 12 muaj të mëparshëm duke filluar prej ditës kur është bërë verifikimi.
 - Nëse testimi për qëllime verifikimi është kryer në kushte laboratorit, si pikë referuese për vlerësimin e kompensimit do të shërbej diferenca midis gabimit të matjes që rezulton në matës pas testimit dhe gabimit maksimal të lejuar sipas klasës së saktësisë së vetë matësit. Gabimi i matjes së matësit llogaritet në pikën referuese të ngarkesës si më poshtë:
 - Matësa 1(një) fazorë :
Ngarkesa simetrike nominale(bazë), $I=100\%$, për $\cos\phi=1$
 - Matësa 3(tre) fazorë :
Ngarkesa simetrike nominale(bazë), $I=100\%$ (L1,L2,L3) për $\cos\phi=1$
 - Nëse testimi për qëllime verifikimi është kryer në kushte terreni me instrumenta etalon referues portative, si pikë referuese për vlerësimin e kompensimit do të shërbej diferenca midis gabimit të matjes që rezulton në matës pas testimit me 1.5 x klasën e matësit elektrik.



XI. VULOSJA E SISTEMIT TË MATJES

- 11.1 Konform kodit të matjes, pajisjet e sistemit të matjes duhet të jenë të instaluar në kuti individuale (boks individual), ose panel kolektiv (boks kolektiv) ose çelë matje (kur matja kryhet në T.M) dhe të vendosura në ambiente të veçanta apo në vende ku mund të lexohen qartë dhe të jenë lehtësisht të kontrollueshëm nga përfaqësues të autorizuar nga Operatori i Rrjetit. Treguesi (ekrani) i matësit duhet të jetë gjithmonë i pastër dhe i dukshëm.
- 11.2 Pajisjet e sistemit të matjes duhet të jenë të lehta për tu vulosur për ti mundësuar Operatorit të Rrjetit apo subjekteve të autorizuar vulosjen e elementëve me vula dhe etiketa sigurie.
- 11.3 Operatori i Rrjetit dhe subjekti i autorizuar do të bëjnë bashkëvulosjen e morseterisë së matësit elektrik me vula të veçanta të palëve.
- 11.4 Gjatë procesit të verifikimit të matësit elektrik subjekti i autorizuar do të vendosë edhe një çift etiketash sigurie në makinerinë e aparatit matës për të rritur sigurinë dhe mbrojtjen e tij nga abuzuesit e mundshëm.
- 11.5 Ndërhyrjet në pajisjet e sistemit të matjes dhe vulat, do të penalizohen konform ligjistikës në fuqi.
- 11.6 DPM miraton tipin e vulave të sigurisë që do përdoren nga Operatori i Rrjetit dhe subjektet e autorizuar që kryejnë shërbimin e verifikimit dhe bashkëvulosjes së matësit elektrik.
- 11.7 Vulosja nëpërmjet vulës së sigurisë bëhet me tel çeliku të viaskuar dhe galvanizuar.
- 11.8 Në çdo matës elektrik vendosen dy vula sigurie në morseterinë e tij, pasi nëpërmjet procesit të bashkëvulosjes, një vulë vendoset nga subjekti i autorizuar dhe një vulë sigurie vendoset nga Operatori i Rrjetit. Nëse matësi elektrik ka vula të uzinës prodhuese, ato vula nuk do të preken.
- 11.9 Vulosja e matësit elektrik do të kryhet në pikat e mëposhtme (të zbatueshme):
- Makineria e matësit (Subjekti i autorizuar)
 - Morseteria e matësit (Operatori i Rrjetit dhe subjekti i autorizuar)
 - Butoni i vendosjes së parametrave të matësit (Operatori i Rrjetit)
- 11.10 Pas procesit të verifikimit të matësit elektrik, subjektet e autorizuar vendosin një çift etiketash sigurie me të njëjtin numër serial (çift unik), për të siguruar makinerinë e matësit nga ndërhyrjet abuzive.
- 11.11 Çifti i etiketave të sigurisë me të njëjtin numër serial, që vendosen nga subjektet e autorizuar gjatë verifikimit të matësit elektrik, do të konsiderohet dhe faturohet vendosje një vulë sigurie më vete.
- 11.12 Etiketat e sigurisë që përdoren duhet të jenë me logon e subjektit që ka realizuar vendosjen e saj, duhet të kenë numër serial, barkode, dhe të jenë me një përdorim duke



u vetëshkatërruar ose duke lënë shenjë të dukshme VOID nëse hiqen nga makineria e matësit elektrik pas vendosjes nga subjekti gjatë verifikimit të matësit elektrik.

- 11.13 Nëse gjatë verifikimit në terren subjekti i autorizuar nuk është në gjendje të gjykoj mbi saktësinë e matësit elektrik, atëherë ai kërkon që matësi elektrik të testohet në kushte laborator. Kjo kërkesë dëshmohet duke vendosur nga ana e tij etiketa sigurie Ri-Testim në Laborator. Për këto raste subjekti i autorizuar nuk do të raportoj dhe nuk do të faturoj shërbimin në terren.
- 11.14 Operatori i Rrjetit është i detyruar t'i dorëzojë Subjektit të Autorizuar, 7 ditë pune përpara, një plan ku do paraqiten detaje se ku do të kryet shërbimi i verifikimit apo shërbimi i bashkëvulosjes përndryshe çdo kërkesë e bërë nga ana e Operatorit të Rrjetit jashtë këtij afati nuk do të plotësohet nga ana e Subjektit të autorizuar në afatin kohor të kërkuar.
- 11.15 Operatori i Rrjetit është i detyruar t'i dorëzojë Subjektit të Autorizuar, 3 ditë pune përpara një plan të detajuar ku do të verifikohen matësat elektrik të klientëve sipas anomalive të identifikuara paraprakisht sipas formularit të paraqitur në Aneksin 28 nga Operatori i Rrjetit së bashku me kodin e anomalive, përndryshe çdo kërkesë e bërë nga ana e Operatorit të Rrjetit jashtë këtij afati nuk do të konsiderohet nga ana e Subjektit të Autorizuar. Lista e plotë anomalive të Operatorit të Rrjetit për sistemin e faturimit paraqitet në Aneksin 29. Për rastet kur ka informacion për abuzim ose/dhe ndërhyrje në matësin elektrik atëherë verifikimi i matësit elektrik do të bëhet brenda ditës.

XII. TË DREJTAT E DETYRIMET E PALËVE

12.1 Të Përgjithshme

1. Palët do të bashkërendojnë programin e punës për realizimin praktik të objektit të Kontratës, duke ngritur strukturat përkatëse për koordinimin, bashkërendimin dhe organizimin e punës. Palët mbajnë përgjegjësi reciproke për zbatimin në sasi dhe në kohë të këtij programi.
2. Palët kanë të drejtë të lidhin kontratë për disa ose të gjitha shërbimet e parashikuara në objektin e kontratës tip, të parashikuara në pikat 3.1-3.6
3. Informacioni i ruajtur nga secila palë do t'i jepet palës tjetër, së cilës i është dhënë e drejta ta përdorë këtë informacion në masën e përcaktuar në këtë kontratë. Kontraktori do të krijojë arkivën fizike dhe elektronike sipas standardeve të legjislacionit në fuqi.
4. Palët kanë detyrimin që:
 - të njoftojnë njëra tjetrën për çdo situatë parregullsie të konstatuar nga autoritetet shtetërore të kontrollit, si dhe për çdo pezullim apo heqje të lejeve/licensave, autorizimeve etj., që kanë të bëjnë me shërbimet e kontrollit;
 - të njoftojë menjëherë Operatorin e Rrjetit për procedimin ligjor që ka për objekt shërbimet e kontrollit, përjashtuar ato të përcaktuara me ligj;
 - të mbajë të informuar Operatorin e Rrjetit për zhvillimet në situatat dhe procedimet e lartpërmendura.



12.2 Detyrimet e Operatorit të Rrjetit

Operatori i Rrjetit ka detyrim që:

1. Në përputhje me detyrimet e përcaktuara në Ligj, në bashkëpunim me Drejtorinë e Përgjithshme të Metrologjisë (DPM) dhe subjektet e autorizuar, të hartojë planin grafik vjetor (të ndarë sipas muajve dhe sipas rajoneve) të shërbimeve duke siguruar që brenda afateve për verifikimin periodik të përcaktuara në Kodin e Matjes, të verifikohen të gjithë matësat elektrik në përdorim. Pjesa e shërbimeve që lidhen me verifikimin fillestar të matësve elektrik; verifikimin e matësit elektrik sipas ankesave të klientëve ose verifikimin sipas kërkesave të operatorit të rrjetit për anomali të identifikuar nga ana e tij, nuk janë pjesë e këtij planifikimi.
2. Të krijojë struktura të ndryshueshme që do të angazhohen dhe do të jenë përgjegjëse për shërbimin e verifikimit të matësve elektrik.
3. Shërbimet e ndërprerjes së energjisë elektrike, shërbimet për ndryshim automati elektrik apo të tjera si këto nuk kanë lidhje me verifikimin periodik apo verifikimin sipas ankesave të matësve dhe nuk duhet të jenë pjesë e planifikimit ditor të punës nga ana e Operatorit të Rrjetit. Kontrolli i aparatit matës të disa klientëve që paraqesin dyshime, do të realizohen sipas një plani javor në dakortësi midis palëve, por prioritet do të jetë gjithmonë realizimi i planit të kontrollit të klientëve që paraqesin dyshime.
4. Të bashkëpunojë me strukturat e subjektit të autorizuar për të siguruar realizimin e planit të shërbimeve mujore dhe vjetore. Subjektet e autorizuar nuk janë pjesë e strukturës administrative të Operatorit të Rrjetit dhe nuk janë as në varësi të Operatorit të Rrjetit por bashkëpunojnë ngushtë me Operatorin e Rrjetit.
5. Është përgjegjës për transportimin në laborator për shërbim të verifikimit fillestar vetëm të tipit të matësve të cilët janë pranuar nga DPM për t'u futur për herë të parë në treg.
6. Garanton kushte normale organizative e teknike për grupet e punës për të siguruar efektivitet dhe realizim të programit të punës së miratuar.
7. Ka detyrimin t'i sigurojë subjektit të autorizuar akses të plotë e të sigurtë në të gjitha zonat dhe ambientet ku duhet të kryhen shërbimet e verifikimit të njëjtë me atë akses që i krijohet edhe punonjësve të operatorit të rrjetit.
8. Sipas planit të grafikut, Operatori i Rrjetit sjell në laboratorin e subjektit të autorizuar matësat e energjisë elektrike dhe kryen dorëzimin e dokumentacionit të tyre për verifikim dhe vulosje. Operatori i Rrjetit është përgjegjës për transportimin dhe kushtet e realizimit të tij, në mënyrë që të mos dëmtohen matësat elektrikë. Nëse transportimi do të kryhet nga subjektit të autorizuar, atëherë Operatori i Rrjetit do të njohë edhe shpenzimet respektive të transportit.
9. Të verifikojë ekzistencën e verifikimit dhe vulosjes së makinerisë dhe morseterisë së matësit elektrik nga laborator i autorizuar para kryerjes së instalimit të matësit tek përdoruesi. Matësi elektrik nuk do të instalohet tek klienti nëse ai nuk është i verifikuar paraprakisht nga subjektet e autorizuar. Matësat elektrik që janë pjesë e furnizimit nga prodhuesi, për të cilët është realizuar testimi nëpërmjet metodës së kampionit në bazë të përzgjedhjes rastësore dhe që janë të pajisur me certifikimin CE, nuk do të testohen tek



klienti. Në këto raste subjekti i autorizuar realizon vetëm bashkëvulosjen e morseterisë së matësit elektrik dhe nuk mban përgjegjësi në lidhje me saktësinë e matësit elektrik të instaluar në këtë formë tek klienti.

10. Ti dorëzoi paraprakisht subjekteve të autorizuar të dhëna teknike që lidhen tipin, modelet, numrin serial, vitin e prodhimit etj, të matësve elektrik që janë pjesë e furnizimit nga prodhuesi për të cilët është realizuar testimi nëpërmjet metodës së kampionit, në bazë të përzgjedhjes rastësore dhe që janë të pajisur me certifikimin CE.
11. Të mos kryejë vulosjen e morseterisë së matësit pa siguruar në të njëjtën kohë bashkëvulosjen e saj edhe nga subjekti i autorizuar.
12. Të mos modifikojë apo dëmtojë vulat e vendosura nga subjekti i autorizuar.
13. Të riparojë lidhjet e qarqeve elektrike, nëse gjatë verifikimit nga subjekti i autorizuar, rezultojnë fazim ose diagram vektoriale jo të rregullt.
14. Të zëvendësojë brenda 3 ditëve matësat elektrike, që rezultojnë jo të rregullt gjatë kontrollit në terren.
15. Mban përgjegjësi për saktësinë e transformatorëve të rrymës dhe tensionit, koeficientin e tyre të transformimit si dhe parametrat e vendosur në matës për efekt të llogaritjes së energjisë elektrike të konsumuar nga klienti apo përdoruesi.
16. Mban përgjegjësi për realizimin e planit mujor të shërbimeve të miratuar nga DPM dhe nëse për një periudhë të caktuar kohe plani mujor nuk realizohet, atëherë mosrealizimi do të plotësohet në muajin në vazhdim.
17. Vulat e sigurisë së operatorit të rrjetit miratohen paraprakisht nga DPM.
18. Operatori i rrjetit ka të drejtë të kontrollojë dhe verifikojë aktet rakordimet e shërbimeve mujore të dorëzuara nga subjekti i autorizuar dhe të firmos dokumentat e kërkuara sipas kësaj kontrate.
Kordinatori dhe drejtori rajonal i Operatorit të Rrjetit, jo më vonë se 1 ditë kalendarike prej marrjes së përmbledhjes së aktivitetit në formë elektronike, firmosin dokumentacionin e dorëzuar dhe i kthejnë Ofruesit të Shërbimit 2 (dy) prej kopjeve të dokumentave që lidhen me rakordinin mujor rajonal. Nëse drejtori dhe kordinatori rajonal nuk e firmosin dokumentacionin sikurse parashikohet në afatet e mësipërme, atëherë ata mbajnë përgjegjësi individuale për mos kryerjen e detyrës, kurse Ofruesi i Shërbimit do e konsiderojë dokumentacionin e dorëzuar të rregullt dhe do e paraqes atë dokumentacion të pa firmosur tek Administratori i kontratës së Operatorit të Rrjetit.

12.3 Detyrimet e Subjektit Autorizuar/Akredituar

Subjekti autorizuar ka detyrim që:

1. Të kryejë dhe përmbushë shërbimet dhe detyrimet e tij në përputhje me kërkesat e Standardeve teknike të parashikuara në këtë kontratë dhe sipas formularëve në anekset e kësaj kontrate.



2. Të kryejë verifikimin dhe vulosjen e makinerisë së matësave të energjisë elektrike që rezultojnë të rregullt, duke përdorur një vulë makinerie dhe dy etiketa sigurie. Për matësat elektrik që rezultojnë të rregullt pas verifikimit, kontraktori do të heq të gjitha vulat dhe etiketat e mëparshme duke vendosur vula dhe etiketa sigurie të reja. Nëse matësi elektrik ka vula të uzinës prodhuese atëherë këto vula nuk do të preken nga ana e subjektit të autorizuar.
3. Për matësat e energjisë elektrike që rezultojnë nga verifikimi si jo të rregullt nuk bëhet vulosje e makinerisë së tyre, por vendosen dy etiketa sigurie me të njëjtin numër serial që vërtetojnë se matësi është jo i rregullt. Vulat dhe etiketat e mëparshme nuk do të hiqen nga matësi elektrik i cili pas verifikimit rezulton jo i rregullt.
4. Të mos bashkëvulosë matësa në terren, nëse matësat nuk janë të verifikuar më parë nga subjektet e autorizuar. Përrjashtim bëjnë matësat elektrik që janë pjesë e furnizimit nga prodhuesi, për të cilët është realizuar testimi nëpërmjet metodës së kampionit në bazë të përzgjedhjes rastësore dhe që janë të pajisur me certifikimin CE.
5. Kryerja e shërbimeve nga subjekti i autorizuar do të evidentohet nëpërmjet dorëzimit të formularëve sipas anekseve të kësaj kontrate.
6. Subjekti i autorizuar përgatit dhe ruan të dhënat e rezultateve të verifikimit në arkiv dhe përgatit dokumentin e dorëzimit sipas formularëve në anekset e kësaj kontrate.
7. Subjektet e autorizuar për verifikimin e matësave elektrik nuk mbajnë përgjegjësi nëse Operatori i Rrjetit ju kërkon verifikim të matësave elektrik, të cilat nuk janë miratuar paraprakisht nga DPM për t'u futur për herë të parë në treg.
8. Vulat dhe etiketat e përdorura nga kontraktori do të kenë elementë sigurie dhe në rast ndërhyrje në matësin elektrik, vula dhe etiketa duhet të dëmtohet në mënyrë të pakthyeshme dhe dëmtimi/ndërhyrja duhet të jetë lehtësisht e identifikueshme. Vulat dhe etiketat e sigurisë miratohen paraprakisht nga DPM.

XIII. AFATI I REALIZIMIT TË SHËRBIMEVE

- 13.1 Shërbimi i verifikimit fillestar të matësave në kushte laboratorit duhet të realizohet brenda 5 ditëve pune nga momenti i dorëzimit për verifikim të partisë (sasisë) së matësave të energjisë elektrike, kur sasia e matësave të dorëzuar është deri në 1000 copë për matësa një fazorë dhe deri në 300 copë për matësa tre fazorë. Nëse sasia e matësave të dorëzuar do të jetë me e madhe, atëherë do të përdoret kapaciteti njësi ditore përkatësisht 200 matësa/ditë një fazorë dhe 60 matësa/ditë tre fazorë.
- 13.2 Shërbimi i verifikimit periodik të matësave në kushte laboratorit duhet të realizohet brenda 5 ditëve pune nga momenti i dorëzimit për verifikim të partisë (sasisë) së matësave të energjisë elektrike, kur sasia e matësave të dorëzuar është deri në 200 copë për matësa një fazorë dhe deri në 60 copë/ditë për matësa tre fazorë.
- 13.3 Shërbimi i verifikimit në terren me instrumenta Etalon Referues portative pa burim ushqimi të rregullueshëm ose/edhe shërbimi i bashkëvulosjes do të kryhet në të njëjtën ditë kur është planifikuar të kryhet ky shërbim nga Operatori i Rrjetit.



- 13.4 Afatet e verifikimit në laborator të matësave që përbëjnë ankesë nga klienti apo përdoruesit do të jenë të njëjta me ato të pikës 13.2.

XIV. DHËNIA E INFORMACIONIT

- 14.1 Operatori i Rrjetit ka detyrimin t'i sigurojë e t'i vendosë në dispozicion Subjektit të autorizuar informacion teknik që kanë të bëjnë vetëm me matësat e energjisë një fazore dhe tre fazore, të klasës së saktësisë 0.5, 1, 2, A, B dhe C të përdorur prej tij, kurse të dhëna që lidhen me klientin apo përdoruesin janë në administrim vetëm të Operatorit të Rrjetit dhe nuk i jepen subjektit të autorizuar duke ruajtur konfidencialitetin e klientit.

XV. KONTROLLI DHE SIGURIA NË PUNË

- 15.1 Në përputhje me legjislacionin për sigurinë në punë dhe parandalimin e aksidenteve, Operatori i Rrjetit ka detyrimin t'i sigurojë Subjektit të autorizuar informacionin e plotë e të detajuar dhe disponibël në lidhje me risqet specifike ekzistuese në vendet ku do të kryhet shërbimi nga punonjësit e kompanive, që realizojnë shërbimin e kontrollit.
- 15.2 Palët gjithashtu kanë detyrimin të bashkëpunojnë dhe koordinojnë përsa i përket zbatimit të rregullave të sigurimit teknik për shmangien e rrezikut në punë dhe parandalimin e aksidenteve, që ndikojnë në punën e kompanive.
- 15.3 Operatori i Rrjetit është përgjegjës për tokëzimin e sistemit të matjes, kontrollin dhe mirëmbajtjen e tij, në përputhje me kërkesat e sigurimit teknik dhe kushteve teknike të punës së pajisjeve.
- 15.4 Operatori i Rrjetit duhet të sigurojë që çdo matës elektrik është i pajisur me automat mbrojtës, përndryshe lidhja e matësit elektrik do të konsiderohet jo e rregullt dhe subjekti i autorizuar nuk do të kryej shërbimin e verifikimit të këtyre matësve elektrik. Lidhja e automatit bëhet përpara matësit elektrik duke mbrojtur klientin dhe matësin elektrik.
- 15.5 Bokset individuale duhet të jenë të tokëzuara me elektrodë tokëzimi të veçantë duke realizuar rezistencën e tokëzimit në vlerë të parashikuar nga Rregullorja e Sigurimit Teknik dhe Shfrytëzimit Teknik për Impiantet, Instalimet dhe Pajisjet Elektrike dhe IEC/EN 61557 – “Electrical safety in low voltage distribution systems up to 1000 V a.c.”
- 15.6 Të gjitha linjat dhe aparatet e furnizimit me energji elektrike duhet të kenë fuqi të mjaftueshme për të bërë përshkallëzimin, izolimin dhe vlerësimin e defektit të rrymës dhe të fuqisë së mjaftueshme mekanike, për detyra të cilat mund të kërkojnë të kryhen sipas kushteve të vendit ku është bërë instalimi, dhe duhet të ndërtohen, instalohen, mbrohen, punohen dhe mirëmbahen në mënyrë të tillë që të ofrojnë sigurinë e njerëzve dhe të pronës.



XVI. MBROJTJA NGA NDËRHYRJET DHE DËMTIMET

- 16.1 Operatori i Rrjetit duhet të verifikojë konsumin e Energjisë Elektrike të regjistruar në çdo pikë matje për të përcaktuar konsumin real për Klientët fundor.
- 16.2 Në rast të ndërhyrjeve të paligjshme ose përdorimit të paautorizuar të Energjisë Elektrike, Operatori i Rrjetit do të zbatojë Legjislacionin në fuqi në Territorin e Republikës së Shqipërisë.
- 16.3 Kur matësi ose pjesë të matësit janë jashtë funksionit apo punojnë jashtë kufijve të lejuar të gabimit, atëherë merren masa për zëvendësimin e tij duke bërë të mundur kthimin në punë të pajisjes sipas kërkesave të lejuara për kufijtë e lejuar të gabimit.
- 16.4 Klientët fundorë familjarë ose jofamiljarë do të përdorin me kujdes dhe do ti ruajnë pajisjet e matjes kur ato janë të vendosur brenda kufijve të pronësisë së tyre.
- 16.5 Klienti i cili nuk ka interes pronësie me pajisjen matëse të instaluar nga një operator i sistemit, nuk duhet të ngacmojë ose të lejojë ngacmime të pajisjeve matëse të instaluar.
- 16.6 Të gjitha matësat e verifikuar janë të vulosur. Vulat përdoren për të identifikuar subjektin që ka kryer verifikimin e matësit dhe ka ofruar siguri për elementet matës të matësit nga ngacmimet.
- 16.7 Fuqia elektrike e përdorur nga klientët duhet të lexohet dhe faturohet nga furnizuesi sipas regjistrimeve të pajisjes matëse.
- 16.8 Çdo ndërhyrje tek matësat e Operatorit të Rrjetit janë të ndaluara dhe ndalohen sipas Legjislacionit në Fuqi.

XVII. MODIFIKIMI I KUSHTEVE TË SHËRBIMEVE

- 17.1 Subjekti i autorizuar mund të ndryshojë ose të modifikojë procedurat e shërbimeve duke ndjekur referencat e standardeve, apo modifikimet e kërkuara nga legjislacioni.. Në këto raste Subjekti i autorizuar do të njoftojë paraprakisht Operatorin e Rrjetit dhe ERE për këto ndryshime një muaj përpara se të modifikohen.

XVIII. TARIFAT – PAGESA PËR SHËRBIMET.

- 18.1 Tarifat tavan për verifikimin e matësve miratohen me udhëzim të përbashkët të Ministrit të Financave dhe ministrit përgjegjës për energjinë, sikurse përcaktohet në Ligjin Nr.43 datë /2015 "Për sektorin e energjisë elektrike". Tarifat e shërbimit me subjektin e autorizuar paraqiten në Aneksin 1.
- 18.2 Sasia e vulave dhe etiketave të sigurisë që do të vendoset në makinerinë dhe morseterinë e çdo matësi elektrik do të jetë si vijon:
 - Vulë makinerie copë 1 (një),
 - Etiketë sigurie copë 2 (një etiketë në çdo anë të matësit elektrik),



- Vulë morseterie copë 2 (dy) ku secila palë vendos nga një vulë morseterie gjatë procesit të bashkëvulosjes.
- 18.3 Vulosja e matësit elektrik ka të bëjë me tarifën e vulës së makinerisë ose të morseterisë duke përfshirë edhe telin e çelikut/galvanizuar për vulosje të matësit elektrik dhe nuk është pjesë e shërbimit të verifikimit apo shërbimit të bashkëvulosjes së tij. Tarifa e vulosjes do të përdoret për çdo vulë sigurie makinerie. Çdo çift etiketash sigurie, që do përdoren për vulosjen shtesë të makinerisë së matësit elektrik, do të konsiderohet dhe faturohet si një vulë e re sigurie.
- 18.4 Bashkëvulosja e matësit elektrik ka të bëjë me inspektimin e rregullshmërisë së lidhjeve elektrike të matësit elektrik tek klienti dhe inspektimeve të tjera sipas pikës 9.7, si dhe vulosjen e morseterisë së matësit dhe nuk është pjesë e shërbimit të verifikimit të tij.
- 18.5 Nëse tarifat tavan do të ndryshojnë, atëherë ato do të jenë automatikisht të zbatueshme nga palët.

XIX. FATURIMI – PAGESA – PENALITETET

19.1 Faturimi

Faturimi i shërbimeve të realizuara në një muaj do të bëhet mbi bazë të një fature tatimore, të lëshuar në përputhje me dispozitat ligjore në fuqi, jo më vonë se data 5 e muajit pasardhës.

19.2 Dorëzimi i faturës

Fatura përmbledh të gjitha shërbimet e realizuara në një muaj. Fatura, së bashku me dokumentacionin mbështetës, do të depozitohet tek Operatori i Rrjetit.

19.3 Dokumentacioni mbështetës

Dokumentacioni mbështetës përmban aktivitetin e detajuar mujor sipas shërbimeve të kryera si vijon:

- Fatura tatimore për shërbimet mujore të kryera nga Ofruesi i Shërbimit
- Raport përmbledhës (rregjistri) i verifikimeve të matësive 1F dhe 3F të kryera në laborator.
- Raport përmbledhës (rregjistri) i verifikimeve të matësive 1F dhe 3F të kryera në terren.
- Raport përmbledhës (rregjistri) i bashkëvulosjes së matësive 1F dhe 3F të kryera në terren.
- Përmbledhjen mujore të shërbimeve të kryera sipas rajoneve.
- Përmbledhjen mujore të shërbimeve të kryera sipas agjensive të rajoneve, të firmosur nga subjekti i autorizuar dhe kordinatorët e Operatorit të Rrjetit të çdo rajoni në të cilin është kryer shërbimi.
- Akt-Rakordimet për shërbimet e kryera sipas rajoneve, të firmosura nga subjekti i autorizuar, drejtori rajonal dhe kordinatorët e Operatorit të Rrjetit të çdo rajoni në të cilin është kryer shërbimi.
- Formulari i faturimit të shërbimit mujor



- Kopje elektronike e dokumentave të përmendura më sipër ku përfshihet edhe Raporti përmbledhës i shërbimeve mujore të kryera (1 kopje CD në format PDF).
- Aktet e pranimit dhe dorëzimit të matësave, si edhe raportet individuale të verifikimit dhe të bashkëvulosjes, nuk do të paraqiten sëbashku me faturën, por do të ruhen në çdo rajon të Operatorit të Rrjetit sipas aktivitetit të kryer.
- Listën e anomalive të përdorur nga subjekti i autorizuar/akredituar gjatë verifikimit
- Rregjistrin e instrumentave etalon referues portativë (Aneksi 27)

19.4 Mënyra e pagesave

Operatori i Rrjetit do të kryejë pagesat e shërbimeve të faturuara nga subjekti i autorizuar në numrin e llogarisë së subjektit të autorizuar/akredituar:

19.5 Afati i kryerjes së pagesës

Pagesa e shërbimeve do të kryhet jo më vonë se 30 (tridhjetë) ditë kalendarike nga data e lëshimit të faturës.

19.6 Penalitete për vonesë pagine

19.6.1 Për vonesa në pagesa përtej afatit të përcaktuar në pikën 19.5, do të aplikohet një penaltet për vonesë të pagesës në vlerën 0.1% e vlerës së faturës së papaguar për çdo ditë vonesë kalendarike, por jo më shumë se vlera e faturës.

19.7 Penalitete të tjera

1. Nëse Operatori i Rrjetit konstaton se matësi elektrik i deklaruar si i verifikuar nuk ka kaluar procesin e verifikimit, Ofruesi i Shërbimit do të ngarkohet me një penaltet prej 1'500 Lekë për çdo rast të konstatuar.
2. Nëse Operatori i Rrjetit konstaton se subjekti i autorizuar ka dorëzuar dokumentacionin përfundimtar rakordues me gabime, mangësi apo pasaktësi atëherë Subjekti i autorizuar do të ngarkohet me një penaltet prej 3'000 Lekë për çdo rast të konstatuar si edhe do ti hiqen nga aktet e rakordimit sasia e matësve elektrik të cilët janë raportuar me gabime, mangësi apo pasaktësi.
3. Nëse Operatori i Rrjetit konstaton se matësi elektrik i deklaruar si i verifikuar ka rezultate që nuk janë në përputhje me kërkesat e Standardeve teknike dhe procedurave respektive që lidhen me verifikimin; atëherë Operatori i Rrjetit nuk do të bëjë njohjen e këtyre verifikimeve dhe do të hiqen nga aktet e rakordimit të dorëzuara për këtë qëllim. Korrigjimet që mund të bëjë subjekti i autorizuar duhet të shoqërohen me korrigjimet respektive në raportet individuale të dorëzuara si edhe në arkivën e shtypur dhe arkivën elektronike.
4. Operatori i Rrjetit detyrohet të bëjë tërheqjen e matësve të verifikuar dhe vulosur në laborator brenda 10 ditëve kalendarike nga marrja e njoftimit nga ana e subjektit të autorizuar/akredituar, në të kundërt subjekti i autorizuar gëzon të drejtën e aplikimit të tarifave shtesë për magazinimin dhe ruajtjen e tyre sipas legjislacionit në fuqi.



5. Në rast se matësat, të cilët nuk janë verifikuar brenda afatit të përcaktuar në pikën XII, atëherë Ofruesi i Shërbimit do të ngarkohet me një penaltet në vlerën 1'000 lekë për secilin matës të verifikuar përtej afatit kohor.
6. Në rast se matësat elektrik instalohen nga Operatori i Rrjetit të pa verifikuar paraprakisht sipas përputhshmërisë së klasës së tyre të saktësisë nga subjektet e autorizuar, është përgjegjësi e Operatorit të Rrjetit.
7. Në rast se matësat elektrik instalohen nga Operatori i Rrjetit pa vulën e bashkëvulosjes së subjektit të autorizuar, është përgjegjësi e Operatorit të Rrjetit.
8. Në rast se matësat elektrik instalohen nga Operatori i Rrjetit duke realizuar bashkëvulosje me vulën e sigurisë së Operatori i Rrjetit të pa miratuar nga DPM atëherë Operatori i Rrjetit është përgjegjës.

19.8 **Pezullimi**

Në rast të mos kryerjes, qoftë edhe pjesërisht të detyrimeve, Subjekti i autorizuar ka të drejtën e pezullimit të ofrimit të shërbimeve deri në kryerjen e pagesës të plotë nga Operatori i Rrjetit, pa patur asnjë lloj përgjegjësie ndaj Operatorit të Rrjetit dhe/ose palëve të treta.

XX. **KËRKESA TË TJERA TEKNIKE**

- 20.1 Palët janë përgjegjëse që shërbimet të jenë në përputhje me specifikimet dhe formularët teknike, për të cilat kanë rënë dakord në aneksin e kësaj kontrate.
- 20.2 Proçeset e punës të verifikimit të matësave të energjisë elektrike do të jenë në përputhje me kërkesat e Standardit IEC 62053, EN 50470, procedurave të miratuara nga DPM dhe ato të parashikuara në Kodin e Matjes. Evidentimi dhe raportimi i testimeve të kryera do të bëhet sipas formularëve në Aneksin 6, 7, 8 dhe 9 të kësaj kontrate.
- 20.3 Terminologjia e përdorur është konform Fjalorit Ndërkombëtar të Metrologjisë.
- 20.4 Instrumentat etalon standard dhe instrumentat etalon referues portative pa burim ushqimi të rregullueshëm që përdoren nga subjekti i autorizuar për të realizuar verifikimin e matësave elektrik në kushte laborator dhe terreni, si edhe instrumentat ndihmës në laborator (matësi i temperaturës dhe lagështisë) duhet të jenë të kalibruara nga laborator kalibrues i akredituar me certifikatë kalibrimi S SH EN ISO/IEC 17025. Instrumentat etalon standard duhet të jenë të autorizuar nga DPA për përdorim nga subjekti i autorizuar kurse instrumentat etalon referues portative pa burim ushqimi të rregullueshëm duhet të jenë kalibruar nga DPM ose nga laborator kalibrues i akredituar me certifikatë për kalibrim S SH EN ISO/IEC 17025.
- 20.5 Tolerancat e lejuara të saktësisë së matësave të energjisë elektrike gjatë verifikimit të tyre do të jenë në përputhje me tolerancat e parashikuara në Standardin IEC 62053, EN 50470, procedurat e miratuara nga DPM dhe Kodin e Matjes, të cilat janë të paraqitura në këtë kontratë dhe në Aneksin 23.



20.6 Specifikimet Teknike të Vulës

- Vula e sigurisë duhet të ketë këto karakteristika teknike:
 - Të ketë të gjithë elementët e sigurisë për të mbrojtur sistemin e matjes së energjisë elektrike nga ndërhyrjet e personave të tjerë.
 - Duhet të jetë e montueshme me një proces të vetëm pa nevojën e mjeteve ndihmëse.
 - Çdo përpjekje për të ndërhyrë me anë të ushtrimit të nxehtësisë, forcës mekanike apo kimikateve (tretësve) duhet të jetë e dallueshme nëpërmjet shenjave që lë.
 - Trupi i jashtëm i vulës së sigurisë do të jetë me ngjyrë të pjeshme (gjysëm) ose plotësisht transparente kurse pjesa tjetër është e lëvizshme dhe realizohet me ngjyrë materiali të ndryshme.
 - Vula e sigurisë do të ketë të shënuara në trupin e saj këto elementë:
 - Emri i kompanisë që ka vendosur vulën ,
 - Numri serial i vulës i cili është unik, me 6-8 shifra dhe
 - Barkod i cili tregon numrin serial të vulës së sigurisë.
 - Numri serial dhe barkodi duhet të jenë të qëndrueshëm në trupin e vulës duke siguruar mos fshirjen e tyre nëpërmjet fërkimit apo formave të ngjashme.
- Për efekt sigurie i gjithë numri serial ose 4 shifrat e fundit të numrit serial të vulës korespondojnë me shifrat e gdhendura me lazer në pjesën e lëvizshme të vulës.
- Vula e sigurisë duhet të funksionojë shumë mirë dhe të ruaj cilësitë e saj teknike edhe në kushte ekstreme të ambientit ($-20^{\circ}\text{C} \div +80^{\circ}\text{C}$).
- Materiali që përdoret për vulën e sigurisë është polycarbonate ose acetal dhe i qëndrueshëm ndaj rrezeve UV.
- Vulosja nëpërmjet vulës së sigurisë bëhet me tel çeliku të viaskuar dhe galvanizuar.

XXI. PLANIFIKIMI

- 21.1 Palët janë përgjegjëse për zbatimin e planit vjetor të shërbimeve objekt i kësaj kontrate, i përgatitur nga DPM dhe Operatori i Rrjetit, në bashkëpunim me subjektin e autorizuar.
- 21.2 Operatori i Rrjetit mban përgjegjësi për krijimin e kushteve dhe realizimin e programit të punës. Nëse programi i punës nuk do të realizohet në një muaj të caktuar të vitit, atëherë diferenca do të realizohet në muajin pasardhës.
- 21.3 Operatori i Rrjetit përgatit planin javor të shërbimeve që do të kryej dhe ja dorëzon paraprakisht subjektit të autorizuar që të marrë masat për organizimin e strukturave të tij për të mundësuar realizimin e këtij planifikimi.
- 21.4 Nevojat e Operatorit të Rrjetit që lidhen me praninë e strukturave të subjekteve të autorizuar me qëllim ndërprerjen e energjisë elektrike të klientevë të ndryshëm nuk janë pjesë e shërbimit dhe nuk do të trajtohen nga subjektet e autorizuar/akredituara.
- 21.5 Nevojat e Operatorit të Rrjetit që lidhen me kontrollin e klientëve për të cilët Operatori i Rrjetit ka dyshime në lidhje me matësin elektrik do të trajtohen nga subjektet e autorizuar bazuar në një plan të detajuar javor, por angazhimi kryesor i subjektit të autorizuar do të jenë shërbimet që lidhen me verifikimin periodik.



- 21.6 Nëse Operatori i Rrjetit ose kordinatori rajonal i tij kërkojnë shërbime të pa planifikuara në planin javor, ose kërkojnë shërbime në rajone apo agjensi të cilat nuk kanë qenë pjesë e planifikimit javor, atëherë këto kërkesa nuk do të konsiderohen nga ana e subjektit të autorizuar.
- 21.7 Shërbimet do të kryhen në laborator dhe në terren. Subjekti i autorizuar do të kryejë shërbimet në rajonet dhe agjensitë sipas ndarjes së zonave gjeografike në bazë të ndarjes së zonave të realizuara nga DPM.
- 21.8 Ankesat për verifikimin e saktësinë së matësit të energjisë elektrike do të trajtohen nga ai subjekt i autorizuar, i cili nuk ushtron shërbimin e verifikimit në rajonin nga ku vjen ankesa, nëse subjekti i mëparshëm ka kryer paraprakisht verifikimin e matësit elektrik në rajonin për të cilin ankohet klienti.
- 21.9 Pavarësisht ndarjes së mësipërme administrative, subjektet e autorizuara kanë të drejtë të bashkëpunojnë midis tyre, apo të mbulojnë zona të dedikuara për subjektin tjetër, pasi të bien dakord me njëri-tjetrin dhe të marrin pëlqimin e Administratorit të kontratës së Operatorit të Rrjetit.
- 21.10 Operatori i rrjetit mund t'i kërkoj subjektit të autorizuar të verifikoj matësa elektrik edhe kur afatet kohore për verifikimet periodike nuk janë plotësuar sepse klienti mund të ketë bërë ankesë për matësin elektrik; operatori i rrjetit dyshon në energjinë e matur nga matësi elektrik i një klienti ose operatori i rrjetit konstaton ndërhyrje në boksën kolektiv ku janë instaluar matësat elektrik, etj. Për këto raste do të kemi verifikime të matësit elektrik përpara përmbushjes së afateve kohore dhe planifikimi i shërbimeve verifikuese bëhet nga operatori i rrjetit.

XXII. ANKESAT E KLIENTËVE PËR SAKTËSINË E MATËSIT ELEKTRIK

- 22.1 Kur klienti dyshon në saktësinë e aparatit matës, paraqet një kërkesë me shkrim pranë Operatorit të Rrjetit, si dhe çdo institucioni tjetër përgjegjës për verifikimin e aparatit matës.
- 22.2 Procedura për paraqitjen e një kërkesë, shqyrtimin e saj dhe afatet e njoftimit të kërkuarit miratohen me vendim të ERE-s.
- 22.3 Kur verifikimi i matësit është bërë me kërkesë të klientit dhe gjatë verifikimit të matësit nuk konstatohen pasaktësi, atëherë shpenzimet e verifikimit paguhen nga klienti që ka paraqitur ankesën.
- 22.4 Kur verifikimi i matësit është bërë me kërkesë të klientit dhe gjatë verifikimit të matësit konstatohen pasaktësi, atëherë shpenzimet e verifikimit nuk paguhen nga klienti që ka paraqitur ankesën por nga Operatori i Rrjetit.



XXIII. TË DREJTAT E PRONËSISË INTELEKTUALE

- 23.1 Palët gëzojnë të drejtën e pronësisë intelektuale për efekte të rregullimit të marrëdhënieve që lindin dhe zhvillohen për shkak të saj.
- 23.2 Kur pronësia intelektuale zhvillohet në lidhje me zbatimin e kontratës, atëherë në mungesë të ndonjë marrëveshje tjetër midis palëve, pronësia intelektuale do t'i mbetet palës e cila e zhvilloi atë.

XXIV. FORCA MADHORE

- 24.1 Asnjëra nga palët nuk do të jetë përgjegjëse për ndonjë shkelje të marrëveshjes në qoftë se ajo shkaktohet nga forca madhore, siç përcaktohet nga Neni 90: Situatat emergjente në furnizimin me energji elektrike, të Ligjit Nr. 43, datë 30/04/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike"
- 24.2 Pala e prekur nga një ngjarje e tillë do të njoftojë menjëherë palën tjetër për shkallën dhe kohëzgjatjen përafërsisht të kësaj pamundësie për të përmbushur detyrimet e saj dhe të paraqesë brenda 20 ditëve nga njoftimi i dhënë dokumenta të vërtetuara nga organet kompetente në vend.
- 24.3 Me pushimin e vonesave ose të humbjeve që kanë rezultuar nga kjo ngjarje, pala e prekur do të njoftojë palën tjetër për këtë ndërprerje.

XXV. KONFIDENCIALITETI

- 25.1 Informacionet, korrespondencat dhe çdo dokument tjetër i shkëmbyer mes palëve për shkak të kontratës dhe marrëdhënieve që lindin ose rregullohen prej saj, do të cilësohen konfidenciale dhe do t'i nënshtrohet prej palëve trajtimit ligjor si material konfidencial dhe nuk do të përdoret përtej qëllimit të tij.
- 25.2 Aksesi dhe konsultimi i dokumentave, që lidhen me shërbimet e kontrollit është i rezervuar për funksionet e përfshira dhe nuk mund t'u bëhen të njohura të tretëve.
- 25.3 Përjashtohen nga rregulli i mësipërm informacioni ose çdo dokument tjetër:
- që është siguruar në mënyrë të ligjshme nga të tretët;
 - që njihet si i ligjshëm për t'u publikuar nga marrësi në ditën e marrjes;
 - që është i lirë në zotërim të publikut.
- 25.4 Nëse informacione që kanë të bëjnë me Operatorin e Rrjetit duhet t'u bëhen të ditura të tretëve për shkak të detyrimeve ligjore, subjekti i autorizuar do të informojë Operatorin e Rrjetit dhe vetëm më lejen e tij mund të jap informacionin e kërkuar palëve të treta.
- 25.5 Klienti mund të kërkojë raportet e testimit të matësit elektrik duke ju drejtuar Operatorit të Rrjetit dhe nuk ka të drejtë të kërkojë raportet tek subjekti i autorizuar i cili ka kryer shërbimin e verifikimit të matësit elektrik apo atë të bashkëvulosjes.



- 25.6 Subjekti i autorizuar do të ketë arkivën e tij për shërbimet e kryera në formë të printuar dhe në formë elektronike. Arkiva e printuar do të ruhet në një ambient të sigurtë dhe mund të shkatërrohet vetëm pasi të kenë kaluar 5 vjet nga koha e kryerjes së shërbimit. Arkiva elektronike do të administrohet në database të subjektit të autorizuar dhe do të jetë plotësisht e disponueshme pa kufizim kohor. Është përgjegjësi e subjektit të autorizuar që të garantoj përputhshmërinë e arkivës së printuar dhe dorëzuar me arkivën elektronike që ruhet në server të vetë subjektit të autorizuar.

XXVI. AFATI, HYRJA NË FUQI DHE VLEFSHMËRIA

- 26.1 Kontrata hyn në fuqi në datën e nënshkrimit të saj nga palët dhe është e vlefshme për një periudhë jo më pak se 2 (dy) vjet nga data e nënshkrimit të saj dhe jo më shumë se 3 (tre) vjet, me të drejtë përsëritje. Nëse Operatori i Rrjetit nuk njofton me shkrim subjektin e autorizuar një muaj përpara përfundimit të afatit dy vjeçar, kontrata konsiderohet e rinovuar automatikisht edhe për një vit tjetër.
- 26.2 Pas mbarimit të këtij afati palët kanë të drejtë të nënshkruajnë një kontratë të re në zbatim të ligjit. Një muaj përpara mbarimit të kësaj kontrate, palët fillojnë negociatat për rinovimin e saj.

XXVII. PËRFUNDIMI, NDËRPRERJA E KONTRATËS

- 27.1 Kontrata përfundon nëse:
- Plotësohet afati i vlefshmërisë i parashikuar në pikën 26.1
 - Autorizimi i dhënë me Vendim Administrativ të DPM, nuk rinovohet, tërhiqet apo skadon përpara afatit të parashikuar në pikën 26.1
 - Ndonjëra nga palët njofton 60 ditë përpara ndërprerjen e marrëveshjes në mënyrë të njëanshme për arsye të parashikuara në këtë marrëveshje;
 - Ndonjëra nga palët ose bashkarisht mbyllin aktivitetin para afatit me vendim gjykatë për arsye të parashikuara në legjislacionin shqiptar.
 - Për shkak të ndryshimeve në legjislacion.
- 27.2 Palët mund të ndërpresin në mënyrë të njëanshme dhe të menjëhershme kontratën vetëm kur njëra nga palët:
- Nuk kryen pagesën brenda afateve të parashikuara në këtë kontratë;
 - Shkon drejt likuidimit ose është deklaruar në falimentim;
 - Nuk respekton dhe/ose nuk zbaton në mënyrë të përsëritur kushtet e kontratës.
 - Si pasojë e një vendimi të formës së prerë të gjykatës
- 27.3 Përfundimi i kësaj kontrate nuk shuan detyrimet e mbartuara midis palëve gjatë vlefshmërisë së kontratës.



XXVIII. KALIMI TEK TË TRETËT

- 28.1 Kontrata nuk mund të kalohet, transferohet apo tjetërsohet nga palët përveç se kur ky veprim është i ligjshëm dhe në konformitet me të drejtat civile që shoqërojnë ndryshime që mund të ndodhin në pronësinë e ndonjërës palë apo të dyjave së bashku.

XXIX. PERSONAT E AUTORIZUAR. NJOFTIMET

- 29.1 Çdo palë mund të emërojë ose autorizojë me shkrim ose në formë elektronike një person/disa persona ose post organizativ, që do të jetë përgjegjës, në emër të palës, për marrjen e njoftimeve dhe për përfaqësimin e palës në çështjet e lidhura me ekzekutimin e kontratës ku duhet të përcaktohet edhe shtrirja e autoritetit të përfaqësuesit.
- 29.2 Secila palë duhet të lajmërojë palën tjetër brenda 5 ditëve kalendarike për ndonjë ndryshim në emërimin e përfaqësuesit/ve të palës. Nëse njëra palë dështon të lajmërojë, duhet të marri përsipër çdo humbje të shkaktuar nga dështimi për të dhënë njoftim të mjaftueshëm.
- 29.3 Çdo njoftim ose komunikim tjetër që kërkohet ose lind si nevojë e zbatimit të kësaj kontrate, do të jetë me shkrim ose në formë elektronike.
- 29.4 Personat e kontaktit
Për të realizuar kontratën dhe për mbarëvajtjen e saj, administratorët e kontratës dhe personat e kontaktit për secilën palë janë:

Subjekti i autorizuar :

Operatori i Rrjetit :

XXX. LIGJI I ZBATUESHËM DHE ZGJIDHJA E MOSMARRËVESHJEVE

- 30.1 Kjo kontratë dhe të gjitha çështjet që kanë të bëjnë me të do të rregullohen, interpretohen në përputhje me legjislacionin e Republikës së Shqipërisë.
- 30.2 Çdo mosmarrëveshje mes palëve, pretendim ose kundërshtim në lidhje me këtë kontratë, ose çdo shkelje, pretendim ose pavlefshmëria e saj do të zgjidhen me negociatë.
- 30.3 Në rast se mosmarrëveshja ndërmjet palëve, që lidhet me zbatimin e procedurave standarde të verifikimit të matësave, nuk zgjidhet me negociime direkte, atëherë palët i drejtohen DPM të vendosë për zgjidhjen e mosmarrëveshjes.
- 30.4 Për të gjitha mosmarrëveshjet e tjera që nuk lidhen me zbatimin e procedurave standarde të verifikimit të matësve, nëse Palët nuk arrijnë zgjidhjen me mirëkuptim pas negociatave brenda 30 ditëve, atëherë kompetente për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve është Gjykata e Rrethit Gjyqësor Tiranë.

**XXXI. DISPOZITA PËRFUNDIMTARE**

- 31.1 Çdo ndryshim, modifikim, heqje apo shtim dispozitash i kësaj kontrate nuk do të jetë i vlefshëm nëse më parë nuk është miratuar nga ERE.
- 31.2 Anekset krijohen në dakortësi të palëve. Anekset mund të ndryshohen, duke rënë dakort nga palët, pa kërkuar miratim nga ERE. Anekset asnjëherë nuk tejkalojnë përmbajtjen e kërkesave të përgjithshme.
- 31.3 Kontrata dhe anekset e saj hartohen në gjuhën shqipe, në 2 kopje, nga një për secilën palë.

PALËT NËNSHKRUESE

Për Operatorin e Rrjetit:
Administratori

Për Subjektin e autorizuar/akredituar:
Administratori



ANEKSET

**MBI VERIFIKIMIN E MATËSAVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE DHE VULOSJEN
E TYRE**

Aneksi.1	Lista e çmimeve tavan njësi
Aneksi.2	Ndarja e Rajoneve dhe Agjensive
Aneksi.3	Akti i pranimit të matësave për verifikim
Aneksi.4	Formulari i pranimit të matësave për verifikim
Aneksi.5	Formulari i dorëzimit të matësave pas verifikimit
Aneksi.6	Raport testimi individual i matësit njëfazorë 1F klasa 0.5, 1, 2
Aneksi.7	Raport testimi individual i matësit njëfazorë 1F klasa A, B, C
Aneksi.8	Raport testimi individual i matësit trefazorë 3F klasa 0.5, 1, 2
Aneksi.9	Raport testimi individual i matësit trefazorë 3F klasa A, B, C
Aneksi.10	Raport përmbledhës i matësave të ndryshëm njëfazorë 1F
Aneksi.11	Raport përmbledhës i matësave të ndryshëm trefazorë 3F
Aneksi.12	Raport përmbledhës i matësave identikë njëfazorë 1F
Aneksi.13	Raport përmbledhës i matësave identikë trefazorë 3F
Aneksi.14	Formulari i raportit verifikimit të saktësisë të matësit elektrik dhe/ose Bashkëvulosje
Aneksi.15	Raport përmbledhës i shërbimeve mujore të kryera
Aneksi.16	Raport verifikimi përmbledhës mujor
Aneksi.17	Raport përmbledhës mujor për Bashkëvulosje Direkte
Aneksi.18	Përmbledhjen mujore të shërbimeve të kryera sipas rajoneve.
Aneksi.19	Përmbledhje e aktivitetit mujor për çdo rajon sipas agjensive
Aneksi.20	Akt rakordimi për aktivitetin mujor sipas rajoneve
Aneksi.21	Formulari i faturimit të shërbimit mujor
Aneksi.22	Lista e kordinatorëve sipas rajoneve
Aneksi.23	Tolerancat e gabimit të matësit elektrik gjatë verifikimit
Aneksi.24	Kriteret e pranimit të testimit me përzgjedhje
Aneksi.25	Bashkëveprimi organizativ midis palëve
Aneksi.26	Plani i punës vjetor për shërbimet që do të kryhen sipas rajoneve
Aneksi.27	Rregjistri i Instrumentave etalon referues portativë
Aneksi.28	Formulari i kërkesës së Operatorit të Rrjetit për verifikime të klientit me anomali
Aneksi.29	Lista e anomalive të Operatorit të Rrjetit për sistemin e faturimit

**ANEKSI 1****LISTA E ÇMIMEVE TAVAN NJËSI**

Tarifat tavan të shërbimeve të miratuara nga Ministria e Energjisë dhe Industrisë (MEI) dhe Ministria e Financave (MF) janë si më poshtë:

1. Shërbimi i Verifikimit të Matësave 1F në Laborator	xxxxx Lekë
2. Shërbimi i Verifikimit të Matësave 3F në Laborator	xxxxx Lekë
3. Shërbimi i Verifikimit të Matësave 1F në Terren	xxxxx Lekë
4. Shërbimi i Verifikimit të Matësave 3F në Terren	xxxxx Lekë
5. Shërbimi i Bashkëvulosjes Direkte të Matësave 1Fazor ose 3Fazor	xxxxx Lekë
6. Vulë Sigurie e Makinerisë së Matësit Elektrik	xxx Lekë
7. Vulë Sigurie e Morseterisë së Matësit Elektrik	xxx Lekë
8. Çift Etiketash Sigurie të Makinerisë së Matësit Elektrik	xxx Lekë

(*) Çmimet janë të shprehura në lekë, ku nuk përfshihet TVSH;

ANEKSI 2**NDARJA E RAJONEVE DHE AGJENSIVE**

Subjekti i autorizuar do të kryejë shërbimet në rajonet dhe agjensitë sipas ndarjes së zonave gjeografike të kryer nga DPM si më poshtë:

Subjekti Autorizuar _____ me NUIS _____

Subjekti Autorizuar _____ me NUIS _____

Subjekti Autorizuar _____ me NUIS _____

**ANEKSI 03****AKT PRANIMI I MATËSAVE ELEKTRIKË PËR VERIFIKIM
TË SAKTËSISË NË LABORATOR****Kodi Pranimi****Datë****Klienti****Numri i Matësive****Lloji i Verifikimit****Numri i Fazëve****Vëndi i Shërbimit****Drejtuesi i Automjetit****Rajoni****Targa****Agjensia****Laboratori****Dorëzoi:****Pranoi:**



ANEKSI 04

FP

FORMULARI I PRANIMIT PËR VERIFIKIM TË SAKTËSISË SË MATËSAVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Datë	Aplikanti	Laboratori	Dorëzoi
Sasia	Rajoni	Lloji i Shërbimit	Pranoi
Nr. Fazëve	Agjensia	Vëndi i Shërbimit	

Tipi	Modeli	Viti	Numri Serial	Uzina Prodhuese	Leximi para	Klasa	U(V)	I(A)	rrot/ imp kwh	Gjendja Fizike Vizuale
------	--------	------	--------------	-----------------	-------------	-------	------	------	---------------	------------------------

ANEKSI 05

FD

FORMULARI I DORËZIMIT PAS VERIFIKIMIT TË SAKTËSISË SË MATËSAVE TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Datë	Aplikanti	Laboratori	Sasia e Vulave	Dorëzoi
Sasia	NUIS	Lloji i Shërbimit	Vula Makinerie	
M-Fail	Rajoni	Vendi i Shërbimit	Etiketa OK	Pranoi
(%) Fail	Agjensia	Nr. Fazëve	Etiketa FAIL	

Tipi	Modeli	Viti	Numri Serial	Uzina Prodhuese	Leximi pas	Klasa	U(V)	I(A)	rrot/ imp kwh	Vula e Makinerisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Rezultati pas Verifikimit
------	--------	------	--------------	-----------------	------------	-------	------	------	---------------	-------------------	------------	--------------	---------------------------



ANEKSI 06

RAPORT TESTIMI

Individual

VERIFIKIMI I SAKTËSISË SË MATËSAVE NJËFAZOR (1F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Datë

Kodi i Pranimi

Kodi i Testimit

Laboratori

Applikanti

NUIS

Shërbimi

Rajoni

Agjensia

Kontrata/ID

Celular

Kryer në

Standard

Me Boks

Lidhja

Nr.Fazëve

TË DHËNA MBI MATËSIN ELEKTRIK

Modeli i Matësit

Tensioni

Volt

Klasa

Viti i Prodhimit

Rryma

Amper

Serial

Prodhuesi

Koef.

rrrot-imp/kwh

Tipi

TË DHËNA MBI STENDËN DHE PARAMETRAT E TESTIMIT

Stenda

Serial

Klasa

Matësi Etalon

Serial

Klasa

Temp(°C)

RH(%)

U i provës

Testi Pa Ngarkesë

STA (mA)

Test i Izolimit

REZULTATET E TESTIMIT (Izolimi - Ndjeshmëria - Testi pa Ngarkesë - Testi me Ngarkesë)

Testi Izolimit	Testi Ndjeshmërisë					Testi Pa Ngarkesë	Testi Konstantes		
Prova me Ngarkesë	cosφ=1.0					cosφ=0.5			
	Ia=5%	Ia=10%	Ia=50%	Ia=100%	Ia=I _{max} .	Ia=10%	Ia=50%	Ia=100%	Ia=I _{max} .
Gabimi (%)									
Toleranca ± (%)									
Rezultati									

Ia = Rryma e aplikuar në varësi të rrymës nominale dhe maksimale të matësit

KONKLUZION

VULOSJA E MATËSIT PAS TESTIMIT

Leximi i Matësit Para Testimit

Vula e Makinerisë

Leximi i Matësit Pas Testimit

Etiketa **OK** e MakinerisëEtiketa **FAIL** e Makinerisë

SHËNIME

Pas Proçesit të Verifikimit, duke vlerësuar edhe shënimet e evidentuara, rezultojnë se ky Matës i Energjisë Elektrike është :

- dhe

- kushtet teknike të përcaktuara sipas Standarteve IEC 62053

Testoi

Kontrolloi



ANEKSI 07

RAPORT TESTIMI

Individual

VERIFIKIMI I SAKTËSISË SË MATËSAVE NJËFAZOR (1F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Datë

Kodi i Pranimi

Kodi i Testimit

Laboratori

Aplikanti

NUIS

Shërbimi

Rajoni

Agjensia

Kontrata/ID

Celular

Kryer në

Standard

Me Boks

Lidhja

Nr.Fazëve

TË DHËNA MBI MATËSIN ELEKTRIK

Modeli i Matësit

Tensioni

Volt

Klasa

Viti i Prodhimit

Rryma

Amper

Serial

Prodhuesi

Koef.

rrrot-imp/kwh

Tipi

TË DHËNA MBI STENDËN DHE PARAMETRAT E TESTIMIT

Stenda

Serial

Klasa

Matësi Etalon

Serial

Klasa

Temp(°C)

RH(%)

U i provës

Testi Pa Ngarkesë

STA (mA)

Test i Izolimit

Itr(A)

REZULTATET E TESTIMIT (Izolimi - Ndjeshmëria - Testi Pa Ngarkesë - Testi me Ngarkesë)

Testi Izolimit		Testi Ndjeshmërisë				Testi Pa Ngarkesë		Testi Konstantes	
Prova me Ngarkesë	cosφ=1.0					cosφ=0.5			
	Ia=5%	Ia=10%	Ia=50%	Ia=100%	Ia=I _{max} .	Ia=10%	Ia=50%	Ia=100%	Ia=I _{max} .
Gabimi (%)									
Toleranca ± (%)									
Rezultati									

Ia = Rryma e aplikuar në varësi të rrymës nominale dhe maksimale të matësit

KONKLUZION

VULOSJA E MATËSIT PAS TESTIMIT

Leximi i Matësit Para Testimit

Vula e Makinerisë

Leximi i Matësit Pas Testimit

Etiketa **OK** e MakinerisëEtiketa **FAIL** e Makinerisë

SHËNIME

Pas Proçesit të Verifikimit, duke vlerësuar edhe shënimet e evidentuara, rezulton se ky Matës i Energjisë Elektrike është :

- dhe

-

kushtet teknike të përcaktuara sipas Standarteve EN 50470.

Testoi

Kontrolloi



ANEKSI 08

RAPORT TESTIMI

Individual

VERIFIKIMI I SAKTËSISË SË MATËSAVE TREFAZOR (3F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Datë

Kodi i Pranimi

Kodi i Testimit

Laboratori

Aplikanti

NUIS

Shërbimi

Rajoni

Agjensia

Kontrata/ID

Celular

Kryer në

Standard

Me Boks

Lidhja

Nr.Fazëve

TË DHËNA MBI MATËSIN ELEKTRIK

Modeli i Matësit

Viti i Prodhimit

Prodhuesi

Tensioni 3x

Rryma

Koef.

Volt

Amper

rrot-imp/kwh

Klasa

Serial

Tipi

TË DHËNA MBI STENDËN DHE PARAMETRAT E TESTIMIT

Stenda

Matësi Etalon

Temp(°C)

Testi Pa Ngarkesë

Test i Izolimit

Serial

Serial

RH(%)

Klasa

Klasa

U i provës

STA (mA)

REZULTATET E TESTIMIT (Izolimi - Ndjeshmëria - Testimi Pa Ngarkesë - Testimi me Ngarkesë)

Testi Izolimit	Testi Ndjeshmërisë			Testi Pa Ngarkesë			Testi Konstantes		
Prova me Ngarkesë	cosφ=1.0						cosφ=0.5		
	L1,L2,L3 Ia=5%	L1,L2,L3 Ia=100%	L1,L2,L3 Ia=I _{max} .	L1 Ia=100%	L2 Ia=100%	L3 Ia=100%	L1,L2,L3 Ia=10%	L1,L2,L3 Ia=50%	L1,L2,L3 Ia=100%
Gabimi (%) :									
Toleranca ± (%)									
Rezultati:									

Ia = Rryma e aplikuar në varësi të rrymës nominale dhe maksimale të matësit

KONKLuzion

VULOSJA E MATËSIT PAS TESTIMIT

Leximi i Matësit Para Testimit

Leximi i Matësit Pas Testimit

Vula e Makinerisë

Etiketa OK e Makinerisë

Etiketa FAIL e Makinerisë

SHËNIME

Pas Proçesit të Verifikimit, duke vlerësuar edhe shënimet e evidentuara, rezulton se ky Matës i Energjisë Elektrike është :
 - dhe kushtet teknike të përcaktuara sipas Standarteve IEC 62053.

Testoi

Kontrollloi



ANEKSI 09

RAPORT TESTIMI

Individual

VERIFIKIMI I SAKTËSISË SË MATËSAVE TREFAZOR (3F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Datë

Kodi i Pranimit

Kodi i Testimit

Laboratori

Aplikanti

NUIS

Shërbimi

Rajoni

Agjensia

Kontrata/ID

Celular

Kryer në

Standard

Me Boks

Lidhja

Nr.Fazëve

TË DHËNA MBI MATËSIN ELEKTRIK

Modeli i Matësit

Viti i Prodhimit

Prodhuesi

Tensioni 3x

Rryma

Koef.

Volt

Amper

rrot-imp/kwh

Klasa

Serial

Tipi

TË DHËNA MBI STENDËN DHE PARAMETRAT E TESTIMIT

Stenda

Matësi Etalon

Temp(°C)

Testi Pa Ngarkesë

Test i Izolimit

Serial

Serial

RH(%)

Klasa

Klasa

U i provës

STA (mA)

Itr(mA)

REZULTATET E TESTIMIT (Izolimi - Ndjeshmëria - Testimi Pa Ngarkesë - Testimi me Ngarkesë)

Testi Izolimit	Testi Ndjeshmërisë				Testi Pa Ngarkesë			Testi Konstantes		
Prova me Ngarkesë	cosφ=1.0						cosφ=0.5			
	L1,L2,L3 Ia=5%	L1,L2,L3 Ia=100%	L1,L2,L3 Ia=I _{max} .	L1 Ia=100%	L2 Ia=100%	L3 Ia=100%	L1,L2,L3 Ia=10%	L1,L2,L3 Ia=50%	L1,L2,L3 Ia=100%	
Gabimi (%) :										
Toleranca ± (%)										
Rezultati:										

Ia = Rryma e aplikuar në varësi të rrymës nominale dhe maksimale të matësit

KONKLuzion

VULOSJA E MATËSIT PAS TESTIMIT

Leximi i Matësit Para Testimit

Leximi i Matësit Pas Testimit

Vula e Makinerisë

Etiketa **OK** e MakinerisëEtiketa **FAIL** e Makinerisë

SHËNIME

Pas Proçesit të Verifikimit, duke vlerësuar edhe shënimet e evidentuara, rezulton se ky Matës i Energjisë Elektrike është :

- dhe

-

kushtet teknike të përcaktuara sipas Standarteve EN 50470.

Testoi

Kontrollloi



ANEKSI 10

RAPORT PËRMBLEDHËS I VERIFIKIMIT TË SAKTËSISË SË MATËSAVE TË NDRYSHËM

MATËSA NJËFAZOR (1F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Muaji	Matësia Total										Vula Makinerie															
Viti	Matësia OK										Etiketa OK															
	Matësia FAIL										Etiketa FAIL															
	(%) Fail										Total Vula															
Kodi i Testimit	Data	Rajoni	Agjensia	Lloji i Shërbimit	Vëndi i Shërbimit	I(A)	Klasa	Numri Serial i Matësit Elektrik	Start Test	No load Test	cosφ = 1					cosφ= 0.5				FINAL	Leximi Para	Leximi Pas	Vula e Makinerisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Anomalitë
											Ib=5%	Ib=10%	Ib=50%	Ib=100%	Ib=Imax	Ib=10%	Ib=50%	Ib=100%	Ib=Imax							

ANEKSI 11

RAPORT PËRMBLEDHËS I VERIFIKIMIT TË SAKTËSISË SË MATËSAVE TË NDRYSHËM

MATËSA TREFAZOR (3F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Muaji				Matësia Total										Vula Makinerie															
Viti				Matësia OK										Etiketa OK															
				Matësia FAIL										Etiketa FAIL															
				(%) Fail										Total Vula															
Kodi i Testimit	Data	Rajoni	Agjensia	Lloji i Shërbimit	Vendi i Shërbimit	I(A)	Klasa	Numri Serial i Matësit Elektrik	Start Test	No load Test	cosφ = 1						cosφ= 0.5						FINAL	Leximi Para	Leximi Pas	Vula e Makinerisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Anomalitë
											L1L2L3	L1L2L3	L1L2L3	L1	L2	L3	L1L2L3	L1L2L3	L1L2L3										
											Ib=5%	Ib=100%	Ib=Imax	Ib=100%	Ib=100%	Ib=100%	Ib=10%	Ib=50%	Ib=100%										

ANEKSI 12

RAPORT PËRMBLEDHËS I VERIFIKIMIT TË SAKTËSISË SË MATËSAVE IDENTIKË

MATËSA NJËFAZOR (1F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Kodi i Pranimit				Aplikanti				Laboratori				Datë							
Stenda				Rajoni				Kryer në				Standard							
Serial				Agjensia				Temp(°C)											
Etalon				Nr. Fazëve				R.H.(%)				STA (mA)							
Klasa e Etalon				Shërbimi				Me Box				Lidhja							
Prodhues				Tensioni				Volt				Klasa							
Modeli				Rryma				Amper				Koef.							
												rrot imp/kwh							
				Sasia								Etiketa OK							
				M- FAIL								Etiketa FAIL							
												Vula M							
								(%) Fail				Nr. Vulave							
Kodi i Testimit	Numri Serial	Start Test	No-load Test	cosφ=1					cosφ=0.5				FINAL	Leximi Para	Leximi Pas	Vula e Makinerisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Anomalitë
				5%	10%	50%	100%	Imax.	10%	50%	100%	Imax.							

ANEKSI 13

RAPORT PËRMBLEDHËS I VERIFIKIMIT TË SAKTËSISË SË MATËSAVE IDENTIKE

MATËSA TREFAZOR (3F) TË ENERGJISË ELEKTRIKE AKTIVE

Kodi i Pranimit	Aplikanti				Laboratori				Datë											
Stenda	Rajoni				Kryer në				Standard											
Serial	Agjensia				Temp(°C)															
Etalon	Nr. Fazëve				R.H.(%)				STA (mA)											
Klasa e Etalon	Shërbimi				Me Box				Lidhja											
Prodhues	Tensioni				Tipi				Klasa											
Modeli	Rryma				Viti				Koef.											
								rrot imp/kwh												
Sasia								Etiketa OK				Vula M								
M- FAIL								(%) Fail				Etiketa FAIL				Nr. Vulave				
Kodi i Testimit	Numri Serial	Start Test	No-load Test	cosφ=1						cosφ=0.5				FINAL	Leximi Para	Leximi Pas	Vula e Makinerisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Anomalitë
				L1, L2, L3	L1, L2, L3	L1, L2, L3	L1	L2	L3	L1, L2, L3	L1, L2, L3	L1, L2, L3								
				Ib=5%	Ib=100%	Ib=Imax	Ib=100%	Ib=100%	Ib=100%	Ib=10%	Ib=50%	Ib=100%								



ANEKSI 14

FORMULARI I RAPORTIT TË VERIFIKIMIT TË MATËSIT ELEKTRIK DHE/OSE BASHKËVULOSJES

Nr.

Në prani të specialistëve të shoqërisë dhe Bashkëvulosjes të Matësit Elektrik në Terren:

Data

, u krye Shërbimi i Verifikimit dhe/ose

INFORMACION I PËRGJITHSHËM:

ID e Klientit:

Rajoni:**Shërbimi:**Fillestar ☐Periodik ☐Ankesë ☐**Shërbimi i kryer:**Verifikim dhe BV ☐Verifikim ☐Bashkëvulosje ☐**Agjensia:****INFORMACION MBI MATËSIN:****Uzina:****Modeli:****Viti:**

Freq = Hz

Seriali:I_{tr}**Tipi i Matësit: Nr. Fazëve: Klasa:**E-M ☐

1F

2

A

Statik ☐

3F

1

B

0.5

C

3

U(V)

I(A)

rrrot-imp/kVWh-kVArh

VERIFIKIMI I MATËSIT PËRPARA TESTIMIT:**SHËNIME****TESTIMI I MATËSIT:**

Ndjeshmëria:

Prova pa ngarkesë:

Rezultati:

Instrumenti Etalon:

Nr. Serial i Etalonit:

Ngarkesa (A)

Testimi i konstantes:

GABIMI(%)

VULOSJA E MATËSIT PAS VERIFIKIMIT:

Leximi i Matësit Elektrik:

Vula e Makinerisë

Etiketa e Sigurisë FAIL

Etiketa e Sigurisë OK

BASHKËVULOSJA E MORSETERISË:

Verifikim i kryer nga

Vula e

Vula e

☐ Matës i pa verifikuar**SQARIME:**

.....

.....

Ky raport është hartuar në tre (3) kopje, dy (2) prej të cilave i jepen Operatorit të Rrjetit i cili një kopje ja jep klientit

RAPORT PËRMBLEDHËS I SHËRBIMEVE MUJORE TË KRYERA

Viti Muaj

Matësa 1F	% Fail 1F	Matësa 3F	% Fail 3F
-----------	-----------	-----------	-----------

Fillestar 1F
Ankesë 1F
Periodik Lab. 1F

Fillestar 3F
Ankesë 3F
Periodik Lab. 3F

Verifikim Terren (P) 1F
BV (P) 1F
BV Direkte 1F

Verifikim Terren (P) 3F
BV (P) 3F
BV Direkte 3F

Datë	Rajoni	Agjensia	Lloji i Shërbimit	Vendi i Shërbimit	Numri Serial i Matësit elektrik	Nr. Fazëve	Tipi	Modeli	Klasa	U(V)	I(A)	koef. rrror-im/lozh	FINAL	Anomalitë	Leximi Pas	Vula Makinorisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Vula e Morseterisë
------	--------	----------	-------------------	-------------------	---------------------------------	------------	------	--------	-------	------	------	---------------------	-------	-----------	------------	-----------------	------------	--------------	--------------------

RAPORT VERIFIKIMI PËRMBLEDHËS MUJOR

Shërbimi i Verifikimit të Saktësisë së Matësit Elektrik 1F & 3F në Terren me Instrumenta Portative ose/edhe Shërbimi i Bashkëvulosies

Viti	Muaj
1	1
2	2
3	3
4	4
5	5
6	6
7	7
8	8
9	9
10	10
11	11
12	12
13	13
14	14
15	15
16	16
17	17
18	18
19	19
20	20
21	21
22	22
23	23
24	24
25	25
26	26
27	27
28	28
29	29
30	30
31	31
32	32
33	33
34	34
35	35
36	36
37	37
38	38
39	39
40	40
41	41
42	42
43	43
44	44
45	45
46	46
47	47
48	48
49	49
50	50
51	51
52	52
53	53
54	54
55	55
56	56
57	57
58	58
59	59
60	60
61	61
62	62
63	63
64	64
65	65
66	66
67	67
68	68
69	69
70	70
71	71
72	72
73	73
74	74
75	75
76	76
77	77
78	78
79	79
80	80
81	81
82	82
83	83
84	84
85	85
86	86
87	87
88	88
89	89
90	90
91	91
92	92
93	93
94	94
95	95
96	96
97	97
98	98
99	99
100	100

Instrument Etalon 1F

Klasa:

Instrument Etalon 3F

Klasa:

Verifikime (P) 1F

Verifikime (P) 3F

Bashkëvulosje (P)

Vula M

Matësa OK

Matësa OK

Bashkëvulosje (P) 1F

Etiketa OK

Matësa FAIL

Matësa FAIL

Bashkëvulosje (P) 3F

Etiketa FAIL

Datë	Rajoni	Agjensia	Lloji i Shërbimit	Kodi i Verifikimit	Kontrata	Numri Serial i Matësit elektronik	Nr. Fazëve	Tipi	Modeli	Klasa	I(A)	Gabimi (%)	FINAL	Anomalitë	Leximi Pas	Vula Makinorisë	Etiketa OK	Etiketa FAIL	Vula e Morseterisë e.....	Vula e Morseterisë e.....	Personeli	Personeli
------	--------	----------	-------------------	--------------------	----------	-----------------------------------	------------	------	--------	-------	------	------------	-------	-----------	------------	-----------------	------------	--------------	---------------------------	---------------------------	--------------------	--------------------

RAPORT PËRMBLEDHËS MUJOR PËR BASHKËVULOSJE DIREKTE

Shërbime të kryera në Terren për Bashkëvulosie Direkte

Muaj

Viti

BV Direkte

BV Direkte 1F

BV Direkte 3F

Datë	Rajoni	Agjensia	Lloj i Shërbimit	Kodi i BV	Kontrata	Numri Serial i Matësit elektrik	Nr. Fazëve	Tipi	Modeli	Klasa	I(A)	Anomalitë	Leximi Matësit	Vula Makinorisë	Etiketa OK	Vula e Morësorisë e	Vula e Morësorisë e	Personeli i	Personeli
------	--------	----------	------------------	-----------	----------	---------------------------------	------------	------	--------	-------	------	-----------	----------------	-----------------	------------	---------------------------	---------------------------	-------------------	-----------------



ANEKSI 18

PËRMBLEDHJE E AKTIVITETIT MUJOR SIPAS RAJONEVE

Muaj

Viti

EMËRTIMI I SHËRBIMIT	Sasia (copë)	Rajoni						
VERIFIKIMI I MATËSAVE NË LABORATOR Shërbimi i Verifikimit Fillestar të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit Periodik të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit të Ankesave të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit Fillestar të matësive 3F Shërbimi i Verifikimit Periodik të matësive 3F Shërbimi i Verifikimit të Ankesave të matësive 3F								
VERIFIKIMI I MATËSAVE NË TERREN Shërbimi i Verifikimit (P) të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit (P) të matësive 3F Shërbimi i Verifikimit (P) & BV të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit (P) & BV të matësive 3F								
BASHKËVULOSJA E MATËSAVE Bashkëvulosje direkte dhe Vula Morseterie e matësive 1F Bashkëvulosje direkte dhe Vula Morseterie e matësive 3F Vula Morseterie nga BV prej verifikimit të matësive 1F Vula Morseterie nga BV prej verifikimit të matësive 3F								
VENDOSJA E VULAVE DHE ETIKETAVE TË SIGURISË Vula Makinerie Vula Morseterie Çift Etiketash sigurie "OK" Çift Etiketash sigurie "FAIL"								
TOTAL MATËSA 1F								
TOTAL MATËSA 3F								
Subjekti i Autorizuar : xxxxxxxx Administrator Kontrate i Operatorit Të Rrjetit: xxxxxxxx								

ANEKSI 19

PËRMBLEDHJE E AKTIVITETIT MUJOR SIPAS AGJENSIVE

Rajoni:

EMËRTIMI I SHËRBIMIT	Sasia (copë)	Agjencia						
VERIFIKIMI I MATËSAVE NË LABORATOR Verifikimi fillestar i matësive 1F Verifikimi periodik i matësive 1F Verifikim ankesë i matësive 1F Verifikimi fillestar i matësive 3F Verifikimi periodik i matësive 3F Verifikim ankesë i matësive 3F								
VERIFIKIMI I MATËSAVE NË TERREN Shërbimi i Verifikimit (P) të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit (P) të matësive 3F Shërbimi i Verifikimit (P) & BV të matësive 1F Shërbimi i Verifikimit (P) & BV të matësive 3F								
BASHKËVULOSJA E MATËSAVE Bashkëvulosje direkte dhe Vula Morseterie e matësive 1F Bashkëvulosje direkte dhe Vula Morseterie e matësive 3F Vula Morseterie nga BV prej verifikimit të matësive 1F Vula Morseterie nga BV prej verifikimit të matësive 3F								
VENDOSJA E VULAVE DHE ETIKETAVE TË SIGURISË Vula Makinerie Vula Morseterie Çift Etiketash sigurie "OK" Çift Etiketash sigurie "FAIL"								
TOTAL MATËSA 1F								
TOTAL MATËSA 3F								
Subjekti i Autorizuar : xxxxxxxx Kordinatori Rajonal i Operatorit Të Rrjetit: xxxxxxxx								



ANEKSI 20

AKT RAKORDIMI ME DREJTORITË RAJONALE PËR AKTIVITETIN MUJOR

Viti		Kontrata
Muaj i Aktivitetit		Datë
Datë		
Total Matësa	copë	Rajoni

xxxxx, referuar si "Ofruesi i Shërbimit", dhe Përfaqësuesi i Autorizuar Rajonal i xxxxxxx referuar si "Operatori i Rrjetit", zhvilluan një takim të përbashkët në lidhje me rakordimin e shërbimeve të kryera nga shoqëria xxxxxxxx në këtë Rajon. Palët mbasi analizuan të gjithë dokumentacionin, me vullnetin e tyre të lirë kanë firmosur pranimin dhe rakordimin e shërbimeve që paraqitet si më poshtë:

EMËRTIMI I SHËRBIMIT

Sasia (copë)

Verifikimi Fillestar i Matësave Elektrikë 1F në Laborator
Verifikimi Fillestar i Matësave Elektrikë 3F në Laborator
Verifikimi Periodik i Matësave Elektrikë 1F në Laborator
Verifikimi Periodik i Matësave Elektrikë 3F në Laborator
Verifikimi Ankesave i Matësave Elektrikë 1F në Laborator
Verifikimi Ankesave i Matësave Elektrikë 3F në Laborator
Verifikimi i Matësave Elektrikë 1F në Terren me Instrument Portativ & BV
Verifikimi i Matësave Elektrikë 3F në Terren me Instrument Portativ & BV
Verifikimi i Matësave Elektrikë 1F në Terren me Instrument Portativ
Verifikimi i Matësave Elektrikë 3F në Terren me Instrument Portativ
Vula Makinerie nga Verifikimi i Matësave (Laborator & Terren)
Çift Etiketash sigurie "OK" nga Verifikimi i Matësave (Laborator & Terren)
Çift Etiketash sigurie "FAIL" nga Verifikimi i Matësave (Laborator & Terren)
Bashkëvulosje direkte dhe Vula Morseterie e matësave 1F
Bashkëvulosje direkte dhe Vula Morseterie e matësave 3F
Vula Morseterie nga BV prej Verifikimit të matësave 1F
Vula Morseterie nga BV prej Verifikimit të matësave 3F
Total Vula Morseterie

Ky akt rakordimi është përpiluar në 3 (tre) kopje identike të vlefshme nga ana juridike, ku Ofruesi i Shërbimit mban 1 (një) kopje origjinale dhe Operatori i Rrjetit mban 2 (dy) kopje origjinale, përkatësisht pranë Përfaqësuesit të Autorizuar Rajonal dhe Administratorit të kontratës.

xxxxxxx

xxxxxxx

Kordinatori Rajonal

Subjekti i Autorizuar



ANEKSI 21

PËRMBLEDHJE FINANCIARE E AKTIVITETIT MUJOR

Muaj

Viti

EMËRTIMI I SHËRBIMIT	Sasia (copë)	Çmimi	Vlera pa TVSH	TVSH	Vlera me TVSH
Shërbimi i Verifikimit të matësave 1F në Laborator					
Shërbimi i Verifikimit të matësave 3F në Laborator					
Shërbimi i Verifikimit të matësave 1F në Terren me Instrument Portativ					
Shërbimi i Verifikimit të matësave 3F në Terren me Instrument Portativ					
Shërbimi i Bashkëvulosjes Direkte të matësave 1F					
Shërbimi i Bashkëvulosjes Direkte të matësave 3F					
Vula Sigurie nga Verifikimi i Matësave në Laborator					
Vula Sigurie nga Verifikimi i Matësave në Terren					
Çift Vulash sigurie gjatë procesit të Verifikimit (Çift Etiketash OK)					
Çift Vulash sigurie gjatë procesit të Verifikimit (Çift Etiketash FAIL)					
Vula Bashkëvulosje Direkte të matësave 1F					
Vula Bashkëvulosje Direkte të matësave 3F					
Vula Bashkëvulosje të matësave 1F nga Verifikimet në Terren					
Vula Bashkëvulosje të matësave 3F nga Verifikimet në Terren					
TOTAL					

Subjekti i Autorizuar : xxxxxxxx

Administrator Kontrate i Operatorit Të Rrjetit: xxxxxxxx

ANEKSI 22

LISTA E KORDINATORËVE SIPAS RAJONEVE

Rajoni	Kordinatori	Pozicioni	Celular	e-Mail
--------	-------------	-----------	---------	--------



ANEKSI 23

TOLERANCAT E GABIMIT TË MATËSIT ELEKTRIK GJATË VERIFIKIMIT

1. Saktësia e matësve të energjisë elektrike do të verifikohet në përputhje me kërkesat e Standardit IEC 62053 ose EN 50470.
2. Për matësat që verifikohen në laborator, nëse nuk e kalojnë provën e izolacionit me tension ose provën e ndjeshmërisë, ose provën e punimit pa ngarkesë, atëherë matësat do të konsiderohen jo të rregullt. Prova e izolimit do të kryhet me tension 2000 V për matësat e rinj dhe 600 V për matësat në përdorim. Prova pa ngarkesë do të kryhet me ngarkesë zero dhe tension prove sipas kushteve të përcaktuara në IEC 62053 ose EN 50470.
3. Për matësat që verifikohen në laborator, nëse gjatë provës me ngarkesë, gabimi në (%) tejkalon tolerancat e pranura për klasën e saktësisë dhe llojit të matësit (elektromekanik apo statik) në Standardin IEC 62053 ose EN 50470, qoftë edhe në një pikë testimi, atëherë matësi elektrik do të konsiderohet jo i rregullt.
4. Për matësat që verifikohen në terren (pa e shkëputur matësin nga sistemi i matjes), nëse gjatë testimit të matësit me ngarkesë, gabimi në (%) i matur me instrument etalon tejkalon 1.5 herë klasën e saktësisë së matësit elektrik që testohet, atëherë matësi elektrik do të konsiderohet jo i rregullt dhe do të zëvendësohet nga Operatori i Rrjetit.

ANEKSI 24

INTERPRETIMI STATISTIKOR I VERIFIKIMEVE

Një sasi e caktuar e zgjedhur në formë rastësore, prej sasisë totale të matësve elektrik që parashikohet të livrohen sipas kontratave të blerjes, do të nënshtrohen testimit me qëllim verifikimi. Përzgjedhja e matësve që do të testohen do të jetë rastësore si pjesë e shumës së dorëzuar. Zgjedhja e mostrave për testimin verifikues kryhet nga Operatori i Rrjetit kurse shërbimi i verifikimit për këtë qëllim kryhet nga subjektet e autorizuar.

Procedurat e vlerësimit të konformitetit përcaktohen në MID-Measuring Instruments Directive (2004/22/EC) si edhe ISO 2859.

Procedura e marrjes së mostrave dhe interpretimi i tyre do të bëhet në bazë të Standardit IEC ISO 2859, duke përdorur kriterin që sistemi i testimeve të matësve të zgjedhur si provë duhet të garantojë një nivel cilësie pranimit (AQL) prej jo më shumë se 1%; (AQL është përqindja maksimale e artikujve të papajtueshëm në një lot, ku loti ka 95% probabilitet për t'u pranuar).

Rezultatet e provës do të jenë interpretime sipas ISO 2859-1:1999/Cor 1:2001 "Procedurat e marrjes së kampioneve për inspektim sipas veçorive - Pjesa 1: Skemat e marrjes së kampioneve të indeksuar sipas limit të cilësisë së pranimit (AQL) për kontrollin lot pas loti".

Kostoja e verifikimit nga subjektet e pavarur do të paguhet nga ofruesi drejtpërdrejt tek subjekti i pavarur i autorizuar.

Operatori i Rrjetit do të sjellë për testim nga loti i matësve të dorëzuar nga furnizuesi për të kryer testime me qëllim verifikimi një sasi të zgjedhur prej sasisë totale të dorëzuar.

Tab. Nr.1

Numri i matësve elektrik që janë livruar	Numri i matësve elektrik që do të verifikohen	AQL 1%	
		Pranohet	Refuzohet
2 deri 8	2	0	1
9 deri 15	2	0	1
16 deri 25	3	0	1
26 deri 50	5	0	1
51 deri 90	5	0	1
91 deri 150	8	0	1
151 deri 280	13	0	1
281 deri 500	20	0	1
501 deri 1200	32	1	2
1201 deri 3200	50	1	2
3201 deri 10 000	80	2	3
10 001 deri 35 000	125	3	4
35 001 deri 150 000	200	5	6
150 001 deri 500 000	315	7	8
500 001 dhe më shumë	500	10	11

**a. Kur sasia e matësave të cilat nuk kualifikohen është brenda normave Tab. Nr. 1**

Nëse numri i matësave elektrik që do të rezultojnë jo të përshtatshëm (nuk do të kualifikohen nga testimi verifikues, pra janë refuzuar) është i barabartë ose më i vogël se numri i pranuar sipas tabelës Nr.1, atëherë e gjithë sasia e matësave të livruar do të konsiderohet si e pranueshme.

Matësat elektrikë që nuk do të kualifikohen gjatë testimit verifikues si më sipër, do t'i rikthen furnizuesit dhe ai do t'i zëvendësojë të gjithë matësat me dëmtime me shpenzimet e tij. Matësat elektrikë që do zëvendësohen do të nënshtrohen testimit verifikues individual të plotë sipas sasisë që nuk u kualifikua në verifikimin e mëparshëm.

b. Kur sasia e matësave të cilat nuk kualifikohen është jashtë normave Tab. Nr. 1

Nëse numri i matësave elektrik që do të rezultojnë jo të përshtatshëm (nuk do të kualifikohen nga testimi verifikues, pra janë refuzuar) është më i madh se numri i pranuar sipas tabelës Nr.1, atëherë e gjithë sasia e matësave të livruar do të konsiderohet si jo e pranueshme.

c. Shpenzimet e verifikimit dhe mos zgjidhjes së mos kualifikimeve

- Kostoja e verifikimit nga subjektet e pavarur do të paguhet nga ofruesi drejtpërdrejt tek subjekti i pavarur.
- Të gjitha shpenzimet që lidhen me rikthimin e sasisë që nuk është pranuar (a) apo edhe të gjithë sasisë së livruar (b) mbulohen nga furnizuesi.



ANEKSI 24

AKT - VLERËSIMI I MATËSAVE ELEKTRIKË FILLESTAR SIPAS VERIFIKIMIT ME ZGJEDHJE

Referenca

MID - 2004/22/EC

ISO 2859-1:1999/Cor 1:2001

Kodi Pranimit

Datë

Klienti

Laboratori

NUIS

Rajoni

Vëndi i Shërbimit

Agjensia

Lloji i Verifikimit

Kontraktori

Uzina Prodhuese

Modeli

Klasa

Tipi

U (V)

Viti

I (A)

Nr. i Fazëve

Rrot/imp kwh

KËRKESA TË STANDARDIT

Nr. i Matësive që janë livruar

Norma që Pranohet

Nr. i Matësive që do verifikohen

Norma që Refuzohet

INTERPRETIMI I REZULTATIT

Sasia e Matësive OK

Sasia e Matësive Fail

Sasia e Matësive Fail është $\leq$ Norma që Pranohet

- a) Pranohet sasia totale e livruar.
- b) Sasia e matësive elektrik Fail do të zëvendësohet nga furnizuesi.

Sasia e Matësive Fail është $\geq$ Norma që Refuzohet

- a) Nuk pranohet sasia totale e livruar.
- b) Sasia totale e livruar do të zëvendësohet nga furnizuesi.

Subjekti i Autorizuar :

Operatori i Rrjetit:

Rezultatet e provës do të jenë interpretime sipas ISO 2859-1:1999/Cor 1:2001 "Procedurat e marrjes së kampionëve për inspektim sipas veçorive - Pjesa 1: Skemat e marrjes së kampionëve të indeksuar sipas limit të cilësisë së pranimit (AQL) për kontrollin lot pas loti".

Procedura e marrjes së mostrave dhe interpretimi i tyre do të bëhet në bazë të Standardit IEC ISO 2859, duke përdorur kriterin që sistemi i testimeve të matësive të zgjedhur si provë duhet të garantojë një nivel cilësie pranimi (AQL) prej jo më shumë se 1%; (AQL është përqindja maksimale e artikujve të papajtueshëm në një lot, ku loti ka 95% probabilitet për t'u pranuar).

**ANEKSI 25****BASHKËVEPRIMI ORGANIZATIV MIDIS PALËVE****I. VERIFIKIMI FILLESTAR DHE PERIODIK I MATËSAVE ELEKTRIK NË LABORATOR**

1. Operatori i Rrjetit harton programin e furnizimit me matësa të rinj ose në përdorim dhe njofton Ofruesin e Shërbimit.
2. Transporti i matësve deri në laboratorin e Ofruesit të Shërbimit, me vendndodhje në _____, do të realizohet nga ana e Operatorit të Rrjetit.
3. Ofruesi i Shërbimit duhet të marrë masat e nevojshme që të përgatisë vendin, ambjentin në të cilin matësat e dorëzuar do të magazinohen. Shkarkimi i matësve nga mjetet e Operatorit të Rrjetit do të realizohet nga ana e përfaqësuesve të Operatorit të Rrjetit.
4. Dorëzimi i matësve duhet të bëhet në Laboratorin e Ofruesit të Shërbimit, në praninë e përfaqësuesve respektive të palëve. Në fund të procesit të dorëzimit, palët do të nënshkruajnë Aktin e Pranimit të matësve për verifikim (Aneksi 3). Akti i pranimit nënshkruhet në dy kopje dhe secili përfaqësues i palëve merr një kopje origjinale të nënshkruar.
5. Përfaqësuesit e Operatorit të Rrjetit do të dorëzojnë së bashku me matësat çdo dokumentacion të nevojshëm, si manualët apo dokumentat teknike, që i shërbejnë procesit të verifikimit të matësve dhe që shoqërojnë matësin të lëshuar nga fabrika prodhuese.
6. Me nënshkrimin e Aktit të pranimit, të dyja palët konfirmojë pranimin e dokumentacionit, si edhe volumnin dhe llojin e matësve të dorëzuar. Pas dorëzimit të matësve, Ofruesi i Shërbimit merr përsipër çdo përgjegjësi teknike dhe financiare në lidhje me administrimin dhe sigurimin e matësve.
7. Ofruesi i Shërbimit duhet të realizojë verifikimin e sasisë së matësve brenda afateve kohore të përcaktuara në kapitullin XIII të kushteve të përgjithshme të kontratës tip. Pas realizimit të shërbimit, Ofruesi i Shërbimit duhet të informojë Operatorin e Rrjetit kur matësat janë verifikuar.
8. Nëse matësi elektrik rezulton i rregullt pas verifikimit, atëherë Ofruesi i Shërbimit do të kryejë vulosjen e makinerisë së matësit të energjisë elektrike, duke përdorur një vulë makinerie dhe dy etiketa sigurie. Në këto raste do të hiqen vulat dhe etiketat e vjetra të makinerisë, dhe do të vendoset vula dhe etiketat e reja të sigurisë. Nëse ekzistojnë vulat e makinerisë së uzinës prodhuese ato nuk do të hiqen nga subjekti i autorizuar.
9. Për matësat e energjisë elektrike që rezultojnë nga verifikimi si jo të rregullt nuk bëhet vulosje e makinerisë së tyre, por vendosen dy etiketa sigurie që vërtetojnë se matësi është jo i rregullt. Në këto raste nuk do të hiqen vulat e vjetra të makinerisë së matësit elektrik, por etiketat e reja të sigurisë do të shtohen në makinerinë e matësit.
10. Jo më vonë se 2 (dy) ditë nga marrja e njoftimit sipas pikës 7, Operatori i Rrjetit duhet të tërheqë të gjithë matësat e verifikuar që u dorëzuan pranë Ofruesit të Shërbimit. Operatori i Rrjetit është përgjegjës për ngarkimin e matësve të verifikuar në automjetin e tij.
11. Proçesi i tërheqjes së matësve të verifikuar duhet të materializohet me plotësimin e Formularëve të Pranimit për verifikim (Aneksi 4), Formularët e Dorëzimit pas verifikimit (Aneksi 5) dhe Raportet e verifikimit individuale (Aneksi 6, 7, 8, 9) dhe raportet përmbledhëse (Aneksi 10, 11, 12, 13).



12. Me nënshkrimin e Formularëve të mësipërm, të dyja palët konfirmojë dokumentacionin si edhe volumin dhe llojin e shërbimeve të kryera gjatë verifikimit të matësave.
13. I gjithë dokumentacioni i mësipërm plotësohet në dy kopje origjinale dhe secila palë merr nga një kopje origjinale.

II. VERIFIKIMI PERIODIK I MATËSAVE ELEKTRIK NË TERREN

1. Ofruesi i Shërbimit dhe Operatori i Rrjetit duhet të krijojnë struktura permanente në çdo rajon.
Numri i grupeve të punës që do të krijohen nga Operatori i Rrjetit dhe Ofruesi i Shërbimit për çdo rajon do të jetë në varësi të planit vjetor të testimeve periodike të parashikuara për atë rajon dhe mund të jetë i ndryshëm për periudha kohore të ndryshme brenda një viti kalendarik.
2. Operatori i Rrjetit do të krijojë grupet e punës me një specialistë për çdo grup të cilët janë përgjegjës për krijimin e kushteve dhe asistencën për të realizuar shërbimin e verifikimit nga ana e subjektit të autorizuar. Specialistët e Operatorit të Rrjetit do t'u mundësojnë akses të plotë specialistëve të Ofruesit të Shërbimit në matësin që planifikohet të verifikohet; do të hapin të gjithë kapakët e morseterisë së matësave; do të verifikojnë vulat ekzistuese dhe lidhjet elektrike; do të bëjnë ndryshime dhe korrigjimet e mundshme të lidhjeve të qarqeve elektrike, nëse do të kërkohet nga operatori i subjektit të autorizuar, si dhe do të kryejnë bashkëvulosjen e matësit pas procesit të verifikimit.
3. Specialistët e Operatorit të Rrjetit do të kryejnë kontroll të të gjitha lidhjeve elektrike të matësit (këputje nuli, shumtim qarqesh, anashkalime të matësit, linjë e dytë furnizimi jashtë matësit) dhe të garantojnë rregullshmërinë e tyre. Për çdo konstatim të veprimeve apo ndërhyrjeve nga jashtë me qëllim dëmtimin e matësit duke sjellë mos matjen e saktë të energjisë elektrike, Operatori i Rrjetit do të aplikojë masa ndëshkuese ndaj përdoruesit sipas akteve ligjore në fuqi.
4. Specialistët e Operatorit të Rrjetit, pjesë e grupeve të punës, nuk do të kryejnë detyra të tjera përveçse atyre që lidhen me verifikimin e matësve elektrikë në terren.
5. Për kryerjen e testimeve periodike në terren Specialistët e Ofruesit të Shërbimit do të përdorin edhe instrumenta etalon referues portativë të kalibruara nga DPM ose nga laboratorë kalibruar të akredituar me S SH EN ISO/IEC 17025 dhe klasa e saktësisë e instrumentave portative tyre duhet të jetë $\leq \pm 0.5\%$ duke përfshirë edhe gabimin e darave të rrymës të vetë instrumentit.
6. Shërbimi që do të kryhet do të përfshijë:
 - a. Kontrollin periodik të matësve elektrik
 - b. Kontrollin e ankesave të klientëve, të kërkuara nga Operatorit të Rrjetit sipas Formularit të paraqitur në Aneksit 28
 - c. Kontrollin sipas anomalive të identifikuara nga KNK, të përshkruara në Aneksin 29
7. Planifikimi ditor i punës do të përfshijë të integruara të gjitha shërbimet e mësipërme duke i dhënë prioritet çdo ditë fillimisht, realizimin e shërbimeve sipas identifikimit të KNK dhe në vazhdim të ditës kontrollin periodik.
8. Strukturat e Operatorit të Rrjetit do të përgatisin paraprakisht listat e klientëve të identifikuar nga KNK dhe do ja dërgojnë subjektit të autorizuar tre ditë përpara datës së kryerjes së shërbimit. Forma e komunikimit do të jetë me email dhe do dërgohet nga



kordinatorët e zbatimit të kontratës të emëruar nga Operatori i Rrjetit në adresat e email si më poshtë:

Email: _____

Email: _____

9. Listat e KNK do të jenë analitike duke paraqitur të dhëna të plota mbi matësin elektrik, adresën dhe anomalinë e identifikuar nga KNK. Anomalia duhet të parashikoi detyrimisht shërbimin e verifikimit të matësit elektrik dhe duhet të ketë njërin prej kodeve:
- | | |
|------------------------------|------|
| Kërkesë për Pajisje me Matës | L061 |
| Kërkesë Kolaudim Matësi | L062 |
| Kërkesë Zëvendësim Matësi | L063 |
10. Nëse lista e klientëve sipas KNK nuk do të ketë njërin prej kodeve të mësipërme, atëherë subjektit të autorizuar nuk do ti kërkohet angazhim dhe nuk do të kryej shërbim. Gjithashtu nëse anomalia e kërkuar nga Operatori i Rrjetit lidhet me probleme faturimi të energjisë elektrike dhe ka kodin F, atëherë këta klientë do të testohen vetëm me miratim paraprak nga administratori i kontratës përfaqësuese i Operatorit të Rrjetit.
11. Transporti në objekt i specialistëve të Operatorit të Rrjetit do të kryhet me mjetet e transportit të vetë Operatorit të Rrjetit.
12. Në lidhje me shërbimin periodik, për të rritur efektivitetin e shërbimit, do të procedohet duke bërë kontroll të plotë mbi bazë fideri, duke mundësuar verifikimin e të gjithë matësive elektrik të klientëve të lidhur në atë fider, sipas kabinave të transformimit të atij fideri.
13. Matësat elektrik, që pas testimit rezultojnë se nuk i plotësojnë kushtet e konformitetit teknik, sipas klasës së tyre të saktësisë, do të zëvendësohen brenda 3 ditëve nga Operatori i Rrjetit.
14. Operatori i Rrjetit nuk do të kërkoj prej subjektit të autorizuar verifikimin e matësive elektrik të cilët janë identifikuar me anomalitë që lidhen me faturimin (kodet F xxx). Për këto raste Operatori i Rrjetit do të kryej vetë verifikimin në terren dhe vetëm pasi të jetë marrë leje nga Divizioni Tregtar, do të kërkohet verifikimi nga subjekti i autorizuar. Pas miratimit nga Divizioni Tregtar, strukturat rajonale të Operatorit të Rrjetit do ti paraqesin subjektit të autorizuar listën e veçantë për kontrollet e klientëve me këtë lloj anomalie duke shënuar në kërkesë kodin respektiv të anomalisë.
15. Operatori i Rrjetit nuk do lejoi që rajonet elektrike që janë në ndarjen administrative të një subjekti të autorizuar të dërgojnë matësa elektrik për verifikim tek subjekti që nuk i përket atij rajoni elektrik. Nëse do të kërkohet që një subjekt i autorizuar të kryej verifikime të një rajoni elektrik që nuk i përket atij subjekti, atëherë kjo do të realizohet vetëm me leje dhe miratim të administratorit të kontratës së verifikimit të matësive elektrik që përfaqëson operatorin e rrjetit. Akti i rakordimit mujor për këto raste do të pranohet dhe firmoset vetëm prej administratorit të kontratës që përfaqëson operatorin e rrjetit, përndryshe shërbimi do të konsiderohet i pavlefshëm dhe nuk do të njihet për efekt financiar.
16. Nëse matësi elektrik rezulton i rregullt pas verifikimit, atëherë ofruesi i shërbimit do të kryejë vulosjen e makinerisë së matësit të energjisë elektrike, duke përdorur një vulë makinerie dhe dy etiketa sigurie. Në këto raste do të hiqen vulat e vjetra të makinerisë dhe do të vendoset edhe vula dhe etiketat e sigurisë së kontraktorit. Vulat e uzinës prodhuese, nëse ekzistojnë, nuk do të preken.
17. Për matësat e energjisë elektrike që rezultojnë nga verifikimi si jo të rregullt nuk bëhet vulosje e makinerisë së tyre, por vendosen dy etiketa sigurie që vërtetojnë se matësi është jo i rregullt. Në këto raste nuk do të hiqen vulat e vjetra të makinerisë së matësit elektrik



dhe të uzinës prodhuese, por etiketat e reja të sigurisë do të shtohen në makinerinë e matësit.

18. Nëse matësi elektrik pas verifikimit rezulton jo i rregullt, atëherë Operatori i Rrjetit kryhen zëvendësimin e tij brenda 3 ditëve me një matës tjetër i cili:
 - i. Ose është i verifikuar paraprakisht
 - ii. Ose me matës elektrik i cili ka shenjë e certifikimit CE të furnizuar nga partia e matësve elektrik të pranuar nëpërmjet metodës së kampionit në bazë të përzgjedhjes rastësore,
 - iii. Ose matës elektrik tjetër i cili mund të verifikohet në terren në momentin e zëvendësimit.
19. Nëse matësi elektrik që verifikohet në terren rezulton i rregullt gjatë verifikimit, por i mungon kapaku i morseterisë, atëherë subjekti i autorizuar do të konsiderojë matësin elektrik të rregullt dhe do të vulosë makinerinë e matësit por nuk do të bashkëvulosë morseterinë e tij.
20. Në përfundim të procesit të verifikimit palët nënshkruajnë një formular (Aneksi 14) i cili hartohet në 3 kopje, dy prej të cilave i merr Operatori i Rrjetit dhe një kopje Ofruesi i Shërbimit. Palët mund të pranojnë dhe njohin të vlefshme edhe formën elektronike të mbajtjes dhe shpërndarjes së këtij formulari.

III. SHËRBIMI I BASHKËVULOSJES I MATËSAVE ELEKTRIK NË TERREN

1. Vulosja e morseterisë së matësit do të bëhet vetëm nëse matësi elektrik është paraprakisht i verifikuar në lidhje me përputhshmërinë e klasës së saktësisë së tij si edhe pasi të jenë kontrolluar rregullshmëria e lidhjeve të qarqeve të rrymës dhe tensionit në terminalet e matësit. Përrjashtim bëjnë matësat elektrik që janë pjesë e furnizimit nga prodhuesi për të cilët është realizuar testimi nëpërmjet metodës së kampionit, në bazë të përzgjedhjes rastësore dhe që janë të pajisur me certifikimin CE.
2. Instalimi i matësit të verifikuar tek përdoruesi shoqërohet me shërbimin e bashkëvulosjes së morseterisë së matësit elektrik nga ana e Operatorit të Rrjetit dhe Ofruesit të Shërbimit.
3. Operatori i Rrjetit është i detyruar t'i dorëzojë Ofruesit të Shërbimit, 30 ditë përpara një plan ku do të instalohen matësat që do të bashkëvulosen, përndryshe çdo kërkesë e bërë nga ana e Operatorit të Rrjetit jashtë këtij afati nuk do të konsiderohet nga ana e ofruesit të shërbimit.
4. Secila palë realizon fotografime që lidhen me gjendjen e vulave dhe i ruan në arkivën e vet.
5. Në përfundim të procesit të bashkëvulosjes palët nënshkruajnë një formular (Aneksi 14) i cili hartohet në 3 kopje, dy prej të cilave i merr Operatori i Rrjetit dhe një kopje Ofruesi i Shërbimit. Palët pranojnë dhe njohin të vlefshme edhe formën elektronike të mbajtjes dhe shpërndarjes së këtij formulari.

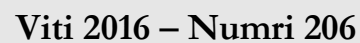
DOKUMENTACIONI QË DORËZOHET PËR AKTIVITETIN MUJOR

1. Kordinatorët rajonal të Operatorit të Rrjetit mbajnë evidenca të plota në lidhje me aktivitetin e kryer në rajonin që ata mbulojnë duke administruar të gjithë dokumentacionin të cilin e sigurojnë nëpërmjet specialistëve të Operatorëve të Rrjetit që marrin pjesë në grupet e punës në terren për realizimin e testeve.



2. Klientët fundorë që mund të ankohen për verifikimin e kryer në matësin elektrik në përdorim të tyre, nuk kanë të drejtë të kërkojnë raporte të testimit/verifikimit tek ofruesi i shërbimit, por atë mund ta sigurojnë vetëm duke ju drejtuar Operatorit të Rrjetit.
3. Kordinatori rajonal bashkëpunon me Ofruesin e Shërbimit për të realizuar rakordimin mujor të aktivitetit, por evidencat mbahen në mënyrë të pavarur nga palët.
4. Me mbylljen e aktivitetit mujor, Ofruesi i Shërbimit i dërgon kordinatorit rajonal të Operatorit të Rrjetit :
 - a. Në formë elektronike në format PDF:
 - Aktivitetin e kryer në rajon nëpërmjet Anekseve 10-13 dhe Anekseve 15-19.
 - b. Dokumentacionin në 3 (tre) kopje origjinale të printuar që përmban:
 - Përmbledhjen mujore të shërbimeve të kryera sipas agjensive të rajonit (Aneksi 19)
 - Akt-Rakordimin për shërbimet e kryera sipas rajonit (Aneksi 20)
5. Kordinatori rajonal i Operatorit të Rrjetit, jo më vonë se 2 ditë kalendarike prej marrjes së përmbledhjes së aktivitetit në formë elektronike, firmos dokumentacionin e dorëzuar dhe i kthejnë Ofruesit të Shërbimit 2 (dy) prej kopjeve të dokumentave që lidhen me rakordimin mujor rajonal. Nëse kordinatori rajonal nuk e firmos dokumentacionin sikurse parashikohet në afatet e mësipërme, atëherë ai mban përgjegjësi individuale për mos kryerjen e detyrës, kurse Ofruesi i Shërbimit do e konsideroj dokumentacionin e dorëzuar të rregullt dhe do e paraqes atë dokumentacion të pa firmosur tek Administratori i kontratës së Operatorit të Rrjetit.
6. Ofruesi i Shërbimit duhet që brenda datës 5 të muajit pasardhës të paraqes dokumentacionin e mëposhtëm pranë Administratorit të kontratës që përfaqëson Operatorin e Rrjetit:

Faturë tatimore për shërbimet mujore të kryera nga Ofruesi i Shërbimit	
Anekset 10-13	Raport përmbledhës (rregjistri) i verifikimeve të matësive 1F dhe 3F të kryera në laborator.
Aneksi 16	Raport përmbledhës (rregjistri) i verifikimeve të matësive 1F dhe 3F të kryera në terren.
Aneksi 17	Raport përmbledhës (rregjistri) i bashkëvulosjes së matësive 1F dhe 3F të kryera në terren.
Aneksi 18	Përmbledhjen mujore të shërbimeve të kryera sipas rajoneve.
Aneksi 19	Përmbledhjen mujore të shërbimeve të kryera sipas agjensive të rajoneve, të firmosur nga Ofruesi i Shërbimit dhe kordinatorët e Operatorit të Rrjetit të çdo rajoni në të cilin është kryer shërbimi.
Aneksi 20	Akt-Rakordimet për shërbimet e kryera sipas rajoneve, të firmosura nga Ofruesi i Shërbimit dhe kordinatorët e Operatorit të Rrjetit të çdo rajoni në të cilin është kryer shërbimi.
Aneksi 21	Formulari i faturimit të shërbimit mujor
Aneksi 27	Rregjistri i instrumentave etalon referues portativë
Kodet e anomali të përdorura nga Ofruesi i Shërbimit	
Kopje elektronike e dokumentave të përmendura më sipër ku përfshihet edhe Aneksi.15_Raport përmbledhës i shërbimeve mujore të kryera (1 kopje CD në format PDF)	
7. Aktet e pranimi dhe dorëzimit të matësive, si edhe raportet individuale të verifikimit dhe të bashkëvulosjes, nuk do të paraqiten sëbashku me faturën, por do të ruhen në çdo rajon të Operatorit të Rrjetit sipas aktivitetit të kryer.



**ANEKSI 28**

Formulari i kërkesës së Operatorit të Rrjetit për verifikime të klientit me anomali

Kodi i shërbimit	Kerkesa/Ankesa	Rajoni	Agjensia	Nr. i Kontratës	Kabina	Nr. Serial i Matësit	Shërbimi	
							Kategoria	Nën kategoria

ANEKSI 29**Lista e Anomalive të Operatorit të Rrjetit për sistemin e faturimit**

Përshkrimi i Anomalive	Kodi

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

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2016

Adresa:
Bulevardi “Gjergj Fishta”
pas ish-Ekspozitës “Shqipëria Sot”
Tel:042427005, 04 2427006

Çmimi 560 lekë