



APLIKIMI I TARIFAVE PER VITIN 2015

OSHEE sh.a.

Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike

Adresa : Njësia Nr.5, Rr. “Andon Zako Çajupi”, Pall Conad, Kati III,
Tiranë,
Shqipëri

Përmbajtja

1.PËRMBLEDHJE	5
1.1 Vështrim i Përgjithshëm	5
1.2 Përlllogaritja e Kërkesës për të Ardhura	6
1.3 Përlllogaritja e tarifave të transmetimit.....	7
1.4 Indeksi i çmimit të konsumatorit.	9
1.5 Kursi I këmbimit valutor	9
1.6 Aktivitete në përmirësim të treguesve tekniko-ekonomikë të Kompanisë	10
1.6.1 Përmirësimi i faturimit dhe uljes së humbjeve në vitin 2014.....	10
1.6.2 Përmirësimi i arkëtimeve në vitin 2014.....	10
1.6.3 Përmirësim në Menaxhimin e Rrjetit.....	12
1.6.4 Përmirësime në Llogaritjen dhe Analizën e humbjeve.	13
1.6.5 Përmirësime në Marrëdhëniet me Klientët.....	14
2. PARASHIKIMI I KËRKESËS PËR ENERGJI	15
2.1 Historiku i të dhënave	15
2.2 Metodologjia e Parashikimit të Energjisë së Injektuar në Rrjetin e OSHEE	16
2.2.1 Energjia e injektuar e parashikuar për vitin 2015	16
2.2.2 Energjia e injektuar për cdo muaj.....	17
2.3 Metodologjia e Parashikimit të Energjisë së Faturuar në Rrjetin e OSHEE për konsumatorët tariforë	17
2.3.1 Parashikimi i energjisë së faturuar për konsumatorët e lidhur në 35Kv ..	17
2.3.2 Formulatat për parashikimin e vitit 2015 sipas kategorisë	18
2.4 Parashikimi i energjisë së faturuar për konsumatorët e lidhur në 20/10/6 Kv	19
2.5 Parashikimi i energjisë së faturuar për nivelin e tensionit 0.4 kv.....	20
2.5.1 Parashikimi i energjisë së faturuar për 3mujorët e mbetur të 2014	21
2.6 Konsumatorët Familjarë	22
2.7 Metodologjia e përdorur për llogaritjen e Grad ditët	22
2.8 Përmbledhje e fakteve më të afërta të historikut të të dhënave	28
3. PËRLLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)	28
3.1 Përmbledhje për shpenzimet operative	28
3.2 Shpenzime materiale dhe konsumi.	30
3.3 Shpenzime për personelin	30
3.4 Shpenzimet për Mirëmbajtje	31
3.5 Penalitete dhe Gjoha.	31
3.6 Shërbime korporate	32

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

3.7	Marrëdhënie me Publikun dhe Marketing	32
3.8	Shpenzime për Qera	32
3.9	Shërbime Postare dhe Komunikimi	32
3.10	Shpenzime të Teknologjisë së Informacionit	33
3.11	Shpenzime Ligjore	33
3.12	Konsulecë dhe Auditim	33
3.13	Shpenzime të tjera	33
4.	ASETET BAZE TE RREGULLUARA.....	34
4.1	Investimet (CAPEX)	34
4.1.1	Vështtrim i përgjithshëm	34
4.1.2	Mosrealizimi për vitin 2011	35
4.1.3	Mosrealizimi për vitin 2012	35
4.1.4	Realizimi i investimeve për vitin 2013	36
4.1.5	Realizimi i investimeve për vitin 2014	37
4.1.6	Plani i investimeve për vitin 2015	38
4.2	Amortizimi	39
4.3	Kapitali i punës	43
4.4	Përlllogaritja e Aseteve Baze të Rregulluara.....	44
5.	PËRLLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT.....	44
6.	PËRLLLOGARITJA E PESHËS MESATARE TË PONDERUAR TË KOSTOS SË KAPITALIT (WACC)	46
7.	PËRLLLOGARITJA E TË ARDHURAVE TË KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E ENERGISJË ELEKTRIKE	47
8.	PËRLLLOGARITJA E TË ARDHURAVE TË KËRKUARA PËR FURNIZUESIN PUBLIK ME PAKICË	48
8.1	Shpenzimet operacionale	48
8.2	Kosto e Transmetimit.....	48
8.3	Marzhi i fitimit.....	48
8.4	Kompensimi për Borxhin e Keq.....	48
8.5	Kompensimi për TVSH e humbjeve	49
8.6	Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive	50
8.7	Përlllogaritja e tarifës për Furnizuesin Publik me Pakicë.....	50
9.	PROPOZIMI PËR TARIFË MESATARE TË SHITJES NGA OSHEE	51
10.	TË TJERA.....	51
11.	LLOGARITJA E TARIFAVE PËR LLOJET E KONSUMATORËVE	52
12.	PËRLLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI.	55
12.1	Përlllogaritja e shpenzimeve operative	55
12.2	Kosto e humbjeve	56

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

12.3 Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlogaritja e Peshës Mesatare Të Ponderuar të Kostos së Kapitalit	56
12.4 Përlogaritja e të ardhurave të kërkuar për nivel tensioni dhe tarifës	56
SHTOJCAT.....	58

1. PËRMBLEDHJE

Me këtë dokument paraqesim aplikimin për tarifën e reja të shitjes së energjisë dhe të transmetimit në rrjetin e Operatorit të Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSHEE) për vitin 2015.

1.1 Vështrim i Përgjithshëm

Detyrimi ligjor për përlogaritjen e kërkesë për tarifë e gjen kompaninë OSHEE në fazën e përpjekjeve të gjithanshme për transformimin dhe ringritjen ekonomike. Administrimi i ri i kompanisë OSHEE (vazhdim i CEZ Shpërndarje) që fillon nga muaji Tetor 2013 e gjeti atë në një situatë financiare të rrënuar. Kështu totali i detyrimeve të kompanisë kishte arritur në shifrën e frikshme të 91 miliard Lekëve dhe gjendja në kapitalin e vet ishte (- 53) miliard lekë.

Gjatë kësaj periudhe të thujse 1 viti administrimi jemi përpjekur pa u lodhur të ringremë nga rrënimi total kompaninë nëpërmjet uljes së humbjeve nga shitja e energjisë dhe përmirësimit të arkëtive, por e kemi të pamundur të eliminonim shpenzime që janë pasojë e detyrimeve që rrjedhin nga dështimi në marrëdhëniet kontraktuale të administrimit të kaluar, sidomos të periudhës para vitit 2012. Vetëm në Dhjetor 2013 jemi penalizuar nga KESH dhe organet tatimore për rreth 6 miliard Lekë, që së bashku me kërkesën për pagimin e tatimit prej rreth 1 miliard Lekë dhe me vendimin për të mos marrë parasysh vlerësimin e mëparshëm për sasinë e energjisë së pafaturuar me një efekt prej 2 miliard Lekë, i shtuan humbjes menaxheriale prej 18 miliard Lekë edhe 9 miliard Lekë të tjera për të arritur në 27 miliard Lekë humbje gjithsej.

Gjatë vitit 2014 treguesit ekonomik – financiarë të kompanisë si rezultat i uljes së humbjes, rritjes së arkëtive janë përmirësuar ndjeshëm, por megjithatë si pasojë e targetit të paarrtshëm të humbjeve përcaktuar në periudhën e mëparshme rregullatore mund vetëm ta përmirësojnë atë, por jo ta frenojnë tërësisht.

Mosndryshimi i treguesve të synuar të lartë si niveli i humbjeve të njohura nga ERE prej 19.92% në vitin 2013 dhe 16.92% në vitin 2014 me të cilën u llogarit edhe tarifa e shitjes së energjisë për periudhën rregullatore 2012-2014 vazhdon të thellojë humbjen financiare të kompanisë. Ndërkohë që në Janar 2013 kur ERE mori vendimin për të kaluar shoqërinë në administrim të përkohshëm humbjet nga shitja e energjisë ishin 48% dhe në fund të vitit 2013 ishin 45%.

Gjatë vitit 2014 synojmë uljen e humbjeve në 39% (38.69% për periudhën Janar – Shtator), por humbja financiare megjithëse e ngadalsuar ndjeshëm vazhdon të thellohet. Kështu këtë vit parashikojmë që duke llogaritur edhe penalitetet e mundshme humbja financiare të arrijë në rreth 18 miliard lekë nga të cilat rreth 9

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

miliard të parashikuara për penalitete dhe gjoba. Vetëm gjatë periudhës Janar-Gusht 2014 organet tatimore kanë kërkuar penalitete prej 1.1 miliard Lekë kryesisht për mospagim të tatimit fitimit të vitit 2013, të cilin megjithëse kompania rezultoi me humbje shumë të madhe duhet ta paguante.

Sa më lart, kompania ka grumbulluar humbje financiare të jashtëzakonshme të cilat krijojnë kosto historike të papërballueshme nga çmime të llogaritura mbi bazën e parametrave të tregut. Për pasojë vetë kosto e borxhit është e mjaftueshme për të çuar kompaninë në rrënim të mëtejshëm dhe për të bërë në një të ardhme shumë të afërt të pazbatueshëm gati çfarëdolloj çmimi të ndërtuar qoftë edhe mbi baza pragmatiste.

1.2 Përlllogaritja e Kërkesës për të Ardhura

Përlllogaritja e kërkesës për aplikim bazohet në legjislacionin në fuqi sipas Deklaratës Rregullore seksioni 1.3 dhe zbaton të gjitha parimet e vendosura në deklaratë për këto përlllogaritje.

Në zbatim të metodologjisë e cila bazohet në përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara për vitin 2015 kemi marrë në konsideratë supozimet themelore si vijon:

- i. Përlllogaritja e çmimit në zbatim të ligjeve në fuqi nuk ka marrë parasysh gjendjen tejet të vështirë financiare të trashëguar nga kompania. Në përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara nuk janë llogaritur humbjet e viteve të mëparshme që kanë rritur skajshëm detyrimet e kompanisë dhe as pagesat për detyrimet ligjore që kanë lindur nga mospërmbushja në kohë e këtyre detyrimeve.
- ii. Çmimet për Furnitorin Publik me Shumicë dhe OST me të cilat KESH dhe OST i shesin energji dhe transmetim OSHEE janë të njëjta me ato të vitit në vazhdim 2014 dhe nuk kanë asnjë efekt të shtuar në përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara si për Shpërndarjen ashtu edhe për Shitjen e Energjisë nga OSHEE si Furnitor Publik me Pakicë.
- iii. Çmimi i energjisë për mbulimin e humbjeve bazohet në parashikimin sipas monitorimit të nevojës aktuale të tregut dhe që mund të ndryshojë duke u llogaritur si kompensim në vitet e ardhshme të përlllogaritjes së tarifave të energjisë.
- iv. Përlllogaritja e kërkesës për energji është bazuar gjithashtu në treguesit aktualë dhe parashikimin për vitin e ardhshëm por që në varësi të ndryshimeve në treg mund të jetë gjithashtu objekt i kompensimeve për diferenca në vitet e ardhshme.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

- v. Zhvillimet pozitive të ekonomisë Shqiptare janë marrë parasysh në mosllogaritjen e ndonjë faktori jo pozitiv në provigjone të mundshme për efekte të raporteve të paqëndrueshme inflative të ekonomisë që mund të përkthehet në rreziqe të rritjes së menjëhershme të mospagesave nga klientët tanë.

Sasia e energjisë së injektuar në sistem për vitin 2015 parashikohet të jetë 7,100 GWH. Sasia e energjisë së shitur parashikohet të jetë 4,544 GWH dhe sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve parashikohet të jetë 2,556 GWH duke parashikuar që niveli i humbjeve të jetë 36%.

Mungesa e investimeve e ka çuar tashmë rrjetin e shpërndarjes së energjisë drejt rrënimt dhe nevoja për investime është shumë e madhe. Kjo nevojë lidhet jo vetëm me përmirësimet teknologjike të nevojshme në drejtim të cilësisë së shërbimit, por shpesh thjesht dhe vetëm me zëvendësimin e makinerive dhe paisjeve të cilat kanë mbaruar tërësisht ciklin e jetës. Këto nevoja përcaktojnë një periudhë të gjatë strategjike investimi për të cilin viti 2015 do të jetë vit i fillimit. Mbështetja kryesore për investimet në vitet e ardhshme mbetet financimi me ndërhyrjen e Bankës Botërore. Investimet për vitin 2015 mbështetur në këtë kredi dhe në burime të brendshme të kompanisë do të jenë 5.5 miliard Lekë.

Administrimi i ri i ka kushtuar rëndësi të madhe kursimit për çdo zë të shpenzimeve. Shpenzimet operative të planifikuara në aplikimin për tarifë të vitit 2015 janë rreth 23% më të ulta se ato gjatë aplikimit të mëparshëm nga kompania CEZ. Kosto e humbjeve dhe detyrimeve të trashëguara ka sjellë shpenzime dhe penalitete të cilat rëndojnë shpenzimet operative të kompanisë të cilat pavarësisht metodologjisë do të duhet të pranohen si shpenzime operative të paktën pjesërisht.

Borxhi i keq i llogaritur bazuar në Deklaratën Rregullatore dhe legjislacionin fiskal është llogaritur duke mesatarizuar të dhënat e detyrimeve në sistemin billing për periudhën deri në Gusht 2014. Duhet theksuar se megjithëse i njohur nga ERE sipas përlllogaritjes në Korrik 2011 ai nuk është njohur akoma nga organet tatimore për rimbursim të Tatimit mbi Vlerën e Shtuar.

Nga përlllogaritjet si më poshtë kërkesa për të ardhura në vitin 2015 kap shifrën e rreth 30.3 miliard Lekë për të ardhurat e shpërndarjes dhe 24.3 miliard Lekë për të ardhurat për shitjen ose 54.7 miliard Lekë gjithsej.

1.3 Përlllogaritja e tarifave të transmetimit

Përlllogaritja e tarifës së transmetimit kryhet për herë të parë nga kompania OSHEE pasi nuk ishte llogaritur asnjëherë më parë. Duhet theksuar se metodologjia për llogaritjen e tarifës së transmetimit e përgatitur nga ERE kryesisht për OST dhe është shumë pak e

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

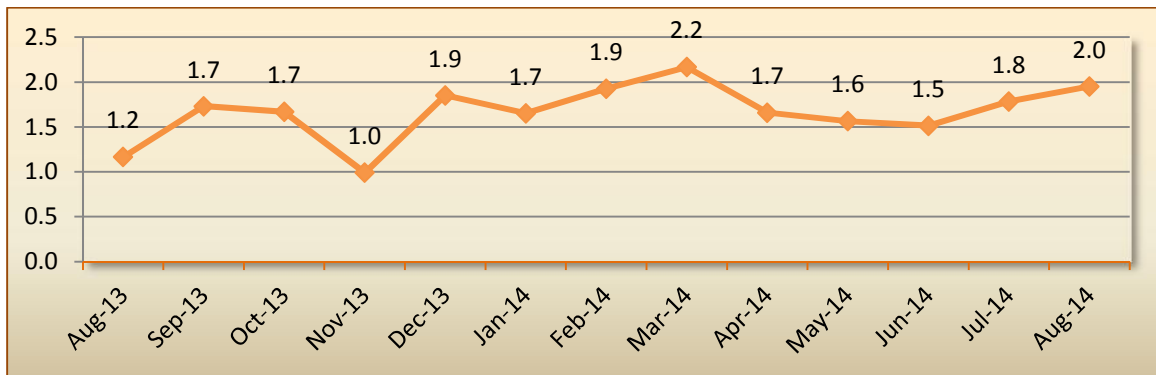
zbatueshme për OSHEE, prandaj edhe kjo llogaritje është e vështirë dhe bazohet kryesisht në koeficientë të gjetur të alokimit të shpenzimeve dhe jo në matjen e tyre të drejtpërdrejtë sepse:

- i. Rrjeti i shpërndarjes së energjisë është i rrënuar dhe si i tillë është gati e pamundur të përcaktohen qartë kostot oportune të investimeve të nevojshme për sjelljen e tij në parametra të transmetimit cilësor, prandaj përlllogaritja e kostos së transmetimit për nivel tensioni mund të përmbajë në çdo kohë koeficientë shumë të lartë të përafrimit të cilët mund të jenë të papranueshëm.
- ii. Vetë rrjeti i shpërndarjes së energjisë si pasojë e mungesës së vazhdueshme të investimeve, ndërhyrjeve gjithmonë në kushtet e emergjencave është shumë i paqartë qoftë në përcaktimin e humbjeve për çdo nivel tensioni ashtu edhe për ndarjen sipas peshës specifike të përdorimit të tij nga paisjet sipas nivelit të tensionit.
- iii. Sistemi i informacionit (marrjes së të dhënave) për kostot e drejtpërdrejta dhe ato që do të duhet të alokohen në programin financiar SAP nuk është ndërtuar i tillë që të detajojë në mënyrë të qartë këto informacione. Për tu ridetajuar do të duhet kohë dhe përgatitje e posaçme.
- iv. Përlllogaritja e përgatitur më poshtë është mbështetur në Kërkesën për të Ardhura dhe çmimin e shitjes së energjisë për mbulimin e kostove të shpërndarjes.
- v. Të dhënat që zotërojmë janë të pamjaftueshme për të përlllogaritur vlerën e saktë të Aseteve Bazë të Rregulluara (RAB) për nivel tensioni, prandaj për këtë si edhe për Peshën Mesatare të Ponderuar (WACC) kemi përdorur të njëjtat përlllogaritje si ato për të Ardhurat e Kërkuara të Shpërndarjes.
- vi. Ponderimi mbi bazë të energjisë së shitur për nivel tensioni dhe niveli i humbjeve të njohura për cdo nivel tensioni, kanë qenë baza për shpërndarjen e shpenzimeve operative, shpenzimeve për humbjet e energjisë elektrike në rrjet dhe vlerës së Aseteve Bazë të Rregulluara si bazë për llogaritjen e të ardhurave për mbulimin e kostos së kapitalit.

Nga përlllogaritjet duket diferenca e madhe në shpenzimet dhe kërkesën për të ardhura për të mbuluar shpenzimet për nivel tensioni për tensionin 35 kV për 4.33 Lekë /kw, për tensionin 20 kV për 3.66 Lekë /kw, për tensionin 10/6 kV për 6.34 Lekë /kw dhe për për tensionin e ulët për 7.02 Lekë /kw. Megjithatë në rast se raporti i shitjes në bazë tensioni ndryshon, ndryshon edhe baza e shpërndarjes (alokimit) dhe përlllogaritjet duhet të ndryshojnë tërësisht.

1.4 Indeksi i çmimit të konsumatorit.

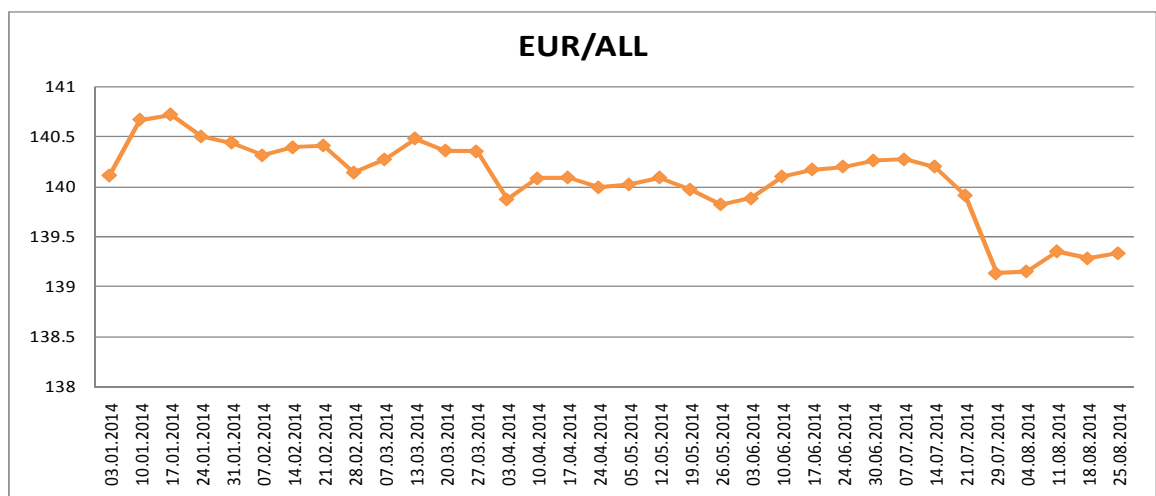
Referuar të dhënave të Institutit të Statistikave INSTAT janë marrë të dhënat e grafikut të mëposhtëm të cilat tregojnë se indeksi i çmimit të konsumatorit për vitin në vazhdim 2014 tenton të jetë 2%.



Megjithë sa më lart mbështetur në të dhënat shumëvjeçare të Bankës së Shqipërisë si dhe në pritshtësinë sipas normave mbarëeuropiane të inflacionit në përlogaritjet për tarifë kemi konsideruar një koeficient inflacioni prej 3%.

1.5 Kursi i këmbimit valutor

Sipas të dhënave të mëposhtëme të marra nga faqja në internet e Bankës së Shqipërisë për kursin e këmbimit EURO/Lekë dhe tendencës për vitin 2015 kursi i këmbimit për energjinë e importit është marrë 1EURO= 140 Lekë.



1.6 Aktivitete në përmirësim të treguesve tekniko-ekonomikë të Kompanisë

1.6.1 Përmirësimi i faturimit dhe uljes së humbjeve në vitin 2014.

Gjatë periudhës Janar – Shtator 2014 krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit 2013 kemi patur një ulje të nivelit të humbjeve prej 4.73% dhe krahasuar me 2012 kemi patur një ulje prej 7.17% të nivelit të humbjeve. (referuar tabelës më poshtë).

Humbjet	Viti 2012	Viti 2013	Viti 2014	Krahasimi në % 2014 - 2013	Krahasimi në % 2014 - 2012
Humbjet në MWH	2,325,007	2,278,739	2,016,361	(262,378)	(308,645)
Humbjet në %	45.86%	43.42%	38.69%	-4.73%	-7.17%

Përmirësimi ka ardhur nga organizimi dhe ndjekja e punës në terren dhe kontrolli i objektivave të vendosur:

- Ndarja e objektivave në nivel lexuesi
- Monitorimi në bazë ditore i procesit të leximit si dhe i realizimit të planit
- Verifikimi dhe analiza e të gjitha anomalive në bazë ditore
- Ndjekja dhe realizimi i planit në bazë fideri
- Identifikimi, penalizimi i të gjitha rasteve të evidentuara si lidhje të jashtëligjshme

Shumë rëndësi i është dhënë kontrollit dhe përsheptimit të procedurave për hedhjen në sistem të lidhjeve të reja, në mënyrë që të hyjnë në procesin e faturimit gjatë muajit që janë hapur.

Gjatë kësaj periudhe për një përmirësim të vazhdueshëm të situatës, me fillimin e administrimit të ri të OSHEE, janë ndërmarrë një sërë masash lidhur me rastet e dyshuara për lidhje të jashtëligjshme në rrjetin e OSHEE.

Sipas legjislacionit në fuqi, çdo rast i konstatuar nga ana jonë i është dërguar për hetim Prokurorisë. Deri në këto momente kanë arritur në mbi 900 kallëzime penale të bëra nga ana jonë pranë organit të akuzës.

Referuar të njejtës periudhë vlen të përmendet një numër i konsiderueshëm i riparimit dhe mirëmbajtjes të sistemit të matjes për mbi 80,000 abonentë në të gjithë territorin e Shqipërisë.

1.6.2 Përmirësimi i arkëtimeve në vitin 2014.

Gjatë vitit 2014 kemi patur një rritje të lartë të arkëtimit krahasuar me vitin 2013 dhe me vitin 2012.

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Segmente	%	Përqindja e Arkëtimit 2012	Përqindja e Arkëtimit 2013	Përqindja e Arkëtimit 2014	Ndryshim në % 2014 - 2013	Ndryshim në % 2014 - 2012
Total		84%	79%	85%	6.6%	1.2%
Familjarë	%	73%	72%	78%	6.1%	4.8%
Privatë	%	96%	94%	97%	3.0%	1.3%
Buxhetorë	%	85%	74%	75%	1.5%	-9.4%
Jo Buxhetorë	%	109%	60%	95%	35.7%	-14.1%

Krahasur me vitin 2013 rritja e arkëtimit është në masën 6.6%, ku rritjen më të madhe e ka segmenti familjar me 6.1% kundrejt faturimit.

Ndryshimi i menaxhimit dhe organizimi i ri i punës duke vendosur target e pergjegjësi tek të gjithë punonjësit e kompanisë solli edhe rritjen e lartë të arkëtimeve.

Edhe nëse krahasojmë vitin 2014 me 2012 që është edhe viti me arketimet më të mira gjatë administrimit të mëparshëm, përsëri kemi një përmirësim të ndjeshëm si më poshtë:

- Arkëtimet për faturat e energjisë janë rritur gjatë vitit 2014 edhe krahasuar me rezultatet e vitit 2012 për 1.2% ose 3.2 Miliard Lekë, por nëse marrim vetëm segmentet familjarë dhe privat rritja është akoma më e madhe.
- Rritja e lartë në segmentin familjar me 4.8% ose 2.3 Miliard lekë , që përbën edhe 55% te konsumit mujor, na lejon që të jemi optimist për realizimin e objektivave dhe ecurinë e kompanisë.
- Rritja është reflektuar si në arkëtimet për faturën korrente (brenda afatit) ashtu edhe për detyrimet e prapambetura.

Përmirësimi ka ardhur nga ndjekja sistematike e debitorëve duke përdorur:

- shtim të numrit të ndërprerjeve dhe target ditor për grupet e elektricistëve
- kontrolli ditor të planit të punës dhe grupeve në terren
- ndërhyrja në zona historikisht debitore për t'i kthyer drejt pagesës (kemi rritje arkëtimi në zonat veriore dhe periferitë e Tiranë, Durrës)
- plan për monitorim të ngushtë në shpërndarjen e faturës (shpërndarje në të gjitha zonat dhe brenda afatit)
- përmirësimi i kanaleve të pagesës, kalimi online i pagesave në arkat e OSHEE si dhe bankat kryesore

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

- fleksibilitet në mundësinë e pagesës, likujdim me këste të detyrimeve
- bllokim i shërbimeve për debitorët në bashkëpunim me institucionet shtetërore
- bashkëpunim me Task Forcën

1.6.3 Përmirësim në Menaxhimin e Rrjetit

Ka patur përmirësime dhe arritje në dy drejtimet kryesore:

- ✓ Është përmirësuar furnizimi me energji elektrike i konsumatorëve, duke siguruar furnizim me parametra teknike nominalë. Është rritur kontrolli dhe parandalimi i difekteve, shërbimi i paisjeve për t'i kthyer ato brenda kushteve teknike të shfrytëzimit, si dhe është realizuar zvogëlimi i kohës së eliminimit të difekteve duke bërë të mundur uljen e kohës që konsumatorët mbeten pa energji elektrike.

Kështu referuar të dhënave të treguesve të performancës, duke krahasuar rezultatet e vitit 2012 me ato të vitit 2013, SAIDI (koha gjatë së cilës konsumatorët mbeten pa energji) rezulton si më poshtë:

SAIDI	2012	7787 minuta
SAIDI	2013	7085 minuta

Pra kemi një ulje prej 9% të kohës që konsumatorët mbeten pa energji, për shkak të ndërprerjeve të planifikuara dhe difekteve të ndryshme në rrjet.

Duke vazhduar më tej, krahasuar periudhat Janar – Gusht 2013 me ato të vitit 2014, kemi përsëri përmirësim të treguesve në masën 20 % në vitin 2014, krahasuar me vitin 2013.

SAIDI	Janar - Gusht 2014	3811.79	minuta
SAIDI	Janar – Gusht 2013	4754.455	minuta

Përmirësimi i cilësisë së shërbimit, ka ardhur si pasojë e mobilizimit të strukturave të mirëmbajtjes si në qendër dhe në bazë nëpërmjet kontrollit, kryerjes së shërbimeve dhe riparimit në kohë sa më të shkurtër të difekteve.

- ✓ Nëpërmjet sigurimit të bazës materiale për mirëmbajtjen , janë kryer remonte me tregues në rritje në sasi dhe cilësi të paisjeve të nënstacioneve dhe rrjetit shpërndarës TM/TU.

Për sa më sipër, për të gjitha Drejtoritë Rajonale Zonale u vendosën targetat e remonteve (remonte të mesme dhe profilaktike), të cilat përfshinë gjithë kabinat dhe rrjetin e shpërndarjes TM /TU në pronësi të OSHEE.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Sa më sipër realizimi i remonteve për periudhën Janar – Shtator 2014 është realizuar në masën 100 % për nënstacionet (paisjet + linjat 35 kV) si dhe mbi 80 % për kabinetat dhe 72 % për rrjetin TM/TU.

1.6.4 Përmirësime në Llogaritjen dhe Analizën e humbjeve

Një nga detyrat kryesore të kompanisë OSHEE sh.a. mbetet zvogëlimi i humbjeve teknike të fuqisë të DTL në të cilat përfshihen:

1. Humbjet në transformatorët e fuqisë,
2. Humbjet në rrjetat e tensionit të mesëm 6/10/35kV.

Niveli i humbjeve teknike të fuqisë në n/stacione në vite për kompaninë OSHEE sh.a. ka qënë në kufijtë (2.7 – 3)% . Konkretisht për vitin 2013 niveli i humbjeve ka qënë 2.86% në të njëjtin nivel me vitin 2012 megjithëse kemi patur një rritje të konsumit të energjisë elektrike në nivelin 3.5%.

Gjatë vitit 2013 e në vazhdim janë marrë një sërë masash për zvogëlimin e humbjeve teknike të DTL si:

- ✓ Evidentimi dhe kontrolli i vazhdueshëm i konsumit të konsumatorëve privat të lidhur në rrjetin 35kV,
- ✓ Kontrolli i vazhdueshëm i energjisë së prodhuar nga HEC-et lokale të lidhur në rrjetin e shpërndarjes,
- ✓ Çkyçja nga rrjeti e transformatorëve të fuqisë në funksion të ngarkesës së n/stacionit në sezone të ndryshme të vitit,
- ✓ Vendosja e pikave të lidhjeve unazore në pika optimale si dhe punimi normal i fiderave të tensionit të mesëm me pikë unazore të hapur.
- ✓ Zevëndësimi i rrjetave të tensionit të mesëm 6/10kV me rrjet 20kV, si rrjeti shpërndarës i Ksamilit së bashku me kabinetat e transformacionit,
- ✓ Përmirësimi i rrjetit shpërndarës të zonës së Bregut (Borsh, Shën Vasil, etj) si dhe ndërtimi i n/stacionit në Sasaj-Bunec.
- ✓ Rikonstruksioni i linjës 35kV të Velipojës,
- ✓ Përmirësimi i sistemit të matjes të fiderave TM të n/stacioneve dhe linjave 35kV,

- ✓ Bashkërendimi i punës për zvogëlimin e humbjeve midis DTL me Drejtoritë Rajonale të Shpërndarjes.

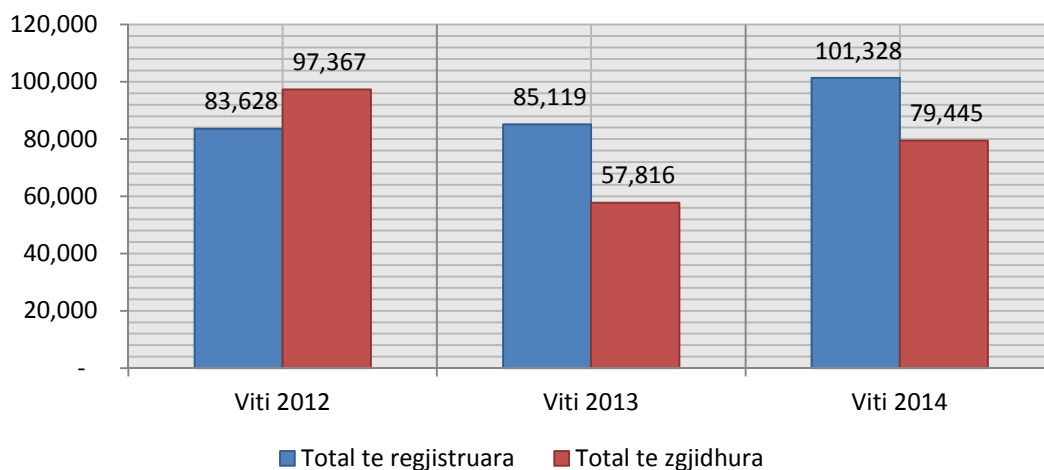
1.6.5 Përmirësime në Marrëdhëniet me Klientët

Gjatë periudhës Janar – Shtator 2014 krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit 2013 kemi patur një rritje të nivelit të zgjidhjes së ankesave me 4300 raste. Gjithashtu nga viti 2013 janë trashëguar të pazgjidhura rreth 35% të ankesë/kërkesave të regjistruara, i cili ka ndikuar në uljen e rendimentit për zgjidhjen e rasteve brenda vitit 2014, të cilin e kemi aktualisht (3 muaj para se të mbyllet viti kalendarik), 50.6%.

Por në vlera progresive nga Janari – Shtator 2014, janë zgjidhur në total 66.2% të totalit 2013 - 2014 (50.6% të 2014 + 15.6% të 2013). Në vlera për periudhën Janar 2013 deri Shtator 2013 janë zgjidhur 57 816 ankesa e kërkesa, kundrejt 79 445 ankesa e kërkesa të zgjidhur gjatë periudhës Janar- Shtator 2014.

Më poshtë është pasqyruar grafiku me ankesë/kërkesat e regjistruara dhe ato të zgjidhura ndër vitet 2012-2014 (për periudhën Janar – Shtator) ku vihet re një rritje e nivelit të ankesë/kërkesave të regjistruara sidomos gjatë vitit 2014 si pasojë e mostrajtimit në kohë gjatë vitit të mëparshme.

Janar-Shtator	Viti 2012	Viti 2013	Viti 2014
Ankesa te reja	46,173	43,839	45,643
Kerkesa te reja	37,455	41,280	55,685
Total te regjistruara	83,628	85,119	101,328
Ankesa te zgjidhura	56,511	29,549	32,889
Kerkesa te zgjidhura	40,856	28,267	46,556
Total te zgjidhura	97,367	57,816	79,445



Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Rezultatet e arritura për 2014 kanë ardhur si pasojë e një kontrolli të vazhdueshëm ndaj strukturave të Drejtorisë së Marrdhënieve me Klientët dhe përmirësimit të cilësisë së shërbimit.

Gjatë periudhës së administrimit të ri janë ndërmarrë një sërë masash për përmirësimin e situatës duke vënë një theks të rëndësishëm në drejtim të përshejtimit të procedurave për trajtimin e ankesë/kërkesave. Gjithashtu në objektivat e drejtorisë për mbylljen e 2014 kemi:

- Rritjen e shpejtësisë së zgjidhjes të ankesave
- Rritjen e cilësisë së trajtimit
- Uljen e kohës së trajtimit të ankesë/kërkesave që nga marrja deri në ekzekutim
- Përmirësimin e cilësisë së shërbimit në Qëndrat e Kujdesit ndaj Klientit
- Bashkëpunimin me drejtoritë e tjera në drejtim të rritjes së efektivitetit të punës
- Monitorimin në bazë ditore, javore, mujore të procesit të trajtimit të ankesë/kërkesave
- Monitorimin dhe kontrollin e stafit në të gjithë vendin duke rritur njohjen e situatës në terren
- Trajnim të vazhdueshëm të stafit për tu njohur me procedurat e reja

2. PARASHIKIMI I KËRKESËS PËR ENERGJI

Hyrje:

Me anën e këtij dokumenti, paraqitet metodologjia e përdorur për parashikimin e zërave të Bilancit energjistik për periudhën rregullatore, duke vënë theksin tek rëndësia që ka parashikimi i saktë i kërkesës për energji, ne i kemi kushtuar një vëmendje të veçantë.

Duhet të theksojmë faktin se modeli statistikor i hartuar nga ne merr në konsideratë të gjithë parametrat që kanë impakt mbi rezultatet përfundimtare, duke ju përshtatur kështu sjelljes së konsumatorit Shqiptar kundrejt faktorëve të jashtëm.

2.1 Historiku i të dhënave

Historiku i të dhënave të përdorura për parashikimin e energjisë që do të injektohet në rrjetin e OSHEE dhe parashikimi i energjisë të faturuar për konsumatorët tariforë sipas kategorisë së tyre dhe nivelit ku janë lidhur në rrjet është marrë nga Bilanci Energjistik dhe Strukturat e shitjes përkatësisht për periudhën Janar 2009- Gusht 2014.

Duke u bazuar tek portofoli i klientëve që OSHEE furnizon me Energji Elektrike, historiku i të dhënave është pastruar nga klientët që nuk janë më pjesë e portofolit të OSHEE në mënyrë që të kemi një trend sa më të saktë për parashikim.

2.2 Metodologjia e Parashikimit të Energjisë së Injektuar në Rrjetin e OSHEE

Metodologjia e përdorur për këtë parashikim bazohet në trendin dhe sezonalitetin e profilit të sjelljes së konsumatorit në historikun e të dhënave. Gjithashtu janë marrë në konsideratë dhe variabla të tjerë, sic është plani që OSHEE ka për reduktimin e humbjeve për vitin 2015.

Energjia e injektuar në rrjetin e OSHEE përfshin energjinë për plotësimin e nevojave të klientëve dhe energjinë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e OSHEE.

Energjia e injektuar në rrjetin e OSHEE është shuma e energjisë së hyrë nga Operatori i Sitemit të Transmetimit (OST) dhe energjisë së prodhuar nga Hec-et private dhe me koncesion të lidhur ne rrjetin e OSHEE.

Në metodologjinë e parashikimit, Energjia e hyrë nga OST dhe Energjia e prodhuar e Hec-ve janë trajtuar si variabla të pavarur, sepse sjellja e tyre ndikohet nga faktorë të ndryshëm, si psh:

- Energjia e prodhuar nga Hec-et është e lidhur drejtpërdrejt me kushtet klimaterike (rreshjet) dhe numrin e Hec-ve lidhur në rrjetin e OSHEE.
- Energjia e hyrë nga OST në rrjetin e OSHEE varet nga ndryshimi i numrit të konsumatorëve të lidhur ne OSHEE dhe temperaturat.

Faktorët kryesorë ndikues në parashikimin e Energjisë së injektuar në rrjetin OSHEE janë:

- Numri i konsumatorëve
 - Parashikimi i GDP-se për 2015
 - Kushtet klimaterike
 - Plani i reduktimit të humbjeve.
 - Norma mesatare e ndryshimit të energjisë elektrike të injektuar gjatë periudhes 2009-2014
- $$k(1)_{inj} = (E_{2013} / E_{2009})^{(1/5)} - 1$$
- $$k(2)_{inj} = (E_{2014} / E_{2013}) - 1$$

Këtyre normave mesatare të ndryshimit ju japim përkatësisht peshat e rëndësisë duke u nisur nga rëndësia që kanë të dhënat më të afërta.

2.2.1 Energjia e injektuar e parashikuar për vitin 2015 është:

Energjia e injektuar e parashikuar për vitin 2015 është:

$$E_{inj2015} = E_{inj2014} * \text{average}(k(1)_{inj} * k_1, k(2)_{inj} * k_2) + E_{inj2014}$$

Ku:

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

E_{inj} = Energjie e injektuar ne rrjetin e OSHEE

k_{inj} = norma mesatare e ndryshimit

$k_1 \approx 0.4$

$k_2 \approx 0.6$

Në shumën totale të energjisë së parashikuar është marrë në konsideratë edhe impakti i të gjithë faktorëve të tjerë të sipërpërmëndur.

Pasi është parashikuar energjia vjetore e injektuar për vitin 2015, është bërë shpërndarja e saj sipas muajve. Kjo shpërndarje është bërë sipas peshës që zë cdo muaj në konsumin total të energjisë gjatë vitit. Këto pesha janë llogaritur në bazë të të dhënave historike, duke marre parasysh efektin e stinës në sjelljen e konsumit të energjisë nga njëri muaj në tjetrin.

2.2.2 Energjia e injektuar për çdo muaj

$$E_{inj(m)} = ave_k_{inj(m,i)} * E_{inj(2015)}$$

$$K_{inj(m)} = E_{inj(m)} / E_{inj(i)}$$

Ku:

$i = 2007..2014$

$m = \text{Janar}.. \text{Dhjetor}$

$ave_k_{inj(m,i)}$ = mesatarja e peshave të muajve në vite

2.3 Metodologjia e Parashikimit të Energjisë së Faturuar në Rrjetin e OSHEE për konsumatorët tariforë

2.3.1 Parashikimi i energjisë së faturuar për konsumatorët e lidhur në 35Kv

Në nivelin e tensionit 35 kv parashikimi është bërë në bazë kategorish (industri, tregti dhe shërbime, bujqësi, të tjerë) sipas strukturës së shitjes duke analizuar të dhënat historike për këto kategori. Të dhënat historike që janë përdorur janë energjia e faturuar prej vitit Janar 2010 deri Gusht 2014.

Për parashikimin e muajve të mbetur të vitit 2014 është llogaritur mesatarja e koeficientëve të ndryshimit për cdo muaj duke i dhënë peshë historikut të viteve më të fundit, përkatësisht sipas koeficientëve:

$k_1 = 0.5$ për vitin 2013-2012

$k_2 = 0.3$ për vitin 2012-2011

$k_3 = 0.2$ për vitin 2011-2010

$$koef_{ij} = average((kon_{i,j-1} / kon_{i,j-2} - 1) * k_1, ((kon_{i,j-2} / kon_{i,j-3} - 1) * k_2, (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_3)$$

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Formulat për parashikimin e muajve të mbetur të vitit 2014 sipas kategorisë:

1-Industri

$$kon(I)_{ij} = koef_{ij} * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

-Tregti dhe shërbime

$$kon(T.sh)_{ij} = koef_{ij} * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

-Të tjerë

$$kon(T.t)_{ij} = koef_{ij} * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

-Totali i energjisë së faturuar për muajt Shtator-Dhjetor 2014 në 35kv

$$kon(35kv)_{ij} = kon(I)_{ij} + kon(T.sh)_{ij} + kon(T.t)_{ij}$$

Ku :

$i = \text{Shtator} - \text{Dhjetor}$

$j = 2014$

2.3.2 Formulat për parashikimin e vitit 2015 sipas kategorisë:

Për parashikimin e vitit 2015 është llogaritur mesatarja e koeficientëve të ndryshimit për cdo muaj duke i dhënë peshë historikut të viteve më të fundit, përkatësisht sipas koeficientëve:

$k_1 = 0.5$ për vitin 2014-2013

$k_2 = 0.3$ për vitin 2013-2012

$k_3 = 0.2$ për vitin 2012-2011

$$koef_{ij} = average((kon_{i,j-1} / kon_{i,j-2} - 1) * k_1, ((kon_{i,j-2} / kon_{i,j-3} - 1) * k_2, (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_3)$$

Në llogaritjen e parashikimit të konsumit të muajve të vitit 2015 sipas kategorive kemi përdorur:

-industri

$$kon(I)_{ij} = average(koef_{1,j}, koef_{2,j}, \dots, koef_{12,j}) * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

-Tregti dhe shërbime

$$kon(T.sh)_{ij} = average(koef_{1,j}, koef_{2,j}, \dots, koef_{12,j}) * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

-Të tjerë

$$kon(T.t)_{ij} = average(koef_{1,j}, koef_{2,j}, \dots, koef_{12,j}) * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

- Totali i energjisë së faturuar për muajt Janar- Dhjetor 2015 në 35kv

$$kon(35kv)_{ij} = kon(I)_{ij} + kon(T.sh)_{ij} + kon(T.t)_{ij}$$

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Ku :

$i = \text{Janar} - \text{Dhjetor}$

$j = 2015$

2.4 Parashikimi i energjisë së faturuar për konsumatorët e lidhur në 20/10/6 Kv

Në nivelin e tensionit 20/10/6 kv parashikimi është bërë në bazë kategorish (industri, tregti dhe shërbime, prodhim mielli dhe furra buke, bujqësi, të tjerë, buxhetor) sipas strukturës së shitjes duke analizuar të dhënat historike për këto kategori. Të dhënat historike që janë përdorur janë energjia e faturuar prej vitit 2009 deri Gusht 2014.

Formulat për parashikimin e muajve të mbetur të vitit 2014 sipas kategorisë:

Është llogaritur mesatarja e koeficientëve të ndryshimit për çdo muaj duke i dhënë peshë historikut të viteve më të fundit, përkatësisht sipas koeficientëve:

$k_1 = 0.4$ për vitin 2013-2012

$k_2 = 0.3$ për vitin 2012-2011

$k_3 = 0.2$ për vitin 2011-2010

$k_4 = 0.1$ për vitin 2010-2009

$$koef1_{ij} = average((kon_{i,j-1} / kon_{i,j-2} - 1) * k_1, ((kon_{i,j-2} / kon_{i,j-3} - 1) * k_2, \dots \\ \dots (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_3, (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_4)$$

Ku :

$i = \text{Shtator} - \text{Dhjetor}$

$j = 2014$

Llogarisim mesataren e koeficientit të ndryshimit duke përdorur edhe faktiket Janar-Gusht 2014

$$koef2_{ij} = average((kon_{i,j-1} / kon_{i,j-2} - 1) * k_1, ((kon_{i,j-2} / kon_{i,j-3} - 1) * k_2, \dots \\ \dots (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_3, (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_4)$$

Ku :

$i = \text{Janar} - \text{Gusht}$

$j = 2015$

Faturimi i parashikuar për muajt e mbetur të vitit 2014 duke përdorur koeficientët e mësipërm, duke i dhënë $koef1_{ij} = koef1_{2013}$ peshën 0.4 dhe $koef2_{ij} = koef2_{2014}$ peshën 0.6, kjo për ti dhënë më shumë rëndësi periudhës më të afërt.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

$$kon(I)_{ij} = average(koef_{2_{2014}} * 0.6, koef_{1_{2013}} * 0.4) * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

Ku :

i = Shtator – Dhjetor

j = 2014

Faturimi i parashikuar për muajt e vitit 2015 është:

-Industri

$$kon(I)_{ij} = average(koef_{1,j}, koef_{2,j}, \dots, koef_{12,j}) * kon_{i,j-1} + kon_{i,j-1}$$

$$koef_{i,j} = average((kon_{i,j-1} / kon_{i,j-2} - 1) * k_1, ((kon_{i,j-2} / kon_{i,j-3} - 1) * k_2, \dots \\ \dots (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_3, (kon_{i,j-3} / kon_{i,j-4} - 1) * k_4)$$

Ku:

i = Janar – Dhjetor

j = 2015

E njëjta mënyrë parashikimi është përdorur për kategoritë e tjera (tregti dhe shërbime, prodhim mielli dhe furra buke, bujqësi, të tjerë, buxhetor) në këtë nivel tensioni, duke theksuar se në parashikim është marrë në konsideratë dhe “sheshimi ” i të dhënave që prishin trendin.

Energjia totale e parashikuar për vitin 2015 në nivelin 20/10/6 kv është shuma e energjisë së parashikuar për çdo kategori në këtë nivel tensioni.

2.5 Parashikimi i energjisë së faturuar për nivelin e tensionit 0.4 kv

Në këtë nivel tensioni vihet re një korrelacion midis numrit të konsumatorëve dhe energjisë së faturuar. Për këtë arsye parashikimi i energjisë së faturuar për kategoritë jofamiljare në këtë nivel tensioni është parashikuar në lidhje me evoluimin e trendit të konsumatorëve.

Të dhënat historike të përdorura janë nga Janar 2012 deri Gusht 2014 pasi lidhja e numrit të konsumatorëve me konsumin është më aktuale për tu bazuar në parashikimin e energjisë së faturuar për vitin 2015. Gjejmë konsumin mesatar për konsumator në çdo kategori:

$$kon_{mes(k,j,i)} = Nr_{i,j,k} / Kon_{i,j,k}$$

Ku:

K=kategoritë

i =muajt

j = viti

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Totali i kategorive:

$$T.Nr_{i,j,k} = \sum Nr_{k,i,j}$$

$$T.Kon_{i,j,k} = \sum Kon_{k,i,j}$$

$$T.kon_{mes(i,j,k)} = T.Nr_{i,j} / T.Kon_{i,j}$$

Ku:

K=kategoritë

i =muajt

j = viti

Meqënëse konsumi i këtyre kategorive ka lidhje me sezonalitetin është bërë grupimi një në tre mujore të tillë:

Për numrin e konsumatorëve:

$$Q_j = average(Nr_{i,j}, Nr_{i+1,j}, Nr_{i+2,j})$$

Për energjinë e faturuar:

$$Q_j = sum(Kon_{i,j}, Kon_{i+1,j}, Kon_{i+2,j})$$

Ku:

$j = 1-4$ (Q_1, Q_2, Q_3, Q_4)

$i = 1-3$ (muajt e tremujorit përkatës)

Për parashikimin e energjisë së faturuar për gjithë kategoritë jofamiljare të tremujorëve të mbetur të vitit 2014 dhe të vitit 2015 përdorim konsumin mesatar të parashikuar me anë të funksionit Logaritmik dhe numrit të prishëm të konsumatorëve.

2.5.1 Parashikimi i energjisë së faturuar për tremujorët e mbetur të vitin 2014:

$$T.Nr.Q_{i+1,j} = T.Nr.Q_{i,j} + 4402$$

$$kon_{mes} Q_{i+1,j} = growth(Kon.Mes_{2012,2014}, (1-10))$$

Ku:

4402 është: mesatarja e rritjes së 3 tremujorëve të fundit të numrit të konsumatorëve

$i = 2-3$

$j = 2014$

Në këtë mënyrë energjia e faturuar sipas tremujoreve është:

$$Q_{i,j} = T.Nr_{i,j} * kon_{mes} Q_{i,j}$$

Ku:

$i=3-4$

$j=2014$

Shuma e dy tremujorëve të parashikuar jep parashikimin e energjisë së faturuar për mbylljen e vitit 2014.

Edhe për parashikimin e energjisë së faturuar për tremujorët e vitit 2015 vazhdohet në të njejtën menyrë.

Si rezultat nga shuma e të katërt tremujorëve të parashikuara marrim energjinë totale të parashikuar për vitin 2015 për kategoritë jofamiljare në 0.4 kv.

Për të parashikuar energjinë e faturuar dhe numrin e konsumatorëve sipas kategorive jofamiljare bëjmë ndarjen sipas peshave specifike të tyre ndaj totalit nga të dhënat faktike.

Për ndarjen e totalit të parashikuar sipas muajve dhe kategorive janë përdorur peshat specifike për këto ndarje.

2.6 Konsumatorët Familjarë

Kategoria e konsumatorëve familjarë është trajtuar më vete, duke ndërtuar një metodologji që i përshtatet kurbës së konsumit për këta konsumatorë. Nga historiku i të dhënave është parë se ekziston një korrelacion i fortë midis konsumit familjar, temperaturave dhe numrit të konsumatorëve, ndaj është përdorur lidhja midis këtyre tre variablove.

Në analizë janë marrë të dhënat historike për konsumin, temperaturat dhe numrin e konsumatorëve nga viti 2009 deri në Gusht 2014.

Për temperaturat është përdorur koncepti i HDD dhe CDD, ne përdorëm modelin e krijuar nga Kevin Baumert dhe Mindy Selman i quajtur “Shkalla e ditëve për ngrohje dhe ftohje” (Heating and Cooling Degree Days”)

2.7 Metodologjia e përdorur për llogaritjen e Grad ditët

Për parashikimin e konsumit afatgjatë të familjarëve të cilët ndikohen nga temperaturat kemi përdorur konceptin HDD (heating degree days) dhe CDD (cooling degree days). HDD dhe CDD maten në gradë ditë që shprehin shmangien mesatare të një temperature ndaj temperaturës bazë, ku supozohet që nuk ka nevojë për ngrohje apo ftohje. HDD përfaqëson se sa gradë ditë temperatura mesatare ditore është nën temperaturën bazë dhe CDD përfaqëson se sa gradë ditë temperatura mesatare ditore është mbi temperaturën bazë. Si temperaturë bazë përdorim 18 °C, dhe HDD llogaritet 18-T dhe CDD llogaritet si T-18, ku T është temperatura mesatare ditore. HDD dhe CDD vjetore, llogariten si shumë e HDD dhe CDD ditore për një vit.

Si alternativë në mungesë të të dhënave për llogaritjen e HDD dhe CDD me bazë ditore kemi përdorur mesataren mujore të temperaturës. Kur përdorim temperaturë mesatare mujore atëherë HDD dhe CDD llogariten me formulën $D_m(18-T_a)$ për HDD dhe $D_m(T_a-18)$ për CDD ku D_m është numri i ditëve të muajit dhe T_a është temperatura mesatare ditore. Për shkak se kjo metodë nuk merr parasysh ndryshueshmërinë e temperaturës brenda muajit, ajo ka të ngjarë të mbi apo nënvleresojë nevojat për ngrohje dhe ftohje. Për të kompensuar këtë, llogaritet devijimi standart i temperaturës mesatare mujore rreth mesatares vjetore (σ_y) dhe mesatares ditore rreth mesatares mujore, (σ_m).

Nga ana e tij, devijimi standard i temperaturave mesatare ditore rreth mesatares mujore përdoret për të vlerësuar ndryshueshmërinë e temperaturës mesatare ditore brenda muajit.

HDD dhe CDD për muajin mund të llogariten si:

$$DD_m = \sigma_m(D_m)^{1.5} [h/2 + \ln(e^{-ah} + e^{ah})/2a]$$

Ku:

$$h = (T_{base}-T_a)/[\sigma_m (D_m)^{1/2}] \quad (\text{llogaritja për "shkallët" që kemi nevoja për ngrohje),}$$

$$h = (T_a-T_{base})/[\sigma_m (D_m)^{1/2}] \quad (\text{llogaritja për "shkallët" që kemi nevoja për ftohje),}$$

$$a = 1.698(D_m)^{1/2},$$

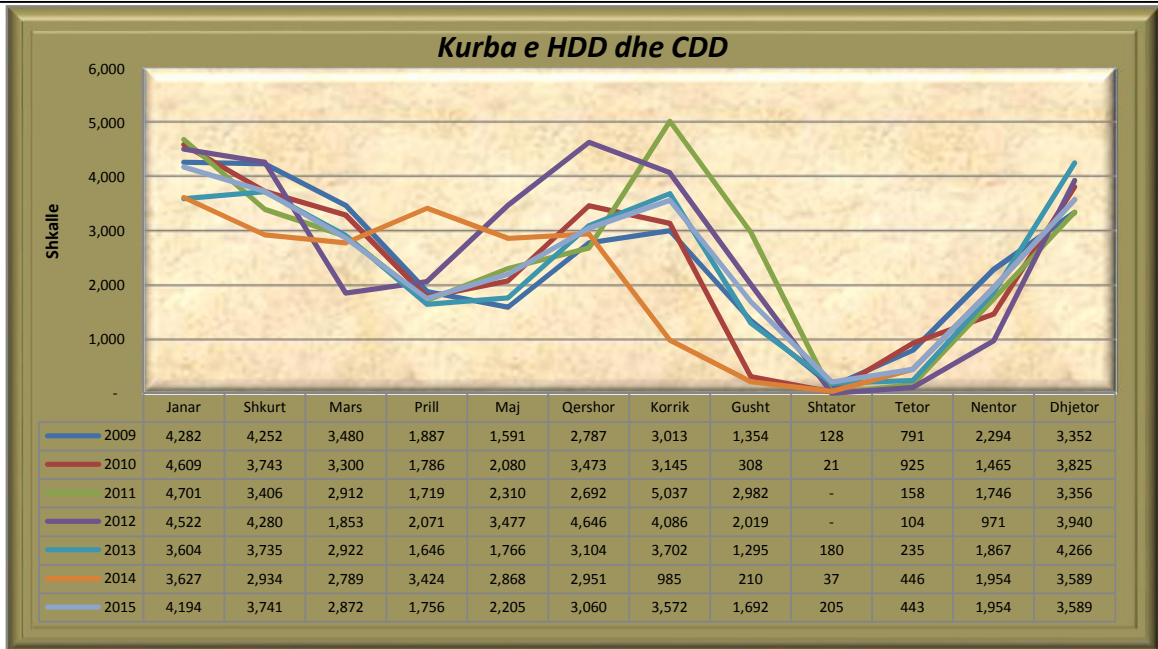
$$\sigma_m = 1.45 - 0.29T_a + 0.664\sigma_y.$$

Aplikimi i HDD dhe CDD për parashikimin e konsumit vjetor bëhet duke marrë parasysh edhe peshën e klientëve (konsumin e energjisë për klient) dhe lidhjen midis këtij konsumi me HDD dhe CDD. Në parashikim bëhet edhe një përlllogaritje e numrit të pritsëm të konsumatorëve (rritje vjetore) për periudhën që po parashikojmë.

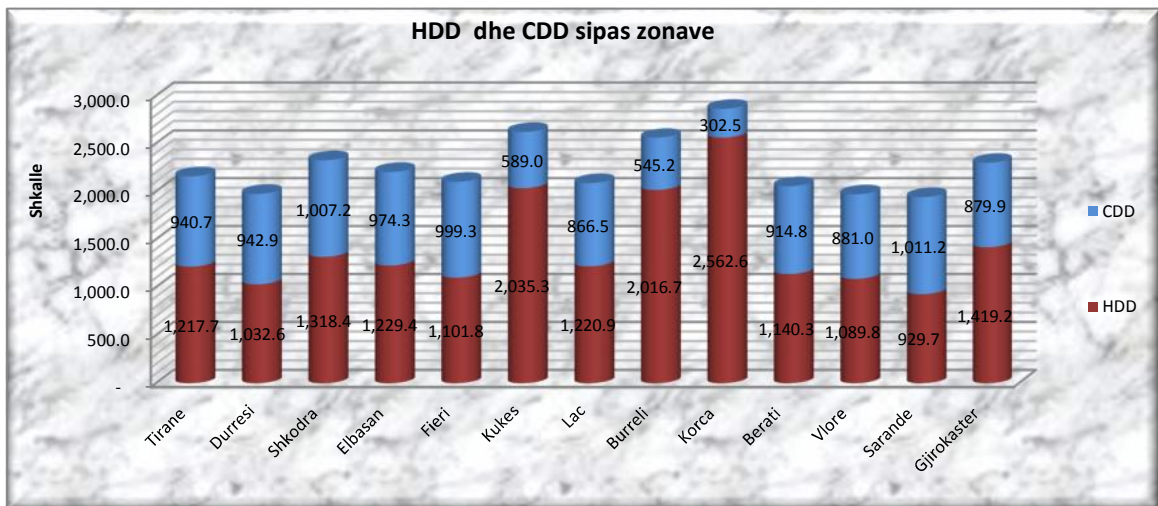
Llogaritja e HDD dhe CDD për Shqipërinë është bërë duke marrë parasysh shtrirjen gjeografike të Shqipërisë sipas 13 zonave (Tiranë, Durrës, Shkodër, Elbasan, Fieri, Kukës, Laç, Burrel, Korçë, Berat, Vlorë, Sarandë, Gjirokastër), duke llogaritur kështu indeksin për ngrohje dhe ftohje për secilën nga këto qytete: këto indekse u përdorën për parashikimn e konsumit për kategorinë familjar të ndarë në dy blloqe: në bllokun e parë më të vogël/baraz me 300 KWh dhe në bllokun e dytë mbi 300 KWh.

Në grafikun e më poshtëm paraqiten grafiksht mesatarja historike e HDD dhe CDD për vitet 2009-2014 dhe sipas zonave.

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit



grafiku 1



grafiku 2

Metodologjinë origjinale mund ta gjeni bashkëngjitur në shtojcën në fund të këtij materiali ose në linkun e mëposhtëm:

<https://www.scribd.com/doc/34318847/Degree-Days>

Pasi llogritëm HDD dhe CDD për të dhënat historike kemi llogaritur “shkallët” që kemi nevojë për ngrohje apo ftohje për vitin 2015 të cilat janë paraqitur në *grafikun 1*.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Më pas kemi llogaritur konsumin mesatar për secilin bllok duke u nisur nga numri i konsumatorëve dhe nga DD konsumi si më poshtë:

Konsumi mesatar për bllokun e parë mbi numër konsumatorësh ,

$$k_{\text{mes} \leq 300} = \frac{k_{\text{mes} \leq 300}}{nr_{\leq 300}}$$

Konsumi mesatar për bllokun e dytë mbi numër konsumatorësh ,

$$k_{\text{mes} > 300} = \frac{k_{\text{mes} > 300}}{nr_{> 300}}$$

Raporti i Konsumit mesatar për bllokun e parë mbi shkallë DD ,

$$k(1)_{ij} = \frac{k_{m \leq 300}}{N_{DD}}$$

Raporti i Konsumit mesatar për bllokun e dytë mbi shkallë DD ,

$$k(2)_{ij} = \frac{k_{m > 300}}{N_{DD}}$$

Llogarisim “shkallën” vjetore për DD për periudhën 2009-2015

$$DD_i = \text{average}(d_{i,j}, d_{i,j-1}, d_{j-3}, d_{i,j-4}, d_{i,j-5}, d_{i,j-6}, d_{i,j-7})$$

Ku:

d_{ij} shuma e HDD dhe CDD sipas zonave për muajin përkatës

$i = \text{janar} - \text{dhjetor}$

$j = 2009 - \text{gusht } 2014$

Më pas llogarisim:

konsumin për një klient për bllokun e parë

$$Kons_{(klient)_i} = DD_i * \text{average}(k(1)_{ij})$$

Ku:

$i = \text{janar} - \text{dhjetor}$

$j = 2009 - \text{gusht } 2014$

Konsumi për një klient për bllokun e dytë

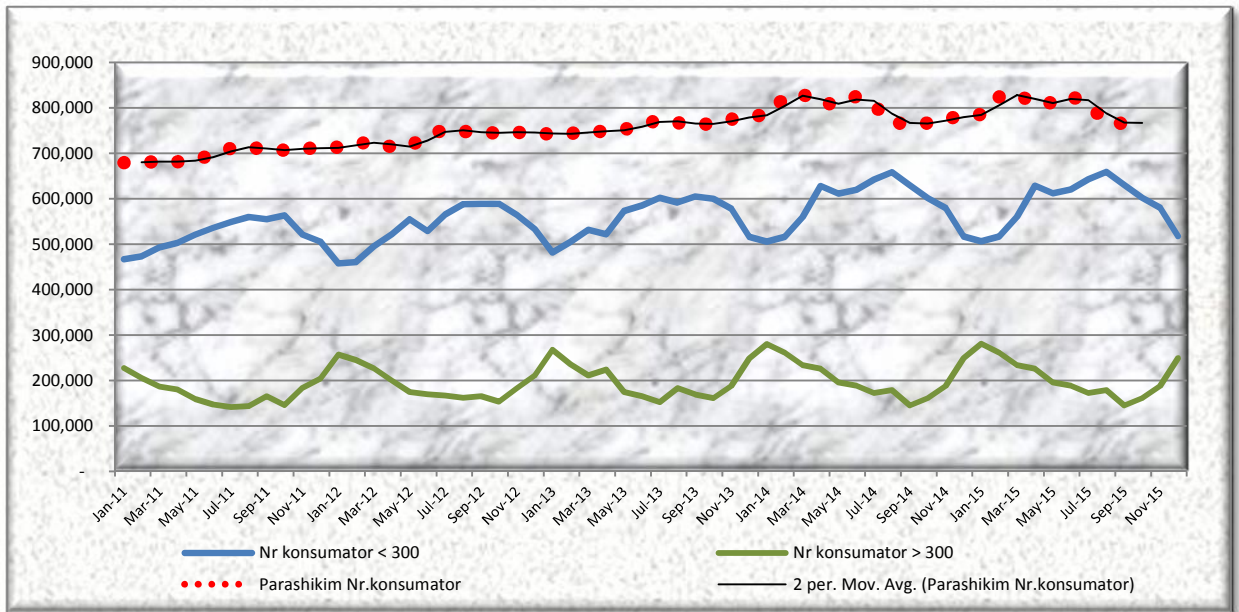
$$Kons_{(klient)_i} = DD_i * \text{average}(k(2)_{ij})$$

Ku:

$i = \text{janar} - \text{dhjetor}$

$j = 2009 - \text{gusht } 2014$

Numri i prithshëm i konsumatorëve familjarë është bazuar mbi historikun e lidhjeve të reja . Ne presim të lidhen 3 500 konsumatorë familjarë të rinj dhe 10 500 konsumatorë për 2015.



Ky numër konsumatorësh i pritshëm për vitin 2014 dhe 2015 është ndarë sipas dy blloqeve të konsumit sipas muajve duke marrë parasysh peshën secilit bllok në muajin përkatës.

Parashikimi për muajt Shtator – Dhjetor 2014:

$$Nr_{(total)ij} = Nr_{i,j-1} + 3500 / 4$$

Ku:

$i = \text{shtator} - \text{dhjetor}$

$j = 2014$

Ndarja konsumatorëve në bllokun e parë dhe të dytë Shtator – Dhjetor 2014:

$$Nr_{(\leq 300)ij} = \frac{Nr_{(\leq 300)i,j-1}}{Nr_{(total)i,j-1}} Nr_{(total)ij}$$

Ku:

$i = \text{shtator} - \text{dhjetor}$

$j = 2014$

Nr i konsumatorëve për bllokun tjetër është llogaritur si diferencë e nr total të parashikuar me nr e konsumatorëve të vlerësuar për bllokun e parë.

Pas parashikimit të numrit të konsumatorëve llogarisim konsumin mujor të familjarëve sipas blloqeve të konsumit,

Blloku i parë:

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

$$Kons_{(\leq 300)ij} = Nr_{(\leq 300)i,j} * Kons_{/(klient)_i}$$

Blloku i dytë:

$$Kons_{(>300)ij} = Nr_{(>300)i,j} * Kons_{/(klient)_i}$$

Totali për konsumin familjar:

$$Kons(total)_{ij} = Kons_{(\leq 300)ij} + Kons_{(>300)ij}$$

Ku:

$i = shtator - dhjetor$

$j = 2014$

Parashikimi i numrit të konsumatorëve për vitin 2015:

$$Nr_{(total)ij} = Nr_{i,j-1} + 10500/12$$

Ku:

$i = janar - dhjetor$

$j = 2015$

Ndarja konsumatorëve në bllokun e parë dhe të dytë për vitin 2015:

$$Nr_{(\leq 300)i,j} = \frac{Nr_{(\leq 300)i,j-1}}{Nr_{(total)i,j-1}} Nr_{(total)i,j}$$

Ku:

$i = janar - dhjetor$

$j = 2015$

Numri i konsumatorëve për bllokun tjetër është llogaritur si diferencë e numrit total të parashikuar me nr e konsumatorëve të vlerësuar për bllokun e parë.

Pas parashikimit të numrit të konsumatorëve llogarisim konsumin mujor të familjarëve sipas blloqeve të konsumit.

Blloku i parë:

$$Kons_{(\leq 300)ij} = Nr_{(\leq 300)i,j} * Kons_{/(klient)_i}$$

Blloku i dytë:

$$Kons_{(>300)ij} = Nr_{(>300)i,j} * Kons_{/(klient)_i}$$

Totali për konsumin familjar:

$$Kons(total)_{ij} = Kons_{(\leq 300)ij} + Kons_{(>300)ij}$$

Ku:

$i = janar - dhjetor$

$j = 2015$

Për parashikimin të kategorive ambjenti i përbashkët private dhe ambjenti i përbashkët familjarë, konsumi vetjak në tension të mesëm, të ulët dhe të lartë është përdorur

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

trendi i të dhënave historike nga struktura e shitjes nga viti 2009- Gusht 2014, duke llogaritur mesataren e përqindjes së ndryshimit nga muaji në muaj sipas viteve.

Për periudhën e mbetur të vitit 2014:

$$k_i = \text{average}(kon_{i,2009} / kon_{i-1,2009}, \dots, kon_{i,2014} / kon_{i-1,2014},)$$

$$kons_{i,2014} = (1 + k_i) * kons_{i-1,2014}$$

E njëjta llogjikë është ndjekur dhe për parashikimin e energjisë për ambientin e përbashkët për vitin 2015 sipas muajve.

Nisur nga struktura e shitjes e miratur e cila është e ndarë në energji aktive dhe pik ne kemi bërë ndarjen e energjisë së parashikuar të faturuar sipas kategorive në muajin përkatës sipas formulës së më poshtme që llogarit peshën që zë energjia aktive/pik kundrejt totalit të energjisë

$$En_{aktiveij} = En_{aktive(i,j-1)} / En_{totale(i,j-1)} * En_{totale(i,j)}$$

$$En_{pikij} = En_{pik(i,j-1)} / En_{pik(i,j-1)} * En_{pik(i,j)}$$

$i = \text{janar} - \text{dhjetor}$

$j = 2014 - 2015$

Nisur nga më sipër Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike parashikon që humbjet për vitin 2015 të jenë 2 556 GWh ose në nivelin 36%.

3. PËRLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)

3.1 Përmbledhje për shpenzimet operative

Periudha e kalimit në administrim të përkohshëm pas datës 21 Janar 2013 është karakterizuar nga përpjekje serioze për uljen e shpenzimeve operative të kompanisë të cilat parashikohen të jenë 8,188 milion Lekë për vitin 2014 dhe rreth 8,453 milion Lekë për vitin 2015.

Ka një rënie të ndjeshme të shpenzimeve në krahasim me vitin 2012 në përgjithësi, ulje e cila është bërë e pandjeshme kryesisht për shkak të penalteteve dhe gjobave. Penaltetet vijnë për shkak të detyrimeve të larta dhe humbjes historike e cila ka ulur ndjeshëm aftësinë paguese të kompanisë.

Plani i shpenzimeve të vitit 2015 është bazuar në shpenzimet historike të viteve të mëparshme dhe sidomos të 8 muajve të vitit 2014 kur riorganizimi i kompanisë u konsolidua më tej. Si koeficient rritës për një pjesë të shpenzimeve operative është marrë një inflacion i pritshëm prej 3%.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Për më tepër në tabelën krahasuese më poshtë janë treguesit e Shpenzimeve Operative për vitet 2012; 2013 dhe treguesit e pritshëm për vitet 2014 dhe 2015.

Grupi i Llog	OSHEE OPEX (000 / ALL)	2012	2013	2014	2015
		Progresive	Progresive	Parashikim	Buxhet
C01	Shpenzime materiale dhe konsumi	252,551	308,090	299,535	305,203
C20	Shpenzime për personelin	3,251,884	3,120,311	3,355,622	3,456,291
C50	Mirembajtje	503,925	357,776	782,091	737,483
C70	Penalite dhe gjoba	383,051	5,414,936	2,098,833	2,098,833
C91	Sherbime Korporate	1,275,871	120,317	-	-
C92	Maredhenie me Publikun dhe Marketing	61,229	51,796	60,000	61,800
C93	Qera	324,255	295,588	291,743	295,523
C94	Sherbime Postare dhe Komunikimi	696,621	549,020	522,303	577,956
C95	Shpenzime Teknologjia e informacionit	16,245	19,627	28,796	29,660
C96	Shpenzime Ligjore	212,754	113,268	84,000	86,520
C97	Konsulence dhe Auditim	98,828	36,666	22,693	23,374
C90	Te tjera	1,354,137	932,978	643,008	780,671
Totali i Shpenzimeve Operative		8,431,352	11,320,374	8,188,624	8,453,314

Për të ulur më tej kostot mendojmë se një nga masat do të ishte ulja e shpenzimeve Postare që lidhen kryesisht me shpërndarjen e faturave. Për këtë është e nevojshme të përdoret njoftimi alternativ i faturës me anë të postës elektronike.

Në kushtet e ndryshimit të strukturës organizative të kompanisë dhe funksionimit të saj bazuar në Drejtoritë Rajonale dhe mungesës së evidentimit të drejtpërdrejtë të kostove të ndara për Shpërndarjen dhe Shitjen e Energjisë elektrike, shpërndarja e kostove nuk mund të bëhet veçse duke përdorur koeficientë alokimi. Për këtë informacioni më i mirë i gjetur është ai i raportit ndërmjet shpenzimeve të Shpërndarjes dhe Shitjes të analizuar nga kompania CEZ Shpërndarje për aplikimin për periudhën rregullatore 2012 – 2014 e cila ka pasur një ndarje të qartë administrative të kompanisë në Shpërndarje dhe Shitje. Sipas këtij informacioni ndarja është bërë sipas këtij raporti.

Vlera e shpenzimeve për mbulimin e humbjeve nga shitja e energjisë elektrike si pjesë e shpenzimeve operative është bazuar në përlllogaritjet e sasisë më lart dhe çmimit sipas parashikimit të analizës së tregut sipas tabelës:

Pershkrimi	Viti					
	Njesia	2014 (6 mujori 2)	2015	2016	2017	2018
Çmimi mesatar i energjisë së importuar	Lekë/MWh	7,840	7,700	7,560	7,490	7,420

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Sa më lart shpenzimet për importin e energjisë për të mbuluar humbjet në vitin 2015 parashikohen të jenë **19,681 milion Lekë**.

Në tabelën e përlogaritjes së shpenzimeve për energji nga importi për mbulimin e humbjeve rezultojnë, që kosto për mbulimn e humbjeve të vitit 2013 të jetë më e vogël se ajo e vitit 2014 në vazhdim, pavarësisht uljes së humbjes. Në fakt diferenca nuk ka të bëjë me rritjen e energjisë së blerë, por me çmimin si pasojë e mbulimit të humbjeve duke blerë nga KESH me çmim eksporti i cili ishte më i ulët se çmimi mesatar në treg prej 49 EURO sipas tabelës:

Muaji	Sasia	Cmimi (€/MWH)	Vlera pa TVSH (€)	Vlera TVSH (€)	Vlera me TVSH (€)
Prill	216,362	32.49	7,029,601.38	1,405,920.28	8,435,521.66
Maj	198,781	27.34	5,434,672.54	1,086,934.51	6,521,607.05
Qershor	206,241	27.55	5,681,939.55	1,136,387.91	6,818,327.46
Totali	621,384		18,146,213	3,629,243	21,775,456

3.2 Shpenzime materiale dhe konsumi.

Në periudhën deri në Janar 2012 në këtë zë janë përfshirë edhe materialet elektrike të cilat përdoren për mirëmbajtje. Në fillim të vitit 2013 rikodifikimi i materialeve në magazinë krijoi mundësinë e ndarjes së tyre nga materialet e përdorimit në zyra (kancelaritë) si dhe mundësinë që materialet elektrike të përfshihen në zërin mirëmbajtje.

Është planifikuar në vitin 2015 një ulje prej 11% e shpenzimeve për karburante, i cili përbën rreth 64 % të shpenzimeve që përfshihen në këtë zë në krahasim me vitin 2013 si pasojë e përmirësimit të menaxhimit.

Duke qenë viti i parë i evidentimit si kosto e veçantë, i mbështetur kryesisht në treguesit e vitit 2013 kosto për kancelari u buxhetua për një vlerë që rezultojnë e pamjaftueshme për të mbyllur nevojat e vitit 2014. Edhe për vitin 2015 është planifikuar e njëjta vlerë. Letra dhe boja e printerave kryesisht për Qendrat e Kujdesit ndaj Klientëve përbën rreth 65 % të këtij buxheti.

Informacion të detajuar (Konfidencial) për disa nga kontratat e blerjes së materialeve do të gjenden në shtojcat.

3.3 Shpenzime për personelin

Për lehtësi krahasimi nga vlera kontabile e shpenzimeve të vitit 2013 është hequr vlera prej 160.5 milion lekë e shpenzimeve të parashikuara për bonuse në vitin 2012 dhe të zbritura në regjistrimet e kostove të vitit 2013.

Ka një rritje prej 11% të planifikuar të shpenzimeve për personelin për vitin 2015 në krahasim me vitin 2013. Kjo rritje lidhet me koeficientin inflativ prej 3% sipas kontratës kolektive të punës për rimbursim të inflacionit, 3.1 % për shkak të numrit të shtesës së punonjësve (rreth 280) shërbimet e të cilëve ofroheshin më parë nga CEZ Albania dhe vetëm 4.9% për shkak të rritjes së përkohëshme të numrit të punonjësve në kuadër të ristrukturimit të kompanisë. Sidoqoftë në OSHEE paga mesatare për punonjës është vetëm 37,525 Lekë në muaj duke mbetur kompania me nivelin më të ulët të pagës në sistemin energjistik.

Skema organizative e kompanisë dhe paga mesatare sipas vendeve të punës (konfidenciale) janë paraqitur në shtojcat në pjesën e fundit të studimit.

3.4 Shpenzimet për Mirëmbajtje

Evidentimi i detajuar i shpenzimeve materiale në materiale elektrike, kancelari dhe të tjera bën të mundur monitorimin më të mirë të tyre. Këto shpenzime tashmë janë grupuar në shpenzime për mirëmbajtje dhe përbëjnë rreth 53% të shpenzimeve të planifikuara të këtij zëri ose rreth 395 milion Lekë. Shpenzimi i prishëm për vitin 2014 mbetet në kufijtë e vitit 2013 me një rritje inflative prej vetëm 3%. Ndërkohë kërkesa e lartë për mirëmbajtje si pasojë e degradimit gjithnjë e më të madh të aseteve të vjetëruara dhe të parinovuar prej vitesh për shkak të mungesës së investimeve sjell nevojën për një rritje prej 20% të shpenzimeve të mirëmbajtjes në vitin 2015 sipas projeksonit të Departamentit të Inxhinieringut.

Edhe shpenzimet për kolaudim të matësave janë evidentuar veçmas në kontabilitet duke filluar nga viti 2014. Shpenzimet e larta për këtë zë në vitin 2014 lidhen me kërkesën e ERE që kolaudimi të përfundojë brenda 5 vjetësh. Megjithatë në parashikimin për vitin 2015 shpenzimet janë planifikuar 25% më të ulta ose 320 milion Lekë.

Shpenzimet e tjera për mirëmbajtje që kryen kryesisht me të tretë janë planifikuar me një ulje prej rreth 6 %.

3.5 Penalitete dhe Gjoha.

Humbjet tejet të larta historike të kompanisë kanë sjellë shtimin e detyrimeve dhe rritjen e paaftësisë paguese. Kompania vazhdon të paguajë vetëm pjesërisht faturën koherente të KESH dhe OST duke vazhduar të rrisë detyrimin. Si pasojë e kësaj vetëm në fund të vitit 2013 KESH kërkoi penalitete prej 3,696 milion Lekë dhe Drejtoria e Tatimeve Tiranë për 1,178 milion Lekë të cilat janë kontabilizuar në këtë llogari.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Vetëm gjatë periudhës Janar-Gusht 2014 organet tatimore kanë kërkuar penalitete prej 1.1 miliard Lekë kryesisht për mospagim të tatimit fitimit të vitit 2013, të cilin megjithëse kompania rezultoi me humbje shumë të madhe duhet ta paguante.

Penalitetet që rrjedhin nga detyrime të ligjshme të kompanisë ndaj të tretëve dhe që lidhen me historikun e humbjeve të grumbulluara do të vazhdojnë të rëndojnë kostot edhe në vitin në vazhdim 2015, prandaj shpenzimet për këtë zë janë planifikuar rreth 2.1 miliard Lekë.

Sikundër kemi theksuar më lart në kushte normale të një tregu të rregulluar këto shpenzime do të duhet të mbuloreshin nga vetë kompania, e cila nuk ka burime alternative të ardhurash, dhe duke qënë tashmë një kompani publike me kapital shtetëror që duhet të mbrohet, prandaj kërkojmë me këmbëngulje që ato të njihen në kosto. Kjo vetëm për kostot oportune të vitit 2015 dhe jo për mbulimin e shpenzimeve të mëparshme.

3.6 Shërbime korporate

Kompania nuk ka tashmë shërbime korporative. Ky zë është aty vetëm për krahasim me periudhat e mëparshme (vitin 2012).

3.7 Marrëdhënie me Publikun dhe Marketing

Shpenzimet për marrëdhëniet me publikun dhe marketing janë planifikuar mbi bazën e shpenzimeve historike dhe nevojës reale për marketing dhe fushata publicitare për ndërgjegjësimin e popullsisë dhe uljen e humbjeve në rrjet. Këto shpenzime kanë karakter sezonal dhe prandaj megjithëse nuk ka patur akoma shpenzime për vitin 2014 janë parashikuar të njëjta edhe për vitin 2015.

3.8 Shpenzime për Qera

Ka një ulje të ndjeshme të qerave që lidhen kryesisht me Qendrat e Kujdesit ndaj Klientit në krahasim me vitin 2012. Gjatë vitit 2014 qeratë janë rinegociuar në ulje dhe megjithëse numri i ambjenteve është rritur shpenzimi ka mbetur i njëjtë. Rritja për vitin 2015 ka si faktor vetëm koeficientin inflativ.

3.9 Shërbime Postare dhe Komunikimi

Këto shpenzime lidhen kryesisht me shpërndarjen mujore të faturës për klientët dhe me tarifat për arkëtimin e faturave nga Posta Shqiptare.

Përlllogaritja e Shpenzimeve për shpërndarjen e faturës për vitin 2015 bazohet në të dhënat si më poshtë në Lekë:

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Fatura te emetuara me lexim konsumi (Nr.)	Nr Klient	Tarife per poste	Mujore	Vjetore
	895,877	28	25,084,556	301,014,672

Ndërsa shpenzimet për mbledhjen e arkëttimeve janë bazuar në të dhënat historike.

3.10 Shpenzime të Teknologjisë së Informacionit

Rritja e shpenzimeve të informacionit në krahasim me vitin 2013 lidhet me pagesat për shërbime software si SAP apo MyAwis etj të cilat gjatë periudhës së administrimit nga kompania CEZ mbuloheshin nga CEZ Albania dhe faturoheshin si shërbime korporate. Shpenzimet për Teknologjinë e Informacionit në vitin 2012 së bashku me ato të kontabilizuara si pjesë e shërbimeve korporative kanë kushtuar 261 milion Lekë.

3.11 Shpenzime Ligjore

Shpenzimet ligjore dhe ato përbarimore janë ulur gjatë vitit 2014 dhe janë planifikuar me të njëjtin trend edhe gjatë vitit 2015.

3.12 Konsulencë dhe Auditim

Kompania ka rritur efektivitetin e punës së kualifikuar të punonjësve të saj dhe duke hequr dorë nga konsulencat shpesh burokratike dhe joefektive në të kaluarën. Menaxhmenti i ri do t'i japë më shumë mbështetje edhe në të ardhmen ekspertizës së brendshme duke ulur shpenzimet për konsulencë dhe konsulencia e jashtme do të përdoret vetëm në raste të domosdoshme.

3.13 Shpenzime të tjera.

Për të patur një pasqyrë sa më të qartë të shpenzimeve, llogaria “Të tjera” e këtij grupi llogarish që kishte peshën kryesore në këtë grup llogarish, u nda në një sërë llogarish që detajojnë dhe qartësojnë natyrën e këtyre shpenzimeve. Në këtë llogari tashmë shkojnë vetëm shpenzimet e pastrimit të zyrave dhe Qendrave të Kujdesit ndaj Klientit si dhe shpenzime të tjera jo të zakonshme për një total prej 29 milion Lekë.

Shpenzimet e sigurimit gjatë vitit 2015 do të rriten me gati 50%. Rritja nuk vjen si pasojë e shtimit të nevojës për sigurimin në kompani, por si rezultat i rritjes së pagës mesatare për punonjës nga këto shoqëri. Duhet thënë se shpenzimet për orë pune për punonjës që kompania paguan deri tani janë më të vogla edhe se paga minimale e lejuar. Duke pasur në fokus koston sa më të ulët gjatë tenderimit, kompanitë ofertuese si pasojë e konkurrencës sjellin oferta të tilla të ulta, që çenojnë minimumin jetik të punonjësve dhe që nuk do të mund të vazhdojnë më tej edhe si pasojë e kontrollit të rreptë nga organet

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

qeveritare. Prandaj edhe të dhënat historike për këtë shërbim janë tejet të ulta dhe parashikohet të rriten.

Shpenzimet për printim faturash dhe ato të transportit të cilat nuk kanë qenë në llogari të detajuara më parë, janë planifikuar bazuar në vlerën e parashikuar të vitit 2014.

Bazuar në parashikimin për vitin 2014 janë parashikuar edhe shpenzimet për taksat lokale të cilat vazhdojnë të rriten me vendime të organeve të administrimit vendor të cilat shpesh janë tejet të rënda dhe abuzive.

4. ASETET BAZE TE RREGULLUARA

4.1 Investimet (CAPEX)

4.1.1 Vështrim i përgjithshëm

Konstatimi në aplikimin e mëparshëm (2011) të shoqërisë CEZ Shpërndarje, se “rrjeti i transmetimit të energjisë elektrike është tërësisht i rrënuar dhe në fund të jetëgjatësisë së tij”, tashmë pas 3 vjetësh, kur premtimet për investime nuk u plotësuan dhe e rritën rrënimin duke e ulur më tej cilësinë e shërbimit dhe rritur humbjet, është edhe më i vërtetë se më parë.

Kompania e kishte të pamundur të kryente investime serioze gjatë vitit 2013 dhe 2014 si për pasojë të gjendjes në administrim të përkohshëm që vendos pengesa ligjore në administrimin efikas të aseteve, ashtu edhe për mungesë të fondeve.

Ndryshimi i pritshëm dhe kalimi i aksioneve në pronë të Qeverisë Shqiptare do të bëjnë të mundur gjetjen e fondeve për realizimin e investimeve të nevojshme përgjatë vitit 2015 dhe në vazhdim të cilat do të synojnë në:

- a. Uljen e humbjeve teknike dhe joteknike në të gjithë rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.
- b. Fuqizimin e kapaciteteve të furnizimit duke parë prioritete për zonat më problematike të vendit.
- c. Rritjen e koeficientëve të shfrytëzimit duke përmirësuar ndjeshëm cilësinë e shërbimit.

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

4.1.2 Mosrealizimi për vitin 2011

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2011 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 2.4 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtëme u realizuan vetëm 1,95 miliard Lekë me një mosrealizim prej 0.45 miliard Lekësh.

Nr	Pershkrimi	Shtesat 2011	
		Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2011
1	Toke me ndertime	3110	
2	Permiresimi I tokes	3120	
3	Ndertesa teknike	2110	42,850,591.09
4	Ndertesa te tjera	2120	302,204.39
5	Makineri dhe paisje	2230	268,499,578.16
6	Transformatore	2231	153,970,877.73
7	Linja ajrore(TM)	2232	174,653,806.80
8	Linja ajrore(TU)	2233	108,771,296.15
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nentokesore TM	2232	-
11	Matesa	2240	990,857,154.86
12	Mjete transporti	2260	6,831,470.00
13	Paisje zyrash	2910	17,590,861.77
14	Paisje kompjuterike	2250	95,700,655.72
15	Kompjuteri	2251	37,556,891.50
16	Software	1310	9,264,492.00
17	Liçensa	1410	39,713,427.55
	Totali		1,946,563,307.72

4.1.3 Mosrealizimi për vitin 2012

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2012 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 6.5 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtëme u realizuan vetëm 0,7 miliard Lekë me një mosrealizim prej 5.8 miliard Lekësh.

Nr	Pershkrimi	Shtesat 2012	
		Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2012
1	Toke me ndertime	3110	

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

2	Permiresimi I tokes	3120	
3	Ndertesa teknike	2110	3,963,828.24
4	Ndertesa te tjera	2120	
5	Makineri dhe paisje	2230	27,650,512.44
6	Transformatore	2231	133,719,988.72
7	Linja ajrore(TM)	2232	4,091,565.36
8	Linja ajrore(TU)	2233	591,670.28
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nentokesore TM	2232	-
11	Matesa	2240	555,742,689.03
12	Mjete transporti	2260	3,892,260.00
13	Paisje zyresh	2910	1,636,516.02
14	Paisje kompjuterike	2250	2,308,198.96
15	Kompjutera	2251	2,689,938.91
16	Software	1310	17,555,940.30
17	Liçensa	1410	12,039,971.62
	Totali		765,883,079.88

4.1.4 Realizimi i investimeve për vitin 2013

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2013 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 6.7 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtëme u relaizuan vetëm 0,4 miliard Lekë me një mosrealizim prej 6.3 miliard Lekësh.

Për shkak të kalimit në administrim të përkohshëm investimet në vitin 2013 u kryen vetëm si investime të domosdoshme për furnizimin e shtesës së rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike ose si pasojë e zëvendësimit të domosdoshëm të aseteve të dëmtuara për shkak të defekteve dhe avarive të shumta.

Për shkak të problemeve ligjore lidhur me shtesat dhe pakësimet në kushtet e shoqërisë në administrim të përkohshëm plani i investimeve është miratuar paraprakisht nga ERE.

Duhet theksuar se investimet në rrjet gjatë vitit nuk ishin 448 milion Lekë si në tabelën e mëposhtëme por 1,696 milion Lekë pasi pjesa tjetër prej 1,248 milion Lekë nuk arritën të kapitalizohen. Kapitalizimi i tyre është në proces gjatë vitit 2014 dhe 2015.

Nr	Pershkrimi	Shtesat 2013	
		Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2013
1	Toke me ndertime	3110	

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

2	Permiresimi I tokes	3120	
3	Ndertesa teknike	2110	4,265,271.07
4	Ndertesa te tjera	2120	
5	Makineri dhe paisje	2230	53,500,858.19
6	Transformatore	2231	94,760,703.19
7	Linja ajrore(TM)	2232	87,348,620.51
8	Linja ajrore(TU)	2233	62,148,250.94
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nentokesore TM	2232	-
11	Matesa	2240	8,100.00
12	Mjete transporti	2260	24,693,970.75
13	Paisje zyresh	2910	14,917,303.21
14	Paisje kompjuterike	2250	19,780,410.57
15	Kompjutera	2251	4,618,750.13
16	Software	1310	-
17	Liçensa	1410	82,422,438.94
	Totali		448,464,677.50

4.1.5 Realizimi i investimeve për vitin 2014

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2014 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 7 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtme pritet të jenë vetëm 1.2 miliard Lekë me një mosrealizim prej 5.8 miliard Lekësh.

Edhe përgjatë vitit 2014 investimet lidhen kryesisht me zëvendësime të domosdoshme të aseteve të dëmtuara dhe shtesa të domosdoshme të rrjetit si dhe është përfshirë një pjesë e aseteve në proces nga vitet e mëparshme që do të kapitalizohen.

Nr	Pershkrimi	Shtesat 2014	
		Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2014
1	Toke me ndertime	3110	-
2	Permiresimi I tokes	3120	-
3	Ndertesa teknike	2110	168,525,074.70
4	Ndertesa te tjera	2120	-
5	Makineri dhe paisje	2230	344,086,491.40
6	Transformatore	2231	261,183,224.47
7	Linja ajrore(TM)	2232	368,720,726.72
8	Linja ajrore(TU)	2233	50,281,152.27
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

10	Linja nentokesore TM	2232	-
11	Matesa	2240	-
12	Mjete transporti	2260	4,728,408.05
13	Paisje zyresh	2910	1,480,770.48
14	Paisje kompjuterike	2250	31,430,870.70
15	Kompjutera	2251	2,531,899.70
16	Software	1310	1,044,000.00
17	Liçensa	1410	940,698.54
	Totali		1,234,953,317.02

4.1.6 Plani i investimeve për vitin 2015

Plani i investimevetë vitit 2015, si më poshtë (në Lekë) mbështetet kryesisht në financimin nga kredia që do të lëvrohet me mbështetje të Bankës Botërore si dhe burime të brendëshme të financimit për një total prej 5.567 miliard Lekë deri në fund të vitit 2015. Kredia në kushte shumë të favorshme do të vazhdojë të disbursohet në investime edhe për 2 vite në vazhdim gjatë së cilit investimi do të vazhdojë.

Nr	Pershkrimi	Shtesat 2015	
		Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2015
1	Toke me ndertime	3110	
2	Permiresimi I tokes	3120	
3	Ndertesa teknike	2110	709,940,115.62
4	Ndertesa te tjera	2120	
5	Makineri dhe paisje	2230	
6	Transformatore	2231	
7	Linja ajrore(TM)	2232	2,573,078,076.56
8	Linja ajrore(TU)	2233	931,603,730.95
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	
10	Linja nentokesore TM	2232	
11	Matesa	2240	742,000,000.00
12	Mjete transporti	2260	
13	Paisje zyresh	2910	
14	Paisje kompjuterike	2250	525,680,000.00
15	Kompjutera	2251	2,667,000.00
16	Software	1310	37,800,000.00
17	Liçensa	1410	44,700,000.00
	Totali		5,567,468,923.12

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Detaje të investimeve për vitin 2015 paraqiten në tabelën e investimeve në pjesën e shtojcave.

4.2 Amortizimi

Duke zbatuar të njëjtën metodologji sipas aplikimit për tarifë të CEZ Shpërndarje për tarifën e periudhës rregullatore 2012-2014 kemi ndarë asetet në asete të kapitalizuara të periudhës përpara privatizimit (të gjitha asetet deri më datë 31.05.2009) dhe në asete të kapitalizuara të periudhës pas privatizimit sipas të dhënave të trashëguara nga CEZ Shpërndarje që janë të plota për asetet deri në fund të vitit 2011 mbi të cilat u mbështet edhe aplikimi i vitit 2011 për periudhën rregullatore 2012 - 2014.

Amortizimi i grupit të parë të aseteve llogaritet duke u bazuar në kohëzgjatjen e dobishme të mbetur që aplikohet sipas klasës së asetit përkatës.

Amortizimi i grupit të dytë të aseteve llogaritet duke aplikuar normën përkatëse të amortizimit mbi vlerën kontabël bruto dhe neto të asetit individual, sipas rastit, në përputhje me legjislacionin tatimor shqiptar dhe rregulloret e vlefshme për vitin për të cilin llogaritet amortizimi.

Amortizimi për vitet 2012-2014

A) Amortizimi i Aseteve të Vjetra (para privatizimit) në periudhën 2012-2014

Vlera e aseteve bazë në 31 dhjetor 2007 në vlerën e 16,329 milion Lekë, është amortizuar në mënyrë lineare sipas klasave respektive të aseteve, bazuar në llogaritjen e pjesës të mbetur të jetës.

Këto asete janë shtuar për 1,953.5 milion Lekë për vitin 2008 duke hequr vlerën e 770 milion Lekë granteve të përdorura për financimin e shtesave të këtyre aseteve. Këto asete së bashku me asetet e transferuara tek OSSH në bazë të vendimit të Këshillit të Ministrave datë 6.03.2009 dhe të përfshira në klasën e makinerive dhe paisjeve me vlerën 1,100 milion Lekë janë gjithashtu amortizuar në mënyrë lineare sipas klasave të aseteve bazuar në llogaritjen e pjesës së mbetur të jetës.

Shtesat në këto asete gjatë vitit 2009 për 3,287 milion Lekë, në vitin 2012 për 28.2 milion Lekë dhe në vitin 2013 për 43.6 milion Lekë janë amortizuar gjithashtu në mënyrë lineare sipas klasave të aseteve të reja duke u bazuar në pjesën e mbetur të jetës.

Në të njëjtën mënyrë është planifikuar edhe amortizimi i këtyre aseteve për vitin 2014, gjatë së cilit nuk pritet të ketë shtesa për këto asete.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Të dhënat e detajuara për amortizimin e Aseteve të Vjetra në periudhën 2012-2014 jepen në tabelat si vijon (në Lekë):

Asete të vjetra para privatizimit
Amortizimi për vitin 2012

Pershkrimi	Klasa	Kosto historike	Shtesat	Amortizimi	Vlera bruto e aseteteve	Amortizimi i akumuluar	Vlera Neto e Aseteve
Toke me ndertime	3110	1,008,433,529	-	-	1,008,433,529	-	1,008,433,529
Permiresimi i tokes	3120	488,183,595	-	48,818,360	488,183,595	174,932,455	313,251,140
Ndertesat teknike	2110	2,380,390,410	-	173,774,292	2,380,390,410	612,547,844	1,767,842,566
Ndertesat te tjera	2120	5,410,838	-	211,434	5,410,838	656,851	4,753,987
Makineri dhe paisje	2230	2,159,004,646	-	204,011,645	2,159,004,646	926,789,971	1,232,214,675
Transformatore	2231	3,831,652,348	-	362,581,554	3,831,652,348	1,597,600,431	2,234,051,917
Linja ajrore(TM)	2232	11,022,664,097	-	1,182,595,160	11,022,664,097	4,258,584,664	6,764,079,433
Linja ajrore(TU)	2233	6,603,732,813	-	697,843,444	6,603,732,813	2,482,791,881	4,120,940,932
Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-	-	-	-	-	-
Linja nentokesore TM	2232	-	-	-	-	-	-
Matesa	2240	1,113,159,076	-	155,497,079	1,113,159,076	532,138,171	581,020,905
Mjete transporti	2260	318,158,055	-	24,879,334	318,158,055	236,338,197	81,819,858
Paisje zyresh	2910	70,826,633	-	6,880,080	70,826,633	43,786,976	27,039,658
Paisje kompjuterike	2250	238,063,083	-	13,346,006	238,063,083	219,266,142	18,796,941
Kompjuterat	2251	3,609,966	-	1,156,803	3,609,966	3,366,742	243,224
Software	1310	-	-	-	-	-	-
Licensa	1410	-	-	-	-	-	-
Total		29,243,289,089	-	2,871,595,191	29,243,289,089	11,088,800,323	18,154,488,766

Asete të vjetra para privatizimit
Amortizimi për vitin 2013

Pershkrimi	Klasa	Kosto historike	Shtesat	Amortizimi	Vlera bruto e aseteteve	Amortizimi i akumuluar	Vlera Neto e Aseteve
Toke me ndertime	3110	1,008,433,529	-	-	1,008,433,529	-	1,008,433,529
Permiresimi i tokes	3120	488,183,595	-	47,818,360	488,183,595	222,750,815	265,432,781
Ndertesat teknike	2110	2,380,390,410	-	172,341,662	2,380,390,410	784,889,506	1,595,500,905
Ndertesat te tjera	2120	5,410,838	-	161,434	5,410,838	818,284	4,592,554
Makineri dhe paisje	2230	2,159,004,646	-	176,725,423	2,159,004,646	1,103,515,394	1,055,489,252
Transformatore	2231	3,831,652,348	-	333,175,102	3,831,652,348	1,930,775,533	1,900,876,815
Linja ajrore(TM)	2232	11,022,664,097	-	1,219,253,391	11,022,664,097	5,477,838,054	5,544,826,043
Linja ajrore(TU)	2233	6,603,732,813	-	701,179,182	6,603,732,813	3,183,971,063	3,419,761,750
Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-	-	-	-	-	-
Linja nentokesore TM	2232	-	-	-	-	-	-
Matesa	2240	1,113,159,076	-	154,974,948	1,113,159,076	687,113,119	426,045,958
Mjete transporti	2260	318,158,055	-	23,399,992	318,158,055	259,738,189	58,419,866
Paisje zyresh	2910	70,826,633	-	5,494,963	70,826,633	49,281,939	21,544,694
Paisje kompjuterike	2250	238,063,083	-	214,214	238,063,083	219,480,355	18,582,728
Kompjuterat	2251	3,609,966	-	243,224	3,609,966	3,609,966	-
Software	1310	-	-	-	-	-	-
Licensa	1410	-	-	-	-	-	-
Total		29,243,289,089	-	2,834,981,893	29,243,289,089	13,923,782,216	15,319,506,873

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Asete të vjetra para privatizimit

Amortizimi për vitin 2014

Pershkrimi	Klasa	Kosto historike	Shtesat	Amortizimi	Vlera bruto e aseteteve	Amortizimi i akumuluar	Vlera Neto e Aseteve
Toke me ndertime	3110	1,008,433,529	-	-	1,008,433,529	-	1,008,433,529
Permiresimi i tokes	3120	488,183,595	-	48,751,485	488,183,595	271,502,300	216,681,296
Ndertesat teknike	2110	2,380,390,410	-	172,485,557	2,380,390,410	957,375,063	1,423,015,347
Ndertesat te tjera	2120	5,410,838	-	211,137	5,410,838	1,029,421	4,381,417
Makineri dhe pajise	2230	2,159,004,646	-	169,492,090	2,159,004,646	1,273,007,484	885,997,162
Transformatore	2231	3,831,652,348	-	297,027,999	3,831,652,348	2,227,803,532	1,603,848,816
Linja ajrore(TM)	2232	11,022,664,097	-	707,207,341	11,022,664,097	6,185,045,395	4,837,618,702
Linja ajrore(TU)	2233	6,603,732,813	-	1,218,322,683	6,603,732,813	4,402,293,746	2,201,439,067
Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-	-	-	-	-	-
Linja nentokesore TM	2232	-	-	-	-	-	-
Matesa	2240	1,113,159,076	-	136,782,472	1,113,159,076	823,895,590	289,263,486
Mjete transporti	2260	318,158,055	-	23,395,008	318,158,055	283,133,197	35,024,858
Pajise zyresh	2910	70,826,633	-	4,491,391	70,826,633	53,773,331	17,053,303
Pajise kompjuterike	2250	238,063,083	-	2,569,179	238,063,083	222,049,534	16,013,548
Kompjutera	2251	3,609,966	-	-	3,609,966	3,609,966	-
Software	1310	-	-	-	-	-	-
Licensa	1410	-	-	-	-	-	-
Total		29,243,289,089	-	2,780,736,343	29,243,289,089	16,704,518,559	12,538,770,530

B) Amortizimi i Aseteve të Reja pas privatizimit për periudhën 2009 – 2014.

Në përlllogaritjen e amortizimit të Aseteve të Reja sipas viteve janë marrë parasysh të gjitha asetet e reja të kapitalizuara pas privatizimit për periudhën 2012 – 2014 bazuar në periudhën e vënies në përdorim të asetit dhe klasën sipas klasifikimit të asetëve. Thëksojmë se vlerat e asetëve të reja dhe amortizimi i tyre për vitin 2014 në vazhdim janë marrë sipas faktit deri në Gusht 2014 dhe parashikimit për periudhën Shtator – Dhjetor 2014.

Të dhënat e detajuara për amortizimin e Aseteve të Reja pas privatizimit 2012-2014 jepen në tabelat në vijim (në Lekë):

Amortizimi 2012 i asetëve të reja (pas privatizimit)

Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
Toke me ndertesat	22,475,212.50	-	-	22,475,212.50	-	22,475,212.50
Permiresim i tokes	266,878,064.77	-	12,814,297.12	266,878,064.77	26,099,678.78	240,778,385.99
Ndertesat	349,311,227.14	3,963,828.24	10,645,091.82	353,275,055.38	21,067,890.34	332,207,165.04
Konstruksione	92,636,789.94	-	5,753,927.45	92,636,789.94	11,548,658.34	81,088,131.60
Makineri pajisje 20%	1,726,043,482.85	88,412,359.98	116,928,258.32	1,814,455,842.83	226,791,634.71	1,587,664,208.12
Makineri pajisje 5%	877,126,991.69	72,958,141.18	51,044,142.44	950,085,132.87	98,340,834.74	851,744,298.13
Linja ajrore (TL)	179,135,622.64	591,670.28	8,960,099.75	179,727,292.92	12,574,295.76	167,152,997.16
Linja ajrore (TM)	377,516,848.89	4,091,565.36	18,976,550.69	381,608,414.25	30,938,328.43	350,670,085.82
Desipeceria dhe kontr.sistemit	-	-	-	-	-	-
Linja nentokesore (TM)	-	-	-	-	-	-
Matesa	1,870,333,939.59	555,742,689.03	179,409,126.13	2,426,076,628.62	336,502,839.12	2,089,573,789.50
Automjete	42,724,962.72	3,892,260.00	4,748,653.33	46,617,222.72	29,375,288.60	17,241,934.12
Pajisje Zyre	84,711,035.58	1,636,516.02	6,667,671.56	86,347,551.60	34,074,484.33	52,273,067.27
Kompjutera	175,181,243.59	2,689,938.91	52,853,105.83	177,871,182.50	138,726,934.77	39,144,247.73
Pajisje IT	124,370,562.23	2,308,198.96	37,018,639.75	126,678,761.19	67,287,060.73	59,391,700.46
Programe kompjuterike	61,006,670.35	12,039,971.62	23,948,585.36	73,046,641.97	37,997,174.63	35,049,467.34
Software	9,264,492.00	17,555,940.30	6,745,537.50	26,820,432.30	7,836,970.80	18,983,461.50
Total	6,258,717,146.48	765,883,079.88	536,513,687.05	7,024,600,226.36	1,079,162,074.08	5,945,438,152.28

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Amortizimi 2013 i asetëve të reja (pas privatizimit)

Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
Toke me ndertesa	22,475,212.50	-	-	22,475,212.50	-	22,475,212.50
Permiresim i tokes	266,878,064.77	-	13,817,240.66	266,878,064.77	39,916,919.44	226,961,145.33
Ndertesa	353,275,055.38	4,265,271.07	10,709,444.91	357,540,326.45	31,777,335.25	325,762,991.20
Konstruksione	92,636,789.94	-	5,803,927.45	92,636,789.94	17,352,585.79	75,284,204.15
Makineri pajisje 20%	1,814,455,842.83	74,676,426.44	122,438,927.40	1,889,132,269.27	349,230,562.11	1,539,901,707.16
Makineri pajisje 5%	950,085,132.87	73,585,134.94	54,565,187.02	1,023,670,267.81	152,906,021.76	870,764,246.05
Linja ajrore (TL)	179,727,292.92	83,834,191.94	48,854,373.92	263,561,484.86	61,428,669.68	202,132,815.18
Linja ajrore (TM)	381,608,414.25	65,662,679.51	50,530,874.34	447,271,093.76	81,469,202.77	365,801,890.99
Desipeceria dhe kontr.sistemit	-	-	-	-	-	-
Linja nentokesore (TM)	-	-	-	-	-	-
Matesa	2,426,076,628.62	8,100.00	208,117,403.51	2,426,084,728.62	544,620,242.63	1,881,464,485.99
Automjete	46,617,222.72	24,693,970.75	8,031,068.45	71,311,193.47	37,406,357.05	33,904,836.42
Pajisje Zyre	86,347,551.60	14,917,303.21	9,204,717.62	101,264,854.81	43,279,201.95	57,985,652.86
Kompjutera	177,871,182.50	4,624,928.04	35,868,133.11	182,496,110.54	174,595,067.88	7,901,042.66
Pajisje IT	126,678,761.19	19,817,949.33	43,679,196.92	146,496,710.52	110,966,257.65	35,530,452.87
Programe kompjuterike	73,046,641.97	82,422,438.94	23,046,394.16	155,469,080.91	61,043,568.79	94,425,512.12
Software	26,820,432.30	-	7,704,878.50	26,820,432.30	15,541,849.30	11,278,583.00
Total	7,024,600,226.36	448,508,394.17	642,371,767.97	7,473,108,620.53	1,721,533,842.05	5,751,574,778.48

Amortizimi 2014 i asetëve të reja (pas privatizimit)

Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
Toke me ndertesa	22,475,212.50	-	-	22,475,212.50	-	22,475,212.50
Permiresim i tokes	266,878,064.77	-	13,343,903.24	266,878,064.77	53,260,822.68	214,617,242.09
Ndertesa	357,540,326.45	168,525,074.70	26,362,414.16	525,248,283.25	58,139,749.41	467,308,533.84
Konstruksione	92,636,789.94	-	4,636,839.50	92,636,789.94	21,989,425.29	70,707,364.65
Makineri pajisje 20%	1,889,132,269.27	344,086,491.40	346,619,630.48	2,232,348,152.40	695,850,192.59	1,537,209,389.81
Makineri pajisje 5%	1,023,670,267.81	261,183,224.47	62,612,283.18	1,247,845,663.56	215,518,304.94	1,032,767,358.62
Linja ajrore (TL)	263,561,484.86	50,281,152.27	16,107,834.81	292,156,696.13	77,536,504.49	256,620,191.64
Linja ajrore (TM)	447,271,093.76	368,720,726.72	41,149,591.02	815,991,820.48	122,618,793.79	724,073,026.69
Desipeceria dhe kontr.sistemit	-	-	-	-	-	-
Linja nentokesore (TM)	-	-	-	-	-	-
Matesa	2,426,084,728.62	-	121,457,100.71	2,426,742,014.27	666,077,343.34	1,763,534,026.14
Automjete	71,311,193.47	4,728,408.05	12,833,132.30	63,865,661.52	50,239,489.35	13,746,172.16
Pajisje Zyre	101,264,854.81	1,480,770.48	5,167,554.20	102,851,084.04	48,446,756.15	54,369,028.47
Kompjutera	182,496,110.54	2,531,899.70	6,281,272.87	185,005,091.49	180,876,340.75	4,204,186.01
Pajisje IT	146,496,710.52	31,430,870.70	44,467,028.64	177,868,114.55	155,433,286.29	26,963,906.74
Programe kompjuterike	155,469,080.91	940,698.54	23,461,466.92	156,409,779.45	84,505,035.71	71,904,743.74
Software	26,820,432.30	1,044,000.00	4,179,664.85	27,864,432.30	19,721,514.15	8,142,918.16
Total	7,473,108,620.53	1,234,953,317.02	728,679,716.88	8,636,186,860.65	2,450,213,558.93	6,268,643,301.27

Amortizimit i Asetëve të Vjetra (para privatizimit) për vitin 2015 bazohet në vlerën historike të tyre si dhe në shtesën sipas planit të investimeve sipas tabelës që vijon (në Lekë):

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Asete të vjetra para privatizimit

Amortizimi për vitin 2015

Pershkrimi	Klasa	Kosto historike	Shtesat	Amortizimi	Vlera bruto e aseteteve	Amortizimi i akumuluar	Vlera Neto e Aseteve
Toke me ndertime	3110	1,008,433,529		-	1,008,433,529	-	1,008,433,529
Permiresimi i tokes	3120	488,183,595		46,751,485	488,183,595	318,253,785	169,929,811
Ndertesat teknike	2110	2,380,390,410		170,838,949	2,380,390,410	1,128,214,012	1,252,176,398
Ndertesat te tjera	2120	5,410,838		205,137	5,410,838	1,234,558	4,176,280
Makineri dhe pajisje	2230	2,159,004,646		161,492,090	2,159,004,646	1,434,499,575	724,505,071
Transformatore	2231	3,831,652,348		280,027,999	3,831,652,348	2,507,831,532	1,323,820,816
Linja ajrore(TM)	2232	11,022,664,097		603,638,566	11,022,664,097	6,788,683,961	4,233,980,136
Linja ajrore(TU)	2233	6,603,732,813		1,005,613,679	6,603,732,813	5,407,907,425	1,195,825,388
Dispeçeria dhe kontr.sistemit	2230	-		-	-	-	-
Linja nentokesore TM	2232	-		-	-	-	-
Matesa	2240	1,113,159,076		120,767,711	1,113,159,076	944,663,302	168,495,774
Mjete transporti	2260	318,158,055		19,395,008	318,158,055	302,528,204	15,629,850
Pajisje zyresh	2910	70,826,633		3,891,391	70,826,633	57,664,722	13,161,911
Pajisje kompjuterike	2250	238,063,083		2,069,179	238,063,083	224,118,714	13,944,369
Kompjuterat	2251	3,609,966		-	3,609,966	3,609,966	-
Software	1310	-		-	-	-	-
Licensa	1410	-		-	-	-	-
Total		29,243,289,089	-	2,414,691,196	29,243,289,089	19,119,209,755	10,124,079,334

Amortizimit i Aseteve të Reja (pas privatizimit) për vitin 2015 bazohet në vlerën historike të tyre si dhe në shtesën sipas planit të investimeve të vitit 2015 sipas tabelës që vijon(në Lekë):

Amortizimi 2015 i aseteteve të reja (pas privatizimit)

Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
Toke me ndertesat	22,475,212.50		-	22,475,212.50	-	22,475,212.50
Permiresim i tokes	266,878,064.77		12,343,903.24	266,878,064.77	65,604,725.92	201,273,338.85
Ndertesat	525,248,283.25	709,940,115.62	25,162,414.16	1,235,188,398.87	83,302,163.58	1,151,886,235.29
Konstruksione	92,636,789.94		4,036,839.50	92,636,789.94	26,026,264.78	66,610,525.16
Makineri pajisje 20%	2,232,348,152.40		345,619,630.48	2,232,348,152.40	1,041,469,823.07	1,190,878,329.33
Makineri pajisje 5%	1,247,845,663.56		61,612,283.18	1,247,845,663.56	277,130,588.12	970,715,075.44
Linja ajrore (TM)	292,156,696.13	2,573,078,076.56	77,107,834.81	2,865,234,772.69	154,644,339.29	2,710,590,433.40
Linja ajrore (TU)	815,991,820.48	931,603,730.95	24,149,591.02	1,747,595,551.43	146,768,384.82	1,600,827,166.61
Dispeçeria dhe kontr.sistemit	-		-	-	-	-
Linja nentokesore (TM)	-		-	-	-	-
Matesa	2,426,742,014.27	742,000,000.00	225,457,100.71	3,168,742,014.27	891,534,444.06	2,277,207,570.21
Automjete	63,865,661.52		10,033,132.30	63,865,661.52	60,272,621.66	3,593,039.86
Pajisje Zyre	102,851,084.04		4,167,554.20	102,851,084.04	52,614,310.35	50,236,773.69
Kompjuterat	185,005,091.49	525,680,000.00	4,010,889.80	710,685,091.49	184,887,230.55	525,797,860.94
Pajisje IT	177,868,114.55	2,667,000.00	24,467,028.64	180,535,114.55	179,900,314.93	634,799.62
Programe kompjuterike	156,409,779.45	37,800,000.00	24,581,466.92	194,209,779.45	109,086,502.63	85,123,276.83
Software	27,864,432.30	44,700,000.00	5,079,664.85	72,564,432.30	24,801,178.99	47,763,253.31
Total	8,636,186,860.65	5,567,468,923.12	847,829,333.80	14,203,655,783.78	3,298,042,892.73	10,905,612,891.05

Sikundër shihet në tabelë vlera totale e amortizimit për asetet e vjetra është 2,414 milion Lekë dhe për asetet e reja 847 milion Lekë ose 3,262 milion Lekë gjithsej.

Vlera e amortizimit të akumuluar planifikohet të jetë 19,119 milion Lekë për asetet e vjetra dhe 3,298 miliard Lekë për asetet e reja ose 22,417 milion Lekë gjithsej.

Vlera e aseteteve dhe amortizimi sipas përllogaritjeve në tabelat e mësipërme janë bazë për llogaritjen e Aseteve Bazë të Rregulluara (RAB).

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Përlllogaritet për vlerën e asetëve janë shënuar të veçura për çdo vit në tabelën e përlllogaritjes së Të Ardhurës së Kërkuar si element i llogaritjes së Peshës Mesatare të Ponderuar të Kostos së Kapitalit (WACC).

Vetëm ½ e vlerës së asetëve të shtuara të vitit 2015 bazuar në planin e investimeve, si rezultat i kohëzgjatjes së kapitalizimit përgjatë vitit 2015 është marrë parasysh në llogaritje.

4.3 Kapitali i punës

Vlera e kapitalit të punës për shkak të detyrimeve tejet të larta të kompanisë është negativ. Kapitali i punës për efekt të tarifës është përlllogaritur bazuar në Deklaratën Rregullatore seksioni 4.4 sa 1/12 e shpenzime operative të planifikuara. Për vitin 2015 kapitali i punës parashikohet të jetë 2,344 milion Lekë.

4.4 Përlllogaritja e Asetëve Baze të Rregulluara

Sa më lart përlllogaritja e Asetëve Bazë të Rregulluara jepet në tabelën si më poshtë (në 000/Lekë):

Zeri	2012	2013	2014	2015
Vlera e investimeve ne v. 2011	29,243,289	29,243,289	29,243,289	29,243,289
Vlera e investimeve ne v. 2012	765,883	765,883	765,883	765,883
Vlera e investimeve ne v. 2013		448,508	448,508	448,508
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2014			1,234,953	1,234,953
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2015				2,783,734
minus:Amortizimi I akumuluar	(12,167,962)	(15,645,316)	(19,154,732)	(22,417,253)
vlera e RAB per 2011 pa perfshire kapitalin e punes	17,841,210	14,812,365	12,537,902	12,059,116
Kapitali I punes	3,043,110	2,526,383	2,364,850	2,198,275
RAB	20,884,320	17,338,748	14,902,752	14,257,391

Ulja e RAB nga viti në vit sipas tabelës lidhet me nivelin e pamjaftueshëm të investimeve në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.

5. PËRLLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Përlllogaritja e normës së interesit të borxhit për vitin 2015 bazuar në kostot sipas normës së interesit të kredive jepet në tabelën si më poshtë (në Lekë):

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Kosto e Huave ne vitin 2015

Linja	Norma e interesit	Pershkrimi Huave me KESH	DateFundi i maturimit	Jetegjatesia	Vlera disbursuar	Vlera e mbetur me 31.12.2015	Interesi	Kosto 2015
1	2.30%	PTDP JBIC ABA	10/20/2026	19	2,716,941,501	1,660,353,140	40,789,480	191,730,674
2	3.00%	EDCF - ALBKO Babica Project	11/20/2034	27	718,349,893	665,787,705	20,759,904	55,801,362
3	0.30%	Fieri Distribution project	12/30/2040	33	984,784,538	984,784,538	2,954,354	2,954,354
4	3.13%	PTDP - IDA (1) Credit 2826 Alb	6/15/2017	9	1,355,156,217	239,145,215	11,240,587	170,670,730
5	3.13%	Power Loss reduction 2677(Gov.Al)	6/15/2017	9	385,277,604	67,990,165	3,195,754	48,522,531
6	4.06%	PSRP Part 2 Credit No 23380	4/5/2014	6	2,040,567,887	-	-	-
7	0.40%	Italian Cooperation (ITCS) (13.02.2003)	10/23/2041	34	1,016,204,460	1,016,204,460	4,064,818	4,064,818
8	2.00%	Distribution project (8,6mldLIT)	9/21/2015	8	253,360,342	-	541,428	36,735,762
9	1.00%	Emergency intervention AID98	3/28/2030	22	217,738,569	171,898,870	1,804,703	13,264,627
10	0.25%	March 2000	3/28/2040	32	1,225,842,962	1,225,842,962	3,064,607	3,064,607
11	0.75%	Commodity Aid VII Power Supply of Korca	3/20/2040	32	712,945,344	572,693,801	4,426,329	27,801,586
12	0.75%	Power Supply of Southern Albania	3/20/2044	36	1,295,876,928	1,057,844,262	8,142,045	45,259,388
13	0.75%	Extension of Power Supply of Southern Albania	12/31/2016	9	351,091,693	23,406,113	438,143	47,250,369
14	4.77%	Bushat substation (BEI 21264)	10/15/2025	15	501,078,797	371,535,185	18,742,484	47,149,572
15	0.75%	OST	7/31/2015	5	506,155,845	-	569,425	101,800,594
		Total I Kredive te Vjetra			14,281,372,579	8,057,486,416	120,734,061	796,070,976
16	5.13%	Marreveshja me CEZ	8/7/2018	4	11,991,840,000	7,564,620,000	402,027,238	2,970,832,471
17	4.18%	Tarife Grancie dhe Tarifa e shqyrtimi (me CEZ)	8/7/2018	4	-	-	472,039,202	472,039,202
17.1	4.27%	a. Tarifa e garancise (1.0625% e 86 mln/3muaj)	8/7/2018	4	-	-	455,946,954	455,946,954
17.2	0.15%	b. Tarifa e shqyrtimit (0.15% e 86 mln/vit)	8/7/2018	4	-	-	16,092,248	16,092,248
		Total I shlyerjes se detyrimeve per CEZ			11,991,840,000	7,564,620,000	1,346,105,642	3,914,910,875
		Shuma			26,273,212,579	15,622,106,416	1,466,839,703	4,710,981,851

Norma e interesit te borxhit te vjeter	0.85%
Norma e interesit te borxhit te ri	11.23%
Norma mesatare e borxhit	5.58%

Borxhi I vjeter	30.95%
Borxhi I ri	29.05%

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Në tabelë është përlogaritur gjithashtu edhe raporti i pjesës që zë borxhi i vjetër në raport me borxhin e ri për të plotësuar normën prej 60% të borxhit të lejuar në krahasim me 40% të kapitalit të vet të kompanisë sipas deklaratës rregullatore.

Bazuar në marrëveshjen qeveritare me kompaninë CEZ a.s. është përlogaritur edhe detyrimi i ri ndaj kësaj të fundit së bashku me kostot e garantimit të marrëveshjes ndaj bankës Sllovaqe VUB, si një kosto e re borxhi duke fshirë detyrimin e mëparshëm ndaj kredisë së marrë nga BERZH dhe IFC.

Shpenzimet ndaj kontratës për overdraft në rast të mosplotësimit të shumës për pagimin në kohë të borxhit ndaj CEZ a.s. me Bankën Intesa SanPaolo nuk janë përfshirë në llogaritje dhe do të konsiderohen si kosto shtesë për kompaninë.

6. PËRLOGARITJA E PESHËS MESATARE TË PONDERUAR TË KOSTOS SË KAPITALIT (WACC)

Bazuar në normat e interesave për llogaritjen e kostos së borxhit përlogaritja e Peshës Mesatare Të Ponderuar të Kostos së Kapitalit (WACC) për vitet 2012 – 2015 jepet në tabelën që vijon:

Zeri	2012	2013	2014	2015
Norma e interesit te borxhit te vjeter	1.76%	1.54%	1.03%	0.85%
Norma e interesit te borxhit te ri	9.11%	10.87%	5.28%	11.23%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	16.44%	16.44%	16.44%	3.48%
Borxhi I vjeter %	31.56%	31.28%	27.11%	30.95%
Borxh I ri %	28.44%	28.72%	32.89%	29.05%
Raport I synuar I kapitalit te vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim per borxhin e vjeter	0.55%	0.48%	0.28%	0.26%
Kthim per borxhin e ri	2.59%	3.12%	1.74%	3.26%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	6.58%	6.58%	6.58%	1.39%
WACC	9.72%	10.18%	8.59%	4.91%

Sikundër në tabelë Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) për vitin 2015 do të jetë 4.91%.

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit
**7. PËRLOGARIJTA E TË ARDHURAVE TË KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E
ENERGJISË ELEKTRIKE**

Në përmbledhje të të dhënave sa më lart përlogaritja e të Ardhurave të Kërkuara për Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike jepet në tabelën që vijon:

Propozimi per Operatorin e Shperndarjes 000/Lekë

Zeri	2012	2013	2014	2015
Shpenzime Operative	6,681,238	8,970,579	6,488,893	6,698,101
Kosto e humbjeve	29,836,086	21,346,020	21,889,309	19,681,200
Total OPEX	36,517,324	30,316,599	28,378,202	26,379,301
Vlera e investimeve ne v. 2011	29,243,289	29,243,289	29,243,289	29,243,289
Vlera e investimeve ne v. 2012	765,883	765,883	765,883	765,883
Vlera e investimeve ne v. 2013		448,508	448,508	448,508
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2014			1,234,953	1,234,953
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2015				2,783,734
minus:Amortizimi I akumuluar	(12,167,962)	(15,645,316)	(19,154,732)	(22,417,253)
vlera e RAB per 2011 pa perfshire kapitalin e punes	17,841,210	14,812,365	12,537,902	12,059,116
Kapitali I punes	3,043,110	2,526,383	2,364,850	2,198,275
RAB	20,884,320	17,338,748	14,902,752	14,257,391
Norma e interesit te borxhit te vjeter	1.758%	1.54%	1.03%	0.85%
Norma e interesit te borxhit te ri	9.107%	10.865%	5.28%	11.23%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	16.44%	16.44%	16.44%	3.48%
Borxhi I vjeter %	31.56%	31.28%	27.11%	30.95%
Borxh I ri %	28.44%	28.72%	32.89%	29.05%
Raport I synuar I kapitalit te vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim per borxhin e vjeter	0.55%	0.48%	0.28%	0.26%
Kthim per borxhin e ri	2.59%	3.12%	1.74%	3.26%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	6.58%	6.58%	6.58%	1.39%
WACC	9.721%	10.18%	8.59%	4.91%
Fitimi	2,030,165	1,764,738	1,280,796	700,741
Amortizimi I vitit	3,408,109	3,477,354	3,509,416	3,262,521
Totali i te Ardhurave te Kerkuara	41,955,597	35,558,690	33,168,414	30,342,563
Energji e levruar ne rrjetin e shperndarjes MWH	3,770,952	3,948,438	4,317,145	4,544,000
Tarifa mesatare e shperndarjes Leke/KW	11.13	9.01	7.68	6.68

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Sikundër shihet nga tabela më sipër, tarifa mesatare për operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike për vitin 2015 propozohet të jetë **6.68 Lekë/KW** ndërsa për vitin 2012 ka qenë 11.13 Lekë/KW, për vitin 2013 ishte 9.01 Lekë/KW dhe për vitin 2014 parashikohet 7.68 Lekë/KW.

8. PËRLLOGARITJA E TË ARDHURAVE TË KËRKUARA PËR FURNIZUESIN PUBLIK ME PAKICË

8.1 Shpenzimet operacionale

Shpenzimet operacionale janë llogaritur sipas koeficientit të shpërndarjes (alokimit) të tyre sipas studimit të vitit 2012 dhe për Furnizuesin Publik me Pakicë janë sa 20.76% e totalit të shpenzimeve të kompanisë. Për vitin 2015 shpenzimet operacionale janë parashikuar të jenë 1,754 milion Lekë.

8.2 Kosto e Transmetimit

Kosto e transmetimit për vitin 2015 është përllogaritur bazuar në çmimin aktual të transmetimit për Operatorin e Sistemit të Transmetimit 0.65Lekë/KW dhe në humbjen e planifikuar për këtë vit 36%.

8.3 Marzhi i fitimit

Marzhi i Furnizuesit Publik me Pakicë është ai i përllogaritur bazuar në paragrafi 5.3 të Deklaratës Rregullatore prej 2.2% të vlerës së energjisë së shitur. Për vitin 2015 ky marzh është llogaritur 221 milion Lekë.

8.4 Kompensimi për Borxhin e Keq

Në përputhje me Deklaratën Rregullatore paragrafi 5.2 dhe me përllogaritjet e mëparshme duke zbatuar të njëjtën metodologji është llogaritur kërkesa për kompensimin e borxhit të keq sipas debisë vetëm për konsumatorët familjarë dhe vlerës në % të njohur nga ERE për këta konsumatorë që për vitin 2014 është 12.85%. Nga përllogaritjet kanë rrezultuar të dhënat sipas tabelës së përmbledhur si më poshtë (në Lekë):

Borxhi i Keq i Njohur nga ERE

Fakt	2012	7,097,993,608
Fakt	2013	6,430,279,649
Fakt + Parashikim	2014	6,605,947,797
Parashikim	2015	6,473,828,841

Përlllogaritjet janë bazuar në të dhënat sipas sistemit Billing deri në datën 31 Gusht 2014 si në listën përkatëse që mund ta gjeni në shtojcat. Vlerat e mësipërme tregojnë saktësisht borxhin për vitin 2012 dhe 2013, ndërsa për vitin 2014 sipas parashikimit për periudhën e mbetur e cila ka shërbyer si bazë edhe për parashikimin e vitit 2015.

8.5 Kompensimi për TVSH e humbjeve

Gjendja shumë e vështirë në të cilën ndodhet dhe që ka si shkak kryesor detyrimet e trashëguara për shkak të ndryshimit të pronësisë, administrimit dhe të drejtës për të kërkuar kompensim bazuar në Deklaratën Rregullatore i jep kompanisë të drejtën për të kërkuar kompensime gati për të gjithë zërat kryesore shpenzimeve të për të cilat si pasojë e mosnjohjes së humbjes kanë krijuar shpenzime shtesë.

Sikurse është theksuar edhe në fillim të studimit kompania u kalua nën administrimin e ERE kur humbjet në rrjet ishin 48% në një kohë kur ishin të njohura vetëm 19.92%. Administrimit të ri në nuk ju ndryshua targeti i planifikuar zyrtarisht edhe pse administrimit të ri ju kërkua vetëm të punonte për uljen e humbjes dhe përmirësimin e administrimit. Kjo thelloi humbjen financiare të kompanisë. Në kushte normale ERE do të duhet të rishikonte menjëherë tarifatat për të përballuar efektet financiare.

Duke patur parasysh problematikën dhe duke tentuar shtrirjen e kompensimeve për një kohë më të madhe se një vit, kompania kërkon që të njihet në kosto, më së paku vlera e TVSH për mbulimin e humbjeve si pasojë e targetit shumë të ulët të njohur, që e bën atë shpenzim të panjohur nga organet tatimore. Kjo humbje jepet në tabelën që vijon si fakt për vitet 2012 - 2013 si dhe parashikimi për 2014 - 2015 në Lekë.

TVSH per humbjet

Fakt	2012	2,418,974,878
Fakt	2013	2,833,849,200
Fakt + Parashikim	2014	2,557,687,296
Parashikim	2015	1,878,076,571

Edhe nëse do të arrihet një marrveshje me Qeverinë nëse ERE do të njohë tjetër nivel humbje të paktën që nga vitit 2012, kërkojmë që vlera prej 1,878 milion Lekë si më sipër të njihet në çmim për të kompensuar vitet e mëparshme për të cilën do të duhen rreth 4 vjet.

8.6 Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive

Përlllogaritjet për të ardhurat nga Lidhjet e reja dhe Energjia Reaktive janë bazuar në faktin 2012 – 2013 dhe parashikimin 2014 - 2015 .

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

8.7 Përlllogaritja e tarifës për Furnizuesin Publik me Pakicë.

Përlllogaritja e tarifës për Furnizuesin Publik më Pakicë duke marrë parasysh treguesit e veçantë të përshkruar më lart jepet në tabelën që vijon:

Propozimi per ERE Furnizuesi Publik me Shumice 000/Lekë

Zeri	2012	2013	2014	2015
Shpenzime Operative	1,750,114	2,349,795	1,699,731	1,754,532
Kosto e Energjise se shitur nga FPSH (+Marzh)	8,337,575	8,729,995	9,545,209	10,046,784
Kosto e transmetimit	4,453,557	4,644,289	4,600,237	4,615,000
Marzhi	183,427	192,060	209,995	221,029
Kompensimi i Borxhit i Keq	7,097,994	6,430,280	6,605,948	6,473,829
kompensim per TVSH nga humbjet	2,418,975	2,833,849	2,557,687	1,878,077
Te ardhura nga lidhjet e reja	(474,988)	(383,871)	(389,835)	(399,114)
te ardhurat nga energjia reaktive	(91,913)	(287,117)	(258,367)	(252,770)
Totali i te Ardhurave te Kerkuara	23,674,741	24,509,281	24,570,604	24,337,366
Energji e shitur ne rrjetin e shperndarjes MWH	3,770,952	3,948,438	4,317,145	4,544,000
Tarifa mesatare e shitjess Leke/KW	6.28	6.21	5.69	5.36

Vlerat në zbritje të tarifës lidhen kryesisht me rritjen e sasisë së energjisë së shitur për efekt të uljes së humbjes, ku efekti i rritjes së numrit të abonentëve apo konsumit të energjisë ka një efekt jo dominant.

9. PROPOZIMI PËR TARIFË MESATARE TË SHITJES NGA OSHEE

Në përmbledhje të tarifës për shpërndarjen dhe shitjen sa më lart, tarifa mesatare e propozuar për shitjen e Energjisë Elektrike në vitin 2015 jepet në tabelën që vijon:

Propozimi per ERE pwr tarifë mesatare në OSHEE 000/Lekë

Zeri	2012	2013	2014	2015
Totali i te Ardhurave te Kerkuara Shperndarje	41,955,597	35,558,690	33,168,414	30,342,563
Totali i te Ardhurave te Kerkuara Shitje	23,674,741	24,509,281	24,570,604	24,337,366
Te ardhura te Kerkuara Gjithsej	65,630,339	60,067,971	57,739,018	54,679,928
Energji e shitur ne rrjetin e shperndarjes MWH	3,770,952	3,948,438	4,317,145	4,544,000
Tarifa mesatare e shitjes Lekë/KW	17.40	15.21	13.37	12.03

10. TË TJERA

- a) Në përputhje me metodologjinë e llogaritjes së tarifave në sistemin e shpërndarjes pika 9 ne mendojme se përfshirja e komponentit fiks tarifor duke pasur parasysh pagesën për fuqi të instaluar bazuar në praktikat dhe standartet europiane dhe botërore do të ishte një ndihmesë shumë e madhe në përmirësimin e menaxhimit të kompanisë duke ndihmuar njëkohësisht rritjen e transparencës për publikun.
- b) Përlllogaritjet e mësipërme veç mundësisë së pasaktësisë që mund të përmbajnë për shkak të përdorimit të koeficientëve të shpërndarjes (alokimit) mund të kenë edhe ndryshime të mundëshme si pasojë e vlerave të ndryshme nga ato të parashikuar të vërtetuara nga data e aplikimit deri në datën e marrjes së vendimit nga ERE. Me këtë rast kompania rezervon të drejtën që ti kërkojë ERE të zëvendësojë elementë të përditësuar të infomacionit.

11. LLOGARITJA E TARIFAVE PËR LLOJET E KONSUMATORËVE

Kompania nuk e quan të arsyeshme ndarjen e klientëve sipas llojit të tyre si klientë për industri, bujqësi, tregëti e shërbime, prodhime mielli e buke, buxhetore, familjarë etj dhe llogaritjen e tarifave të veçanta për sejcilin prej tyre.

Kompania mendon se edhe shpërndarja me fasha e shitjes së energjisë elektrike për konsumatorët familjarë duke përdorur kompaninë dhe shitjen e energjisë si një element për zbatimin e politikave shtetërore në zbutjen e varfërisë, duhet të hiqet. Shteti mund dhe duhet të gjejë elementë të tjerë të drejtpërdrejtë për të rimbursuar shtresat në nevojë. Për kompaninë kjo sjell kosto të panevojshme të cilat do të tentonin uljen e tarifës të energjisë elektrike dhe jo rritjen e tij.

Kompania mendon se tarifat e ndryshme të energjisë elektrike do të duhet të përdoren vetëm për konsumatorë për nivel të ndryshëm tensioni dhe në varësi nga fasha ditore apo natën e përdorimit, e cila kërkon investime të reja në matje.

Megjithatë duke zbatuar metodologjinë e përlllogaritjes së tarifës po paraqesim tabelat e mëposhtme: a) atë **të çmimieve të propozuara sipas strukturës së shitjes** dhe b) **tarifat e propozuara sipas strukturës për vitin 2015.**

Në përlllogaritjen e propozuar jemi bazuar në tarifat e përlllogaritura të shpërndarjes dhe shitjes. Megjithatë duke i qëndruar propozimit për heqjen e të gjitha fashave shpresojmë se do të mund ti të shprehim më tej opinionet tona gjatë diskutimeve për tarifat me Entin Rregullator të Energjisë.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

STRUKTURA E SHITJES DHE ÇMIMIET 2015

Konsumi sipas nivelit të tensionit	Çmimi aktual 2014 (Leke/kWh)			Sasia e planifikuar me 2015 (KWH)			Te ardhura me çmimin aktual 2014 (Leke)			Çmimi 2015 (Leke/kWh)			Te ardhura me çmimin aktual 2015 (Leke)		
	Ne kWh	Aktive	Pik	Reaktive	Aktive	Pik	Reaktive	Aktive	Pik	Reaktive	Aktive	Pik	Reaktive	Aktive	Pik
Konsumatore ne 35 kV				34,925,781	6,086,385	4,903,003	296,869,136	59,494,409	6,251,329				363,144,839	72,776,470	7,646,932
Industri	8.50	9.78	1.28	7,487,741	1,034,099	1,432,947	63,645,797	10,108,322	1,827,007	10.40	11.96	1.56	77,854,650	12,364,994	2,234,884
Tregeti dhe sherbime	8.50	9.78	1.28	25,327,576	3,488,698	1,943,831	215,284,395	34,102,027	2,478,385	10.40	11.96	1.56	263,346,396	41,715,266	3,031,682
Bujqesi	8.50	9.78	1.28	-	-	-	-	-	-	10.40	11.96	1.56	-	-	-
Te Tjere	8.50	9.78	1.28	2,110,464	1,563,587	1,526,225	17,938,944	15,284,061	1,945,937	10.40	11.96	1.56	21,943,793	18,696,210	2,380,366
Konsumatore ne 20/10/6 kV				763,868,106	82,758,239	107,487,814	7,364,400,811	912,602,927	150,942,718				9,008,495,059	1,116,340,510	184,640,511
Industri	9.10	10.47	1.37	311,400,141	32,368,847	70,806,019	2,833,741,286	338,739,988	96,650,216	11.13	12.80	1.67	3,466,370,860	414,363,312	118,227,268
Tregeti dhe Sherbime	10.00	11.50	1.50	190,529,720	20,515,585	18,576,772	1,905,297,199	235,929,226	27,865,158	12.23	14.07	1.83	2,330,652,669	288,600,162	34,086,024
Prodhim Miell, Buke dhe	7.10	8.17	1.07	7,914,110	1,016,201	1,659,641	56,190,179	8,297,283	1,767,518	8.69	9.99	1.30	68,734,573	10,149,642	2,162,115
Bujqesi	8.70	10.01	1.31	4,782,266	99,761	1,091,715	41,605,717	998,112	1,424,688	10.64	12.24	1.60	50,894,146	1,220,939	1,742,749
Te Tjere	9.70	11.16	1.46	188,175,033	24,968,199	12,036,805	1,825,297,816	278,520,260	17,513,551	11.87	13.65	1.78	2,232,793,513	340,699,597	21,423,431
Buxhetore	11.50	13.23	1.73	61,066,836	3,789,645	3,316,862	702,268,614	50,118,059	5,721,587	14.07	16.18	2.11	859,049,297	61,306,859	6,998,925
Konsumatore ne 0,4 kV				1,005,880,666	13,429,968	24,931,851	12,259,530,960	190,929,469	44,632,528				14,996,469,901	233,554,259	54,596,690
Industri	10.50	12.08	1.58	4,654,922	49,155	899,440	48,876,685	593,550	1,416,617	12.84	14.77	1.93	59,788,351	726,060	1,732,876
Tregeti dhe Sherbime	12.20	14.03	1.83	750,415,447	6,231,272	16,532,679	9,155,068,455	87,424,751	30,254,802	14.92	17.16	2.24	11,198,939,613	106,942,229	37,009,152
Prodhim Miell, Buke dhe	7.60	8.74	1.14	48,662,791	989,634	1,453,009	369,837,213	8,649,398	1,656,431	9.30	10.69	1.39	452,402,957	10,580,366	2,026,227
Bujqesi	10.50		1.58	2,596,359		27,560	27,261,767		43,407	12.84	14.77	1.93	33,347,926		53,098
Te Tjere	12.00	13.80	1.80	67,614,605	2,135,967	4,596,569	811,375,266	29,476,343	8,273,825	14.68	16.88	2.20	992,513,887	36,056,904	10,120,947
Buxhetore	14.00	16.10	2.10	131,936,541	4,023,940	1,422,593	1,847,111,573	64,785,427	2,987,446	17.13	19.69	2.57	2,259,477,167	79,248,701	3,654,390
Familjare				2,631,155,775	-	-	23,343,477,132	-	-				28,553,038,633	-	-
<300 kWh	7.70			2,031,566,127			15,643,059,178			10.85	10.85		22,046,351,895		
>300 kWh	13.50			527,945,594			7,127,265,525			10.85	10.85		5,729,212,651		
Ambjente te Perbashketa Familjare/Privat	8.00			71,644,054			573,152,430			10.85	10.85		777,474,087		
Konsumi vetiak				5,888,482	6,599	-	71,367,741	75,887	-				87,300,510	80,721	-
Konsum vetiak ne TM	10.00	11.50		214,429	6,599		2,144,285	75,887		12.23	12.23		2,622,995	80,721	
Konsum vetiak ne TU	12.20			2,142,615			26,139,908			14.92	14.92		31,975,614		
Konsum vetiak ne njesite e TL	12.20			3,531,438			43,083,547			14.92	14.92		52,701,901		
Totali				4,441,718,810	102,281,190		43,335,645,780	1,163,102,692	201,826,576				53,008,448,942	1,422,751,960	246,884,133

GJITHSEJ
4,544,000,000
44,700,575,048
54,678,085,034

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

STRUKTURA E PROPOZUAR E TARIFES 2015

<i>Konsumi sipas nivelit te tensionit</i>	<i>Çmimi 2015 (Leke/kWh)</i>
<i>Ne kWh</i>	<i>Gjithsej</i>

Konsumatore ne 35 kV	
Industri	10.82
Tregti dhe sherbime	10.66
Bujqesi	10.66
Te Tjere	11.67

Konsumatore ne 20kV	
Industri	11.95
Tregeti dhe Sherbime	12.53
Prodhim Miell, Buke dhe	9.19
Bujqesi	11.00
Te Tjere	12.14
Buxhetore	14.25

Konsumatore ne 10/6 kV	
Industri	11.95
Tregeti dhe Sherbime	12.53
Prodhim Miell, Buke dhe	9.19
Bujqesi	11.00
Te Tjere	12.14
Buxhetore	14.25

Konsumatore ne 0,4 kV	
Industri	13.19
Tregeti dhe Sherbime	15.00
Prodhim Miell, Buke dhe	9.34
Bujqesi	12.83
Te Tjere	14.85
Buxhetore	17.18

Familjare	
<300 kWh	10.82
>300 kWh	10.82
Ambjente te Perbashketa Familjare/Privat	10.82

Konsumi vetiak	
Konsum vetiak ne TM	12.20
Konsum vetiak ne TU	14.88
Konsum vetiak ne njesite e TL	14.88

Cmimi mesatar	12.03
----------------------	--------------

12. PËRLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI.

Në kushtet e mungesës së informacionit të detajuar për të llogaritur saktësisht tarifën për nivel tensioni sikurse është përmendura edhe në paragrafin 1.3 të studimit, për përllogaritjen e tarifave sipas nivelit të tensionit për vitin 2015 kemi bazuar në:

- a) Kërkesën për të ardhura të vitit 2015 të llogaritur për operatorin e shpërndarjes sipas përllogaritjeve si më sipër.
- b) Koefficientëve të shpërndarjes së shpenzimeve (alokimit) që marrin parasysh sasinë e energjisë së shitur sipas strukturës, strukturën e aseteve sipas nivelit të tensionit dhe humbjet e energjisë sipas nivelit të tensionit.

12.1 Përllogaritja e shpenzimeve operative

Për shpërndarjen (alokimin) e shpenzimeve operative për nivel tensioni është përdorur pesha specifike e shitjes së energjisë elektrike sipas strukturës së shitjes. Në strukturën aktuale të shitjes niveli i tensionit 20/10/6 kV janë të bashkëmatura, prandaj për këtë u përdorën të dhënat e vitit 2013 pasi janë më të plota dhe mund të gjendeshin saktësisht të dhënat e shitjeve vjetore për klientët në 20 kV. Përllogaritet jepen në tabelën e mëposhtme ku krahas të dhënave për shitjet sipas nivelit të tensionit bashkohet edhe ponderimi me të dhënat për humbjen teknike sipas niveleve të tensionit e paraqitur në tabelë të veçantë:

Sasia e energjisë shitur sipas strukures se shitjes sw vitit 2013

Niveli i tensionit	Viti 2013	%	Humbje per nivel tensioni	Raporti i humbjes
	KWH			%
35 kV	35,763	0.91%	1,609	0.42%
20 kV	271,881	6.89%	8,156	2.12%
10 - 6 kV	503,670	12.77%	45,330	11.77%
Tension I ulet	3,132,108	79.43%	330,124	85.70%
Total	3,943,422	100.00%	385,220	100.00%

Humbja teknike

Tensioni	Humbje%
35kV	4.50%
20kV	3.00%
10-6 kV	9.00%
0.4 kV	10.54%

12.2 Kosto e humbjeve

Për shpërndarjen e koston së humbjeve vlerën totale të së cilës e kemi përcaktuar nga përlllogaritja e të Ardhurave të Kërkuara për operatorin e shpërndarjes, kemi përdorur koeficientin e dalë nga raporti i humbjeve për nivel tensioni si më lart me humbjet teknike.

12.3 Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlllogaritja e Peshës Mesatare Të Ponderuar të Kostos së Kapitalit

Për shpërndarjen e vlerës së asetëve dhe amortizimit për nivel tensioni dhe përlllogaritjes së asetëve bazë të rregulluara (RAB) është përdorur sërish raporti i shitjeve për nivel tensioni në vitin 2013, si koeficienti më i mirë alokues për nivel tensioni. Kjo pasi vlera e asetëve për nivel tensioni nuk mund të përdorej, pasi nuk ka një studim të qartë ndarës të masës së përdorimit direkt të asetëve të tensioneve më të larta dhe përdorimit të tyre për rindarje të tensionit në tensionet më të ulta.

Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) është thuar e pamundur të përafrohet për çdo nivel tensioni, prandaj ajo është marrë e barabartë për të gjitha nivelet e tensionit sipas përlllogaritjes për tarifën e operatorit të shpërndarjes pra 10.1%

12.4 Përlllogaritja e të ardhurave të kërkuar për nivel tensioni dhe tarifës

Tabela e mëposhtme përmbledh përlllogaritjen e plotë të tarifave për nivel tensioni sipas informacionit që kemi në dispozicion:

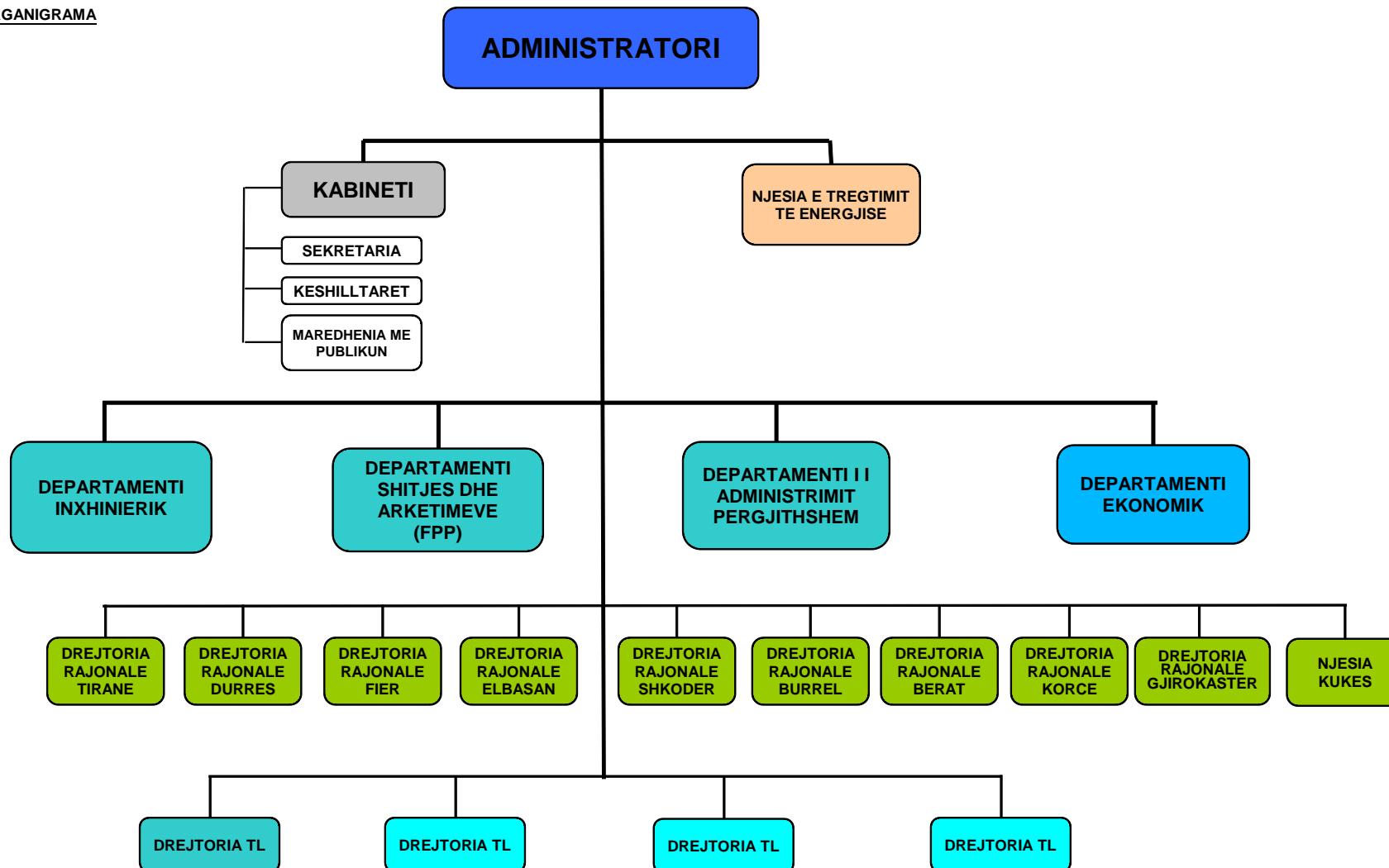
**Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit**

Propozimi per ERE Operatori i Shperndarjes 000/Lekë

Zeri	2015	Tensioni	Tensioni	Tensioni	Tensioni
		35 kV	20 kV	10-6 kV	I ulet
Shpenzime Operative	6,698,101	60,745	461,804	855,509	5,320,043
Kosto e humbjeve	19,681,200	82,222	416,719	2,315,961	16,866,298
Total OPEX	26,379,301	142,967	878,522	3,171,470	22,186,341
Vlera e investimeve ne v. 2011	29,243,289				
Vlera e investimeve ne v. 2012	765,883				
Vlera e investimeve ne v. 2013	448,508				
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2014	1,234,953				
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2015	2,783,734				
Vlera e asetve Gjithsej	34,476,368	312,667	2,376,990	4,403,464	27,383,247
minus:Amortizimi i akumuluar	(22,417,253)	(203,303)	(1,545,568)	(2,863,224)	(17,805,157)
vlera e RAB per 2011 pa perfshire kapitalin e punes	12,059,116	109,364	831,422	1,540,240	9,578,090
Kapitali I punes	2,198,275	11,914	73,210	264,289	1,848,862
RAB	14,257,391	121,278	904,632	1,804,529	11,426,951
Norma e interesit te borxhit te vjeter	0.85%	0.85%	0.85%	0.85%	0.85%
Norma e interesit te borxhit te ri	11.23%	11.23%	11.23%	11.23%	11.23%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	3.48%	3.48%	3.48%	3.48%	3.48%
Borxhi I vjeter %	30.95%	30.95%	30.95%	30.95%	30.95%
Borxh I ri %	29.05%	29.05%	29.05%	29.05%	29.05%
Raport I synuar I kapitalit te vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim per borxhin e vjeter	0.26%	0.26%	0.26%	0.26%	0.26%
Kthim per borxhin e ri	3.26%	3.26%	3.26%	3.26%	3.26%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	1.39%	1.39%	1.39%	1.39%	1.39%
WACC	4.91%	4.91%	4.91%	4.91%	4.91%
Fitimi	700,741	5,961	44,462	88,691	561,627
Amortizimi I vitit	3,262,521	29,588	224,936	416,703	2,591,294
Totali i te Ardhurave te Kerkuara	30,342,563	178,516	1,147,920	3,676,864	25,339,262
Energji e levruar ne rrjetin e shperndarjes MWH	4,544,000	41,210	313,288	580,378	3,609,124
Tarifa mesatare e shperndarjes Lekw/KW	6.68	4.33	3.66	6.34	7.02

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

ORGANIGRAMA



Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit
PLANI I INVESTIMEVE
2015

Nr	Emertimi i Investimit	Qyteti/Komuna/Zona OSHEE	Grupimi (N/st, Rrjet, etj)	Niveli i Tensionit	Vlera e Parashikuar (leke)	Burimi i Financimit		Periudha Garancis	Norma e Interesit (%)	Periudha e Huasave		Data e Parashikuar per Filimin	Data e Parashikuar per Perfundimin	Qellimi i Realizimit te Investimit					
						Kap. Vetjak	Hua			2 vjet	5,95			12 vjet	Rritje e Sigurise	Qendr.ne Furnizim	Reduktio m Humbje Tek.	Reduktio m Humbje JoTek.	Rritje Arketimi
I	N/STACIONET				1,410,601,764														
1	Ndertimi I n/st TEC 110/20kV	Tirane	Nen/stacion	110/20 kV	600,000,000	x	x					Mars 2015	Tetor 2015	x		x			
2	Ndertimi I n/st Tirana1, 110/20kV	Tirane	Nen/stacion	110/20 kV	800,000,000	x	x					Mars 2016	Tetor 2016	x		x			
3	Rikonstruksion ndertimor i ndertesese se nst-it 35/6 kV Kocul, Vlore	Vlore	Nen/stacion	35 /6 kV	1,132,108	x	x					Maj 2015	Gusht 2015						
4	Rikonstruksion i ndertesese se N/st 35/10 kV "Hysgjokaj"	Berat	Nen/stacion	35 /6 kV	1,030,363	x	x					Maj 2015	Gusht 2015						
5	Rikonstruksion ndertimor i 10 N/stacioneve te DTL Veri	Veri	Nen/stacion	35/10 kV	8,439,292	x	x					Maj 2015	Gusht 2015						
II	INVESTIMET PRIORITYRE (Rrjeti 20 kV, Rrjet TU -ABC lines)				3,611,195,318														
1	Ndertimi I gjashte fiderave 20kV nga n/st. TEC	Tirane	Rrjet TM	20 kV	1,100,000,000	x	x					Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x	x
2	Ndertim i Rrjetit te ri TM 20 kV ne Bathore	Tirane	Rrjet TM	20 kV	219,054,807	x	x					Mars 2015	Korrik 2015	x	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

3	Ndërtim i Rrjetit TU 0.4 kV me percjelles ABC ne Bathore	Tirane	Rrjet TU	0.4 kV	153,723,984	x	x			Mars 2015	Korrik 2015	x	x	x	x	x
4	Ndërtim i Rrjetit te ri TM 20 kV ne Paskuqan Babrru	Tirane	Rrjet TM	20 kV	691,430,053	x	x			Mars 2015	Korrik 2015	x	x	x	x	x
5	Ndërtim i Rrjetit TU 0.4 KV me percjelles ABC ne Paskuqan Babrru	Tirane	Rrjet TU	0.4 kV	454,734,287	x	x			Mars 2015	Korrik 2015	x	x	x	x	x
6	Rikonstruksion per kalim nga 6/20 kV kab. "Blloku i Ambasadave 2" fid. L-9, N/St. Qender	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	1,941,445	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
7	Rikonstruksion per kalimin nga 10/20 kV kab."Irfan Tomini 1" fid.321, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	2,329,635	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
8	Rikonstruksion per kalimin nga 10/20 kV kab."Irfan Tomini 2" fid.321, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	7,208,415	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
9	Rikonstruksion per kalim nga 10/20 kV kab. "Vllazen Manasterli" fid. L-5, N/St. Qender	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	5,632,646	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
10	Rik.per kalimin nga 6/20 kV kab."Bozo Kan" fid.322, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	1,452,556	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
11	Rikonstruksion per kalimin nga 10/20 kV kab."P.Myzeqari" fid.A2, N/St.Rajonal	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	7,173,747	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

12	Rikonstruksion per kalimin nga 10/20 kV kab."Vasil Shanto 2" fid.322, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20kV-0.4 kV	4,294,587	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
13	Rikonstruksion per kalimin nga 10/20 kV kab."Kovacana" fid.327, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	3,882,933	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
14	Ndertim kabine re 20kV tip box."Serat box1" fid.324, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	5,675,864	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
15	Ndertim kabine re 20kV tip box."Vilat box" fid.321, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	4,472,248	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
16	Ndertim kabine re 20kV tip box."Serat box2" fid.324, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	4,278,105	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
17	Rikonstruksion Kab.Shty.ne fsh.Kasalle Kom.Zall Herr.Ndertim rrjet 04,me percjell.ABC	Tirane	Rrjet TU	0.4 kV	24,280,547	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
18	Furnizim me tension 20 kV kab."Serat"&"Fama" fid.322, N/St. Selite	Tirane	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	4,433,558	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
19	Demontimi i fiderave 6 kV nga N/st Karbit dhe mbulimi i zones me fidera 20 kV	Tirane	Rrjet TM	20 kV	52,917,684	x	x			Korrik 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
20	Ndertim i rrjetit TM 20 KV ne zonen e Kenetes	Durres	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	23,000,000	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
21	Ndertimi i rrjetit TU 0.4 kV me percjelles ABC ne zonen e Kenetes	Durres	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	80,000,000	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

22	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC Kab. "Pallatet", Golem	Durres	Kabine MV/LV	20 kV - 0.4 kV	3,000,999	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
23	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC Kab. "Agron Agalliu", Golem	Durres	Rrjet TU	0.4 kV	3,484,592	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
24	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC Kab. "Gani Margjoka", Golem	Durres	Rrjet TU	0.4 kV	1,796,682	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
25	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC Kab. "Konvikti", Golem	Durres	Rrjet TU	0.4 kV	3,033,956	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
26	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC Kab. "Xhavit Markoci", Golem	Durres	Rrjet TU	0.4 kV	5,893,920	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
27	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC Kab. "Belul Shabani", Golem	Durres	Rrjet TU	0.4 kV	3,899,723	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
28	Rikonstruksion rrjeti TU 0.4 kV me percjelles ABC "Kabina Box 2/1", Golem	Durres	Rrjet TU	0.4 kV	5,855,335	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
29	Ndertimi i fiderave te rinj TM 20 kV ne qytetin e Fierit.	Fier	Rrjet TM	20 kV	470,000,000	x	x			Maj 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
30	Ndertim rrjet TU me percjelles ABC ne kabinat e reja 20 kV	Fier	Rrjet TU	0.4 kV	60,000,000	x	x			Maj 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

31	Rikonstruksion Rrjeti TU 0,4 kV me percjelles ABC ne zonen e Orikumit	Vlore	Rrjet TU	0.4 kV	15,000,000	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
32	Rikonstruksion i rrjetit TU/TM " Kab.Qender dhe Rushaj Bajze"	Shkoder	Kabine MV/LV	10 kV - 0.4 kV	7,175,158	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
33	Rikonstruksion rrjet TM 6KV,N/st 35/6Kv Koman, Fid.4 Nj.Shkoder	Shkoder	Rrjet TM	6 kV	1,016,626	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
34	Rikonstruksion rrjet TU 0.4 Kv Koplik, Kabina Box"Palvar-Bogic.Fid.3 N/st Koplik	Shkoder	Rrjet TU	0.4 kV	303,894	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
35	Rikonstruksion rrjet TM dhe kab.shtyllore Fid.15 Hec-Nderlyse Nicaj-Shosh	Shkoder	Kabine MV/LV	10 kV - 0.4 kV	1,737,481	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
36	Rikonstruksion rrjet TM, TU Kab.1.2.3 Shengjin , Njesia Lezh	Shkoder	Kabine MV/LV	10 kV - 0.4 kV	6,577,593	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
37	Rikonstruksion rrjet ajror TM Prekal - Kir, Fid.Nr.15 Hec-Nderlyse	Shkoder	Kabine MV/LV	10 kV - 0.4 kV	2,010,553	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
38	Rikonstruksion rrjet TM linja kabllore,ndetim kab.shtyll me rrjet TM/TU Lezhe	Shkoder	Kabine MV/LV	10 kV - 0.4 kV	3,632,617	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
39	Ndertim linje Kabllore TM Dobrac, Fid.21 N/St Shkodra I	Shkoder	Rrjet TM	10 kV	863,765	x	x			Qershor 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

40	Ndertim Kabine Shtyllore 6/04 kV me Tr.180kV Kabina 4 Trush posht,Fid.2Bushat	Shkoder	Kabine MV/LV	6 kV - 0.4 kV	313,709	x	x			Qershor 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
41	Ndertim Kabine Shtyllore 6/04 kv Velipoje 9 dhe rrjet TU me ABC	Shkoder	Kabine MV/LV	6 kV - 0.4 kV	1,640,735	x	x			Qershor 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
42	Ndertim Linje ajrore TM Fermetim Gole,Shkoder Fid.4 N/St Shkodra 1	Shkoder	Rrjet TM	10 kV	1,853,525	x	x			Qershor 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
43	Rikonstruksion i rrjetit TU/TM " Kab.Qender dhe Rushaj Bajze"	Shkoder	Kabine MV/LV	6 kV - 0.4 kV	7,175,158	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
44	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Lgj.Kellezaj fshati Bejne Klos me percjelles ABC	Burrel	Rrjet TU	0.4 kV	1,222,021	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
45	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Lgj.Myze Fshati Zenisht Komuna Lis me percjelles ABC	Burrel	Rrjet TU	0.4 kV	1,504,917	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
46	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Lgj.P.Budi Bashkia Burrel me percjelles ABC	Burrel	Rrjet TU	0.4 kV	1,864,819	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
47	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV kab"ABC" Kab. Ajete Topi	Korce	Rrjet TU	0.4 kV	1,978,193	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
48	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV kab"ABC" Kab. Beso	Korce	Rrjet TU	0.4 kV	7,182,750	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

49	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV kab"ABC" Kab.Bucimas Ajrore Re	Korce	Rrjet TU	0.4 kV	3,875,903	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
50	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV kab"ABC" Kab.Bucimas Ajrore	Korce	Rrjet TU	0.4 kV	2,161,065	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
51	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV kab"ABC" Kab.Bucimas Qender	Korce	Rrjet TU	0.4 kV	3,714,929	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
52	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV kab"ABC" Kab.Shkolla Rilindja	Korce	Rrjet TU	0.4 kV	3,697,018	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
53	Rikonstruksion ndertimor dhe ndertimi i kabinave te reja ne Rajonin Korce	Korce	Kabine MV/LV	10 kV - 0.4 kV	15,613,708	x	x			Maj 2015	Tetor 2015	x	x	x	x	x
54	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.Shty. "Policia" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	622,377	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
55	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.mur. "Markata" Fid.4 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	791,264	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
56	RRikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.box. "Karitasi" Fid.5N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	975,735	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
57	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.mur. "Stac.Trenit" Fid.6 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	2,758,775	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

58	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.ajro. "Rruzhdi Isufi" Fid.7 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	4,395,763	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
59	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.box. "Varrezat" Fid.8 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	3,020,873	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
60	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Kala" Fid.J07 N/st Fiber	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	6,155,999	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
61	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.box. "Veshja" Fid.J08 N/st Fiber	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,390,248	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
62	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV Kab.mur. "Gurabardha" Fid.J16 N/st Fiber	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	4,005,147	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
63	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV .ABC Kab.box. "Belerbeje" Fid.J16 N/st Fiber	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	2,679,699	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
64	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Shk.Muzikes" Fid.4 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,019,554	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
65	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "DeRada 1" Fid.5N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	744,193	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
66	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Nderhy.Shpejt" Fid.6 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	3,380,338	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

67	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.box."Skenderbe Qend" Fid.7 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	4,659,481	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
68	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "1e Vjeter" Fid.J07 N/st Fiber	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	2,763,071	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
69	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur."NST 400" Fid.7 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	4,720,222	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
70	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Kantier 2Peqin" Fid.6 N/st Perp.	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,157,312	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
71	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Kisha" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	906,940	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
72	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.box. "Bahri Hoxha" Fid.3 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	630,550	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
73	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Biblioteka" Fid.4 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,431,441	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
74	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Thoma Kalefi" Fid.5N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	857,806	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
75	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.box. "Shina Fush Mbret" Fid.6 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	4,814,563	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

76	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur."NST 400" Fid.7 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	4,720,222	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
77	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Nr.5" Fid.4 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,901,307	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
78	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.box."Mahalla Madhe" Fid.5N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	976,256	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
79	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur."Brig.17 Sulmuese" Fid.4 N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	646,993	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
80	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur.Stacioni Trenit 1" Fid.5N/st Kusarth	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,090,048	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
81	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Dokollaret" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,184,582	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
82	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Rrobaqepesi" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	576,469	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
83	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Meteve" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,228,263	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

84	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Dervishte peqin" Fid.6 N/st Perp.	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,175,999	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
85	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Spitali" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,863,646	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
86	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Sulfat 1" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	2,166,542	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
87	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shtyll. "Sulfat 2" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,462,211	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
88	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.ajrore. "Cant" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,284,081	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
89	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.mur. "Gripsheve" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,087,579	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
90	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Grumbullim 1" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	2,678,982	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
91	Rrjet.ABC Kab.shty. "Furri elektrik" Fid.6 N/st Perparim	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,252,684	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
92	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Lundraxhi" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,832,447	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

93	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Fabrika e Vajit" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,832,447	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
94	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Hajrie Kruja" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,421,396	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
95	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Grumbullimi 2" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	387,495	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
96	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "ura e Vjeter" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,316,285	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
97	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Gjendja" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	1,347,690	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
98	Rikonstruksion Rrjet TU 0,4 kV ABC Kab.shty. "Gjinive" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	923,607	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
99	Rikonstruksion Rrjet TU 0.4 kV ABC Kab.mur. "Parafabrikat Bujqesore" Fid.6 N/st Perparimi	Elbasan	Rrjet TU	0.4 kV	2,074,616	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
100	Ndertim rrjet TU me percjelles ABC kab.Samatic 1	Berat	Rrjet TU	0.4 kV	3,809,410	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
101	Ndertim rrjet TU me percjelles ABC kab.Mezinet	Berat	Rrjet TU	0.4 kV	2,351,731	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

102	Ndertim kab.e re, linje TM dhe TU" Kutalli04"	Berat	Rrjet TU	0.4 kV	4,713,916	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
103	Ndertim rrjet TU me percjelles ABC kab.Gurore 2	Berat	Rrjet TU	0.4 kV	1,215,102	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
104	Ndertim rrjet TU me percjelles ABC Kabin.Samatic 2,Fid.2 N/st.Pobrat	Berat	Rrjet TU	0.4 kV	5,452,048	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
105	Ndertim rrjet TU me percjelles ABC kab.Gurore 1	Berat	Rrjet TU	0.4 kV	699,803	x	x			Mars 2015	Qershor 2015	x	x	x	x	x
106	Ndertim Rrjet TU 0.4 kV me Kabell Me vetembajtje "ABC" Kab. K-12 Ksamil	Sarande	Rrjet TU	0.4 kV	1,641,669	x	x			Mars 2015	Prill 2015	x	x	x	x	x
III	INVESTIME NE MATJE				2,742,000,000											
1	Furnizim vendosje i 13,000 IIB (tip AMI) ne zonat Paskuqan - Babrru, Bathore	Tirane	Matje TU	0.4 kV	182,000,000	x	x			Mars 2015	Korrik 2015			x	x	x
2	Furnizim vendosje i 40,000 IIB (tip AMI) ne Drejtorite Rajonale	Rajoni Qender, Veri , Jugperendimor, Juglindor	Matje TU	0.4 kV	560,000,000	x	x			Mars 2015	Dhjetor 2015			x	x	x
3	Furnizim vendosje I 200,000 matesave (tip AMI) per bokse collective	Gjithe rajonet	Matje TU	0.4kV	2,000,000,000	x	x			Mars 2015	Dhjetor 2015			x	x	x
IV	INVESTIME NE BS				300,000,000											
1	Investim ne billing sistem				300,000,000										x	x
	TOTALI				8,063,797,081											

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Fakti Janar - Gusht dhe parashikimi Shtator-Dhjetor 2014

Emertimi	Viti 2014												
	Fakt								Parashikim				
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresivi
Energji Totale per OSHEE	733,468	631,678	645,837	578,948	541,016	501,088	530,554	556,098	500,061	533,475	586,336	738,728	7,077,288
Energji e shitur per te gjithë klientet e OSHEE	388,725	365,472	369,558	372,301	341,653	330,215	336,425	353,913	344,676	336,484	369,450	408,275	4,317,145
Humbjet totale ne OSHEE(MWh)	344,743	266,206	276,279	206,647	199,363	170,872	194,130	202,185	155,385	196,992	216,885	330,454	2,760,142
Humbjet totale ne OSHEE %	47.0%	42.1%	42.8%	35.7%	36.8%	34.1%	36.6%	36.4%	31.1%	36.9%	37.0%	44.7%	39.0%

Parashikimi

Emertimi	Viti 2015												
	Parashikim												
	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	Progresivi
Energji Totale per OSHEE	741,706	665,270	658,179	557,081	521,067	504,769	536,147	549,147	495,142	535,633	594,241	741,619	7,100,000
Energji e shitur per te gjithë klientet e OSHEE	436,038	411,464	406,520	370,180	345,754	348,070	350,662	372,722	364,682	351,452	368,633	417,824	4,544,000
Humbjet totale ne OSHEE(MWh)	305,669	253,806	251,659	186,901	175,313	156,699	185,485	176,425	130,460	184,181	225,608	323,795	2,556,000
Humbjet totale ne OSHEE %	41.2%	38.2%	38.2%	33.6%	33.6%	31.0%	34.6%	32.1%	26.3%	34.4%	38.0%	43.7%	36.0%

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Borxhi i Keq i Njohur nga ERE

Konsumatori	Vitet	Vlera sipas Sist Fat (Totali i Fatures)	Ardhurat plus TVSH	% te ERE	Borxhi i Keq i njohur % te ERE	Difference	Borxhi i Keq (Totali i Fatures)	TVSH	Vlera e Tatueshme
Familjar	2008-1	418,947,752	3,252,808,970	14.86%	483,367,413	(64,419,661)	418,947,752	69,824,625	349,123,127
Familjar	2008-2	442,845,138	3,125,427,691	14.86%	464,438,555	(21,593,417)	442,845,138	73,807,523	369,037,615
Familjar	2008-3	510,145,149	3,577,560,281	14.86%	531,625,458	(21,480,309)	510,145,149	85,024,192	425,120,958
Familjar	2008-4	417,959,762	3,108,755,047	14.86%	461,961,000	(44,001,238)	417,959,762	69,659,960	348,299,802
Familjar	2008-5	359,975,386	2,903,053,680	14.86%	431,393,777	(71,418,391)	359,975,386	59,995,898	299,979,489
Familjar	2008-6	346,709,862	2,979,508,452	14.86%	442,754,956	(96,045,094)	346,709,862	57,784,977	288,924,885
Familjar	2008-7	353,961,774	3,243,748,991	14.86%	482,021,100	(128,059,326)	353,961,774	58,993,629	294,968,145
Familjar	2008-8	352,001,560	3,216,432,549	14.86%	477,961,877	(125,960,317)	352,001,560	58,666,927	293,334,633
Familjar	2008-9	348,606,292	3,047,633,861	14.86%	452,878,392	(104,272,100)	348,606,292	58,101,049	290,505,243
Familjar	2008-10	430,725,592	3,148,646,819	14.86%	467,888,917	(37,163,326)	430,725,592	71,787,599	358,937,993
Familjar	2008-11	460,987,409	3,228,001,818	14.86%	479,681,070	(18,693,661)	460,987,409	76,831,235	384,156,174
Familjar	2008-12	557,628,931	3,703,255,655	14.86%	550,303,790	7,325,141	550,303,790	91,717,298	458,586,492
Familjar	2008	5,000,494,606	38,534,833,814		5,726,276,305	(725,781,698)	4,993,169,466	832,194,911	4,160,974,555
Familjar	2009-1	562,732,395	3,989,994,454	16.85%	672,314,066	(109,581,671)	562,732,395	93,788,732	468,943,662
Familjar	2009-2	580,732,255	3,667,300,581	16.85%	617,940,148	(37,207,893)	580,732,255	96,788,709	483,943,546
Familjar	2009-3	601,308,180	3,768,831,923	16.85%	635,048,179	(33,739,999)	601,308,180	100,218,030	501,090,150
Familjar	2009-4	497,581,513	3,172,614,891	16.85%	534,585,609	(37,004,096)	497,581,513	82,930,252	414,651,261
Familjar	2009-5	428,973,253	3,051,013,320	16.85%	515,095,744	(85,122,491)	428,973,253	71,495,542	357,477,711
Familjar	2009-6	402,723,833	3,055,096,987	16.85%	514,783,842	(112,060,009)	402,723,833	67,120,639	335,603,194
Familjar	2009-7	418,927,894	3,280,280,862	16.85%	552,727,325	(133,799,431)	418,927,894	69,821,316	349,106,578
Familjar	2009-8	457,904,521	3,518,246,003	16.85%	592,824,452	(134,919,931)	457,904,521	76,317,420	381,587,101
Familjar	2009-9	460,518,671	3,361,440,036	16.85%	566,402,646	(105,883,975)	460,518,671	76,753,112	383,765,559
Familjar	2009-10	546,115,240	3,506,036,041	16.85%	590,767,073	(44,651,832)	546,115,240	91,019,207	455,096,034
Familjar	2009-11	668,750,439	3,853,155,851	16.85%	649,256,761	19,493,678	649,256,761	108,209,460	541,047,301
Familjar	2009-12	750,305,285	4,209,959,174	16.85%	709,378,121	40,927,165	709,378,121	118,229,687	591,148,434
Familjar	2009	6,376,573,480	42,433,970,124		7,150,123,966	(773,550,486)	6,316,152,637	1,052,692,106	5,263,460,531
Familjar	2010-1	848,774,380	4,919,396,332	16.85%	828,918,282	19,856,098	828,918,282	138,153,047	690,765,235
Familjar	2010-2	823,539,812	4,673,984,186	16.85%	787,566,335	35,973,477	787,566,335	131,261,056	656,305,280
Familjar	2010-3	846,983,539	4,546,641,392	16.85%	766,109,075	80,874,464	766,109,075	127,684,846	638,424,229
Familjar	2010-4	643,558,748	3,886,668,453	16.85%	654,903,634	(11,344,886)	643,558,748	107,259,791	536,298,957
Familjar	2010-5	492,392,642	3,531,580,296	16.85%	595,071,280	(102,678,638)	492,392,642	82,065,440	410,327,202
Familjar	2010-6	489,573,026	3,652,576,198	16.85%	615,459,089	(125,886,064)	489,573,026	81,595,504	407,977,521
Familjar	2010-7	711,602,956	4,320,743,746	16.85%	728,045,321	(16,442,365)	711,602,956	118,600,493	593,002,463
Familjar	2010-8	580,923,272	4,118,702,327	16.85%	694,001,342	(113,078,070)	580,923,272	96,820,545	484,102,727
Familjar	2010-9	515,368,986	3,896,101,736	16.85%	656,493,143	(141,124,156)	515,368,986	85,894,831	429,474,155
Familjar	2010-10	614,664,055	4,137,343,887	16.85%	697,142,445	(82,478,390)	614,664,055	102,444,009	512,220,046
Familjar	2010-11	601,123,523	5,306,467,716	16.85%	894,139,810	(293,016,287)	601,123,523	100,187,254	500,936,269
Familjar	2010-12	530,099,723	4,425,693,683	16.85%	745,729,386	(215,629,663)	530,099,723	88,349,954	441,749,769
Familjar	2010	7,698,604,663	51,415,899,951		8,663,579,142	(964,974,479)	7,561,900,623	1,260,316,771	6,301,583,853
Familjar	2011-1	492,595,498	5,105,938,443	15.85%	809,291,243	(316,695,745)	492,595,498	82,099,250	410,496,248
Familjar	2011-2	494,154,800	4,703,410,234	15.85%	745,490,522	(251,335,722)	494,154,800	82,359,133	411,795,667
Familjar	2011-3	513,116,895	4,357,096,796	15.85%	690,599,842	(177,482,948)	513,116,895	85,519,482	427,597,412
Familjar	2011-4	553,493,091	4,246,653,707	15.85%	673,094,613	(119,601,522)	553,493,091	92,248,848	461,244,242
Familjar	2011-5	635,437,236	3,982,299,182	15.85%	631,194,420	4,242,815	631,194,420	105,199,070	525,995,350
Familjar	2011-6	585,065,477	4,406,818,840	15.85%	698,480,786	(113,415,310)	585,065,477	97,510,913	487,554,564
Familjar	2011-7	978,445,210	4,745,297,190	15.85%	752,129,605	226,315,605	752,129,605	125,354,934	626,774,670
Familjar	2011-8	680,332,097	4,049,282,495	15.85%	641,811,275	38,520,822	641,811,275	106,968,546	534,842,730
Familjar	2011-9	892,722,013	5,289,322,281	15.85%	838,357,582	54,364,432	838,357,582	139,726,264	698,631,318
Familjar	2011-10	1,537,158,875	5,558,401,542	15.85%	881,006,644	656,152,230	881,006,644	146,834,441	734,172,204
Familjar	2011-11	726,556,060	4,291,003,816	15.85%	680,124,105	46,431,955	680,124,105	113,354,017	566,770,087
Familjar	2011-12	1,135,087,240	5,306,260,058	15.85%	841,042,219	294,045,021	841,042,219	140,173,703	700,868,516
Familjar	2011	9,224,164,490	56,041,784,584		8,882,622,857	341,541,634	7,904,091,611	1,317,348,602	6,586,743,009
Familjar	2012-1	728,636,213	4,312,641,558	14.85%	640,427,271	88,208,942	640,427,271	106,737,879	533,688,393
Familjar	2012-2	616,669,617	4,440,709,253	14.85%	659,445,324	(42,775,707)	616,669,617	102,778,270	513,891,348
Familjar	2012-3	853,814,320	4,921,141,173	14.85%	730,789,464	123,024,856	730,789,464	121,798,244	608,991,220
Familjar	2012-4	681,949,155	3,600,771,193	14.85%	534,714,522	147,234,633	534,714,522	89,119,087	445,595,435
Familjar	2012-5	645,405,257	3,705,678,628	14.85%	550,293,276	95,111,981	550,293,276	91,715,546	458,577,730
Familjar	2012-6	555,223,505	3,516,042,221	14.85%	522,132,270	33,091,236	522,132,270	87,022,045	435,110,225
Familjar	2012-7	532,298,846	3,442,367,753	14.85%	511,191,611	21,107,235	511,191,611	85,198,602	425,993,009
Familjar	2012-8	489,038,781	3,924,100,660	14.85%	582,728,948	(93,690,167)	489,038,781	81,506,464	407,532,318
Familjar	2012-9	556,906,914	3,728,657,731	14.85%	553,705,673	3,201,241	553,705,673	92,284,279	461,422,394
Familjar	2012-10	740,460,205	3,906,916,703	14.85%	580,177,130	160,283,075	580,177,130	96,696,188	483,484,942
Familjar	2012-11	787,333,858	3,978,199,304	14.85%	590,762,597	196,571,262	590,762,597	98,460,433	492,302,164
Familjar	2012-12	820,661,039	4,320,710,578	14.85%	641,625,521	179,035,518	641,625,521	106,937,587	534,687,934
Familjar	2012	8,008,397,712	47,797,936,754		7,097,993,608	910,404,104	6,961,527,734	1,160,254,622	5,801,273,112
Familjar	2013-1	818,339,226	4,989,026,876	13.85%	690,980,222	127,359,004	690,980,222	115,163,370	575,816,852
Familjar	2013-2	656,050,818	4,208,555,901	13.85%	582,884,992	73,165,826	582,884,992	97,147,499	485,737,494
Familjar	2013-3	654,208,944	4,231,462,535	13.85%	586,057,561	68,151,382	586,057,561	97,676,260	488,381,301
Familjar	2013-4	624,825,150	3,999,319,219	13.85%	553,905,712	70,919,439	553,905,712	92,317,619	461,588,093
Familjar	2013-5	561,443,131	3,425,114,109	13.85%	474,378,304	87,064,827	474,378,304	79,063,051	395,315,253
Familjar	2013-6	467,976,021	2,823,492,419	13.85%	391,053,700	76,922,321	391,053,700	65,175,617	325,878,083
Familjar	2013-7	472,812,043	3,548,602,040	13.85%	491,481,383	(18,669,340)	472,812,043	78,802,007	394,010,036
Familjar	2013-8	493,892,201	4,118,872,674	13.85%	570,463,865	(76,571,664)	493,892,201	82,315,367	411,576,834
Familjar	2013-9	512,782,047	3,685,914,904	13.85%	510,499,214	2,282,833	510,499,214	85,083,202	425,416,012
Familjar	2013-10	497,369,161	3,333,098,670	13.85%	461,634,166	35,734,995	461,634,166	76,939,028	384,695,138
Familjar	2013-11	563,669,938	3,623,951,279	13.85%	501,917,252	61,752,686	501,917,252	83,652,875	418,264,377
Familjar	2013-12	699,172,016	4,440,601,278	13.85%	615,023,277	84,148,739	615,023,277	102,503,879	512,519,397
Familjar	2013	7,022,540,697	46,428,011,905		6,340,279,649	592,261,048	6,335,038,645	1,055,839,774	5,279,198,870
Familjar	2014-1	790,832,891	4,780,267,964	12.85%	614,264,433	176,568,458	614,264,433	102,377,406	511,887,028
Familjar	2014-2	772,441,530	4,504,678,781	12.85%	578,851,223	193,590,306	578,851,223	96,475,204	482,376,019
Familjar	2014-3	772,489,018	4,515,580,147	12.85%	580,252,049	1			

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Data Note:

Heating and Cooling Degree Days

Kevin Baumert and Mindy Selman
World Resources Institute, 2003

Summary

This Data Note summarizes the methodologies used by the World Resources Institute for calculating annual heating degree days (HDD) and cooling degree days (CDD) for 171 countries. Table 2 summarizes the results of the calculations. The heating and cooling degree day data shown in Table 2 is included in the Climate Analysis Indicators Tool (CAIT), as a Natural Factor Indicator.¹ In CAIT, two HDD and two CDD figures are provided for each country. The first is a population weighed national average (i.e., per capita) and the second is a “total” for the country, which is the per capita average multiplied by the total population. These two figures serve as proxies for the *per capita* and *total* heating cooling needs of a country, respectively.

1. Concept of Heating and Cooling Degree Days

A “degree day” is a measure of the average temperature’s departure from a human comfort level of 18 °C (65 °F). The concept of degree days is used primarily to evaluate energy demand for heating and cooling services. In the United States, for example, degree day indicators are widely used in weather derivatives, energy trading, and weather risk management.

Using a base temperature of 18 °C, heating degree days (HDDs) are defined as $18 - T$, where T is the average temperature of a given day. Thus, a day with an average temperature of 10 °C will have 8 degree heating days. Cooling degree days (CDDs) are calculated in a similar fashion: cooling degree days are defined as $T - 18$, where T is the average temperature. Accordingly, a day with an average temperature of 25 °C will have 7 degree cooling days. For both heating and cooling degree days, average temperature of a particular day is calculated by adding the daily high and low temperatures and dividing by two. Thus, if the daily high temperature is 20° and the daily low temperature is 10°, then the average temperature is 15 (resulting in 3 heating degree days).

Heating and cooling degree days are calculated in a cumulative fashion. For example, heating degree days for a weather station with daily average temperatures during a five-day period of 14, 13, 15, 10, and 9 are 1, 2, 0, 5, and 6. This sums to a total of 14 heating degree days over the period. To calculate the degree heating days of an entire year, the degree day calculations of all 365 days are simply summed. Naturally, heating degree days accumulate primarily during the winter, whereas cooling degree days tend to accrue during the warmer summer months.

Degree day calculations can also be made for regions. The National Climatic Data Center in the United States, for example, calculates heating degree days for each state and geographic region (e.g., Northeastern U.S.) as well as a U.S. national average. This is done by applying population

¹ See <http://cait.wri.org>

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

weightings to the degree day calculation generated from weather stations around the country. Thus, the degree day calculations from large metropolitan areas will be accorded more weight than calculations from sparsely populated areas.

2. Methodology

WRI has made HDD and CDD estimates for 171 countries. The methodology for calculating degree days for each country involves two steps: (1) calculation of heating and cooling degree days for all possible locations and (2) weighing degree day data by population, within each country, to obtain a national average. Population data—appropriately matched with the degree day data—enables population-weighted national averages to be constructed. These figures represent the HDD and CDD faced by an “average” person in the particular country.

2.1. Calculating Degree Days

Due to limitations in the available data, degree days were calculated using two different methods. The first method uses *daily* temperature averages to calculate degree days for a given location while the second method used the Erbs et al. (1983) method for calculating degree day data from *monthly* average temperatures. Table 2 notes whether Method 1 or 2 was used for each country. Each method is described in detail below.

i. Method 1

Method 1, used to calculate heating and cooling degree days for 115 countries, used degree day and degree hour data compiled by Crawley (1994) from the Global Daily Summary (GDS) version 1.0 and the International Station Meteorological Climate Summary (ISMCS) version 4.0 data. GDS contains daily summaries of temperature and precipitation for the period October, 1977 to December, 1991 for 10,277 locations while ISMCS contains detailed tables of many weather variables for the period of record (months in some locations and up to 70 years in the U.S.) for more than 1,000 locations. The compiled degree day data contains data for nearly 4500 international locations calculated from climate normals.

ii. Method 2

Method 2 was used for 56 countries that were not included in the dataset compiled by Crawley. This method calculated degree days based on *monthly average temperatures*. Monthly average temperatures were obtained from the World Climate website² which contains monthly average temperatures drawn from the Global Historical Climatology Network (GHCN) versions 1.0 and 2.0 (beta) (See References). GHCN is a comprehensive global surface baseline climate dataset comprised of surface station observations of temperature, precipitation, and pressure. GHCN contains data from over 6,000 weather stations. All GHCN data are on a monthly basis and represent climate normals for the period of record. The earliest station data is from 1697 while the most recent are from 1990. A typical period of record for a given weather station is between 50 and 20 years.

To calculate degree days from monthly average temperatures, WRI followed the method

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

developed by Erbs et al. (1983), described in Al-Homoud (1998). The Erbs method attempts to correct for under and/or over-representation of heating and cooling degree days when using a monthly average temperature. Typically when using monthly average temperatures, degree days are calculated as $D_m(18-T_a)$ for heating degree days and $D_m(T_a-18)$ for cooling degree days, where D_m is the number of days in the month and T_a is the average monthly temperature. Because this method does not account for temperature variability within the month, it is likely to over or under estimate heating and cooling needs. In order to compensate for this, the Erbs method calculates the standard deviation of the monthly average temperature around the yearly average (o_y) and the daily average around the monthly average (o_m). In turn, the standard deviation of the daily average temperatures around the monthly average is used to estimate daily average temperature variability within the month. Degree days for the month can then be calculated as:

$$DD_m = o_m(D_m)^{1.5}[h/2 + \ln(e^{ah} + e^{-ah})/2a]$$

where:

$$h = (T_{base}-T_a)/[o_m (D_m)^{1/2}] \text{ (for heating degree days calculations), } h = (T_a-T_{base})/[o_m (D_m)^{1/2}] \text{ (for cooling degree days calculations), } a = 1.698(D_m)^{1/2}, o_m = 1.45 - 0.29T_a + 0.664o_y.$$

Finally, the degree days for each month were summed to obtain a yearly total.

Both Method 1 and Method 2 yielded annual degree day data for several thousand international locations. In order to aggregate these data by country we used the weighting method described below.

2.2. Weighting the Degree Day Data

The average heating and cooling needs of an entire country can be determined by applying population weightings to the degree day calculations generated for locations within a country. Using population to weight the degree day data ensures that large metropolitan areas will be accorded more weight than calculations from sparsely populated areas so that the national average reflects the heating and cooling needs faced by the “average” citizen of that country (with some facing more, and others facing less).

Population figures used to construct the weightings were obtained from a population dataset compiled by Helder (2003). The population data were compiled from several national statistical agencies and international organizations and represent 2003 population estimates for cities, towns, administrative units, and countries. Estimates are based on the best available data.

In most cases, we chose domestic states or provincial units as the basis upon which to construct the weightings. In some cases, where no state or provincial population data was available, we used major metropolitan areas to construct the weightings.

First, HDD and CDD data (determined via either Method 1 or 2) for each location were matched

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

to the corresponding city/town population figures where possible. The HDD and CDD data with no correlating population data were disregarded. This data often corresponded to weather stations in sparsely populated areas.

Next, the degree day data and associated city/town populations were grouped according to “administrative unit” (i.e., state, province or territory).³ The HDD and CDD data were then weighed according to the administrative unit population and summed in order to obtain the average HDD and CDD for the country. Where degree day data are available for only one location within the administrative unit, that location served as a proxy for the entire administrative unit. Where degree day data for multiple locations are available within a single administrative unit, the degree day data for the multiple locations are weighed according to their share of the administrative unit population.

For example, the Indian state of Madhya Pradesh has degree day data for four locations, the cities of Gwalior, Jabalpur, Bhopal and Indore. The average state heating and cooling degree days were determined by weighting the degree day data of each location according to its share of the represented state population and then summing the weighted degree days to obtain the state total. Alternately, the small Indian state of Tripura has degree day data from only one location, the capital city of Agartala. Accordingly, the degree day data for Agartala is used as a proxy for the average degree days for the entire state. Once degree day calculations were made for each Indian state, the state degree day data were then weighted according to their share of the country population that was covered. The share of country population covered was calculated by summing the populations of the administrative units with at least one data point and dividing by the total country population. Table 2 shows how many locations were used to obtain the average heating and cooling degree days for the country as well as the share of the country population that was included in the weighting.

4. Results

Table 1. Top 10 HDDs and CDDs by Country

Table 1 shows the top 10 countries for heating and cooling degree days. When interpreting the results, it is important to keep in mind the affect of the population weightings. While other countries not listed in Table 1 may have similar (or more extreme) climates, it may be that major population centers in those countries are located in more temperate areas, thus resulting in fewer HDD or CDD. Table 2 shows the comprehensive results, listing the heating and cooling degree days for each country as well as the number of locations used in the calculation, the percent of the country population covered by the weighting, and the method used to calculate the degree days. “NA” means that no data was available for that particular country.

Country	HDD	Country	CDD
1.Mongolia	6681	1.Mali	4064
2.Russian Federation	5235	2.Niger	4033
3.Finland	5212	3.Burkina Faso	3903
4.Iceland	5031	4.Yemen	3868
5.Estonia	4605	5.Kirihati	3798
6.Kazakhstan	4575	6.Oman	3657
7.Norway	4535	7.Panama	3638
8.Canada	4493	8.Gambia	3603
9.Sweden	4375	9.Nauru	3599

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Table 2. Heating and Cooling Degree Day National Weighted Average

Country	Heating DDs Cooling		Locations	Percent of Country	Method 1 or Method 2
Afghanistan	2209	1049	3	23.7	2
Albania	1724	683	4	32.4	1
Algeria	1177	1154	23	48.6	1
Angola	42	1510	4	42	2
Antigua & Barbuda	NA	NA	NA	NA	NA
Argentina	1059	889	36	99.7	1
Armenia	3282	532	3	49.5	1
Australia	828	839	34	100	1
Austria	3446	173	18	100	1
Azerbaijan	2056	720	2	13.2	1
Bahamas	22	2521	7	93.1	1
Bahrain	NA	NA	NA	NA	NA
Bangladesh	3	2820	14	35.4	2
Barbados	0	3270	1	37.4	1
Belarus	4299	88	17	100	1
Belgium	3009	102	12	77.4	1
Belize	0	2916	2	38.6	2
Benin	1	3532	6	52.5	1
Bhutan	NA	NA	NA	NA	NA
Bolivia	2399	400	3	50.4	1
Bosnia & Herzegovina	2949	261	5	100	1
Botswana	360	1637	4	25.5	1
Brazil	118	2015	43	89.8	1
Brunei	0	3516	1	66.2	1
Bulgaria	2624	430	11	56.2	1
Burkina Faso	1	3903	7	29.6	1
Burundi	0	1953	1	11.7	2
Cambodia	0	3323	5	34.2	2
Cameroon	0	2682	10	67.5	2
Canada	4493	171	121	100	1
Cape Verde	0	2299	3	73.4	2
Central African Republic	0	2560	11	65.6	2
Chad	0	3566	12	82.9	2
Chile	1613	225	12	84	1
China	2158	1046	258	97.5	1
Colombia	677	2119	14	59.5	2
Comoros	0	2715	2	95.1	2
Congo	0	2462	9	60.4	2
Congo, Dem. Republic	6	1842	20	93.3	2
Cook Islands	0	2566	6	84	1
Costa Rica	1	1487	4	72.4	2
Cote d'Ivoire	0	2937	16	79	2
Croatia	2289	418	8	49.9	1

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Table 2. Heating and Cooling Degree Day National Weighted Average

Country	Heating DDs	Cooling DDs	Locations Covered	Number of Country	Percent of Country	Method 1 or Method 2
Korea (South)	2480	744	21	96	1	
Kuwait	322	3166	5	59.9	2	
Kyrgyzstan	3161	682	3	45.4	1	
Laos	0	2833	4	42.5	2	
Latvia	4237	58	4	41.3	1	
Lebanon	1117	812	3	23.5	2	
Lesotho	NA	NA	NA	NA	NA	
Liberia	0	2851	1	3.6	2	
Libya	606	1670	9	46.9	1	
Lithuania	4218	68	4	66.2	1	
Luxembourg	3467	99	1	28.4	1	
Macedonia, FYR	2647	430	3	34.9	1	
Madagascar	200	1607	8	100	1	
Malawi	135	992	5	16.1	2	
Malaysia	0	3411	12	54.7	1	
Maldives	NA	NA	NA	NA	NA	
Mali	2	4064	5	49.5	1	
Malta	725	1043	1	29.8	1	
Mauritania	4	3525	4	39.2	1	
Mauritius	8	2148	1	9.1	1	
Mexico	364	1560	45	86.5	1	
Moldova	3317	325	3	33.9	1	
Mongolia	6681	82	16	80.9	1	
Morocco	772	910	16	81.2	1	
Mozambique	21	2085	1	6.1	1	
Myanmar	0	3180	9	60.1	2	
Namibia	450	1242	7	44.8	1	
Nauru	0	3599	1	9.4	2	
Nepal	762	970	1	11.1	2	
Netherlands	3035	68	11	72.4	1	
New Zealand	1609	165	12	74.1	1	
Nicaragua	0	3250	6	50.4	2	
Niger	3	4033	11	100	1	
Nigeria	0	3111	12	40.4	2	
Niue	0	2463	1	100	2	
Norway	4535	43	8	38.7	1	
Oman	0	3657	4	58.4	2	
Pakistan	831	2810	2	27.1	1	
Palau	0	3498	2	68.1	2	
Panama	0	3638	1	48.8	1	
Papua New Guinea	1	3286	1	7	1	
Paraguay	239	2197	4	17	1	
Peru	285	1174	13	67	1	
Philippines	2	3508	14	87	1	

Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Table 2. Heating and Cooling Degree Day National Weighted Average

Country	Heating DDs	Cooling DDs	Number of Locations Covered	Percent of Country	Method 1 or Method 2
Korea (South)	2480	744	21	96	1
Kuwait	322	3166	5	59.9	2
Kyrgyzstan	3161	682	3	45.4	1
Laos	0	2833	4	42.5	2
Latvia	4237	58	4	41.3	1
Lebanon	1117	812	3	23.5	2
Lesotho	NA	NA	NA	NA	NA
Liberia	0	2851	1	3.6	2
Libya	606	1670	9	46.9	1
Lithuania	4218	68	4	66.2	1
Luxembourg	3467	99	1	28.4	1
Macedonia, FYR	2647	430	3	34.9	1
Madagascar	200	1607	8	100	1
Malawi	135	992	5	16.1	2
Malaysia	0	3411	12	54.7	1
Maldives	NA	NA	NA	NA	NA
Mali	2	4064	5	49.5	1
Malta	725	1043	1	29.8	1
Mauritania	4	3525	4	39.2	1
Mauritius	8	2148	1	9.1	1
Mexico	364	1560	45	86.5	1
Moldova	3317	325	3	33.9	1
Mongolia	6681	82	16	80.9	1
Morocco	772	910	16	81.2	1
Mozambique	21	2085	1	6.1	1
Myanmar	0	3180	9	60.1	2
Namibia	450	1242	7	44.8	1
Nauru	0	3599	1	9.4	2
Nepal	762	970	1	11.1	2
Netherlands	3035	68	11	72.4	1
New Zealand	1609	165	12	74.1	1
Nicaragua	0	3250	6	50.4	2
Niger	3	4033	11	100	1
Nigeria	0	3111	12	40.4	2
Niue	0	2463	1	100	2
Norway	4535	43	8	38.7	1
Oman	0	3657	4	58.4	2
Pakistan	831	2810	2	27.1	1
Palau	0	3498	2	68.1	2
Panama	0	3638	1	48.8	1
Papua New Guinea	1	3286	1	7	1
Paraguay	239	2197	4	17	1
Peru	285	1174	13	67	1
Philippines	2	3508	14	87	1

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

Country	Heating DDs	Cooling DDs	Number of Locations	Percent of Country Covered	Method or Method 2	1
Portugal	1367	345	11	97.2		1
Qatar	29	3374	1	50.6		2
Romania	3157	290	51	89.9		1
Russian Federation	5235	197	265	84.4		1
Rwanda	NA	NA	NA	NA		NA
Saint Kitts & Nevis	1	3541	1	5.7		1
Saint Lucia	NA	NA	NA	NA		NA
Saint Vincent & Grenadines	NA	NA	NA	NA		NA
Samoa	0	3280	1	39.5		1
Sao Tome & Principe	0	2675	2	42.8		2
Saudi Arabia	311	3136	10	56.9		1
Senegal	1	3379	9	71.6		1
Serbia & Montenegro	2813	334	18	100		1
Seychelles	3	3460	1	3.9		1
Sierra Leone	0	3093	6	100		2
Singapore	0	3261	1	100		2
Slovakia	3498	158	7	78.5		1
Slovenia	3290	189	2	40.7		1
Solomon Islands	0	3093	1	24.8		2
South Africa	630	824	40	100		1
Spain	1431	702	51	91.1		1
Sri Lanka	87	2943	10	43.7		2
Sudan	0	3486	20	73.9		2
Suriname	0	3252	5	68.1		2
Swaziland	NA	NA	NA	NA		NA
Sweden	4375	45	24	87.9		1
Switzerland	3419	137	11	44.9		1
Syria	1388	1187	6	55.3		1
Taiwan	231	2132	18	82.1		1
Tajikistan	2054	1203	8	78.2		1
Tanzania	2	2922	1	7.7		1
Thailand	1	3567	42	63.2		1
Togo	1	3318	2	64.7		1
Tonga	0	2190	5	94.9		
Trinidad & Tobago	0	3316	2	8.2		1
Tunisia	892	1184	15	62.9		1
Turkey	2048	641	32	64.6		1
Turkmenistan	2218	1235	8	64.3		1
Uganda	0	1458	3	48.6		
Ukraine	3752	224	38	86.6		1
United Arab Emirates	4	3294	4	90.3		
United Kingdom	2810	66	21	92.2		1
United States of America	2159	882	384	99.7		1
Uruguay	1019	732	13	70.6		1
Uzbekistan	2251	1144	13	78.1		1

**Departamenti Ekonomik
Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit**

1 Table 2. Heating and Cooling Degree Day National Weighted Average 1

Country	Heating DDs	Cooling DDs	Number of Locations	Percent of Country Covered	Method 1 or Method 2
Vanuatu	1	2545	3	38.2	1
Venezuela	1	2381	12	7.3	2
Vietnam	81	3016	4	56.4	1
Yemen	0	3868	1	3.5	2
Zambia	105	1087	11	100	2
Zimbabwe	349	1010	9	64.7	1

Note: This table contains a complete listing of countries included in CAIT.

4. Limitations and Discussion

There are several limitations of the methods and results described above. First, there are inherent limits to the usefulness of heating and cooling degree day indicators. It is not the case that a degree day calculation will capture each and every need for heating or cooling services, in part due to the possibility of extreme high and low temperatures (which can be obscured by daily averages). In addition, other climatic factors, such as humidity and wind, will also influence the demand for heating and cooling services. Overall, degree days should be understood as a reasonable approximation—not an exact measure—of the heating and cooling needs (all other factors held equal) of a particular city, region, or country.

Second, there are limitations with respect to the data coverage. Overall, data coverage was very good for most industrialized countries and many other large countries, such as India, China, Brazil, and Russia. However, in some cases degree day data could not be found for significant population centers. In other cases, the match between population data and temperature data was less than optimal. The extent to which data coverage problems influence the results will depend on the particular characteristics of the country. For example, the island nation of Nauru arrives at its national degree day average using data from only one location. The percentage of the country covered by this weighting is only 9.4 percent. However, because the total area of the country is only 21.2 sq km, it is likely that climatic conditions across the country show very little variation and thus the national degree day estimates are an accurate representation of Nauru's conditions. However, the national degree day average for Burundi, where climatic conditions might vary with altitude, may not give an entirely accurate picture. The degree day average of Burundi was determined using data from only one location and covers only 11 percent of the total country population. If there are population centers in Burundi that face significantly different climatic conditions than the 11 percent covered, this will influence the results significantly. Table 2 shows the number of degree day-location pairings used to obtain the results for each country. Together with the percentage of the country covered, as well as a general understanding of how climate varies within the country, it is possible to qualitatively assess the relative completeness of the data.

A third limitation of our results is the use of two, rather than a single method, which could adversely affect comparability. To determine the extent of this limitation, we used both methods—one using daily average temperatures and the other using monthly average temperatures—for a few countries (where data permitted). The two methods yield slightly different results. Table 3 shows heating and cooling degree estimates for selected countries using both Method 1 and Method 2 in order to offer a side-by-side comparison of the how results vary based on the method used. The table shows the differences in results in

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

both percentage terms and in degree days. To the extent possible the same locations were used to obtain degree days for each country.

Table 3. Comparison of Heating and Cooling Degree Days for Selected Countries Using Method 1 and Method 2.

	Heating Degree Days			Cooling Degree Days		
	Method 1	Method 2	Difference (%)*	Method 1	Method 2	Difference (%)*
Albania	1724	1780	56 (3.5%)	683	515	-168 (-24.6%)
Armenia	3282	3474	192 (5.9%)	532	432	-100 (-18.8%)
Azerbaijan	2056	2153	97 (4.7%)	720	674	-46 (-6.4%)
Chile	1613	1759	146 (9.1%)	225	86	-139 (-61.8%)
Kenya	91	105	14 (15.4%)	1265	1142	-123 (-9.7%)
Vietnam	81	34	-47 (-58%)	3016	2683	-333 (-11%)
Zimbabwe	349	371	22 (6.3%)	1010	744	-266 (-26.3%)

Heating degree day estimates using Method 2—with one exception (Vietnam)—are higher than estimates performed using Method 1. Cooling degree day estimates using Method 2 are consistently lower than Method 1. The margins of difference, in most cases, seem to be relatively small, though not insignificant. (Obviously, percentage differences become less meaningless as HDDs and CDDs approach zero.⁴) The differences for Chile (CDD), Zimbabwe (CDD), and Vietnam (HDD) seem particularly significant.

In addition to differences in the methodologies, the differing results might also be partially explained by the different underlying data sources used in each method, which may not have used the same period of record to depict “normal” climatic conditions (e.g., one source may have used 1970 to 1990 for a given location, while another source may have used 1900 to 1990 for that location). In this sense, actual climate change may influence the results.

Finally, caution should be exercised when analyzing degree day results in relation to energy use or greenhouse gas emissions. An understanding of other structural factors, energy intensities, and fuels is needed to adequately assess the energy or greenhouse gas implications of heating and cooling degree day indicators presented here. For example, average home sizes, the quality and prevalence of insulation, building design, and other structural factors vary widely from country to country. Energy intensities also differ widely with respect to providing heating and cooling services. Finally, the fuel used—ranging from coal, oil, diesel, gas, wood, hydro and other renewables—will significantly influence the greenhouse gas emission consequences for a given heating or cooling degree day value.

References

- Al-Homoud, M. S. 1998. Variable-Base Heating and Cooling Degree-Day Data for 24 Saudi Arabian Cities. *ASHRAE Transactions*, 104(2):320-330.
- Crawley, Drury B. 1994. Development of Degree Day and Degree Hour Data for International Locations, December 1994. D.B. Crawley Consulting, Washington, D.C.
- Erbs, D.G., S.A. Klein, and W.A. Bechman. 1983. Estimation of degree-days and ambient temperature bin data from monthly-average temperatures. *ASHARE Journal*, 25(6):60-65.

GHCN Version 1:

Vose, R. S., Richard L. Schmoyer, Peter M. Steurer, Thomas C. Peterson, Richard Heim, Thomas R. Karl, and J. Eischeid, 1992: *The Global Historical Climatology Network: long-term monthly temperature, precipitation, sea level pressure, and station pressure data*. ORNL/CDIAC-53, NDP-041. Carbon Dioxide Information Analysis Center, Oak Ridge National Laboratory, Oak Ridge, Tennessee.

GHCN Version 2:

- Peterson, Thomas C. and Russell S. Vose, 1997: An overview of the Global Historical Climatology Network temperature data base, *Bulletin of the American Meteorological Society*, 78, 2837-2849.
- Peterson, Thomas C., Russell S. Vose, Richard Schmoyer, and Vyachevslav Razuvaev, 1997: Quality control of monthly temperature data: The GHCN experience. *International Journal of Climatology*, submitted.
- Easterling, David R., Thomas C. Peterson, and Thomas R. Karl, 1996: On the development and use of homogenized climate data sets. *Journal of Climate*, 9, 1429-1434.
- Easterling, D.R. and T.C. Peterson, 1995: The effect of artificial discontinuities on recent trends in minimum and maximum temperatures. *Atmospheric Research*, 37, 19-26.
- Easterling, David R. and Thomas C. Peterson, 1995: A new method for detecting and adjusting for undocumented discontinuities in climatological time series. *International Journal of Climatology*, 15, 369-377.
- Peterson, Thomas C. and David R. Easterling, 1994: Creation of homogeneous composite climatological reference series. *International Journal of Climatology*, 14, 671-679.

Helders, Stefan. 2003. www.world-gazetteer.com.

Departamenti Ekonomik

Drejtoria e Planifikim Kontrollit dhe Raportimit

NCDC. 1994. Global Daily Summary, CD-ROM, Version 1.0, March 1994. U.S. Department of Commerce, National Oceanic and Atmospheric Administration, National Climatic Data Center, Asheville, North Carolina.

NCDC. 1996. International Station Meteorological Climate Summary, Version 4.0, September 1996. U.S. Department of Commerce, National Oceanic and Atmospheric Administration, National Climatic Data Center, Asheville, North Carolina.