

Elektrisüsteemi kokkuvõte: jaanuar 2015

27.02.2015

- Elektritootmine suurenes jaanuaris aastatagusega võrreldes 6% ja tarbimine langes 5%;
- Elektritootmine taastuvenegiast kasvas 43%, moodustades kokku 156 GWh;
- Eesti elektribilanss oli jaanuaris 178 GWh ekspordis;
- Baltikumis toodeti elektrit 7% ja tarbiti 4% vähem kui aasta tagasi samal ajal. Kolme riigi summaarne elektribilanss oli 764 GWh-ga puudujäägis;
- Põhjamaades langes tootmine 6% ja tarbimine 4%. Põhjamaade tootmise-tarbimise bilanss oli 489 GWh-ga ülejäägis;
- Baltikumi uus ühine avatud tarne leping langetas märkimisväärselt bilansienergia hindu.

Sisemaine tarbimine vähenes jaanuaris aastases võrdluses 5%, moodustades kokku 815 GWh. Tarbimise languse tingisid eelneva aasta jaanuariga võrreldes oluliselt väiksemad külmakraadid. Riigi Ilmateenistuse andmetel oli keskmine õhutemperatuur -0,8 °C, mullu samal ajal oli see aga -6,4 °C.

Tabel 1: Eesti elektrisüsteemi elektribilanss

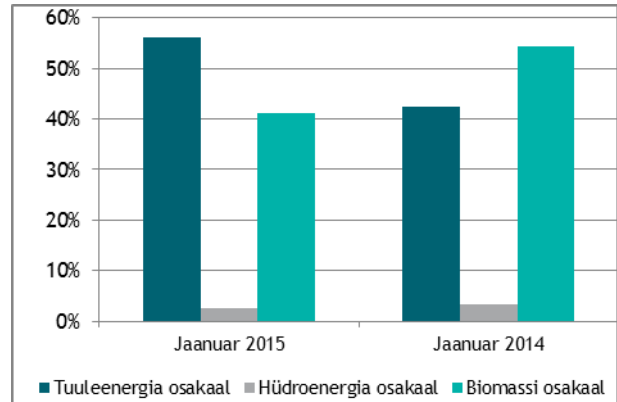
EES elektribilanss, GWh	Jaanuar 2015	Jaanuar 2014	Muutus %
Võrku sisenenud elekter kokku	1432	1411	1%
Sisemaine tootmine	994	939	6%
sh taastuvenegia	156,0	109,2	43%
- tuuleenergia	87,7	46,2	90%
- hüdroenergia	4,2	3,7	13%
- biomass, biogaas	64,1	59,2	8%
Välisliinidelt import	438	472	-7%
sh füüsiline import	4	6	-27%
sh füüsiline transiit	434	466	-7%
Võrku läbinud elekter kokku	1432	1411	1%
Sisemaine tarbimine võrgukadudega	815	858	-5%
Välisliinidele eksport	616	553	11%
sh füüsiline eksport	183	87	109%
sh füüsiline transiit	434	466	-7%
Bilanss	178	81	119%

Tänavu jaanuaris toodetud elektrikogus kasvas aastatagusega võrreldes 6% 994 GWh-ni. Eesti elektritootmise kasv tuli ekspordi arvelt - füüsiline eksport kasvas eelmise aastaga võrreldes enam kui kahekordseks. Füüsiline import langes sama perioodi kohta veidi enam kui neljandiku võrra. Eesti elektrisüsteemi läbinud transiitvood moodustasid jaanuaris kokku 434 GWh, mis on 7% vähem kui aasta

tagasi samal ajal. Jaanuarikuu kokkuvõttes ületas tootmine Eestis tarbimist 22%, andes netoeksportiks 178 GWh.

Eleringi võrguga liitunud elektrienergia tootjate arvestuses kasvas elektritootmine mullusega võrreldes 5%. Jaotusvõrguettevõtjatega liitunud tootjate tootmismahud kerkisid 21% ja seda eeskätt tuule- ja biogaasijaamade tootmise kasvust.

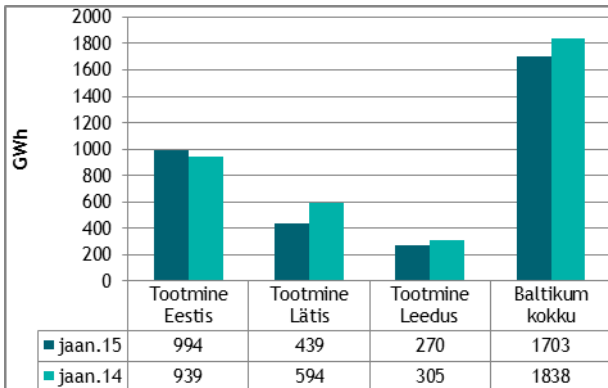
Elektritootmine taastuvatest allikatest kasvas 43% 156 GWh-ni. Toodangu kasv tuli tuuleenergiast (90%), muuhulgas näitas kasvu ka tootmine hüdro- ning bioenergiast - vastavalt 13% ja 8%. Tuuleelektrijaamade tootmismahude kasv tulenes kuu kestel valitsenud väga soodsatest tuuleoludest - näiteks oli Riigi Ilmateenistuse andmetel Pakri ja Virtsu mõõtepunktides ööpäeva keskmine tuulekiirus 54% kõrgem kui aasta tagasi samal ajal. Hüdroenergia puhul oli tegemist mullusest sademeterikkama kuuga (tänavu jaanuaris oli keskmine sajuhulk 55 mm, möödunud aastal 40 mm). Taastuvenegia tootmise jaotuses oli selle aasta jaanuaris 56%-ga esikohal tuuleenergia, bio- ja hüdroenergiast toodetud elektrienergia kogused moodustasid kogu taastuvate toodangust vastavalt 41% ja 3%. Eesti elektritoodangust 16% põhines tänavu jaanuaris taastuvenegial. Taastuvate osakaal sisemisest tarbimisest moodustas kokku 17,2%, mis on ligikaudu 6 protsendipunkti võrra kõrgem näitaja kui möödunud aasta samal ajal.



Taastuvenegia tootmise jaotus jaanuaris 2015. ja 2014. aastal

Elektri tootmine ja tarbimine Baltimaades

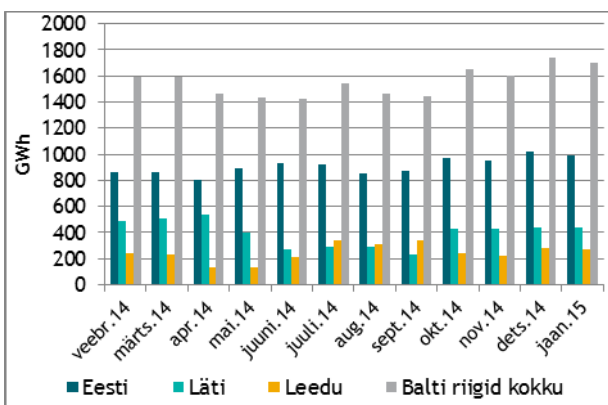
Balti riigid tootsid jaanuaris kolme peale kokku 1703 GWh ulatuses elektrienergiat ehk 7% vähem kui mullu samal ajal. Elektritarbimise arvestuses kujunes summaarseks languseks 4%, sealhulgas kukkusid tarbimismahud eranditult kõigis kolmes riigis.



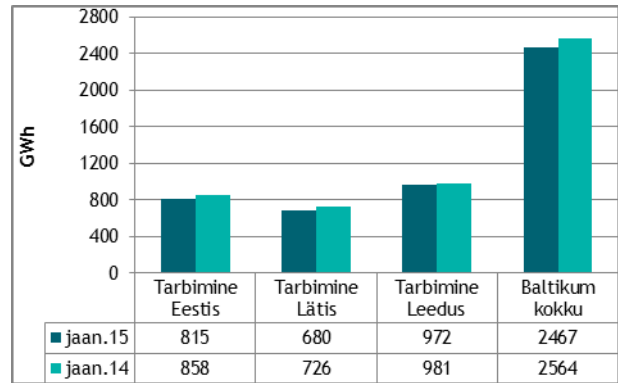
Elektri tootmine Baltikumis jaanuaris 2015. ja 2014. aastal

Elektritootmine Lätis moodustas jaanuaris kokku 439 GWh, vähenedes aastases arvestuses 26%. Koguliselt kukkus tootmine enim koostootmisjaamades (-47%), samas kui hüdroelektrijaamades vähenes tootmine veidi enam kui neljandiku võrra. Koostootmisjaamade toodangu vähenemise üheks põhjuseks võib pidada soojemat ilma, hüdroenergia tootmise languses mängis kindvat rolli hüdroressursi kehvem saadavus - tänava jaanuaris oli keskmine vee juurdevool Daugava jõkke 408 m³/s, mullu samal ajal aga 580 m³/s. Jaanuarikuu tootmine põhines 42% hüdroenergial, väiksemad, alla 10 MW nimivõimsusega tootmisjaamad andsid Läti kogutoodangust 29%, koostootmisjaamad 25% ning tuuleelektrijaamad 3%. Läti elektritarbimine vähenes möödunud aasta jaanuariga võrreldes 6% ning elektribilansi puudujäägiks kujunes 241 GWh. Läti elektritootjate panus sisemaise tarbimise katmisel oli 65%, ülejäänud 35% imporditi Eesti elektrisüsteemi kaudu.

Leedu elektritootmine vähenes aastases arvestuses 11% ja oli kokku 270 GWh. Elektritarbimine langes sama perioodi kohta 1% 972 GWh-ni. Jaanuarikuu puudujääk süvenes 701 GWh-ni, kasvades 4%. Leedus toodetud elektri osakaal sisemaise tarbimise katmisel oli 28%. Elektribilansi defitsiit kaeti Elspot elektriturul tarnete alusel 51% impordiga Läti kaudu (Eesti ja Põhjamaade transiidi näol) ja 49% imporditi kolmandatest riikidest.

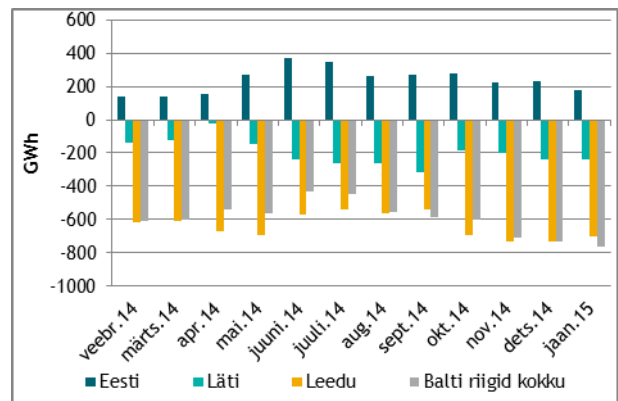


Elektri tootmine Baltikumis 2014. ja 2015. aastal



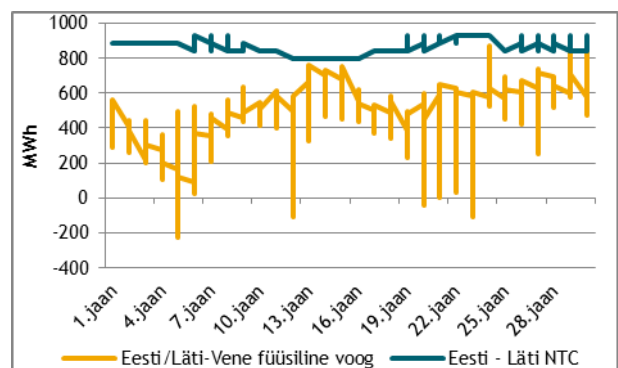
Elektri tarbimine Baltikumis jaanuaris 2015. ja 2014. aastal

Baltikumi summaarne elektribilans oli jaanuaris 764 GWh-ga miinuspoolel, mis on ka viimase kaheteistkümne kuu kõrgeim näitaja. Elektrienergia puudujääk moodustas Baltimaade tarbimisest 31%. Aasta tagasi samal ajal olid Balti riigid 726 GWh-ga defitsiidis. Toonane puudujääk moodustas kolme riigi elektri kogutarbimisest 28%.



Elektrisüsteemide bilansid Baltikumis 2014. ja 2015. aastal

Jaanuarikuu möödus Eesti ja Läti ristlõikel suuremate piiranguteta. Kõige madalam oli kahe riigi vaheline neto ülekandevõimsus 12. jaanuarist kuni 16. jaanuarini - antud perioodil oli maksimaalne elektriülekanne Eestist Läti lubatud 800 MW ulatuses. Möödunud kuul rakendatud piirangud tulenesid peamiselt Loode-Venemaa süsteemis toimunud planeeritud hooldustöödest.

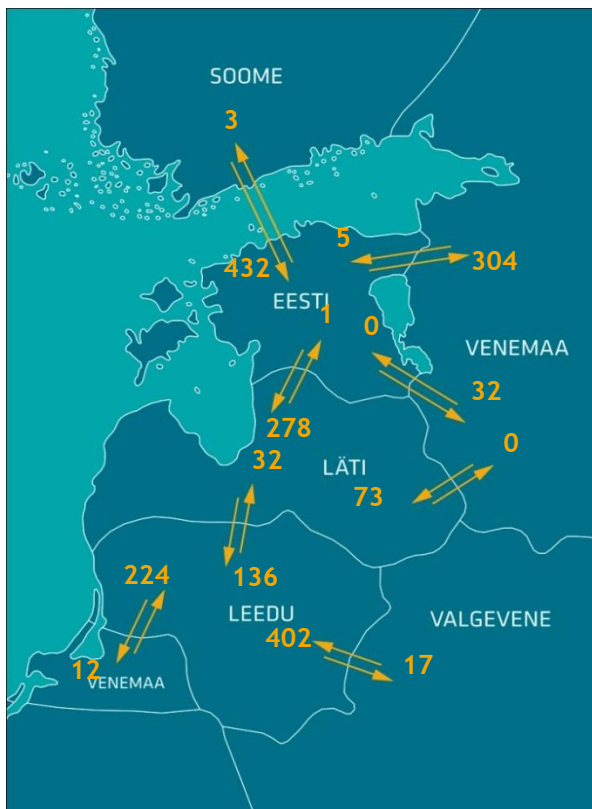


Ülekandevõimsus ja füüsilised vood Eesti-Läti piiril 2015. aasta jaanuaris

Eesti ja Soome ristlõikel kehtestati ülekandevõimsuste piirangud seoses Eesti elektrisüsteemis paiknevate Kiisa avariieservelektrijaamade plaaniliste testimistöödega 4. ja 5. jaanuaril - antud päevadel oli elektriülekanne suunaga Soomest Eestisse piiratud 860 MW-ni. Kuu lõpupoole, 25. jaanuaril kukkus avariiliselt välja EstLink 1 kaabel. Puuduoleva võimsuse kompenseerimiseks korraldati Eesti elektrisüsteemis 283,8 MWh ulatuses vastukaubandustarned, mille kulu Eleringi jaoks moodustas kokku 2354,02 eurot.

Tootmisüksuste avariidid Balti riikide elektrisüsteemides toimus NPS kiirete turuteadete (UMM) alusel Eesti Elektrijaamas 6., 16. ja 26. jaanuaril ning Balti Elektrijaamas jaanuari 6., 9., 14. ja 17. kuupäeval. Mujal Baltikumis viidi 12. ja 19. jaanuaril lühiajaliselt avariiliselt välja Lätis paikneva koostootmisjaamade üksused. Ülejäänud tootmisvõimsuste väljalülitamised toimusid plaaniliste hooldustööde tarbeks.

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood jaanuaris 2015, GWh

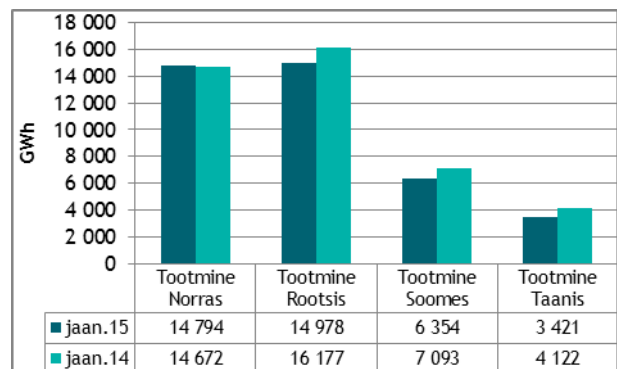


Elektri tootmine ja tarbimine Põhjamaades

Põhjamaade summaarne elektritoodang kahanes jaanuaris aastases võrdluses 6%. Tootmismahud langesid Taanis 17%, Soomes 10% ja Rootsis 7%. Ainsana näitas aasta esimesel kuul (marginaalset) kasvu Norra. Põhjamaade tootmise langust võib ühelt poolt iseloomustada elektritarbimise vähenemisega ning teisalt ka hüdroservuaaride madalama täituvustasemega (-2% möödunud aasta jaanuariga võrreldes). 2015. aasta jaanuaris tootsid Põhjamaad

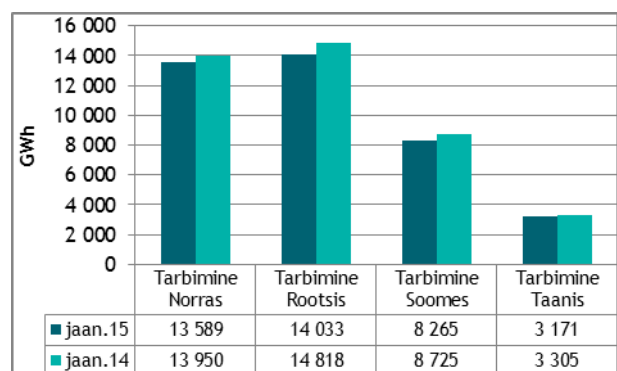
kokku 39,5 TWh elektrienergiat, millest 38% toodeti Rootsis, 37% Norras, 16% Soomes ning 9% Taanis.

Soomes elektritoodang moodustas novembris kokku 6,4 TWh, mida on kümnendiku võrra vähem kui aasta tagasi samal ajal. Soome koostootmisjaamad tootsid mullusega võrreldes 15% ja hüdroelektrijaamad 21% vähem. Tuumaelektrijaamade tootmiskogus jäi eelneva aasta jaanuariga samale tasemele. Tootmise osakaalude lõikes kujunes jaanuar järgneva: 48% toodeti koostootmisjaamades, 32% tuumaelektrijaamades, 17% hüdroelektrijaamades ja 3% tuuleelektrijaamades. Soome elektribilansi defitsiidi katmisel suurenes Venemaa impordi kogus aastatagusest 347 GWh-lt 866 GWh-ni. Impordi osakaal Rootsist moodustas tänavu jaanuaris 64%.



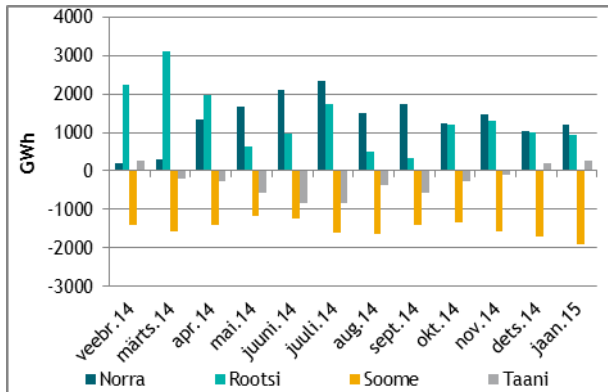
Elektri tootmine Põhjamaades jaanuaris 2015. ja 2014. aastal

Põhjamaade tarbimismahud langesid eelneva aasta jaanuariga võrreldes 4%. Rootsis ja Soomes tarbiti 5% vähem elektrit samal ajal kui Taanis ja Norras langes tarbimine vastavalt 4% ja 3%. Kuukokkuvõttes tarbiti Põhjamaades elektrit kokku 39,1 TWh.

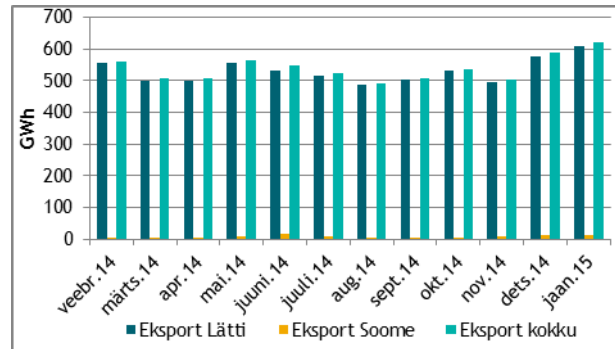


Elektritarbimine Põhjamaades jaanuaris 2015. ja 2014. aastal

Põhjamaade summaarne elektribilans oli jaanuaris 0,5 TWh-ga plusspoollel. Kuukokkuvõttes oli Põhjamaadest ainsana defitsiidis Soome (-1,9 TWh). Norra, Rootsi ja Taani olid ülejäägis (vastavalt 1,2 TWh, 0,9 TWh, 0,3 TWh). Möödunud aasta jaanuaris olid Põhjamaad summaarselt 1,3 TWh-ga ülejäägis.



Elektrisüsteemide bilansid Põhjamaades 2014. ja 2015. aastal



Elektrikaubanduse ekspordi jagunemine 2014. ja 2015. aastal

Kaubanduslik elektri import kasvas mullusega võrreldes 2% ja oli kokku 452 GWh. Import Lätist vähenes 26% ja import Soomest kasvas 3%. Elektri import läbi Elspot ja Elbas elektriturude oli vastavalt 430 GWh ja 22 GWh.

Elektrikaubandusbilans

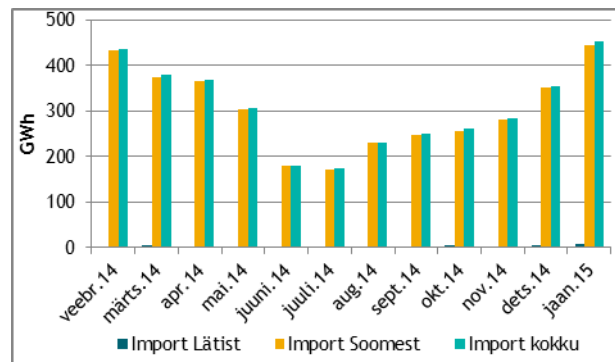
Elektrikaubandusbilans, mille koostamise aluseks on kauplejate vahel kokkulepitud tärned, on jaanuarikuu kohta alljärgnev:

Tabel 2: EES elektrikaubandusbilans

Piiriülene elektrikaubandusbilans, GWh	Jaanuar 2015	Jaanuar 2014	Muutus %
Import kokku	452	443	2%
sh Eesti-Läti piiril	8	12	-26%
sh Eesti-Soome	444	432	3%
Import läbi päev-ette elektribörsi	430	415	4%
Import läbi päevasisese elektribörsi	22	29	-22%
Eksport kokku	622	517	20%
sh Eesti-Läti piiril	609	504	21%
sh Eesti-Soome	12	13	-5%
Eksport läbi päev-ette elektribörsi	607	501	21%
Eksport läbi päevasisese elektribörsi	15	16	-6%
Elektrikaubandusbilans	169	73	132%
Juhtimistarned ja piiriülene eabilans Eesti-Läti piiril	6,5	6,6	-2%
Juhtimistarned ja piiriülene eabilans Eesti-Soome piiril	2,5	1,6	58%
EES elektribilans	178	81	119%

* Kaubandusbilans ei sisalda süsteemide eabilansse ja piiriüleste juhtimistarnede, mistõttu elektrikaubanduse bilans ei võrdu füüsilise bilansiga

Eesti kaubanduslik elektri eksport kasvas möödunud aasta jaanuariga võrreldes viiendiku võrra 622 GWh-ni. Eksport lõunanaabrite suunal kasvas 21% samas kui eksport põhjamaadesse langes 5%. Ekspordi osakaalud sihtriikide lõikes jäid möödunud aastaga samale tasemele - 98% ekspordist liikus Lätti ja 2% Soome. Kuu kokkuvõttes liikus elekter kaubanduslikult Eestist välja 607 GWh ulatuses läbi Elspot päev-ette turu ja 15 GWh läbi Elbas päevasisese turu.



Elektrikaubanduse impordi jagunemine 2014. ja 2015. aastal

Eesti elektrikaubanduslik ekspordi ja impordi saldo oli 169 GWh-ga ekspordi kasuks, kasvades aastases võrdluses enam kui kaks korda. Elektrikaubanduslik saldo Lätiga oli 601 GWh-ga plussis ning Soomega 432 GWh-ga miinuses.

Tabel 3: Baltikumi elektrikaubandusbilans

Baltikumi elektrikaubandusbilans, GWh	Jaanuar 2015	Jaanuar 2014	Muutus %
Eesti bilans	169	73	132%
sh Eesti-Läti piiril	601	492	22%
sh Eesti-Soome	-432	-419	3%
Läti bilans	-244	-135	80%
sh Läti-Eesti	-601	-492	22%
sh Läti-Leedu	357	357	0%
Leedu bilans	-703	-660	7%
sh Leedu-Läti	-357	-357	0%
sh Leedu-kolmandad riigid	-345	-303	14%

* Balti riikide elektrikaubandusbilansi eksport ja import saldeerituna 2015. ja 2014. aasta jaanuaris

Jaanuarikuu börsitarnete alusel kaeti Baltikumi summaarne elektrienergia puudujääk 56% ulatuses impordiga Põhjamaadest ja 44%-ga kolmandatest riikidest. Aasta tagasi samal ajal oli Põhjamaade osatähtsus mõnevõrra suurem (58%).

Elektribörsi hindadest, müüdnud ja ostetud kogustest ning võimsusvoogudest saab põhjalikuma ülevaate [Eleringi veebilehel](#) avaldatud elektrituru kokkuvõttest „NPS Eesti jaanuar 2015“.

Bilansiselgitus

Selle aasta jaanuarikuus oli Eesti elektrisüsteemis bilansienergiat üle 12,2 GWh (-1%) ja bilansienergiat puudu 5,4 GWh (-15%). Bilansihaldurite summaarne sisemine bilansienergia kogus vähenes aastatagusega võrreldes 38%, sh süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia ost langes koguliselt 32% ning sisemine bilansienergia müük vähenes 45%.

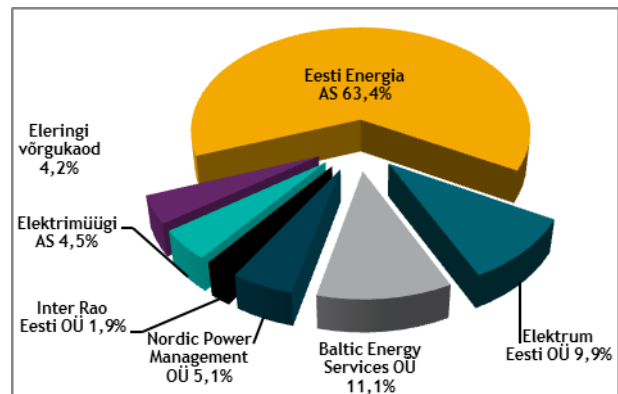
Tabel 4: Bilansiselgituse kokkuvõte

Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh	Jaanuar 2015	Jaanuar 2014	Muutus %
Bilansienergia import	5,4	6,3	-15%
Süsteemihalduri poolt sisemine bilansienergia ost	29,3	43,3	-32%
Juhtimistarnete ost	3,0	4,8	-38%
Süsteemiteenuse ja EstLink juhtimise bilansienergia ost	6,0	8,0	-26%
Kokku:	43,7	62,5	-30%
Bilansienergia eksport	12,2	12,4	-1%
Süsteemihalduri poolt sisemine bilansienergia müük	20,2	36,9	-45%
Juhtimistarnete müük	5,3	4,6	16%
Süsteemiteenuse ja EstLink juhtimise bilansienergia müük	5,9	8,7	-32%
Kokku:	43,7	62,5	-30%

Jaanuarikuus osteti juhtimistarneteid süsteemis tootmise suurendamiseks 38% vähem kui mullu samal ajal. Ostukogustest valdava osa moodustasid ülereguleerimistarned Soomest. Muuhulgas ei aktiveeritud selle aasta jaanuaris ühelgi tunnil avariireservvõimsusi, mida mullu tehti 2 GWh ulatuses. Juhtimistarnetest allareguleerimist telliti aastatagusega võrreldes 16% enam. Aasta esimese kuu võrdluses vähenes ka bilansienergiate ostmise pakumise naabersüsteemihalduritele - süsteemiteenuste ostu puhul kujunes languseks 26% ning müügi puhul 32%.

Bilansihaldurite portfelliid

Esialgsete bilansiaruannete alusel jagunesid Eesti elektrisüsteemis (EES) bilansihaldurite portfelliidde osakaalud tarbimismahude alusel järgmiselt:



Bilansihaldurite portfelliidde tarbimismahude alusel jaanuaris 2015

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelliiddele olemasolevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on välja toodud Eleringi veebilehel: <http://elering.ee/bilansiteenus/>. Täpsema ülevaate bilansihaldurite ja nende all olevate avatud tarnijate ja võrguettevõtjate portfelliidde mahudest leiab järgmisest tabelist:

Tabel 5: Tarbimise jaotus bilansiportfelliidde

Osakaal EES tarbimisest, %	Jaanuar 2015
Eesti Energia AS bilansiportfelliid	63,4%
sh TS Energia OÜ osakaal	1,2%
Elektrum Eesti OÜ bilansiportfelliid	9,9%
Baltic Energy Services OÜ bilansiportfelliid	11,1%
sh VKG Energia osakaal	3,2%
sh 220 Energia OÜ osakaal	2,1%
sh VKG Elektrivõrgud OÜ osakaal	1,2%
sh Sillamäe SEJ AS osakaal	0,7%
sh AS Loo Elekter osakaal	0,3%
sh ELVESO AS osakaal	0,2%
sh Starman AS osakaal	0,2%
Nordic Power Management OÜ bilansiportfelliid	5,1%
sh Imatra Elekter AS osakaal	2,1%
sh Eesti Gaas AS osakaal	0,1%
Alexela Energia AS bilansiportfelliid	4,5%
Inter Rao Eesti OÜ bilansiportfelliid	1,9%
Eleringi võrgukaod bilansiportfelliid	4,2%

Tabelis on bilansihaldurite portfelliidde osakaalud süsteemi tarbimisest arvatud bilansihalduri bilansiportfelliidde moodetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiportfelliidde turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektrimüügil lõpptarbijatele, kuna bilansiportfelliidde sisaldab ka portfelliidde kuuluvate teiste müüjate elektrikoguseid.

Andmelao statistika kohaselt hakkas jaanuari algusest kehtima uus elektrileping uue või senise müüjaga 10 002 tarbimiskohas.

Bilansihaldurite portfelli osakaalud vastavalt tootmismahtudele jagunesid jaanuaris järgnevalt: Eesti Energia AS 88%, Nordic Power Management OÜ 8% ning Baltic Energy Services OÜ 4%.

Bilansenergia hind

Baltikumi ühise avatud tarne bilansiselgituse tulemus jaanuarikuus oli järgmine:

Jaanuarikuus oli tunde, mil vähemalt ühe elektrisüsteemi eabilanss oli vastassuunas teiste süsteemide eabilanssidega tasakaalustades summaarset Baltikumi eabilanssi, kokku 63% ulatuses. Sellest tulenevalt kujunesid avatud tarne hinnad üle Baltikumi oluliselt soodsamaks võrreldes varasema perioodiga. Koguste võrdluses moodustas Baltikumi summaarsest eabilansist omavaheline süsteemide vahel tasakaalustatud eabilanss 30% ning süsteemivälise avatud tarnijalt ostetud eabilanss 70%.

Eesti elektrisüsteemi eabilanss oli jaanuarikuus kokku 17,6 GWh, sh 35% vastavast kogusest sai ostetud müüdüd naabersüsteemihalduritega Baltikumi Elspot hinnapiirkondade aritmeetilise keskmise hinna alusel.

Eesti elektrisüsteemile lõplikuks kaalutud keskmiseks avatud tarne impordihinnaks kujunes jaanuaris 58,2 EUR/MWh, mis langes 2014. aasta jaanuarikuuga võrreldes (103,02 EUR/MWh) 43%.

Eesti elektrisüsteemi lõplikuks kaalutud keskmiseks avatud tarne ekspordihinnaks kujunes jaanuaris 16,47 EUR/MWh, mis 2014. aasta jaanuarikuus oli 17,9 EUR/MWh.

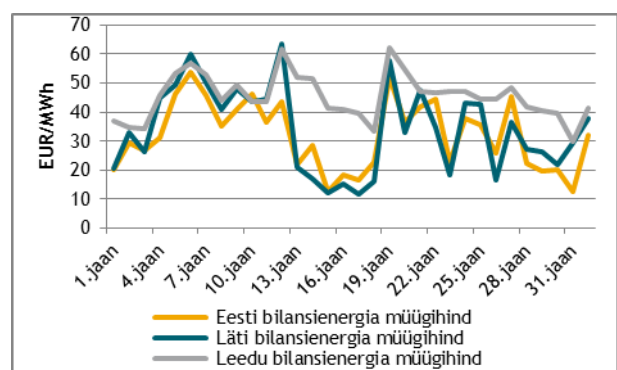
Kuna süsteemi avatud tarne hinnad on peamiseks referentsiks sisemaiste bilansenergia hindade arvutamisel, oli süsteemi avatud tarne hindade odavnemisel oluline mõju bilansihaldurite eabilansi hindadele.

Möödunud kuu keskmiseks sisemaise bilansenergia müügihinnaks kujunes 32,62 €/MWh kohta ning sisemaise bilansenergia ostuhinnaks 30,50 €/MWh kohta. Jaanuarikuu bilansenergia keskmine müügi- ja ostuhind on võrreldes aastataguse jaanuariga vastavalt 35% ja 32% madalam.

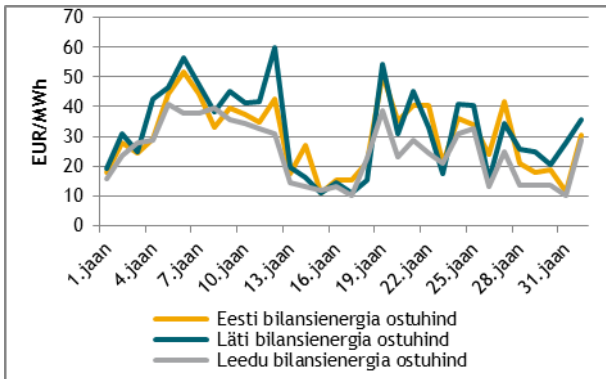
Kuna bilansenergia hinnad kajastavad peamiselt süsteemi eabilansi suunda (kui süsteemis on bilansenergiat üle, on eksporthinnad odavad ning süsteemi bilansenergia puudusel on referentsiks kõrged importhinnad), on bilansenergia aritmeetiliste keskmiste hindade juures olulisem hinnatippude ühtlustumine.

Tabel 6: Bilansenergia hinnad (€/MWh)

Bilansenergia hinnad	Jaanuar 2015	Jaanuar 2014	Muutus %
BILANSIENERGIA KESKMISED MÜÜGIHINNAD			
Eesti	32,62	50,15	-35%
Läti	34,18	69,85	-51%
Leedu	45,84	69,39	-34%
Soome (tootmine)	36,13	45,09	-20%
Soome (tarbimine)	31,85	40,28	-21%
BILANSIENERGIA KESKMISED OSTUHINNAD			
Eesti	30,50	44,98	-32%
Läti	32,19	65,78	-51%
Leedu	25,07	34,38	-27%
Soome (tootmine)	29,53	35,41	-17%
Soome (tarbimine)	31,85	40,28	-21%
BILANSIENERGIA MAX MÜÜGIHIND			
Eesti	122,19	122,40	0%
Läti	126,76	125,67	1%
Leedu	115,60	121,12	-5%
Soome (tootmine, tarbimine)	134,48	500,00	-73%
BILANSIENERGIA MIN OSTUHIND			
Eesti	4,49	10,10	-56%
Läti	6,07	13,08	-54%
Leedu	4,99	4,26	17%
Soome (tootmine, tarbimine)	5,09	14,17	-64%
EES AVATUD TARNE KESKMINE HIND			
Keskmine ostuhind	58,21	103,02	-43%
Keskmine müügihind	16,47	17,93	-8%

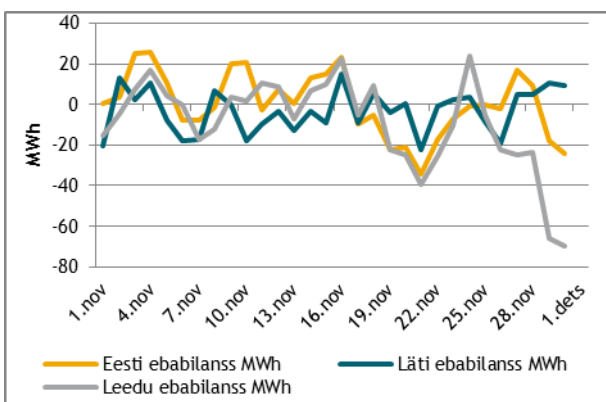


Balti riikide bilansenergia päeva keskmised müügihinnad 2015. aasta jaanuaris



Balti riikide bilansienergia päeva keskmised ostuhinnad 2015. aasta jaanuaris

Baltikumi elektrisüsteemides lõplikud piiriülesed eabilansid kujunesid järgnevalt:



Balti riikide elektrisüsteemide päeva keskmised eabilansid 2015. aasta jaanuaris

Allikad: Elering, Nord Pool Spot, Scada, Baltpool, Latvenergo, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid, Finnish Energy Industries, EMHI.

Käesolevas kokkuvõttes koostatud bilansside meetodikad asuvad Eleringi kodulehel aadressil <http://elering.ee/elektrisusteemi-kuukokkuvotted>.

* Käesolevat raportit ja selle lisasid ei saa käsitleda juriidilise, finantsalase või muu nõuandena ega ettepanekuna osta või müüa elektrienergiat või finantsinstrumente. Elering ei vastuta kulude või kahjude eest, mis raportis ja selle lisades toodud informatsiooni kasutamise seoses võivad tekkida.