

Elektrisüsteemi kokkuvõte: 2013

27.01.2014

- Aasta kokkuvõttes suurenes elektri tootmine 11%, elektri tarbimine vähenes 1%;
- Tootmine taastuvatest allikatest kahanes 16%;
- Eesti elektrikaubanduslik netoeksport moodustas kokku 3,6 TWh, kasvades 2012. aastaga võrreldes 64%;
- Balti riikide summaarne elektrienergia puudujääk vähenes aastases arvestuses 22% 4,66 TWh-ni;
- Põhjamaades vähenes tootmine ja tarbimine vastavalt 6% ja 2%, summaarne elektribilans kujunes 0,9 TWh ulatuses negatiivseks.

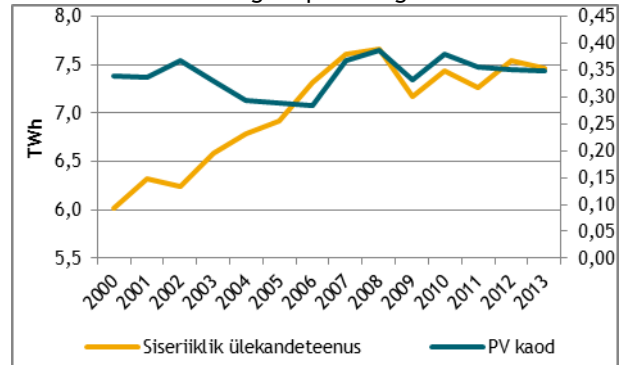
2013. aasta kokkuvõttes vähenes elektri tarbimine esialgsel andmetel (koos võrgukadudega) Eestis 1%, moodustades kokku 8,1 TWh. Elektri tarbimise languse peamiseks põhjuseks oli tavapärasest soojem talveperiood.

Tabel 1: Eesti elektrisüsteemi elektribilans

EES elektribilans, TWh	2013	2012	Muutus %
Võrku sisenenud elekter kokku	14,07	13,04	8%
Sisemaine tootmine	11,65	10,46	11%
Sh taastuvenergia	1,151	1,367	-16%
- tuuleenergia	0,528	0,448	18%
- hüdroenergia	0,026	0,039	-33%
- biomass, biogaas	0,597	0,880	-32%
Välisliinidelt import	2,42	2,59	-7%
sh füüsiline import	0,015	0,032	-53%
sh füüsiline transiit	2,40	2,55	-6%
Võrku läbinud elekter kokku	14,07	13,04	8%
Sisemaine tarbimine võrgukadudega	8,06	8,14	-1%
Välisliinidele eksport	6,01	4,91	22%
sh füüsiline eksport	3,61	2,35	54%
sh füüsiline transiit	2,40	2,55	-6%
Bilanss	3,60	2,32	55%

Elektritoodang kasvas Eestis 11,7 TWh-ni, mida on 11% enam kui aasta tagasi. Kuude lõikes kasvas tootmine enim märtsis, seejuures koguselist toodeti elektrit enim jaanuaris. Suurenenud tootmisega kaasnes ka uus elektri tootmise rekord (2052 MW), mis saavutati 30. jaanuaril ajavahemikus 16.10 - 16.15. Nimetatud ajavahemikul ulatus sisemaine tarbimine 1332 MW-ni, eksport Lähti ja Leetu oli 600 MW ning eksport Soome suunal oli 60 MW. Samuti ületas elektri tootmine 2000 MW piiri ka 10. jaanuaril ajavahemikus 20.20-20.25, mil toodeti koguvõimsusega 2010 MW. Kuude lõikes kasvas tootmine 2012. aasta kuudega võrreldes jaanuarist oktoobrini. Üldise elektritoodangu suurenemise

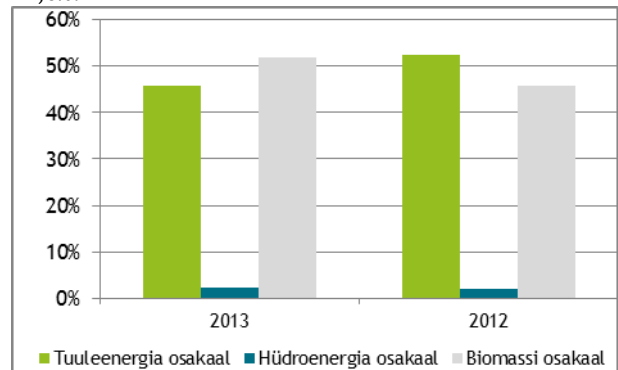
peamiseks põhjuseks oli elektrikaubanduse ekspordi kasv võrreldes aastataguse perioodiga.



Eleringi sisemaine ülekandeteenus ja võrgukaod 2013. aastal, TWh

Eleringi võrguga liitunud elektrienergia tootjate arvestuses kasvas tootmine 12% võrreldes aastataguse perioodiga. Jaotusvõrguettevõtjatega liitunud tootjate tootmine vähenes 3% ulatuses, seda peaaesjalikult tootmise vähenemisest soojuselektrijaamades. Eesti elektrisüsteemi füüsiline eksport moodustas 2013. aastal kokku 3,6 TWh, mida on 54% rohkem kui eelneval aastal.

Taastuvenergia moodustas eelmisel aastal Eestis elektrienergia kogutarbimisest 12,5%, mis on 2,4 protsendipunkti võrra vähem võrreldes 2012. aastaga. Siiski ületab taastuvenergia osakaal riigikogu menetluses oleva elektrituruseaduse muudatuse seletuskirjas toodud eesmärki. 2013. aastaks oli seadusemuudatuse seletuskirjas toodud taastuvenergia osakaalu eesmärgiks 11,3% ja 2014. aastaks on see 12,0%.



Taastuvenergia tootmise jaotus 2013. ja 2012. aastal

Kokku toodeti eelmise aasta jooksul taastuvenergiat 1,15 TWh ning toodang kahanes 16%. Veidi enam kui poole taastuvenergia toodangust andsid biomass, biogaas ja jäätmed, millest elektrienergia toodang kahanes kogu aasta arvestuses 32% ulatuses 597 GWh-ni. Biomassist toodetud elektrienergia kogused kukkusid juba 2012. aasta viimases kvartalis kui lõpetati biomassi suuremahuline põletamine Narva elektrijaamades. Omakorda vaid veidi vähem kui poole ehk 46% taastuvenergia toodangust andis tuuleenergia. Tuulest toodetud taastuvenergia kogused kasvasid 18% ehk 80 GWh, sest 2012. aasta lõpul ja aastal 2013 lisandus uusi tuuleparke (kaks tuuleparki Paldiskis ja Tuhavälja tuulepark).

Tuuleenergiale makstavad toetussummad suurenesid aasta lõikes 60%. Suurenemine oli põhjustatud lisandunud uutest tuuleelektrijaamadest ning alles 2013. aastal võrgueeskirja nõuetele vastavaks tunnistatud, kuigi juba varem tööd alustanud jaamadest. Mõõtmised Pakri poolsaarel ja Virtsus näitasid 2013. aastal päeva keskmise tuulekiiruse mõningast vähenemist 2012. aastaga võrreldes.

Möödunud aasta jooksul toetust saanud taastuenergia kogus ulatus kokku ligi 1 TWh-ni. Rahalises arvestuses kahanes taastuenergia toetuste summa 15% võrra 53,2 miljoni euroni.

Tõhusa koostootmise toetust maksti 2013. aastal võrreldes 2012. aastaga 10% rohkem, kokku 4,6 miljonit eurot. Toetatava elektrienergia kogus kasvas 132 GWh-lt 144 GWh-ni. Suuremad tõhusa koostootmise režiimis elektritootjad tootsid tõhusa koostootmise režiimis keskmiselt küll 14% vähem energiat kui aasta varem, kuid mitmedki väiksemad tootjad tootsid mullusega võrreldes rohkem ning neile lisaks alustas 2013 suvel tööd ning hakkas toetust saama 17,2 MW elektrilise võimsusega Iru Elektriijaama jäätmeenergiaplokk.

Tabel 2: Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused, MEUR

Taastuenergia toetused, MEUR	2013	2012	Muutus, %
Taastuenergia toetused kokku	53,2	62,8	-15%
- tuuleenergia	21,9	13,7	60%
- hüdroenergia	1,2	2,1	-43%
- biomass	28,4	46	-38%
- biogaas	1,7	1	70%
- päikeseenergia	0,006	0,00001	-
Tõhusa koostootmise toetused kokku	4,6	4,2	10%
Toetused kokku MEUR:	57,8	67	-14%

Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused 2013. ja 2012. aastal, MEUR

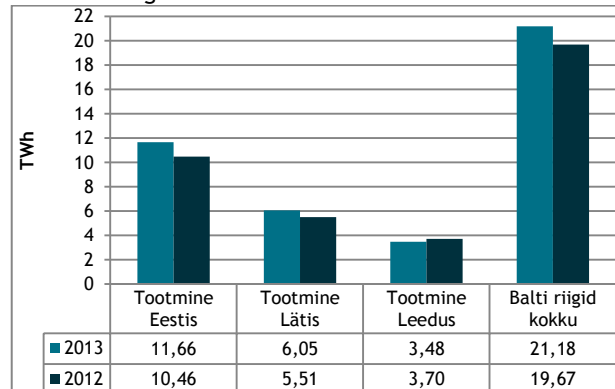
Tabel 3: Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused, GWh

Taastuenergia toetused, GWh	2013	2012	Muutus, %
Taastuenergia toetused kokku	990,8	1168,6	-15%
- tuuleenergia	409	254	61%
- hüdroenergia	22,3	39	-43%
- biomass	528	857	-38%
- biogaas	31,5	18,6	69%
- päikeseenergia	0,1	0,112	-11%
Tõhusa koostootmise toetused kokku	143,8	131,6	9%
Toetused kokku GWh:	1134,6	1300,2	-13%

Taastuenergia ja tõhusa koostootmise toetused 2013. ja 2012. aastal, GWh

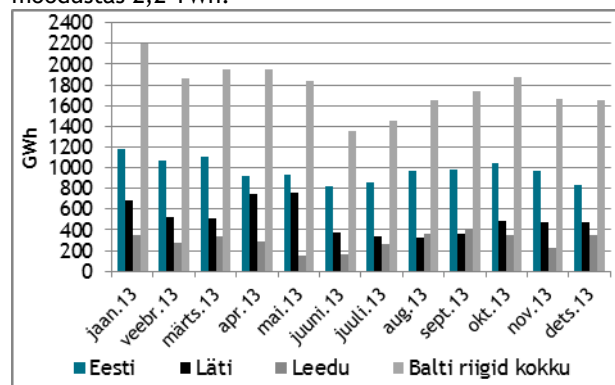
Elektri tarbimine ja tootmine Baltikumis

Aasta kokkuvõttes kujunes Baltikumi elektritoodanguks 21,2 TWh, mida on 8% enam kui 2012. aastal. Ainsa erandina vähenes elektri tootmine Leedus, Eestis ja Lätis toodang kasvas.



Baltikumi elektri tootmine 2013. ja 2012. aastal

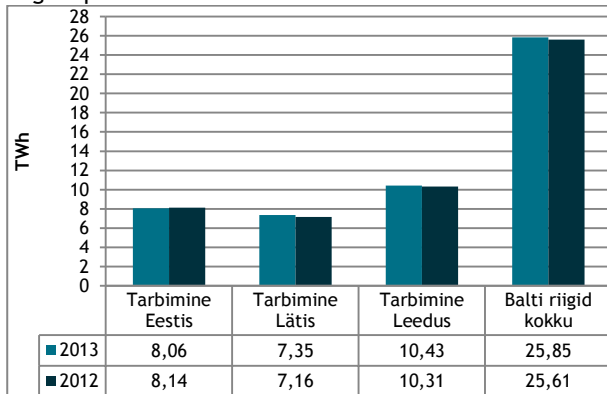
Lätis kasvas elektri tootmine aastases võrdluses 9% 5,5 TWh-lt 6,1 TWh-ni. Toodangu kasvule aitas oluliselt kaasa suurenenud tootmine Riia koostootmisjaamades, mille toodangu maht ületas eelmise aasta tulemust 51% ulatuses. Daugava hüdroelektrijaama kaskaadi kogutoodang oli seevastu viiendiku võrra väiksem, mille tingis sügisest saati madalal tasemel olev Daugava jõe vee juurdevool. Aasta kokkuvõttes toodeti Lätis 2,8 TWh ulatuses elektrienergiat hüdroelektrijaamades, 2,8 TWh koostootmisjaamades ja 0,1 TWh tuuleelektrijaamades. Elektri tarbimine kasvas Lätis aastatagusega võrreldes 3%, moodustades kokku 7,4 TWh, seega siseturu vajadusest suudeti kodumaise toodanguga katta 81%. Elektribilansi puudujäägiks kujunes 1,3 TWh, vähenedes 2012. aastaga võrreldes 24%. Läti saldeeritud elektrikaubanduse andmete alusel impordis Läti Eestist 3,6 TWh, eksport Lätist Leetu moodustas 2,2 TWh.



Elektri tootmine Baltikumis 2013. aastal

Elektritoodang Leedus vähenes aastatagusega võrreldes 5%, moodustades kokku 3,5 TWh. Tarbitud elektrikogus suurenes seevastu 1% võrra. Elektri tootmise vähenemise ja elektri tarbimise suurenemise koosmõjul süvenes ka Leedu elektribilansi puudujääk. 2013. aasta kokkuvõttes kujunes Leedu elektribilansi füüsiliseks impordiks 7 TWh, mida on 6% enam kui mullu samal ajal. Puuduolev elektrienergia imporditi 48% ulatuses Eestist ja Lätist. Import kolmandatest riikidest vähenes aasta varasemaga võrreldes neljandiku võrra,

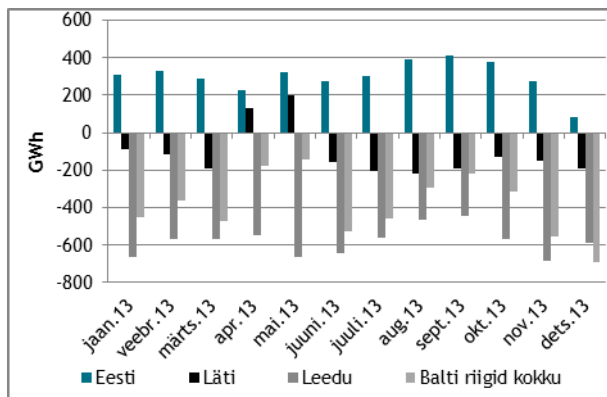
moodustades aasta kokkuvõttes 3,5 TWh ehk 52% Leedu koguimpordist.



Elektri tarbimine Baltikumis 2013. ja 2012. aastal

Baltikumi elektri tarbimine kasvas mullusega võrreldes 1%, moodustades kokku 25,9 TWh.

Balti riikide summaarne elektrienergia defitsiit oli 2013. aastal kokku 4,7 TWh, mis vähenes võrreldes eelmise aasta perioodiga 20%. 2012. aasta defitsiit moodustas kogu Balti riikide aasta tarbimisest 18%. Kalendrikuude lõikes oli madalaim puudujääk maikuus (144 GWh), suurim defitsiit oli aga detsembris (689 GWh).

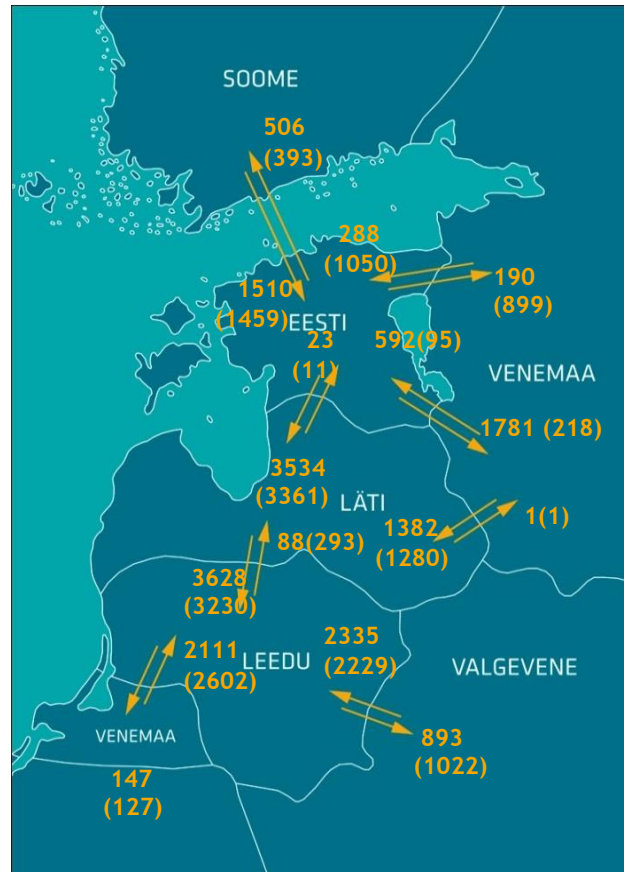


Baltikumi elektrisüsteemide bilansid 2013. aastal

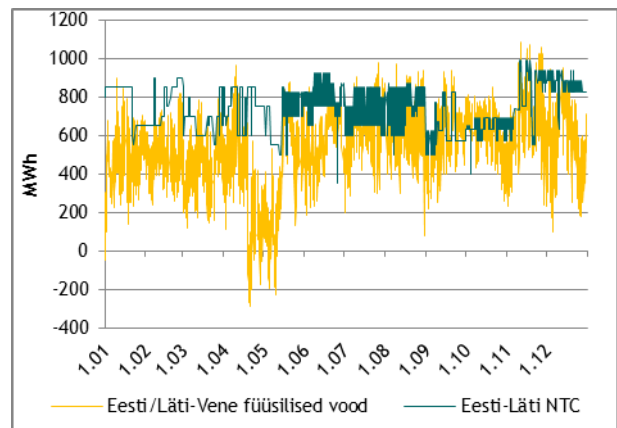
Perioodil 03.06-31.12.2013 teostatud päev-ette elektribörsi tehinguid ja füüsilist energiabilanssi iseloomustasid järgmised faktid:

- Eesti ES-s tarbitud elektrist osteti Elspot turult keskmiselt 89%, toodetud elektrist müüdi Elspot turule ligi 92%;
- Läti ES-s tarbitud elektrist osteti Elspot turult keskmiselt 37%, toodetud elektrist müüdi Elspot turule vaid ligi 5%;
- Leedu ES-s tarbitud elektrist osteti Elspot turult keskmiselt 71%, toodetud elektrist müüdi Elspot turule vaid ligi 25%;
- Baltikumi puudujääk kaeti 32% ulatuses impordiga Põhjamaadest, import kolmandatest riikidest moodustas 68%.

Joonis 1: Baltikumi füüsilised elektrivood 2013. aastal (sulgudes 2012)



Venemaa elektrienergia transiit läbi Eesti elektrisüsteemi vähenes võrreldes eelmise aastaga 12%, moodustades kokku 398 GWh.



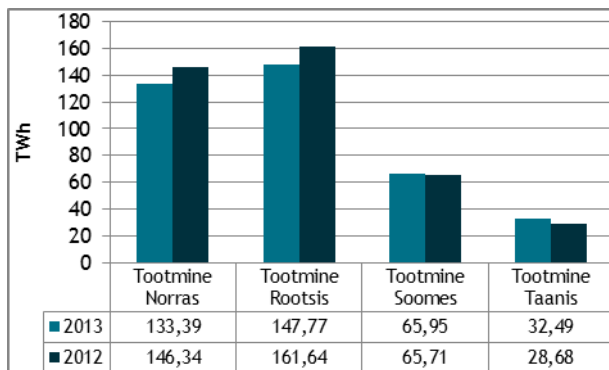
Ülekandevõimsus ja füüsilised vood Eesti-Läti piiril 2013. aastal

Eesti-Läti ristlõikel esines aastaguse perioodiga võrreldes märgatavalt rohkem olukordi, kus ülekandeliinide ülekoormuse vältimiseks tuli teha vastukaubandustehinguid. Kalendrikuude lõikes tehti vastukaubandust enim septembris (103 tundi, 9,1 GWh ulatuses). Aasta kokkuvõttes teostati Eesti ja Läti süsteemihaldurite vahelises koostöös vastukaubandustehinguid 273 tundi, kokku 20,4 GWh ulatuses (2012. aastal 3,7 GWh ulatuses). Tehingute kulu Eleringile oli kokku 824 124 eurot.

Elektri tarbimine ja tootmine Põhjamaades

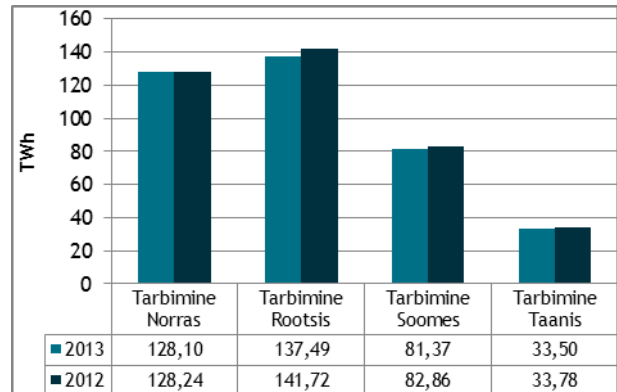
Põhjamaade 2013. aasta elektritoodang langes eelmise aastaga võrreldes 6%, sealhulgas vähenes tootmine Norras ja Rootsis 9%, Soome toodang jäi aastatagusega võrreldes samale tasemele. Tootmise langus tulenes peaaesjalikult vähenenud tarbimisest ning madalast hüdroreservuaaride tasemest. Ainsa erandina kasvas Põhjamaades elektri tootmine Taanis, kus tootmine ületas eelmise aasta tulemust 13% võrra. Taani elektritoodangu mahu suurenemist mõjutas enim kasv tuuleenergiast toodetava elektrienergia tootmises, mis suurenes aastases võrdluses 10% 11,1 TWh-ni, moodustades aasta kokkuvõttes 34% Taani kogu elektritoodangust. Aasta kokkuvõttes moodustas Põhjamaade tootmine kokku 380 TWh, ehk 22 TWh vähem kui 2012. aastal.

Soomes jäi tootmine aasta varasemaga võrreldes samale tasemele, moodustades kokku 66 TWh. Tootmisallikate võrdluses vähenes ainsana Soomes elektri tootmine hüdroelektrijaamades (-24%). Seevastu kasvas tootmine koostootmisjaamades ja tuumaelektrijaamades, vastavalt 12% ja 3%. Aasta kokkuvõttes kujunesid Soome elektri tootmise osakaalud järgnevalt: koostootmisjaamades toodeti 47%, tuumaelektrijaamades 33%, toodang hüdro- ja tuuleelektrijaamades moodustas vastavalt 19% ja 1% Soome kogu elektritoodangust. Soome elektri koguimpordist moodustas import Rootsi kaudu 70%, import Venemaalt oli 27% ning import Eestist 3%.



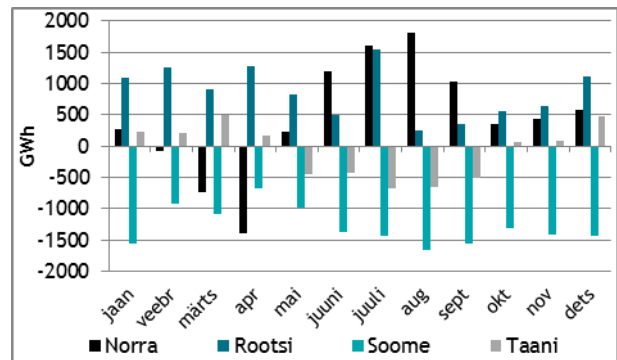
Elektri tootmine Põhjamaades 2013. ja 2012. aastal

Elektri tarbimine kahanes Põhjamaades 2% 387 TWh-lt 380 TWh-ni. Riikide arvestuses vähenes tarbimine enim Rootsis (3%), Soomes ja Taanis langes tarbimine vastavalt 2% ja 1% ulatuses. Norras jäi elektri tarbimine eelmise aastaga võrreldes samale tasemele.

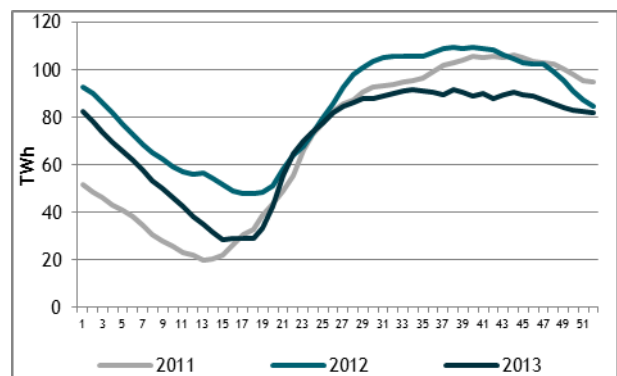


Elektri tarbimine Põhjamaades 2013. ja 2012. aastal

Hoolimata Rootsi ja Norra elektribilansi ülejäägist, kujunes Põhjamaade summaarne elektribilanss siiski 0,9 TWh ulatuses negatiivseks. Elektri puudujääk kaeti impordiga Saksamaalt ja Venemaalt. 2012. aastal eksportisid Põhjamaad 15,8 TWh elektrienergia.

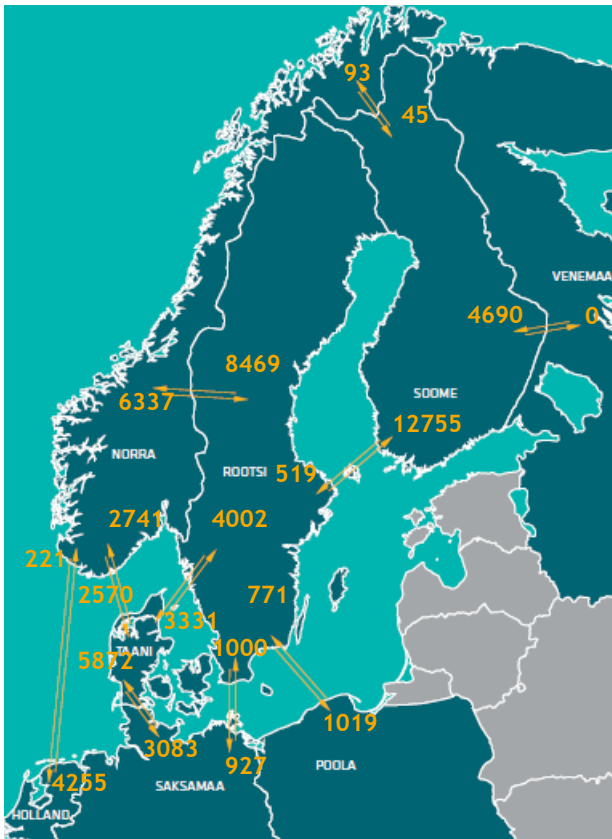


Elektrisüsteemide bilansid Põhjamaades 2013. aastal



Põhjamaade hüdroreservuaaride tase 2011 kuni 2013. aastani

Joonis 3: Põhjamaade füüsilised elektrivood 2013. aastal



Elektrikaubandusbilanss

2013. aasta juunikuus avas Nord Pool Spot Läti hinnapiirkonna, asendades seni Eesti-Läti piiril ajutise lahendusena tegutsenud NPS ELE hinnapiirkonna. Sellest tulenevalt on elektrikaubandus Leeduga kajastatud Eesti-Läti piiril summaarse kaubanduskogusega.

Elektrikaubandusbilanss, mille koostamise aluseks on määratud tärned, on aasta kohta alljärgnev:

Tabel 2: EES elektrikaubandusbilanss

Piiriülene elektrikaubandusbilanss, GWh	2013	2012	Muutus %
Import kokku	2609	2653	-2%
sh Eesti-Läti piiril*	989	1042	-5%
sh Eesti-Soome	1620	1611	1%
Import läbi elektribörsi	2008	2392	-16%
Import kahepoolsete lepingutega	601	261	130%
Eksport kokku	6207	4841	28%
sh Eesti-Läti piiril*	5639	4413	28%
sh Eesti-Soome	568	428	33%
Eksport läbi elektribörsi	5288	3547	49%
Eksport kahepoolsete lepingutega	919	1294	-29%
Bilanss	3598	2189	64%

Tabel 3: Baltikumi elektrikaubandusbilanss

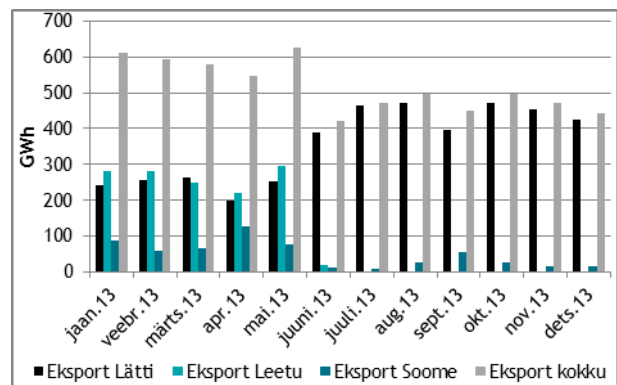
Baltikumi elektrikaubandusbilanss, GWh	2013	2012	Muutus %
Eesti bilanss	3598	2189	64%
sh Eesti-Läti	3595	1895	90%
sh Eesti-Leedu*	1055	1476	-29%
sh Eesti-Soome	-1052	-1183	-11%
Läti bilanss	-1428	-1684	-15%
sh Läti-Eesti	-3595	-1895	90%
sh Läti-Leedu	2167	211	927%
Leedu bilanss	-6754	-6440	5%
sh Leedu-Läti	-2167	-211	400%
sh Leedu-Eesti*	-1055	-1476	47%
sh Leedu-kolmandad riigid	-3532	-4753	-26%

*Balti riikide elektrikaubandusbilansi eksport ja import saldeerituna 2013. ja 2012. aastal.

**Energjakaubandus Eesti-Leedu vahel kuni 03.06.2013.

***Kaubandusbilanss ei sisalda süsteemide eabilansse ja piiriüleste juhtimistarneid, mistõttu elektrikaubanduse bilanss ei võrdu füüsilise bilansiga.

Elektrikaubandusbilansi alusel kasvas Eesti eksport 28%, moodustades kokku 6,2 TWh. Eksport Soome suurenes 33% ja eksport Eesti-Läti piiril 28%. Koguliselt eksporditi kõige enam elektrienergia Läti (4289 GWh), millele järgnesid Leedu 1350 GWh-ga (01.2013-02.06.2013) ja Soome 568 GWh-ga. Kaheteistkümmet kuu kokkuvõttes jagunesid Eesti ekspordi osakaalud moodunud aastaga sarnaselt - eksport Eesti-Läti piiril moodustas 91% ning eksport Soome 9% Eesti kogueksportist.

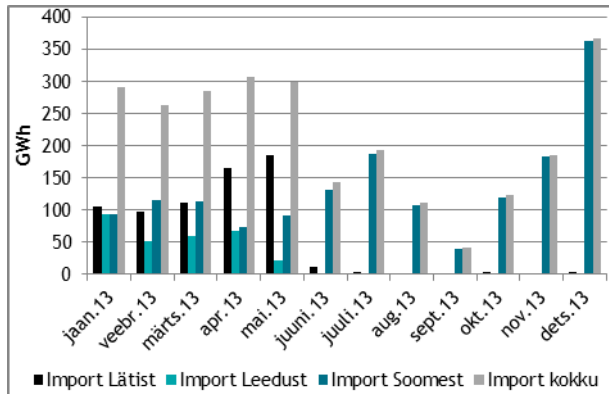


Eesti elektrikaubanduse eksport 2013. aastal

Elektri import vähenes mulluse perioodiga võrreldes 2% 2609 GWh-ni. Impordikogused Soomest jäid aastatagusega võrreldes samaks, seejuures import Eesti-Läti piirilt vähenes 5%. 2013. aasta kokkuvõttes imporditi Eesti-Läti piirilt kokku 989 GWh (sealhulgas imporditi Lätist 694 GWh ja Leedust 295 GWh) import Soomest moodustas kokku 1620 GWh.

2013. aasta kokkuvõttes liikus elektrienergia kaubanduslik voog Eestist Läti 94% ajast. Eesti ja Soome vahelisi kaabelliine mööda toimus energiakaubanduslik import Soomest Eestisse 67% ajast, eksport Eestist Soome 30% ajast. Tundide osakaal, mil

kahe riigi vahelist kaubandust ei toimunud, moodustas kokku 3%.



Esti elektriimport 2013. aastal

Piiriülene elektriimport saldeerituna näitab sarnaselt aastataguse ajaga ekspordi trendi Läti suunal ning elektrienergia importi Soomest. Eesti netoeksport kasvas aastases võrdluses 64%, moodustades kokku 3598 GWh. Leedu import kolmandatest riikidest vähenes 26%, asendudes impordiga Põhja-Balti elektriturult.

Bilansiselgitus

Võrreldes eelmise aastaga, mil süsteemi eabilanss oli valdavalt eksporditriimis, jäid 2013. aasta süsteemi bilansienergia impordi ja ekspordi kogused samasse suurusjärku. Seejuures aasta esimesel poolel oli Eesti bilansienergiat importiv süsteem, ent alates juulikuust pöördus trend vastupidiseks ning bilansienergiat oli pigem üle kui puudu. Aasta kokkuvõttes vähenes bilansienergia eksport 8%, bilansienergia import suurenes seevastu 66%. Süsteemihalduri poolt bilansihaldurite eabilansside katteks müüdnud ja ostetud bilansienergia summaarne kogus kasvas eelmise aastaga võrreldes 28%.

Tabel 4: Bilansiselgituse kokkuvõte

Bilansiselgituse kokkuvõtte, GWh	2013	2012	Muutus %
Bilansienergia import	98	59	66%
Süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia ost	286	243	18%
Estlink vastukaubanduseks energia ost	3	12	-75%
Juhtimistarnete ost	48	32	50%
Süsteemiteenuse ost	110	77	43%
Kokku:	546	423	29%
Bilansienergia eksport	100	109	-8%
Süsteemihalduri poolt sisemiselt bilansienergia müük	288	206	40%
Estlink vastukaubanduseks energia müük	4	12	-67%
Juhtimistarnete müük	45	20	125%
Süsteemiteenuse müük	109	75	45%
Kokku:	546	423	29%

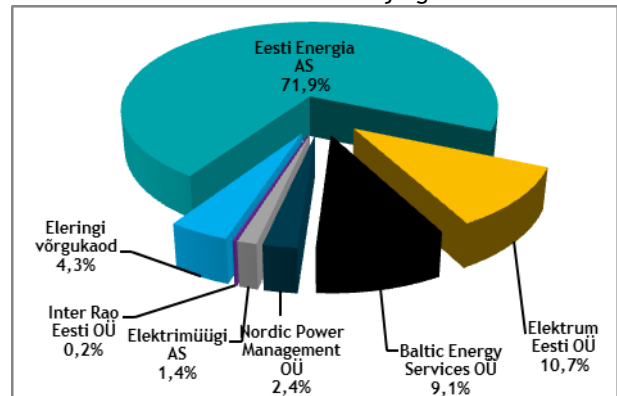
Juhtimistarnetest avariireserveid käivitamist ning ülesreguleerimistarnete telliti 2012. aastaga võrreldes poole võrra enam. Seejuures kasvasid hüppeliselt ülesreguleerimistarned EstLink 1 merekaabli kaudu ning reguleerimisteenuse ost Läti süsteemihaldurilt. Samuti suurenesid ka allareguleerimistarnete kogused ehk olukorrad, kus bilansihaldurite portfelli summaarne tootmine ületas elektrienergia tarbimist.

Avariireserveid tellimised naabersüsteemihaldurilt vähenesid aga möödunud aastaga võrreldes 11%. Seejuures telliti esmakordselt avariireserve ka Valgevenest. Elektrisüsteemi võimsusbilansi tasakaalu tagamiseks telliti 2013. aastal naaberelektrisüsteemidest avariireserveid käivitamiseks kokku 287 korral, 18,3 GWh ulatuses (eelmine aasta aga 319 korral kokku 20,5 GWh).

Süsteemiteenuste tarned kasvasid aasta varasemaga võrreldes 44%. Sisu poolest jäid tarned mullusega võrreldes samaks, sisaldades nii bilansiteenuse pakkumist Soome, Leedu ja Läti süsteemihalduritele. Vastukaubandustarneteid tehti 2013. aastal kokku 24,4 GWh ulatuses, millest 20,4 GWh tehti Eesti-Läti ristlõike ülekoormuste likvideerimiseks ning 3,9 GWh EstLink 1 avariiliste väljakukkumiste kompenseerimiseks.

Bilansihaldurite portfellid

Esialgsete bilansiaruannete alusel jagunesid Eesti elektrisüsteemis (EES) bilansihaldurite portfelli osakaalud tarbimismahtude alusel järgmiselt:



Bilansihaldurite portfellid 2013. aastal

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelli osades olevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on välja toodud Eleringi veebilehel: <http://elering.ee/bilansiteenus/>. Täpsema ülevaate bilansihaldurite ja nende all olevate avatud tarnijate ja võrguettevõtjate portfelli osade mahtudest leiab järgmisest tabelist:

Tabel 5: Tarbimise jaotus bilansiportfellides

Osakaal EES tarbimisest, %	2013
Eesti Energia AS bilansiportfell	71,9%
Elektrum Eesti OÜ bilansiportfell	10,7%
Baltic Energy Services OÜ bilansiportfell	9,1%
sh VKG Energia osakaal	1,9%
sh 220 Energia OÜ osakaal	1,7%
sh VKG Elektrivõrgud OÜ osakaal	1,2%
sh TS Energia OÜ osakaal	1,1%
sh Sillamäe SEJ AS osakaal	0,8%
sh AS Loo Elekter osakaal	0,2%
Nordic Power Management OÜ bilansiportfell	2,4%
sh Imatra Elekter AS osakaal	1,4%
sh Eesti Gaas AS osakaal	0,1%
Elektrimüügi AS bilansiportfell	1,4%
Inter Rao Eesti OÜ bilansiportfell	0,2%
Eleringi võrgukaod bilansiportfell	4,3%

Tabelis on bilansihaldurite portfelli osakaalud süsteemi tarbimisest arvatud bilansihalduri bilansiirkonnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiportfellide turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektrimüügil lõpptarbijatele, kuna bilansiportfell sisaldab ka portfelli kuuluvate teiste müüjate elektrikoguseid. Tabelis on välja toodud üksnes suuremate elektrimüüjate osakaalud turu kogumahust.

Bilansihaldurite portfelli osakaalud vastavalt tootmismahutudele jagunesid järgnevalt: Eesti Energia AS 92%, Nordic Power Management OÜ 5% ning Baltic Energy Services OÜ 3%.

Bilansienergia hinnad:

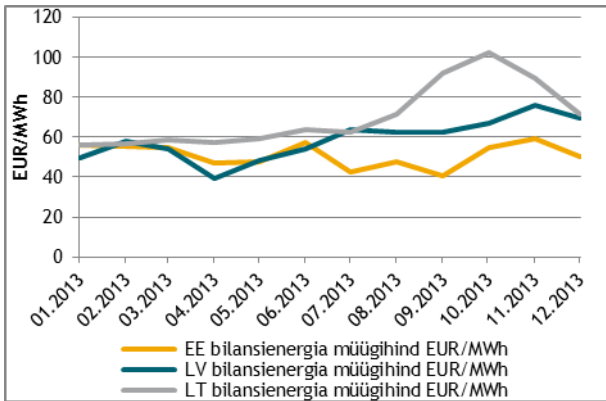
2013. aastal kujunes kõrgeimaks bilansienergia müügihinnaks 279,39 EUR/MWh, mis saavutati 9. septembril ajavahemikus 08.00-09.00 ning mille põhjustas kõrge ülesreguleerimistarne hind.

Madalaimaks bilansienergia ostuhinnaks oli 2013. aastal 3,90 EUR/MWh, mis saavutati 26. mail ajavahemikus 08.00-09.00 ning mis tulenes sel tunnil Eesti bilansi tasakaalustamiseks tehtud allareguleerimise hinnast.

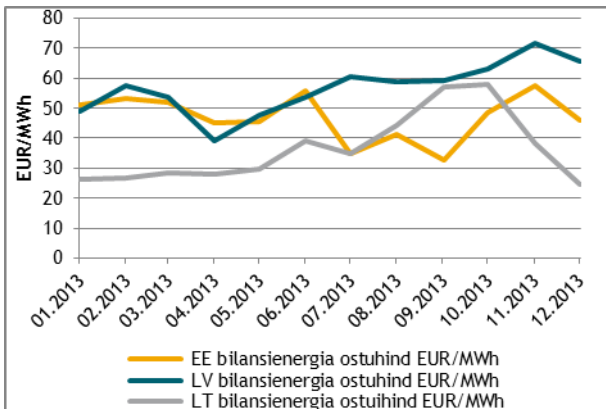
Tabel 6: Bilansienergia hinnad

Bilansienergia hinnad	2013	2012	Muutus %
Bilansienergia keskmised müügihinnad			
Eesti	51,11	41,75	22%
Läti	58,85	49,89	18%
Leedu	70,14	58,67	20%
Soome (tootmine)	45,30	46,28	-2%
Soome (tarbimine)	41,48	41,39	0%
Bilansienergia keskmised ostuhinnad			
Eesti	46,93	39,26	20%
Läti	56,65	49,35	15%
Leedu	36,19	30,91	17%
Soome (tootmine)	37,15	31,75	17%
Soome (tarbimine)	41,48	41,39	0%
Bilansienergia maksimum müügihind			
Eesti	279,39	168,82	65%
Läti	147,12	120,93	22%
Leedu	222,01	132,94	67%
Soome (tootmine, tarbimine)	2000,00	2 000,00	0%
Bilansienergia miinimum ostuhind			
Eesti	3,90	1,90	105%
Läti	9,94	9,15	9%
Leedu	2,84	2,84	0%
Soome (tootmine, tarbimine)	-66,89	-8,10	726%
Eesti elektrisüsteemi keskmine avatud tarne hind			
Keskmine ostuhind	83,24	70,59	18%
Keskmine müügihind	20,66	23,55	-12%

Soomes kujunes mulluse perioodiga sarnaselt kõrgeimaks bilansienergia müügihinnaks 2000 EUR/MWh, mille põhjustas 9. septembril Olkiluoto 880 MW tuumaelektrijaama avariiline väljalülitumine. Bilansienergia madalaim hind oli aasta kokkuvõttes -66,89, mis tulenes tootmise vähendamiseks tehtud allareguleerimistarne hinnast.



Balti riikide bilansienergia kuu keskmised müügihinnad 2013. aastal



Balti riikide bilansienergia kuu keskmised ostuhinnad 2013. aastal

Allikad: Elering, Nord Pool Spot, Scada, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid, Finnish Energy Industries,

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