

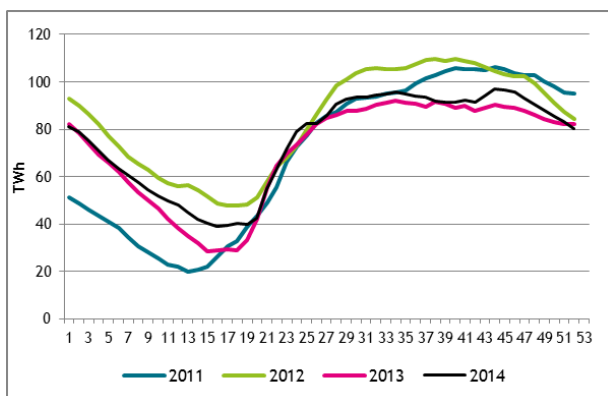
NPS Eesti 2014 detsember

27.01.2015

- Detsembrikuus tõusis NPS Eesti hinnapiirkonna hind 5,68% ja oli 37,42 EUR/MWh;
- Põhjamaade elektribörsi süsteemihind jäi keskmiselt 31,67 EUR/MWh tasemele;
- NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade hinnad ühtisid D-1 ehk päev-ette turul 29,2% ajast;
- NPS Eesti ja NPS Soome päev-ette hinnad olid erinevad 21 tunnil ehk 2,8% ajast;
- Detsembrikuu hinnaerinevuse alusel maksid süsteemihaldurid limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistele 1 314 354,00 EUR.

Elektribörside hinnad

NPS süsteemihind tõusid 6,03% ning keskmiseks detsembrikuu süsteemihinnaks kujunes 31,67 EUR/MWh. Hinnatõus toimus enamikes NPS süsteemi pakkumuspriirkondades, hinnad langesid vaid Taani DK2, Läti, Leedu ja põhja Norra pakkumuspriirkondades. Detsembrikuu NPS kõrgeim tunnihind esines Baltikumi ja Soome pakkumuspriirkondades (200,05 EUR/MWh) ja madalaim tunnihind oli Taani pakkumispriirkondades, lausa -30,85 EUR/MWh. Negatiivne tunnihind esines perioodil 20-23 detsember Taanis DK1 piirkonnas kokku 20 tunnil. Seejuures 22. detsembril esines 5 tunnil negatiivne hind ka Taani DK2 piirkonnas. Negatiivne hind oli põhjustatud soodsatest tuuleoludest.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades

Detsembrikuu lõpu seisuga oli Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus 66,0% tasemel (100% 02.01.2012 121 429 GWh). Kuu kokkuvõttes ületas Norras tootmine siseriikliku tarbimist 7,6% võrra, tootmine kasvas eelmise kuuga võrreldes 10% ja tarbimine 16%. Rootsis ületas tootmine tarbimist 7,4% ja Taanis 6,7%, Soomes kattis siseriiklik tootmine vastavalt 78,0% tarbimisest. Rootsis, Taanis ja Soomes kasvas siseriiklik tootmine vastavalt 11%, 19% ja 6%. Tarbimine kasvas Rootsis,

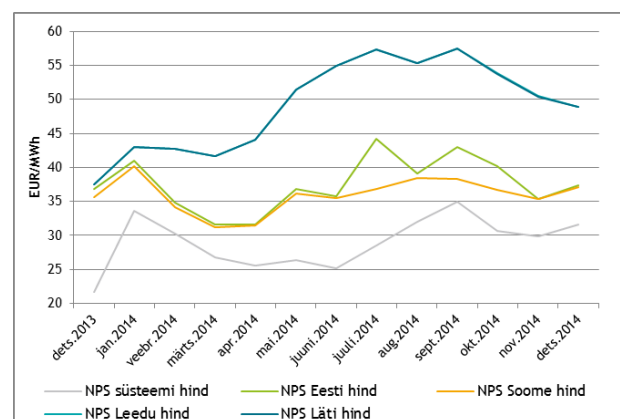
Taanis ja Soomes vastavalt 14%, 7% ja 6%. Kokkuvõtvalt oli Põhjamaade netoülejääk 523 GWh.

Elektribörs (EUR/MWh)	Keskmine hind 2014 novembris	Keskmine hind 2014 detsembris
Nord Pool Spot (SYS)	29,87	31,67
European Power Exchange (ELIX Base/Peak)	35,86/43,29	36,73/44,02

European Power Exchange'i (EEX) nii ELIX baaskoormuse kui tipukoormuse keskmine hind jäi detsembris keskmisest NPS süsteemihinnast kõrgemaks, olles vastavalt 36,73 EUR/MWh ja 44,02 EUR/MWh. EEX PHELIIX'i (Saksamaa) baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 32,89 EUR/MWh ja tipukoormuse hinnaks 40,72 EUR/MWh. EEX France piirkonna detsembrikuu baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 41,98 EUR/MWh ja tipukoormuse keskmiseks hinnaks 47,57 EUR/MWh.

CO₂ emissioonikvootide hinnad detsembrikuus tõusid, jäädes 6,56 EUR/t ja 7,07 EUR/t vahele (novembrikuus 6,47 EUR/t ja 7,04 EUR/t).

NPS Eesti, Läti, Leedu ja Soome hindade võrdlus



Kuu keskmine hind detsember2013 kuni detsember2014

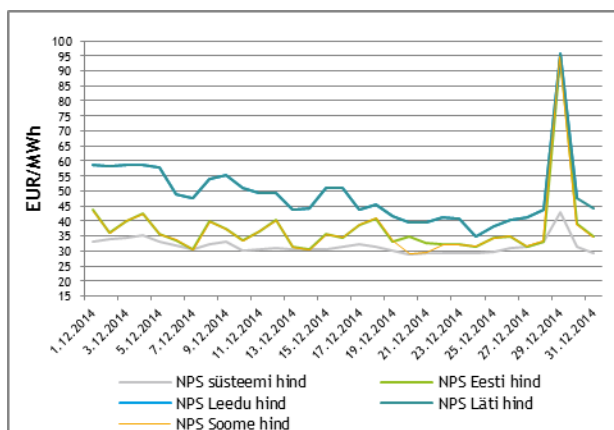
Detsembrikuus oli NPS Eesti hinnapiirkonnas elektrenergia keskmine hind 37,42 EUR/MWh erinedes süsteemihinnast 18%. Novembrikuuga võrreldes tõusis hind NPS Eesti hinnapiirkonnas 5,68% võrra. NPS Läti hinnapiirkonnas langes kuu keskmine hind 3,09% 48,87 EUR/MWh tasemele. NPS Läti ja Leedu hinnapiirkondades hinnad ühtisid kõigil tundidel ning Leedu hinnapiirkonna keskmiseks hinnaks kujunes detsembrikuus samuti 48,87 EUR/MWh.

Hinnapiirkond (EUR/MWh)	Keskmine hind 2014 novembris	Keskmine hind 2014 detsembris
NPS Eesti	35,41	37,42
NPS Läti	50,43	48,87
NPS Leedu	50,44	48,87
NPS Soome	35,41	37,13

Detsembrikuu kokkuvõttes ületas Eestis tootmine siseriiklikku tarbimist 34,3% võrra ning seejuures võrreldes novembrikuuga kasvas tootmine 7% ja tarbimine 8%. Läti elektrisüsteem suutis katta 64,8% ning Leedu vaid 27,9% oma elektritarbimisest. Baltikum oli tervikuna jätkuvalt defitsiitne (731 GWh), seejuures võrreldes novembrikuuga kasvas tootmine Lätis 3% ja Leedus 30% samas kui tarbimine kasvas Lätis 8% ja Leedus 6%. Baltikumi defitsiidist kaeti 55% ulatuses impordiga kolmandatest riikidest ning 45% ulatuses impordiga Soomest.

NPS Eesti ja NPS Läti piirkondade hinnad erinesid detsembris päev-ette turul 70,8% tundidest ehk 527 tunnil (novembrikuus 78,6%). NPS Eesti ning NPS Läti keskmine hinnaerinevus oli 11,46 EUR/MWh (novembrikuus 15,02 EUR/MWh).

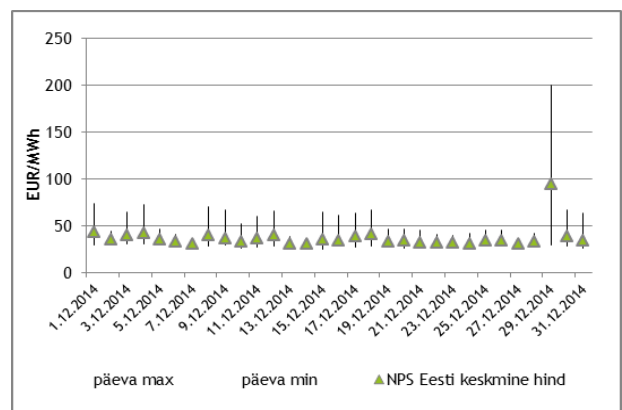
NPS Eesti ja NPS Soome hinnad erinesid detsembrikuus päev-ette turul 21 tunnil ehk 2,8% ajast (novembrikuus ühtisid hinnad kõigil tundidel). Detsembrikuus oli Eesti keskmine hind Soome hinnast 0,29 EUR/MWh võrra kallim.



Päeva keskmine hind detsember 2014

Detsember 2014 (EUR/MWh)	Keskmine hind	Max hind	Min hind
NPS Süsteem	31,67	67,83	25,50
NPS Soome	37,13	200,05	25,00
NPS Eesti	37,42	200,05	25,00
NPS Läti	48,87	200,05	26,38
NPS Leedu	48,87	200,05	26,38

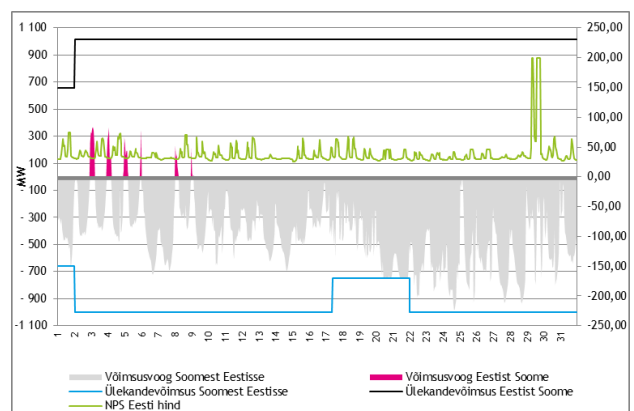
Detsembrikuu esimesel poolel olid NPS Eesti hinnapiirkonna tunnihinnad üsna volatiilsed jäädes keskmiselt 25 - 75 EUR/MWh vahele. Pühadeperioodil olid hinnad madalamad ja volatiilsuski väiksem. Samas esines suurim päevasisene hindade erinevus 29. detsembril, mil esines kuu maksimum tunnihind 200,05 EUR/MWh ja päeva tunnihinnad erinesid 169,67 EUR/MWh ulatuses. Üle 150 EUR/MWh tunnihind esines 29. detsembril 9 tunnil ja oli põhjustatud Eesti elektritootmise vähenemisest (UMM: SOx jäätmekoodi lõppemine Eesti ja Balti elektrijaamades). Kuna vaba ülekandevõimsust oli piisavalt nii Soome ja Eesti kui ka Eesti ja Läti vahel, esinesid ka hinnatipud kõigis Balti riikides ja Soomes.



Hindade volatiilsus detsembris 2014

Võimsusvoog

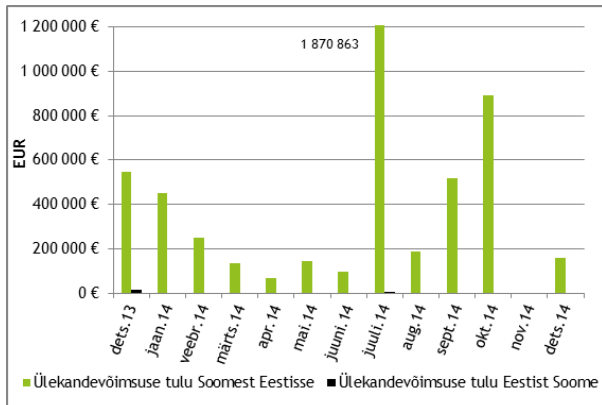
Detsembrikuu jooksul olid Elspot võimsusvood suunatud Soomest Eestisse 712 tunnil ja Eestist Soome 32 tunnil (novembrikuus vastavalt 677 ja 43 tunnil).



NPS Eesti ja NPS Soome vahelised võimsusvood detsembris 2014

EstLink 1 ja EstLink 2 olid detsembrikuus koormatud maksimaalse ülekandevõimsuse ulatuses 20 tunnil (novembrikuus 0 tunnil). Nimetatud tundidel kehtis süsteemi erirežiim, kuna Kiisal asuvate Eleringi avariireservelektrijaamade testide tõttu oli EstLink 1 kasutus piiratud. Normaalse režiimil Eesti ja Soome vahel ülekandevõimsuse puudujääki ei esinenud.

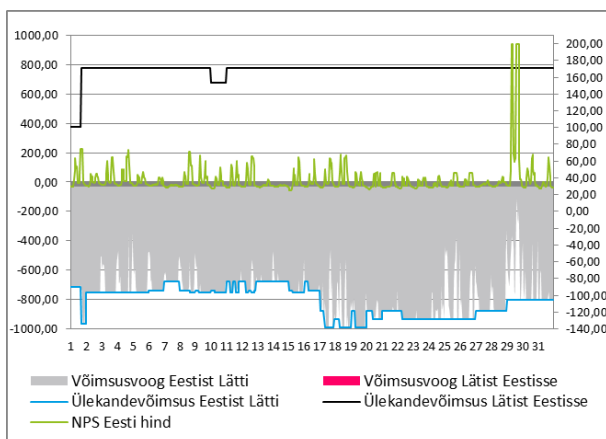
Ülekandevõimsuste jaotamise tulu põhivõrgu ettevõtjatele Elering ja Fingrid oli detsembrikuus 159 085,52 eurot (novembrikuus 0,00 eurot). Detsembrikuus vastukaubanduse kulu Eleringile Soome suunal ei esinenud.



Ülekandevõimsuse tulu EstLink 1 ja EstLink 2 omanikele detsember 2013 kuni detsember 2014

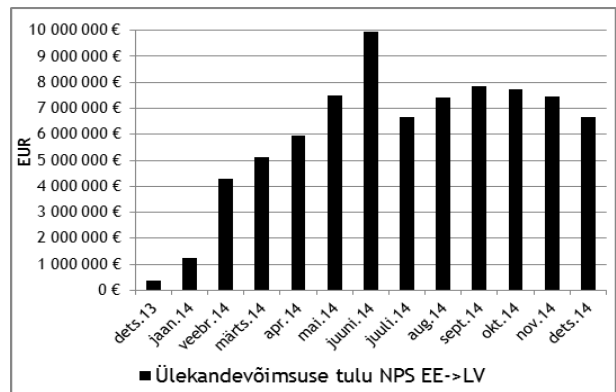
Detsembris oli NPS Eesti ja NPS Läti ühendus päev-ette kauplemise tulemuste põhjal suunal Eestist Läti jaotatud täies ulatuses 527 tunnil ehk 70,8% ajast. NPS Eesti ja NPS Läti vahel kasutati päev-ette Elspot turul suunal Eestist Läti ära 94% kaubanduseks antud ülekandevõimsusest (novembrikuus 97%). Suunal Lätist Eestisse ülekandevõimsuse puudujääki ei esinenud.

Peale päevasisest kauplemist esines detsembris võimsuse puudujääk suunal Eestist Läti 474 tunnil ehk 64% ajast. Tulenevalt detsembrikuus mitmetel liinidel toimunud hooldustöödest esines ülekandevõimsuse puudujääk suunal Eestist Läti normaalrežiimil (ajal, mil ühendelektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid) 119 tunnil ehk 16% ajast.



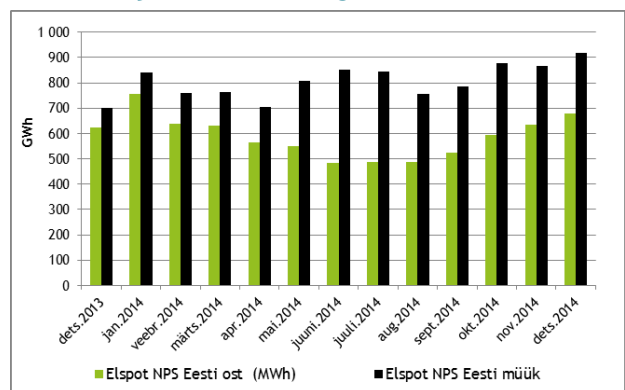
NPS Eesti ja NPS Läti vahelised võimsusvood detsembris 2014

Päev-ette võimsuste jaotamisest tulenev tulu moodustas Eesti ja Läti põhivõrguettevõtjatele detsembrikuus kokku 6 646 063,36 eurot (novembrikuus 7 473 963,14 eurot). Detsembrikuus vastukaubanduse kulu Eleringile Läti suunal ei olnud.



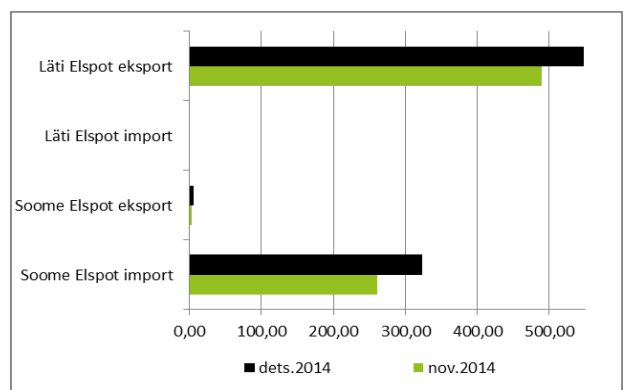
Ülekandevõimsuse tulu põhivõrguettevõtjatele Eesti-Läti piiril detsember 2013 kuni detsember 2014

Müüdid ja ostetud kogused



NPS Elspot Eesti hinnapiirkonnas ostetud/müüdnud kogused detsember 2013 kuni detsember 2014

NPS Eesti hinnapiirkonnas müüdi detsembrikuus 918 GWh elektrienergiat (novembrikuus 867 GWh) ja osteti 680 GWh elektrienergiat (novembrikuus 635).

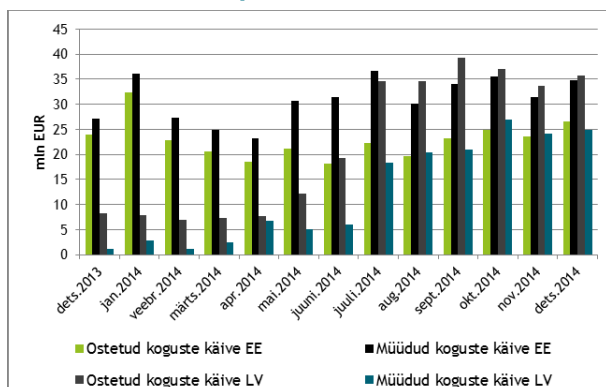


NPS Eesti hinnapiirkonna Elspot turu import/eksport (GWh) novembris ja detsembris 2014

Detsembrikuus oli Elspot päev-ette turul eksport Eestist Läti 566 GWh ja import 0 GWh (novembri vastavalt 490 GWh ja 0 GWh). Eestist Soome eksporditi päev-ette turul 6 GWh ja Soomest Eestisse imporditi 335 GWh (novembri vastavalt 4 GWh ja 261 GWh elektrienergiat).

Eesti turuosalised ostsid detsembrikuus siseriikliku tarbimise katteks elektrienergiat kokku päev-ette ja päevasiseselt turult 88% ulatuses ehk 682 GWh (novembrikuus 650 GWh). Detsembrikuus oli Eesti siseriiklik brutotarbimine 785 GWh (novembris 728 GWh). Detsembris Eestis toodetud 1020 GWh elektrienergiast müüdi päev-ette ja päevasisesel turul 90% ehk 919 GWh (novembris 871 GWh ehk 92% toodetud elektrist).

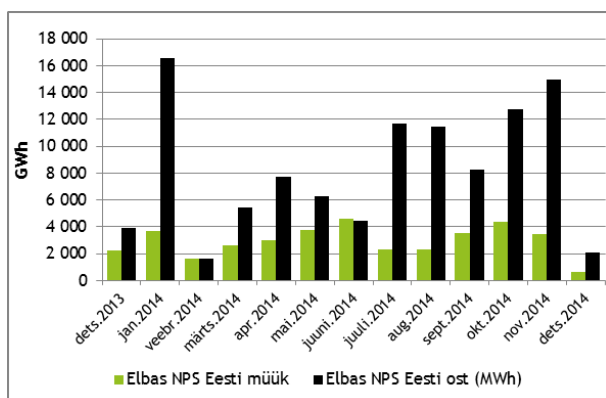
NPS Eesti hinnapiirkonna käive



NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdü koguste käive detsember 2013 kuni detsember 2014

Ostetud koguste käive oli detsembrikuus NPS Eesti hinnapiirkonnas kokku 26,5 miljonit eurot ja NPS Läti piirkonnas 34,8 miljonit eurot (novembrikuus vastavalt 23,5 ja 33,6 miljonit eurot). Müüdü koguste käive oli NPS Eesti hinnapiirkonnas detsembrikuus 35,8 miljonit eurot (novembrikuus 31,4 miljonit eurot). NPS Läti hinnapiirkonnas müüdü koguste käive oli 24,8 miljonit eurot (novembrikuus 24,2 miljonit eurot).

Elbas - päevasisene kauplemine

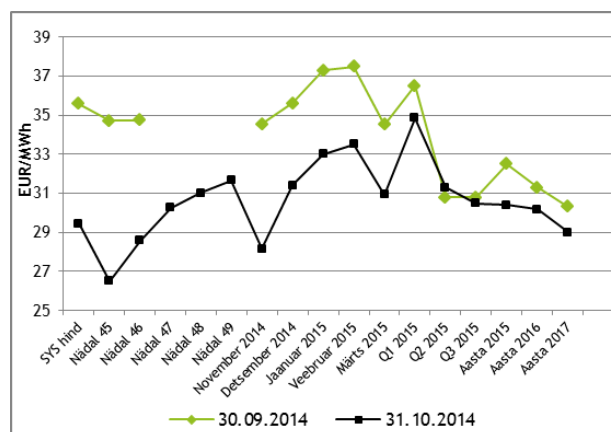


Elbas turul päevasiseselt kaubeldud kogused detsember 2013 kuni detsember 2014

NPS Elbas päevasisesel turul Eesti hinnapiirkonna ostetud ja müüdü kogus detsembris võrreldes novembrikuuga langes. Eesti turuosalised ostsid Elbas platvormil kokku 9,7 GWh elektrienergiat (novembrikuus 15,0 GWh) ja müüsid 2,5 GWh elektrienergiat (novembrikuus 3,4 GWh).

Tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities turul oli 2014 aasta detsembrikuu viimasel kauplempäeval EPAD Tallinn lepingute sulgemishinnaks 2015. aasta jaanuariks 9,40 EUR/MWh ning 2015 aasta esimeseks kvartaliks 8,75 EUR/MWh. Finantstehingutele põhjal kujuneks 2015. aasta jaanuarikuu elektrienergia hinnaks NPS Eesti hinnapiirkonnas seega 40,15 EUR/MWh ja 2015. aasta esimese kvartali keskmiseks hinnaks 42,52 EUR/MWh.



Tulevikutehingute süsteemihinnad (Allikas: Nasdaq OMX)

Tulevikutehingute põhjal kujuneb NPS süsteemihinnaks jaanuarikuu 30,75 EUR/MWh ja 2015 aasta esimeses kvartalis 31,00 EUR/MWh.

2015 aasta (EUR/MWh)	Phelix Power Futures (Saksamaa)	French Physical Futures (Prantsusmaa)
Baastunnihind	34,18	42,86
Tiputunnihind	40,28	50,50

23. detsembri 2014 seisuga

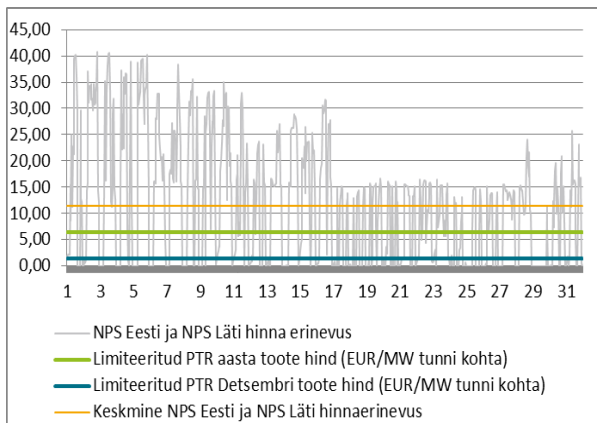
23. detsembri seisuga langesid EEX Power Derivatives turul tulevikutehingute põhjal EPEX SPOT Saksamaa piirkonna elektrienergia baashinnad 2015. aastaks 1,30 EUR/MWh ja tiputundide hinnad 4,07 EUR/MWh võrra. EPEX SPOT Prantsusmaa piirkonna finantstehingute baasenergia hinnad tõusid 2015. aastaks 0,10 EUR/MWh võrra ja tiputundide hinnad langesid 2,13 EUR/MWh võrra.

Limiteeritud PTR-ide oksjon Eesti-Läti piiril

Eesti ja Läti elektrisüsteemihaldurite Elering ja Augstprieguma tikls kokkuleppe kohaselt rakendatakse Eesti ja Läti vahelisel piiril osaliselt võimsuste limiteeritud otsest jaotusmehhanismi. 13. detsembri oksjonil oli müügis 50 MW ulatuses limiteeritud PTR-e terve 2014. aasta igaks tunniks ning hinnaks kujunes 6,35 eurot megavatt-tunni kohta. 14. novembri oksjonil müüdi 150 MW PTR-e 2014. aasta detsembrikuu igaks tunniks. Limiteeritud PTR-ide detsembrikuu toote

oksjonil osales kaheksa turuosalist, kellest kuue pakkumused osutusid edukaks, hinnaks kujunes oksjonil 1,38 eurot megavatt-tunni kohta.

Tegelikuks keskmiseks hinnaerinevuseks NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade vahel kujunes detsembrikuus 11,46 EUR/MWh. Limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistele maksid süsteemihaldurid detsembrikuu hinnaerinevuse alusel 189 925,50 EUR aastase toote eest ning 1 124 428,50 EUR detsembrikuu toote eest.



Limiteeritud PTR võrdlus NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega detsember 2014

15. detsembril toimunud oksjonil oli müügis 150 MW limiteeritud PTR-e 2015. aasta jaanuarikuu igaks tunniks. Oksjonil osales seitse turuosalist, kellest viie pakkumus osutus edukaks. Oksjonil kujunes PTR-L Jan-2015 hinnaks 2,70 eurot megavatt-tunni kohta.

PTR-ide 2015. aasta veebruarikuu võimsuse oksjon toimus 14. jaanuaril. Täiendav teave oksjoni tulemuste, tingimuste, kalendri ja registreerimisvormi kohta on kättesaadav Eleringi veebilehel elering.ee/limiteeritud-ptr-ide-oksjon-2/.

Allikad

Nord Pool Spot, Elering, Augstsprieguma tīkls, Litgrid, Fingrid, European Energy Exchange, Nasdaq OMX

* 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.