

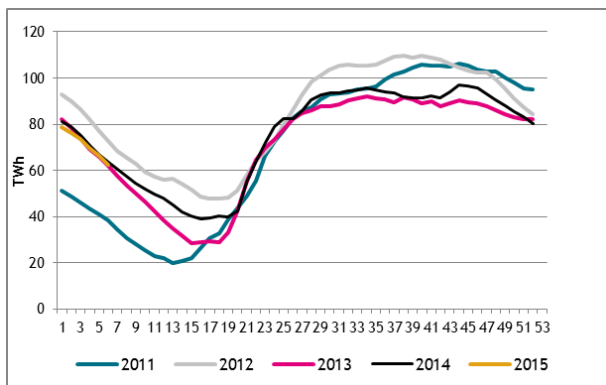
NPS Eesti 2015 jaanuar

27.02.2015

- Jaanuarikuu langes NPS Eesti hinnapiirkonna hind 9,57% ja oli 33,83 EUR/MWh;
- Põhjamaade elektribörsi süsteemihind jäi keskmiselt 30,08 EUR/MWh tasemele;
- NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade hinnad ühtisid D-1 ehk päev-ette turul 33% ajast;
- NPS Eesti ja NPS Soome päev-ette hinnad olid erinevad 21 tunnil ehk 2% ajast;
- Jaanuarikuu hinnaerinevuse alusel maksid süsteemihaldurid limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistele 451 618,50 EUR.

Elektribörside hinnad

NPS süsteemihind langes 5,02% ning keskmiseks jaanuarikuu süsteemihinnaks kujunes 30,08 EUR/MWh. Hinnalangus toimus kõigis NPS süsteemi pakkumuspäirkondades, enim (18,6%) Läti ja Leedu pakkumuspäirkondades. Jaanuarikuu NPS kõrgeim tunnihind esines Baltikumi ja Soome pakkumuspäirkondades (75,00 EUR/MWh). NPS süsteemi madalaimad hinnad esinesid sarnaselt detsembrikuuga Taanis, kus soodsate tuuleolude tõttu esines negatiivseid elektrihindu. Kõige madalamaks hinnaks kujunes seejuures 2. jaanuari varahommiku mitmel tunni püsinud hind miinus 31,41 eurot megavatt-tunni kohta.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades

Jaanuarikuu lõpu seisuga oli Põhjamaade hüdroreservuaaride täituvus 54,7% tasemel (100% 02.01.2012 121 429 GWh). Kuu kokkuvõttes ületas Norras tootmine siseriiklikku tarbimist 8,9% võrra, tootmine kasvas eelmise kuuga võrreldes 3% ja tarbimine 1%. Rootsis ületas tootmine tarbimist 6,7% ja Taanis 7,9%, Soomes kattis siseriiklik tootmine vastavalt 76,9% tarbimisest. Rootsis, Taanis ja Soomes kasvas siseriiklik tootmine vastavalt 3%, 4% ja 6%. Tarbimine kasvas Rootsis,

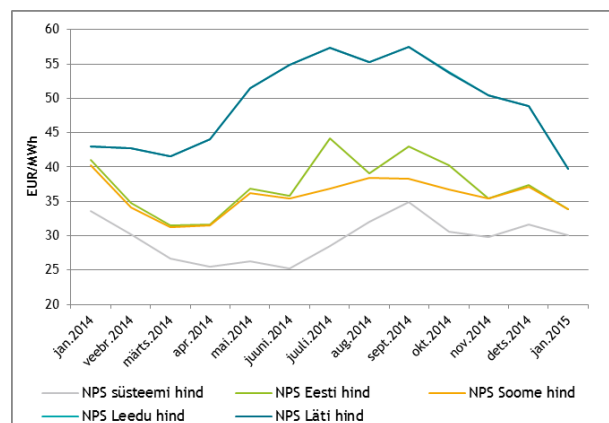
Taanis ja Soomes vastavalt 4%, 3% ja 7%. Kokkuvõtvalt oli Põhjamaade netoülejääk 489 GWh.

Elektribörs (EUR/MWh)	Keskmine hind 2015 jaanuaris	Keskmine hind 2014 detsembris
Nord Pool Spot (SYS)	30,08	31,67
European Power Exchange (ELIX Base/Peak)	35,08/41,07	36,73/44,02

European Power Exchange'i (EEX) nii ELIX baaskoormuse kui tipukoormuse keskmine hind jäi jaanuaris keskmisest NPS süsteemihinnast kõrgemaks, olles vastavalt 35,08 EUR/MWh ja 41,07 EUR/MWh. EEX PHELIX'i (Saksamaa) hinnad langesid oluliselt-baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 29,16 EUR/MWh ja tipukoormuse hinnaks 35,51 EUR/MWh. EEX France piirkonna jaanuarikuu baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 41,35 EUR/MWh ja tipukoormuse keskmiseks hinnaks 45,84 EUR/MWh.

CO₂ emissioonikvootide hinnad jaanuarikuu jätkasid aeglast tõusu, liikudes vahemikus 6,71 EUR/t ja 7,32 EUR/t (detsembrikuus 6,56 EUR/t ja 7,07 EUR/t).

NPS Eesti, Läti, Leedu ja Soome hindade võrdlus



Kuu keskmine hind jaanuar 2014 kuni jaanuar 2015

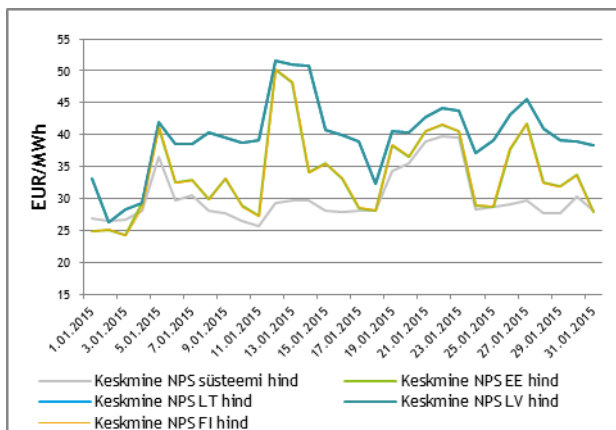
Jaanuarikuu oli NPS Eesti hinnapiirkonnas elektrienergia keskmine hind 33,84 EUR/MWh erinedes süsteemihinnast 13%. Detsembrikuuga võrreldes langes hind NPS Eesti hinnapiirkonnas 9,57% võrra. NPS Läti hinnapiirkonnas langes kuu keskmine hind 18,6% 39,78 EUR/MWh tasemele. NPS Läti ja Leedu hinnapiirkondades ühtisid hinnad kõigil tundidel ning Leedu hinnapiirkonna keskmiseks hinnaks kujunes jaanuarikuu samuti 39,78 EUR/MWh.

Hinnapiirkond (EUR/MWh)	Keskmine hind 2015 jaanuaris	Keskmine hind 2014 detsembris
NPS Eesti	33,84	37,42
NPS Läti	39,78	48,87
NPS Leedu	39,78	48,87
NPS Soome	33,80	37,13

Jaanuarikuu kokkuvõttes ületas Eestis tootmine siseriiklikku tarbimist 21,9% võrra ning seejuures võrreldes detsembrikuuga tootmine langes 3% ja tarbimine kasvas 4%. Läti elektrisüsteem suutis katta 64,6% ning Leedu vaid 27,8% oma elektritarbimisest. Baltikum oli tervikuna jätkuvalt defitsiitne (764 GWh), seejuures võrreldes detsembrikuuga langes tootmine Lätis 1% ja Leedus 4% samas kui tarbimine püsis Lätis samal tasemel ja Leedus langes 4%. Baltikumi defitsiidist kaeti 44% ulatuses impordiga kolmandatest riikidest ning 56% ulatuses impordiga Soomest.

NPS Eesti ja NPS Läti piirkondade hinnad erinesid jaanuaris päev-ette turul 67,3% tundiidest ehk 501 tunnil (detsembrikuus 70,8%). NPS Eesti ning NPS Läti keskmine hinnaerinevus oli 5,94 EUR/MWh (detsembrikuus 11,46 EUR/MWh).

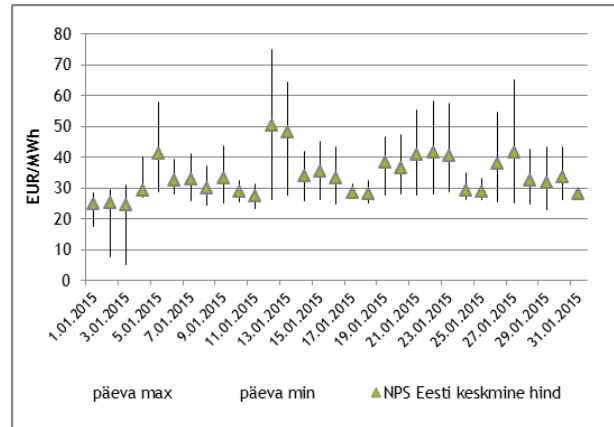
NPS Eesti ja NPS Soome hinnad erinesid jaanuarikuus päev-ette turul 14 tunnil ehk 1,9% ajast (detsembris 21 tunnil ehk 2,8% tundiidest). Jaanuarikuus oli Eesti keskmine hind Soome hinnast 0,03 EUR/MWh võrra kallim (detsembrikuus 0,29 EUR/MWh võrra).



Päeva keskmine hind jaanuaris 2015

Jaanuar 2015 (EUR/MWh)	Keskmine hind	Max hind	Min hind
NPS Süsteem	30,08	57,68	18,57
NPS Soome	33,80	75,00	5,09
NPS Eesti	33,84	75,00	5,09
NPS Läti	39,78	75,00	5,09
NPS Leedu	39,78	75,00	5,09

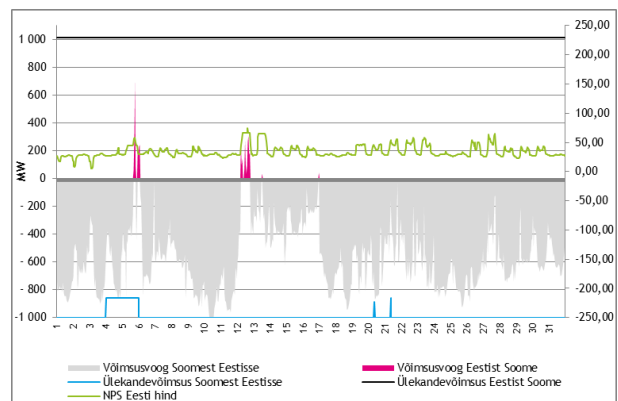
Jaanuarikuu olid NPS Eesti hinnapiirkonna tunnihinnad üsna stabiilsed jäädes keskmiselt 25 - 60 EUR/MWh vahele. Kuu alguses olid hinnad madalamad. Suurim päevasisene hindade erinevus esines 12. jaanuaril, mil esines kuu maksimum tunnihind 75,00 EUR/MWh ja päeva tunnihinnad erinesid 48,60 EUR/MWh ulatuses.



Hindade volatiilsus jaanuaris 2015

Võimsusvoog

Jaanuarikuu jooksul olid Elspot võimsusvood suunatud Soomest Eestisse 722 tunnil ja Eestist Soome 22 tunnil (detsembrikuus vastavalt 712 ja 32 tunnil).

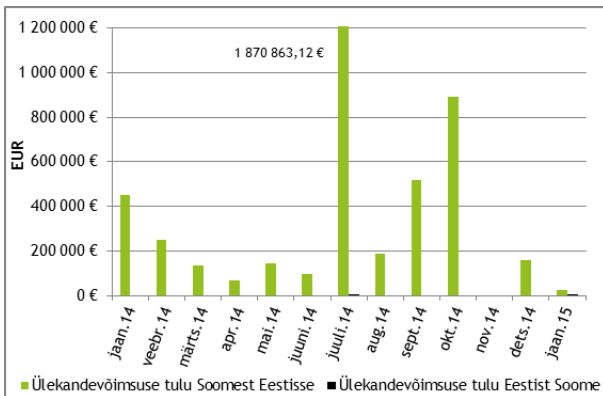


NPS Eesti ja NPS Soome vahelised võimsusvood jaanuaris 2015

Jaanuarikuus ulatus elektrivoog Soomest Eestisse esimest korda ajaloos 1000 megavatini, kui impordinõudlus ületas 10. jaanuari seitsmel tunnil ühenduste EstLink 1 ja EstLink 2 koguvõimsuse. Ühendid olid jaanuarikuus koormatud maksimaalse ülekandevõimsuse ulatuses 10 tunnil (detsembrikuus 20 tunnil) ning 4 tunnil esines *ramping*ust tulenev piirang. *Ramping* piirang tähendab, et kõiki turutehinguid ei olnud võimalik täita, sest voog EstLinkidel ei saa tehniliste piirangute tõttu muutuda enam, kui 600 MW tunnis. 3 tunnil esines ülekandevõimsuse piirang süsteemi erirežiimil.

Ülekandevõimsuste jaotamise tulu põhivõrgu ettevõtjatele Elering ja Fingrid oli jaanuarikuus 23 673,13 eurot (detsembrikuus 159 085,52 eurot).

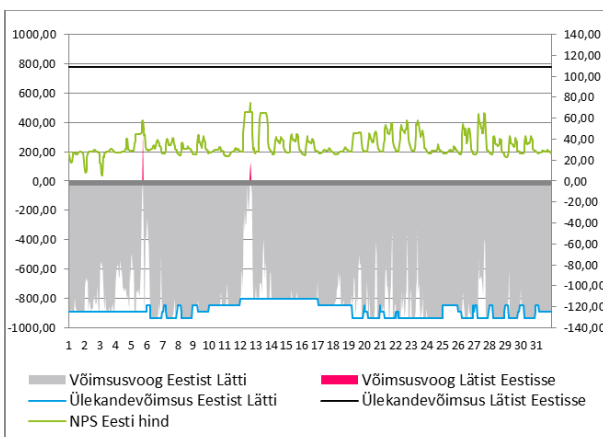
Jaнварikuus vastukaubanduse kulu Eleringile Soome suunal oli 2354,02 eurot (detsembrikuus vastukaubanduse kulu ei olnud).



Ülekandevõimsuse tulu EstLink 1 ja EstLink 2 omanikele jaanuar 2014 kuni jaanuar 2015

Jaнварis oli NPS Eesti ja NPS Läti ühendus päev-ette kauplemise tulemuste põhjal suunal Eestist Lähti jaotatud täies ulatuses 501 tunnil ehk 67,3% ajast (detsembrikuus 527 tunnil ehk 70,8% ajast). Kaubanduslik voog oli 741 tunnil suunaga Eestist Lähti ja 3 tunnil suunaga Lätist Eestisse. NPS Eesti ja NPS Läti vahel kasutati päev-ette Elspot turul suunal Eestist Lähti ära 92% kaubanduseks antud ülekandevõimsusest (detsembrikuus 94%). Suunal Lätist Eestisse ülekandevõimsuse puudujääki ei esinenud.

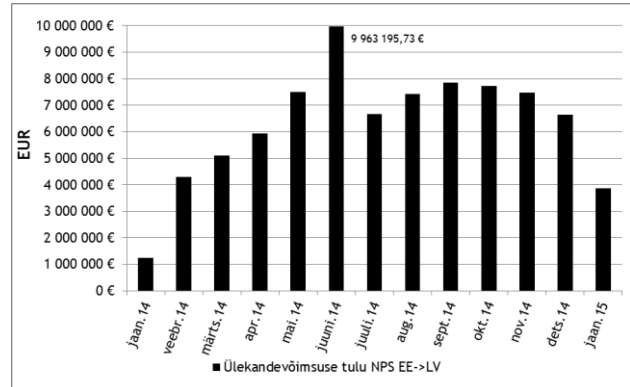
Päevisene kauplemine ülekandevõimsuse puudujääki ei leevendanud ja peale päevisesest kauplemist esines jaanuaris võimsuse puudujääk suunal Eestist Lähti 500 tunnil ehk 67,2% ajast. Tulenevalt jaanuarikuus mitmetel liinidel toimunud hooldustöödest esines ülekandevõimsuse puudujääk suunal Eestist Lähti normaalrežiimil (ajal, mil ühendelektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid) 266 tunnil ehk 36% ajast.



NPS Eesti ja NPS Läti vahelised võimsusvood jaanuaris 2015

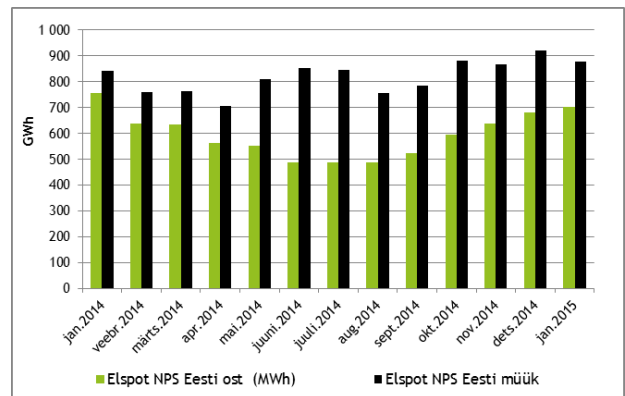
Päev-ette võimsuste jaotamisest tulenev tulu moodustas Eesti ja Läti põhivõrguettevõtjatele jaanuarikuus kokku 3 863 783,61 eurot (detsembrikuus

6 646 063,36 eurot). Jaнварikuus nagu ka detsembris vastukaubanduse kulu Eleringile Läti suunal ei olnud.



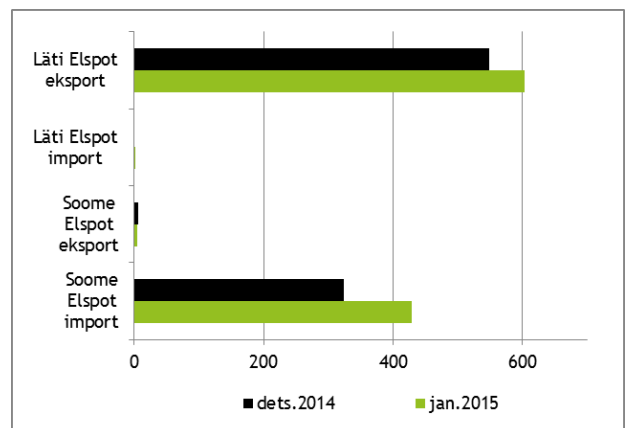
Ülekandevõimsuse tulu põhivõrguettevõtjatele Eesti-Läti piiril jaanuar 2014 kuni jaanuar 2015

Müüdnud ja ostetud kogused



NPS Elspot Eesti hinnapiirkonnas ostetud/müüdnud kogused jaanuar 2014 kuni jaanuar 2015

NPS Eesti hinnapiirkonnas päev-ette turul müüdi jaanuarikuus 878 GWh elektrienergiat (detsembrikuus 918 GWh) ja osteti 701 GWh elektrienergiat (detsembrikuus 680).



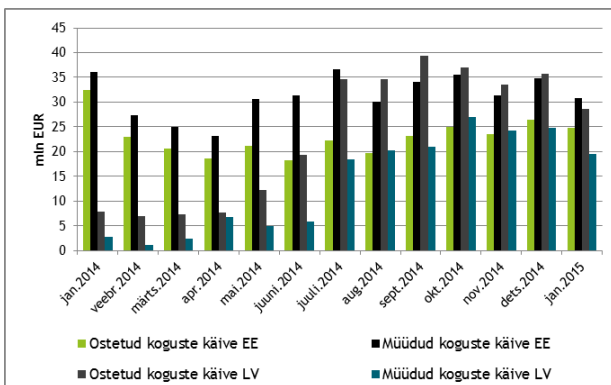
NPS Eesti hinnapiirkonna Elspot turu import/eksport (GWh) detsembris 2014 ja jaanuaris 2015

Jaнварikuus oli Elspot päev-ette turul eksport Eestist Lähti 603 GWh ja import 1 GWh (detsembris vastavalt

566 GWh ja 0 GWh). Eestist Soome eksporditi päev-ette turul 4 GWh ja Soomest Eestisse imporditi 429 GWh (detsembris vastavalt 6 GWh ja 335 GWh elektrienergiat).

Eesti turuosalisel ostsid jaanuarikuus siseriikliku tarbimise katteks elektrienergiat kokku päev-ette ja päevasiseselt turult 90% ulatuses ehk 712 GWh (detsembrikuus 682 GWh). Jaanuarikuus oli Eesti siseriiklik brutotarbimine 794 GWh (detsembri 785 GWh). Jaanuaris Eestis toodetud 977 GWh elektrienergiast müüdi päev-ette ja päevasisesel turul 90% ehk 881 GWh (detsembris 919 GWh ehk 90% toodetud elektrist).

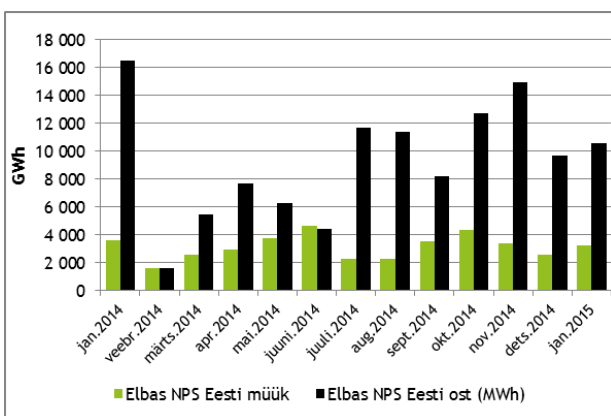
NPS Eesti hinnapiirkonna käive



NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdüd kogustekäive jaanuar 2014 kuni jaanuar 2015

Ostetud koguste käive oli jaanuarikuus NPS Eesti hinnapiirkonnas kokku 24,7 miljonit eurot ja NPS Läti piirkonnas 28,6 miljonit eurot (detsembrikuus vastavalt 26,5 ja 34,8 miljonit eurot). Müüdüd koguste käive oli NPS Eesti hinnapiirkonnas jaanuarikuus 30,9 miljonit eurot (detsembrikuus 35,8 miljonit eurot). NPS Läti hinnapiirkonnas müüdüd koguste käive oli 19,6 miljonit eurot (detsembrikuus 24,8 miljonit eurot).

Elbas - päevasisene kauplemine

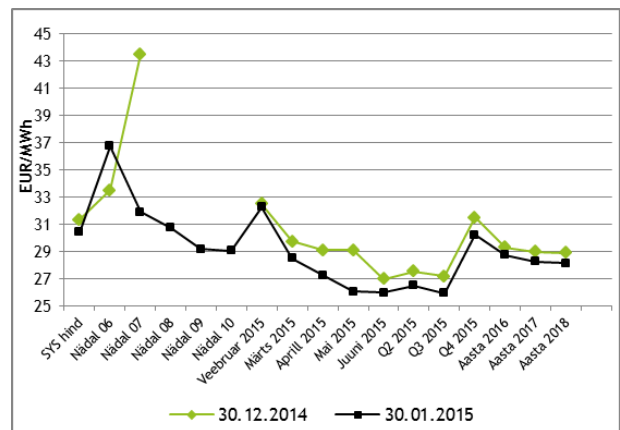


Elbas turul päevasiseselt kaubeldud kogused jaanuar 2014 kuni jaanuar 2015

NPS Elbas päevasisesel turul Eesti hinnapiirkonna ostetud ja müüdüd kogused jaanuaris võrreldes detsembrikuuga kasvasid. Eesti turuosalisel ostsid Elbas platvormil kokku 10,6 GWh elektrienergiat (detsembrikuus 9,7 GWh) ja müüsid 3,2 GWh elektrienergiat (detsembrikuus 2,5 GWh).

Tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities turul oli 2014 aasta jaanuarikuu viimasel kauplemispäeval EPAD Tallinn lepingute sulgemishinnaks 2015. aasta veebruariks 7,25 EUR/MWh ning 2015 aasta teiseks kvartaliks 7,40 EUR/MWh. Nasdaq OMX Commodities turu viimasel kauplemispäeval finantstehingute põhjal kujuneks 2015. aasta veebruarikuu elektrienergia hinnaks NPS Eesti hinnapiirkonnas 39,50 ja teise kvartali keskmiseks hinnaks 33,90 eurot megavatt-tunni kohta.



Tulevikutehingute süsteemihinnad (Allikas: Nasdaq OMX)

Tulevikutehingute põhjal kujuneks NPS süsteemihinnaks veebruarikuuks 32,25 EUR/MWh ja 2015 aasta teise kvartaliks 26,50 EUR/MWh.

2016 aasta (EUR/MWh)	Phelix Power Futures (Saksamaa)	French Physical Futures (Prantsusmaa)
Baastunnihind	32,14	38,20
Tiputunnihind	40,73	46,76

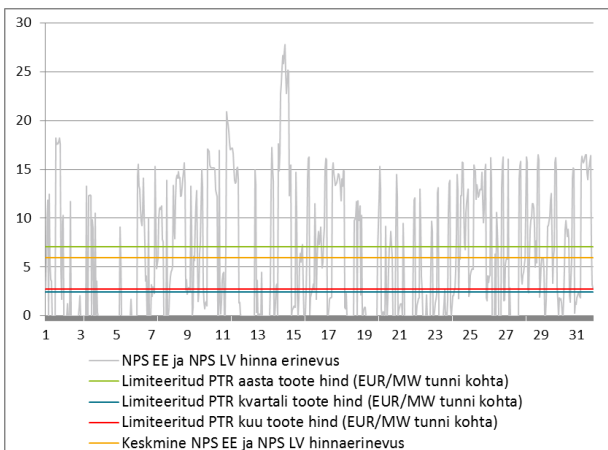
30. jaanuari 2015 seisuga

30. jaanuari seisuga langesid EEX Power Derivatives turul tulevikutehingute põhjal EPEX SPOT Saksamaa piirkonna elektrienergia baashinnad 2016. aastaks 0,73 EUR/MWh ja tiputundide hinnad 1,19 EUR/MWh võrra. EPEX SPOT Prantsusmaa piirkonna finantstehingute baasenergia hinnad langesid 2016. aastaks 2,09 EUR/MWh võrra ja tiputundide hinnad langesid 3,37 EUR/MWh võrra.

Limiteeritud PTR-ide oksjon Eesti-Läti piiril

Eesti ja Läti elektrisüsteemihaldurite Elering ja Augstsprieguma tīkls kokkuleppe kohaselt rakendatakse Eesti ja Läti vahelisel piiril osaliselt võimsuste limiteeritud otsest jaotusmehhanismi. 13. novembri oksjonil oli müügis 200 MW ulatuses limiteeritud PTR-e terve 2015. aasta igaks tunniks ning hinnaks kujunes 7,11 eurot megavatt-tunni kohta. 20. novembri oksjonil müüdi 100 MW PTR-e 2015. aasta esimese kvartali igaks tunniks ja hinnaks kujunes 2,41 eurot megavatt-tunni kohta. 17. detsembri oksjonil müüdi 150 MW PTR-e 2015. aasta jaanuarikuu igaks tunniks. Limiteeritud PTR-ide jaanuarikuu toote oksjonil osales seitse turuosalist, kellest viie pakkumused osutusid edukaks, hinnaks kujunes oksjonil 2,70 eurot megavatt-tunni kohta.

Tegelikuks keskmiseks hinnaerinevuseks NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade vahel kujunes jaanuarikuu 5,94 EUR/MWh. Limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistel maksid süsteemihalduritele jaanuarikuu hinnaerinevuse alusel 173 430,00 EUR aastase toote eest ning süsteemihaldurid maksid turuosalistele 262 965,00 EUR esimese kvartali toote eest ning 362 083,50 EUR jaanuarikuu toote eest.



Limiteeritud PTR võrdlus NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega jaanuar 2015

15. jaanuaril toimunud oksjonil oli müügis 150 MW limiteeritud PTR-e 2015. aasta veebruarikuu igaks tunniks. Oksjonil osales üheksa turuosalist, kellest seitsme pakkumus osutus edukaks. Oksjonil kujunes PTR-L Feb-2015 hinnaks 4,81 eurot megavatt-tunni kohta.

PTR-ide 2015. aasta märtsikuu võimsuse oksjon toimus 11. veebruaril ja 2015. aasta teise kvartali oksjon toimus 4. veebruaril. 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 kasutamisega seoses võivad tekkida.