

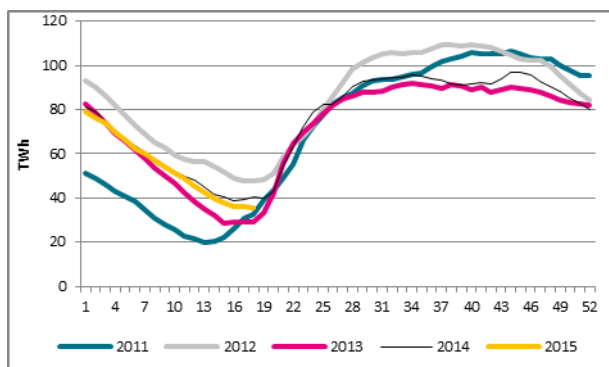
## NPS Eesti 2015 aprill

30.05.2015

- Aprillikuus tõusis NPS Eesti hinnapiirkonna hind 0,63% ja oli 30,50 €/MWh;
- Põhjamaade elektribörsi Nord Pool Spot süsteemihind jäi keskmiselt 25,31 €/MWh tasemele;
- NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade hinnad ühtisid D-1 ehk päev-ette turul 47,4% ajast;
- NPS Eesti ja NPS Soome päev-ette hinnad ühtisid 671 tunnil ehk 93,2% ajast;
- Aprilli börsihindade erinevuse alusel maksid limiteeritud PTR-e ostnud turuosalisel süsteemihalduritele kokku 661 400 eurot.

### Elektribörside hinnad

Nord Pool Spot elektribörsi süsteemihind jäi möödunud kuul märtsikuuga samale tasemele, olles keskmiselt 25,31 €/MWh. Suurima hinnatõusuga olid NPS Leedu ja NPS Läti hinnapiirkonnad - keskmine hinnakasv nendes piirkondades oli vastavalt 10,52% ja 8,04%. Leedus esines ka aprillikuu kõrgeim tunnihind, mis kujunes 12. aprillil ja oli 120,04 €/MWh eest. Keskmine hinnalangus oli suurim Taani DK1 ja DK2 hinnapiirkondades, vastavalt 3,70% ja 3,82%. Taanis esines eelmisel kuul ka negatiivseid hindu ja madalaim hind ulatus miinus 13,42 €/MWh-ni.



Hüdroreservuaaride täitvus Põhjamaades

Hinnapiirkond (€/MWh)	Keskmine hind 2015 aprillis	Keskmine hind 2015 märtsis
NPS Eesti	30,50	30,31
NPS Läti	34,81	32,22
NPS Leedu	35,61	32,22
NPS Soome	30,09	29,42

Aprillikuu lõpu seisuga oli Põhjamaade hüdroreservuaaride täitvus 29%, mis on võrreldes märtsikuu viimase nädalalõpu seisuga nelja protsendipunkti võrra madalam näitaja. (100% 02.01.2012 121 429 GWh). Norras vähenes tootmine märtsiga võrreldes 16,6%, Taanis 13,6%, Soomes 10,7% ning Rootsis 10,1%. Tarbimise arvestuses langesid mahud Norras 15,1%, Taanis 10,6%, Soomes 11,8% ja Rootsis 14,3%. Kuu kokkuvõttes ületas tootmine siseriikliku tarbimist Rootsis 19,8% ning Norras 5,5%. Soomes kaeti tarbimine

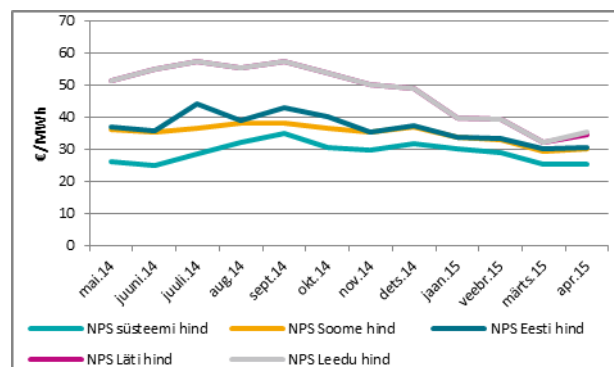
kodumaise tootanguga 82,2% ning Taanis 87,5% ulatuses.

Elektribörs	Keskmine hind (€/MWh)	
	2015 aprill	2015 märts
Nord Pool Spot (SYS)	25,31	25,34
European Power Exchange (ELIX Base/Peak)	31,65/32,34	34,48/37,50

European Power Exchange'i (EPEX SPOT) nii ELIX (European Electricity Index) baaskoormuse kui tipukoormuse keskmised hinnad jäid aprillis NPS süsteemihinnast kõrgemaks, olles vastavalt 31,65 ja 32,34 €/MWh. Saksamaa ja Prantsusmaa elektri hinnad olid märtsiga võrreldes mõnevõrra soodsamad. Saksamaa PHELIX piirkonna baaskoormuse keskmiseks hinnaks kujunes 29,72 €/MWh ja tipukoormuse hinnaks 29,40 €/MWh. EPEX SPOT Prantsusmaa piirkonna baaskoormuse keskmine hind oli aprillis 39,54 €/MWh ja tipukoormuse keskmine hind 41,27 €/MWh.

CO<sub>2</sub> emissioonikvoodi hinnad näitasid märtsikuuga võrreldes mõningast kasvu. Aprillikuus liikusid hinnad vahemikus 6,80-7,28 €/t (märtsis vahemikus 6,41-7,04 €/t).

### NPS Baltikumi ja Soome hinnad



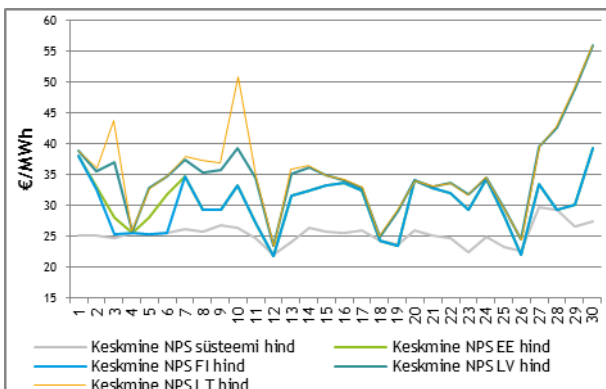
Kuu keskmised hinnad 2014. ja 2015. aastal

2015. aasta aprillis oli NPS Eesti hinnapiirkonnas elektrienergia keskmine hind 30,50 €/MWh, s.o keskmisest süsteemihinnast 20,51% kõrgem. Märtsikuuga võrreldes tõusis hind Eesti hinnapiirkonnas 0,63%. NPS Läti hinnapiirkonnas kujunes keskmiseks hinnaks aprillis 34,81 €/MWh, kallinedes kuises arvestuses 8,04% võrra. NPS Läti ja Leedu hinnapiirkondades erinesid hinnad 52 tunnil ja Leedu hinnapiirkonna keskmiseks hinnaks kujunes 35,61 €/MWh.

Elektritootang vähenes Eestis eelneva kuuga võrreldes 7,1% samal ajal kui tarbimine langes 8,4%. Aprillikuu elektribilanss osutus märtsikuuga sarnaselt napilt tasakaalus olevaks (veebruaris ületas Eestis tootmine siseriikliku tarbimist kolmandiku võrra). Eestiga sarnaselt oli siseriiklik tootmine ja tarbimine tasakaalus ka Lätis. Tootmismahud sealsetes elektrijaamades langesid 5,5%, ning tarbimismahud 8,0%. Leedus jäi aprillikuu tootmine 2,8% ja tarbimine 4,8%-ga märtsikuu kogustele alla ning süsteemi

impordivaduseks kujunes 589 GWh. Aprillikuus oli Baltikum terviklikult 586 GWh ulatuses defitsiidis, millest ligikaudu 74% imporditi Põhjamaadest ning 26% kolmandatest riikidest.

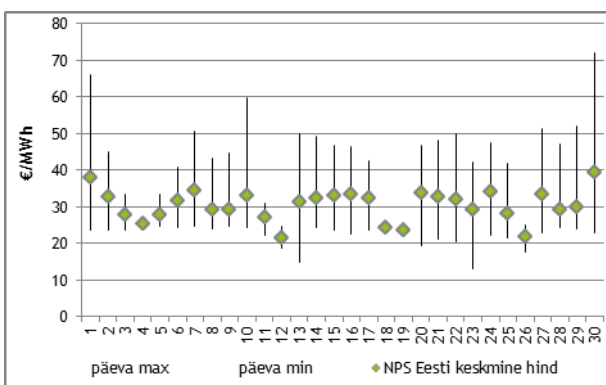
NPS Eesti ja NPS Läti piirkondade hinnad erinesid aprillis päev-ette turul 379 tunnil ehk 52,6% tundidest (märtsis 240 tunnil ehk 32,3%) - keskmine hinnaerinevus oli 4,31 €/MWh (märtsis vaid 1,91 €/MWh). NPS Eesti ja Soome hinnad erinesid päev-ette turul 49 tunnil ehk 6,8% ajast (märtsis 106 tunnil ehk 14,3% tundidest). Keskmiseks hinnaerinevuseks kujunes 0,41 €/MWh (märtsis 0,89 €/MWh).



Päeva keskmine hind 2015. aasta aprillis

Aprill 2015 (€/MWh)	Keskmine hind	Max tunnihind	Min tunnihind
NPS Süsteem	25,31	45,31	14,67
NPS Soome	30,09	72,05	13,08
NPS Eesti	30,5	72,05	13,08
NPS Läti	34,81	72,05	14,95
NPS Leedu	35,61	120,04	14,95

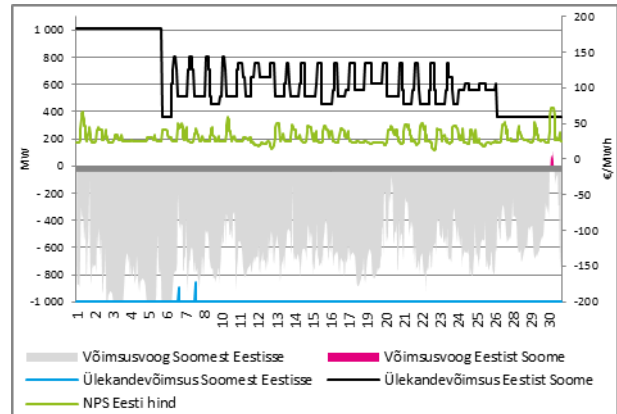
Aprillis olid NPS Eesti hinnapiirkonna tunnihinnad jätkuvalt stabiilsed - 86% tundidest jäi hind vahemikku 20-45 €/MWh. Suurim päevasisene hindade erinevus esines 30. aprillil, mil päeva tunnihinnad erinesid 49,08 € võrra MWh kohta, sel päeval esines ka kuu maksimaalne tunnihind 72,05 €/MWh (märtsis oli suurimaks tunnihindade erinevuseks 33,48 €/MWh).



NPS Eesti hinnapiirkonna hindade volatiilsus 2015. aasta aprillis

## Võimsusvoog

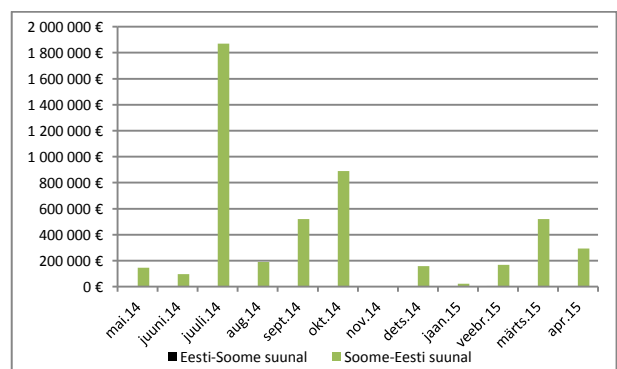
Aprillis olid päev-ette turul Elspot toimunud kauplemise tulemusena võimsusvood suunatud Soomest Eestisse 715 tunnil ja Eestist Soome 4 tunnil (märtsis vastavalt 737 ja 6 tunnil).



NPS Eesti ja NPS Soome vahelised võimsusvood 2015. aasta aprillis

Ülekandevõimsus Soomest Eestisse oli täies ulatuses kasutatud 47 tunnil. Märtsis olid ühendused maksimaalse ülekandevõimsuse ulatuses koormatud 104 tunnil. Kahel tunnil esines ka nn. alalisvooluühenduste *rampimise* piirang. *Rampimise* piirang tähendab, et kõiki turutehinguid ei olnud võimalik täita, sest võimsusvoog EstLinkidel ei tohi muutuda üle 600 MW tunnis. Tegemist ei ole EstLinkidest tingitud tehnilise piiranguga, vaid eelpool mainitud piirang on vajalik Põhjamaade sünkronala elektrisüsteemide töökindla talitluse tagamiseks. 38 tunnil esines ülekandevõimsuse puudujääk, mil ühendustel ei olnud piiranguid.

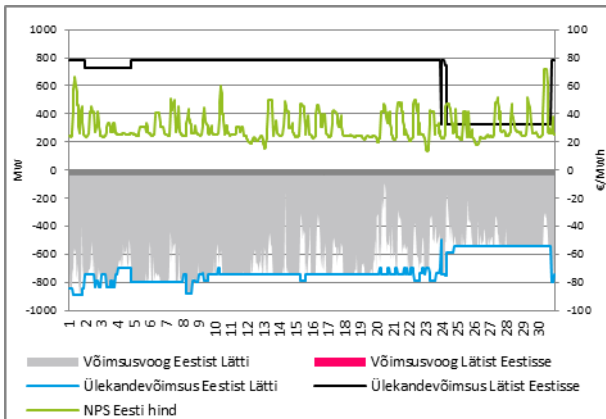
Ülekandevõimsuste jaotamise tulu põhivõrgu ettevõtetele Elering ja Fingrid oli aprillis kokku 292 263 eurot (märtsis 519 664 eurot). Aprillikuu vastukaubanduse kulu Eleringile Soome suunal oli 3771 eurot (märtsis vastukaubanduse kulu ei olnud).



Ülekandevõimsuse tulu EstLink 1 ja EstLink 2 omanikele 2014. ja 2015. aastal

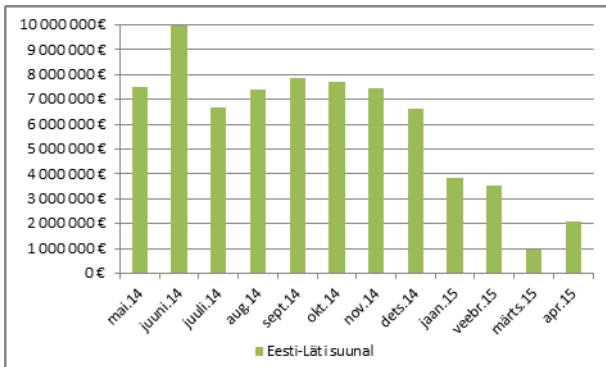
Aprillis oli NPS Eesti ja NPS Läti ühendus päev-ette kauplemise tulemuste põhjal suunal Eestist Lähti jaotatud täies ulatuses 380 tunnil ehk 52,8% ajast (märtsis 240 tunnil ehk 32,3% ajast). Kaubanduslik voog liikus aprillis kõikidel tundidel suunaga Eestist Lähti ning kaubanduseks antud ülekandevõimsusest kasutati ära keskmiselt 89,2% (märtsis 81,7%).

Päevasine kauplemine (ELBAS) leevendas ülekandevõimsuse puudujääki - päevasise kauplemise järel esines võimsuse puudujääk suunal Eestist Läti 283 tunnil ehk 39,3% ajast (märtsis 17,8% ajast). Ülekandevõimsuse puudujääki suunal Eestist Läti normaalrežiimil (ajal, mil ühendelektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid) esines aprillis kokku kahe tunnil (märtsis piirangutevabal ajal ülekandevõimsuse puudujääk ei esinenud).



NPS Eesti ja NPS Läti vahelised võimsusvood 2015. aasta aprillis

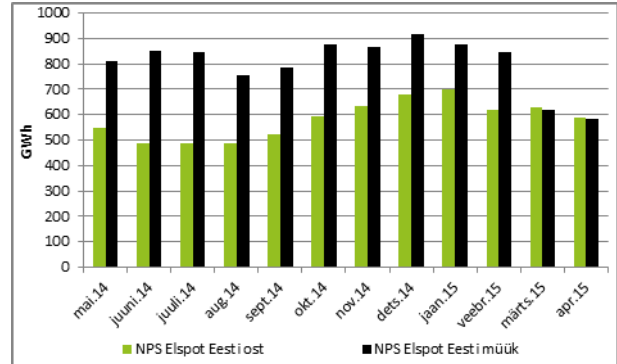
Päev-ette võimsuste jaotamisest tulenev tulu Eesti ja Läti ristlõikel, mis jaguneb võrdsetes osades põhivõrguettevõtete Elering ja Augstsprieguma tikls vahel, moodustas aprillis kokku 2 077 883 eurot. (märtsis 952 047 eurot). Aprillikuu vastukaubanduse kulu Eleringile Läti suunal oli 211 827 eurot (märtsis vastukaubanduse kulu ei olnud).



Ülekandevõimsuse tulu Eesti-Läti piiril 2014. ja 2015. aastal

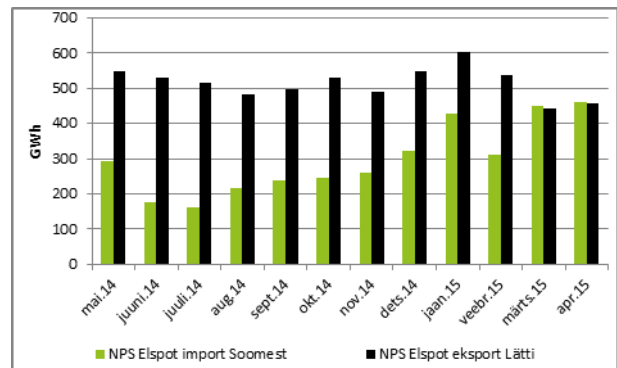
## NPS kogused

Aprillis osteti NPS Eesti hinnapiirkonnas päev-ette turul 589 GWh elektrienergiat (märtsis 627 GWh) ja müüdi 586 GWh elektrienergiat (märtsis 621 GWh).



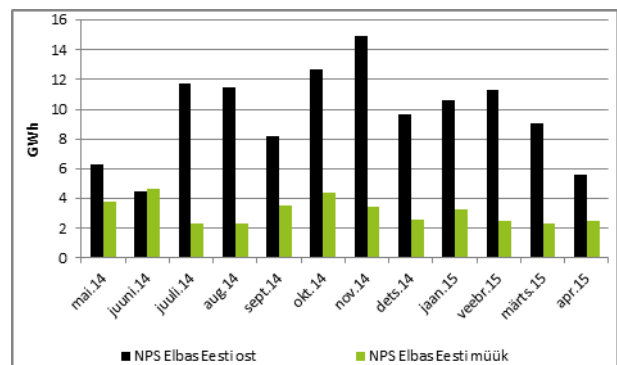
NPS Elspot Eesti hinnapiirkonnas ostetud ja müüdü kogused 2014. ja 2015. aastal

NPS Elspot tehingute alusel oli aprillis eksport Eestist Soome 0,3 GWh, Soomest Eestisse imporditi 462 GWh elektrienergiat (märtsis olid näitajad vastavalt 0,6 GWh ja 451 GWh). Päev-ette eksport Läti suunal moodustas kokku 458 GWh (märtsis 444 GWh), vastupidises suunas aprillis kaubandust ei toimunud (märtsis 0,2 GWh).



NPS Eesti hinnapiirkonna Elspot turu import Soomest ja eksport Läti 2014. ja 2015. aastal

Eesti turuosalised ostsid aprillis siseriikliku tarbimise katteks elektrienergiat kokku päev-ette (Elspot) ja päevasiseselt (Elbas) turult 87% ulatuses ehk 594 GWh (märtsis 85% ehk 636 GWh). Eestis toodetud 691 GWh elektrienergiast müüdi päev-ette ja päevasisesel turul 85% ehk 588 GWh toodetud elektrist.

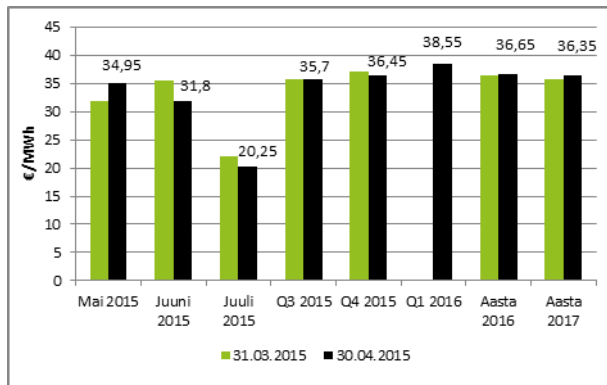


Elbas turul päevasiseselt kaubeldud kogused 2014. ja 2015. aastal

NPS Elbas (s.o päevasisesel) turul Eesti hinnapiirkonnas kaubeldud summaarne kogus kahanes aprillis märtsiga võrreldes: Eesti turuosalised ostsid Elbas platvormilt kokku 5,6 GWh elektrienergiat (märtsis 9,1 GWh) ja müüsid 2,5 GWh elektrienergiat (märtsis 2,3 GWh).

## Tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities 2015. aasta aprillikuu viimase kauplemispäeva tulevikutehingute põhjal kujuneks NPS süsteemihinnaks selle aasta maikuu 24,25 €/MWh ja kolmandas kvartalis 22,95 €/MWh. EPAD Tallinn lepingute sulgemishind oli 2015. aasta maikuu kohta 10,70 €/MWh ning 2015. aasta kolmandas kvartalis 12,75 €/MWh. Selle põhjal kujuneks 2015. aasta maikuu keskmiseks elektrienergia hinnaks NPS Eesti hinnapiirkonnas 34,95 ja kolmanda kvartali keskmiseks hinnaks 35,70 €/MWh.



NPS EE hinnapiirkonna eeldatav hind Nasdaq OMX tulevikutehingute hindade põhjal 2015. a märtsi ja aprillis seisuga

EEX Power Derivatives turul langesid tulevikutehingute alusel Saksamaa piirkonna elektrienergia baashinnad 2016. aastaks 0,13 €/MWh ja tiputundide hinnad 0,27 €/MWh võrra. Prantsusmaa piirkonna tehingute põhjal hinnad 2016. aastaks seevastu tõusid - baaselektri hinnad 0,11 €/MWh võrra ja tiputundide hinnad 0,56 €/MWh võrra.

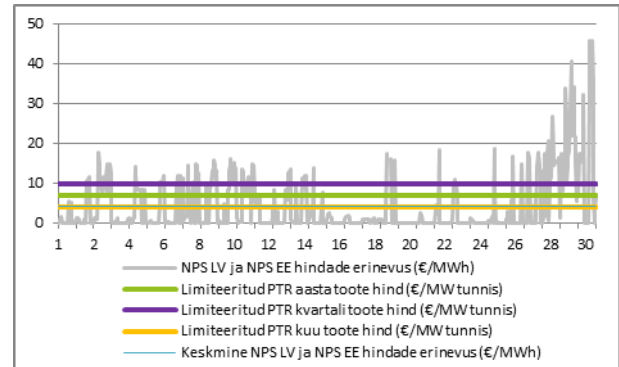
2016 aasta (€/MWh)	Phelix Power Futures (Saksamaa)	French Physical Futures (Prantsusmaa)
Baastunnihind	32,02	38,93
Tiputunnihind	40,40	47,25

Baas- ja tiputunnihinnad seisuga 30.04.2015; allikas: European Energy Exchange (EEX)

## 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. 4. veebruari oksjonil müüdi 65 MW PTR-e 2015. aasta teise kvartali igaks tunniks ja hinnaks kujunes 9,94 eurot megavatt-tunni kohta. 11. märtsi oksjonil müüdi 135 MW PTR-e 2015. aasta aprilli igaks tunniks, oksjonil osales üheksa turuosalist, kellest seitsme pakkumused osutusid edukaks, võimsuse hinnaks kujunes oksjonil 4,25 eurot megavatti kohta iga tunni jaoks.

Tegelikult keskmiseks hinnaerinevuseks NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkondade vahel kujunes aprillis 4,31 €/MW tunni kohta. Limiteeritud PTR-e ostnud turuosalistel maksid süsteemihalduritele seega aastase toote eest 403 474 eurot ning teise kvartali toote eest 263 573,05. Aprillikuu toote eest tasusid süsteemihaldurid aga turuosalistele 5 647,05 eurot.



Limiteeritud PTR võrdlus NPS Eesti ja NPS Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega 2015. aasta aprillis

Aprillis toimus limiteeritud PTR-ide oksjon 2015. aasta maikuu võimsusele. 15. aprillil toimunud oksjonil oli müügis 135 MW igaks tunniks. Oksjonil osales üheksa turuosalist, kellest seitsme pakkumus osutus edukaks. PTR-L 2015-May hinnaks kujunes 8,20 €/MW tunni kohta.

Täiendav teave oksjoni tulemuste, tingimuste, kalendri ja registreerimisvormi kohta on kättesaadav Eleringi veebilehel [elering.ee/limiteeritud-ptr-ide-oksjon-2](http://elering.ee/limiteeritud-ptr-ide-oksjon-2).