# Energiaturud – 2016 juuli

19.08.2016

* Põhjamaade elektribörsi Nord Pool Eesti hinnapiir­konna keskmine hind oli juulis 30,97 €/MWh; süsteemihind langes 4,6 protsenti ja oli 25,32 €/MWh;
* Eesti elektri hinnad ühtisid Soome hindadega kõiki­del juulikuu tundidel ja Läti hindadega 56,2% ajast;
* Leedust Eestisse imporditud gaasi osakaal oli juulis 9,8%;
* Leedus gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi hind oli juulis keskmiselt 15,29 €/MWh, tõustes kuises arvestuses 19%;
* 5. juulil leppisid Elering ja Konkurentsiamet kokku metoodika „Gaasi ülekandevõimsuste jaotamine ja piiriülesele taristule juurdepääs Eestis“ lõplikus tekstis. Elering rakendab metoodikat alates 1. oktoobrist 2016;
* Euroopa Komisjon otsustas kaasrahastada Eesti-Soome gaasiühenduse Balticconnectori rajamist 75-protsendilise maksimummääraga.

## Energiahinnad

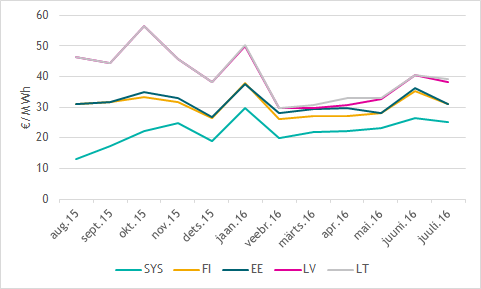
**Elektri börsihinnad**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Elektribörs** | | **Keskmine hind (€/MWh)** | | |
| **2016 juuli** | **2016 juuni** | **2015 juuli** |
| Nord Pool (SYS) | | 25,32 | 26,53 | 9,55 |
| EPEX\* (base/ peak) | ELIX | 24,86/ 25,81 | 23,81/ 25,78 | 33,23/ 35,61 |
| PHELIX | 27,19/ 27,81 | 27,69/ 29,37 | 35,00/ 36,88 |
| France | 30,11/ 32,32 | 28,01/ 30,48 | 37,95/ 41,59 |

\* EPEX – European Power Exchange

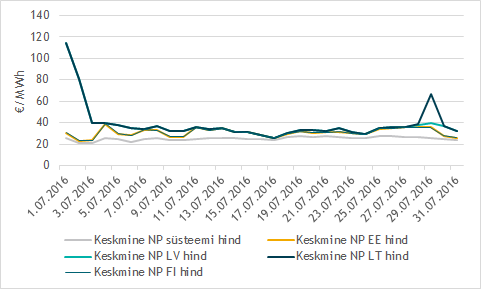
Põhjamaade elektribörsi Nord Pool (NP) juuli hinnad langesid võrreldes juuniga kõikides hinnapiirkondades, v.a Norra Tromsø (Põhja-Norra). Hinna kujundajatest on ülevaade Energiahindade mõjurite all.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **NP hinna­piirkond** | **Keskmine hind (€/MWh)** | | |
| **2016 juuli** | **2016 juuni** | **2015 juuli** |
| Eesti | 30,97 | 36,22 | 28,06 |
| Läti | 38,32 | 40,53 | 44,26 |
| Leedu | 39,23 | 40,53 | 44,26 |
| Soome | 30,97 | 35,41 | 27,57 |
| FRE | - | - | N/A |

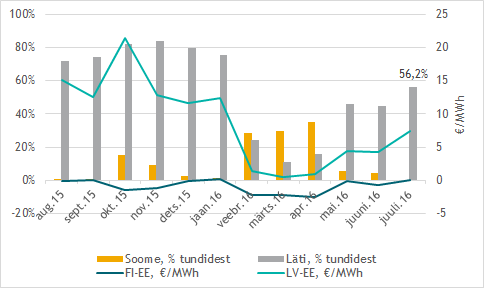


Kuu keskmised hinnad 2015. ja 2016. aastal

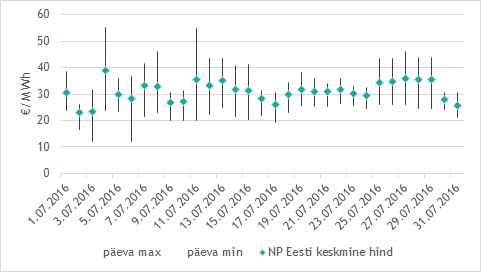
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Juuli 2016 (€/MWh)** | **Min tunnihind** | **Keskmine hind** | **Max tunnihind** |
| NP Süsteem | 12,12 | 25,32 | 30,10 |
| NP Soome | 12,14 | 30,97 | 55,05 |
| NP Eesti | 12,14 | 30,97 | 55,05 |
| NP Läti | 19,40 | 38,32 | 202,04 |
| NP Leedu | 19,40 | 39,23 | 202,04 |



NP päeva keskmised hinnad 2016. aasta juulis



NP Eesti piirkonna järgmise päeva hindade erinevus Soome ja Lätiga võrreldes 2015. ja 2016. aastal



NP Eesti hinnapiirkonna hindade volatiilsus juulis 2016

Nord Pool Eesti hinnapiirkonna juuli järgmise päeva tunnihinnad olid võrdlemisi stabiilsed - 16% tundidest jäid hinnad alla 25 €/MWh. Suurim päevasisene hindade eri­nevus oli 11. juulil: päeva miinimum- ja maksimumhind erinesid siis 35 euro võrra MWh kohta.

## Maagaasi hulgituru hind

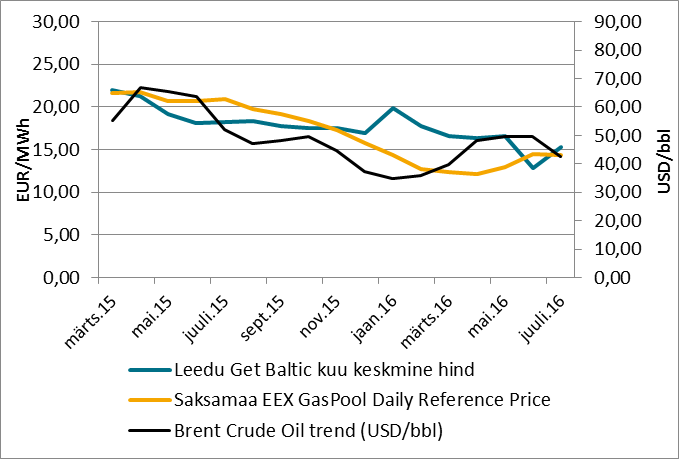
Eestis ei tegutse ühtegi gaasibörsi ning seetõttu puudub läbipaistev maagaasi hulgituru hind Eestis. Toome siin­kohal referentsina ära Leedu gaasibörsi GET Baltic hinnad ning kuigi Eesti gaasisüsteem ei ole võrgu kaudu ühenda­tud Soome ega Kesk-Euroopa gaasivõrguga, toome võrd­luse huvides ära ka naaberturgude hinnainfo.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Juuli 2016 (€/MWh)** | **Keskmine hind** | **Kuine muutus** | **Min hind** | **Max hind** |
| Leedu GET Baltic börs | 15,29 | 19% | 15,26 | 16,15 |
| Soome Kaasupörssi\* | 15,59 | -7% | 13,50 | 17,91 |
| GASPOOL\*\* | 14,36 | -1% | 14,11 | 15,08 |

\* Võrdluse huvides teisendatud ülemisele kütteväärtusele

\*\* Keskmine vaid päev-ette tehingute kohta, min ja max kõik tooted

Erinevalt Eestist ja Leedust, kus kasutatakse gaasi ostu-müügi lepingutes ülemist kütteväärtust, kasutatakse Soo­me gaasibörsil alumist kütteväärtust. Alumise ja ülemise kütteväärtuse vahe on keskmiselt 10 protsenti, mistõttu oleme hindade võrdlemiseks Kaasupörssi hindu vähenda­nud 10 protsendi võrra.



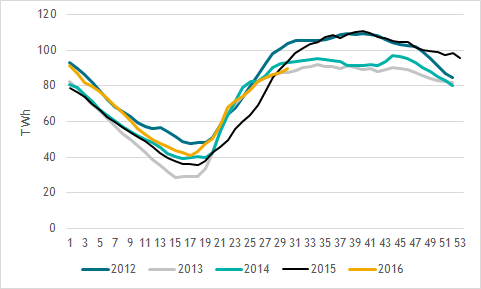
Kuu keskmine maagaasi hulgituru hind 2015. ja 2016. aastal

## Energiahindade mõjurid

Olulisemad energiahindade mõjurid:

* veeolud Põhjamaade hüdroreservuaarides – mõju Baltikumi elektri börsihinnale
* CO2 emissioonikvootide hinnad – mõju elektri hulgi­turuhindadele läbi elektritootmiseks kasutatavate CO2-mahukate kütuste kasutamise kulu
* kütuste maailmaturuhinnad – mõju maagaasi hinnale, kuna paljud maagaasi lepingud ning sealhulgas ka Eesti Gaasi poolt Gazpromilt ostetava maagaasi leping seob ostuhinna maailmaturu kerge kütteõli (Gasoil 0,1%) ja raske kütteõli (FuelOil 1,0%) viimase üheksa kuu keskmise hinnaga
* euro ja dollari kurss - kuna kütuste hinnad maailma­turul määratakse USA dollarites, mõjutab maagaasi impordihinda ka euro ja USD kurss – dollari tugevne­mine muudab kütuse kallimaks

Põhjamaade veeolud on tavapärased – Norra, Rootsi ja Soo­me hüdro­reser­vuaaride täituvus oli juuli lõpu seisuga ca 74% tasemel maksimaalsest (100% 02.01.2012 121 429 GWh), mis on eelnevate aastatega võrreldes vaid pisut madalam.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades 2012-2016

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Elektri ja maagaasi hinna mõjurid** | **Juuli 2016** | **Juuni 2016** |
| CO2 emissioonikvootide hind (min/max €/t) | 4,41/4,96 | 4,46/6,19 |
| €/USD kurss kuu viimasel pangapäeval | 1,1113 | 1,1102 |
| Raske kütteõli - FuelOil 1% eelneva 9 kuu keskmine (USD/tonn) | 175,90 | 173,39 |
| Kerge kütteõli - Gasoil 0,1% eelneva 9 kuu keskmine (USD/tonn) | 367,99 | 369,81 |
| Toornafta hind (Brent) (USD/bbl) kuu lõpu seis | 42,46 | 49,68 |

## Võimsusvood

**Elektrienergia järgmise päeva kaubanduslikud vood**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Juuli 2016\*** | **Võimsus­voog, tunde** | **Turule antud võim­su­sest kasutatud** | **100% turule antud võim­su­sest kasutuses, tunde** | **Pudeli­kael ELBAS kauplemise järel, tunde** |
| EE>FI | 65/744 (49/720) | 1,0% (1,2%) | 0/744 (0/720) | 0/744 (0/720) |
| FI>EE | 628/744 (657/720) | 26,2% (47,0%) | 0/744 (29/720) | 0/744 (15/720) |
| EE>LV | 739/744 (709/720) | 80,4% (83,9%) | 327/744 (323/720) | 271/744 (218/720) |
| LV>EE | 0/720 (9/720) | 0% (0,2%) | 0/744 (0/720) | 0/744 (0/720) |

\* Võrdlus eelmise kuuga

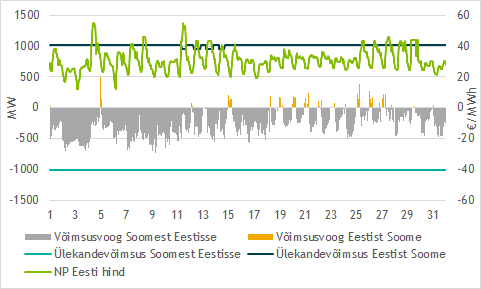
|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Juuli 2016\*** | **Piirang, tunde** | **Pudelikaela tunnid normaalrežiimil\*\*** | **Rampimise piirang, tunde\*\*\*** |
| EE>FI | 46/744 (185/720) | 0/744  (0/720) | 0/744  (0/720) |
| FI>EE | 0/744 (123/720) | 0/744  (0/720) |
| EE>LV | 742/744 (716/720) | 0/744  (0/720) | - |
| LV>EE | 100/744 (316/720) | 0/744  (0/720) | - |

\* Võrdlus eelmise kuuga

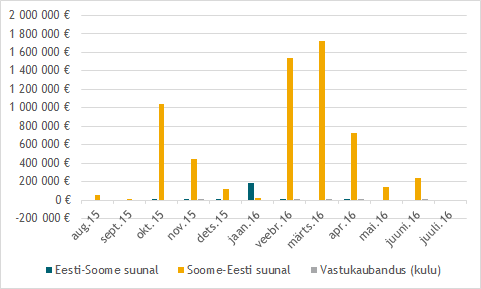
\*\* Normaalrežiimiks loetakse aega, mil elektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid

\*\*\* Alalisvooluühenduste 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, piirang on vajalik Põhjamaade sünkroonala elektrisüsteemide töökindla talitluse tagamiseks.

**Eesti-Soome**

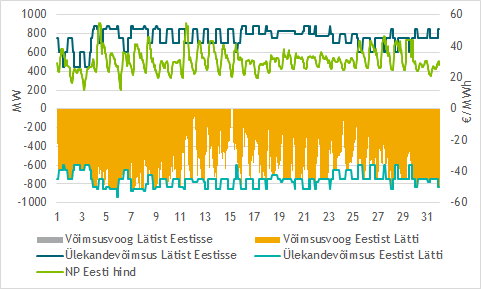


NP Eesti ja NP Soome vahelised võimsusvood 2016. a juulis

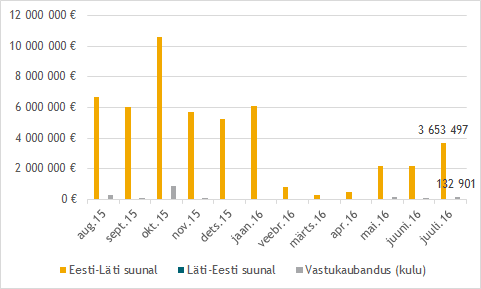


Ülekandevõimsuse jaotamise tulu ja vastukaubanduse kulu EstLink kaablite omanikele 2015. ja 2016. aastal

**Eesti-Läti**



NP Eesti ja NP Läti vahelised võimsusvood 2016. a juulis

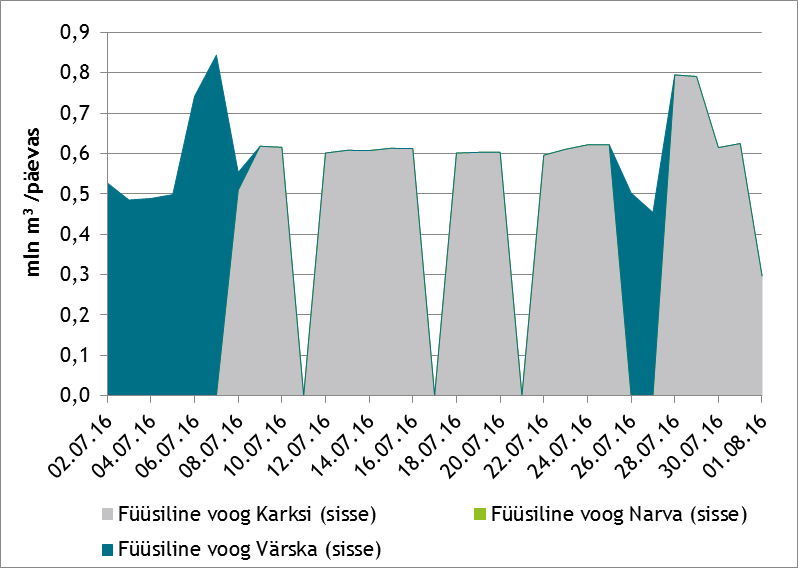


Ülekandevõimsuse tulu ja vastukaubanduse kulu Eesti-Läti piiril 2015. ja 2016. aastal

**Gaasivood**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Juuli 2016** | **Tehniline läbilaske­võime (mln m3/päev)** | | **Tipu­koormus (mln m3/päev)** | **Kogus (mln m3)** |
| **Max rõhul** | **Tegelik** |
| Karksi | 7,0 | 7,0 | 0,79 | 12,166 |
| Värska | 4,0 | 1,47 | 0,84 | 4,586 |
| Narva | 3,0 | 1,26 | 0,00 | 0 |

Juulikuus toimus Eesti gaasivarustus Värska ja Karksi gaasimõõtejaama (GMJ) kaudu. Kuu lõikes jäi gaasivoog Eesti süsteemi päevas 0,00 ja 0,84 miljoni kuupmeetri vahele. Juulikuus tagas süsteemihaldur kõik turuosaliste soovitud tarned.



Füüsiline gaasivoog Eesti gaasisüsteemi piiripunktides 2016. aasta juulis

Eesti gaasi ülekandesüsteemis tehti hooldus- ja remont­töid juulikuus kolmel korral. Remonttööd Peterburi maanteega ristumiskohas (Pikaristi) lõigul Varudi LKS -Aseri LKS Tallinn-Narva DN200 torustikul toimusid perioo­dil 27.06.-08.07.16, remonttööd Izborsk-Tartu-Rakvere torustikul Põlva LKS - Roiu LKS lõigul perioodil 07.07.-26.07.16 ja Väike-Maarja LKS - Pandivere LKS vahelisel lõigul perioodil 27.07.-05.08.16.

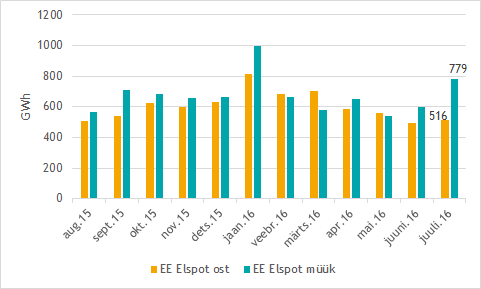
15. juulil otsustas Euroopa Komisjon kaasrahastada Eesti-Soome gaasiühenduse Balticconnectori rajamist 75-prot­sendilise maksimummääraga ja Balticconnectoriga kaas­nevat Eesti-Läti gaasiühenduse tugevdamist 50-protsendi­lise määraga kokku üle 200 miljoni euro ulatuses. Baltic­connector ühendab Eesti ja Soome maagaasivõrgud 150 km pikkuse gaasi ülekandetoruga, millest 80 km paikneb merepõhjas, ja gaasivoogusid võimaldavate kompressor­jaamadega mõlemal pool Soome lahte. Eesti-Läti ühen­duse tugevdamise projekt koosneb kahesuunalisi gaasi­voogusid võimaldavast kompressor- ja mõõdujaamast Lõuna-Eestis. Projektid on eelduseks Soome-Balti regio­naalse gaasituru loomisele ja gaasi varustuskindluse tõst­misele regioonis.

5. juulil leppisid Elering ja Konkurentsiamet kokku Metoodika „Gaasi ülekandevõimsuste jaotamine ja piiri­ülesele taristule juurdepääs Eestis“ lõplikus tekstis. Ele­ring rakendab Metoodikat alates 1. oktoobrist 2016, mis tähendab, et sellest hetkest saab Eesti gaasi ülekande­süsteemi piiriülesed tarneid teha vaid Maagaasi ülekan­devõimsuse jaotamise või Transiidilepingut omav turu­osaline, kes on reserveerinud asjaomases punktis tarne teostamiseks vajaliku ülekandevõismsue.

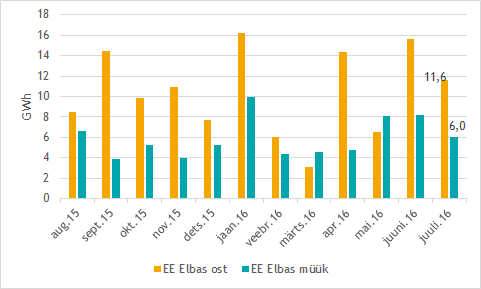
Üheaastase perioodiga võimsuse pakkumusvoor perioodiks 1. okt. 2016. a – 30. sept. 2017. a toimub 24. augustist kuni 22. septembrini. Üheaastase võimsusena jaotab süsteemihaldur kuni 60% aasta planeeritavast madalaimast tehnilisest ülekandevõimsusest normaal­talitusel. Täpsemalt saab lugeda Eleringi veebilehelt <http://gaas.elering.ee/kasulikku/gaasituru-arendamine/gaasi-ulekandevoimsuste-jaotamine>.

## Energiakogused

**Elektri kaubanduslikud kogused**

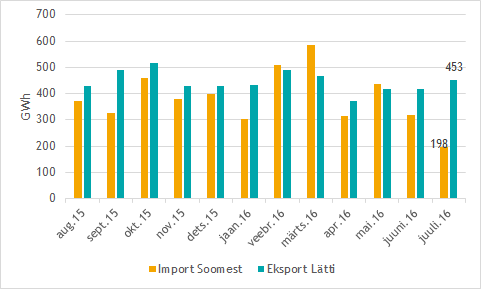


NP järgmise päeva (ELSPOT) Eesti hinnapiirkonnas ostetud ja müüdud kogused 2015. ja 2016. aastal



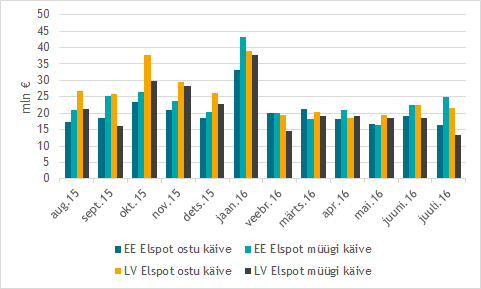
NP päevasisele turul (ELBAS) kaubeldud kogused 2015. ja 2016. aastal

Eesti turuosalised ostsid juulis siseriikliku tarbimise kat­teks elektrienergiat kokku järgmise päeva (ESLPOT) ja päevasiseselt (ELBAS) turult 94,2% ulatuses ehk 528,0 GWh. Eestis toodetud elektrienergiast müüdi järgmise päeva ja päeva­sisesel turul 95,0% ehk 785,1 GWh.



NP Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva turu (ELSPOT) import Soomest ja eksport Lätti 2015. ja 2016. aastal

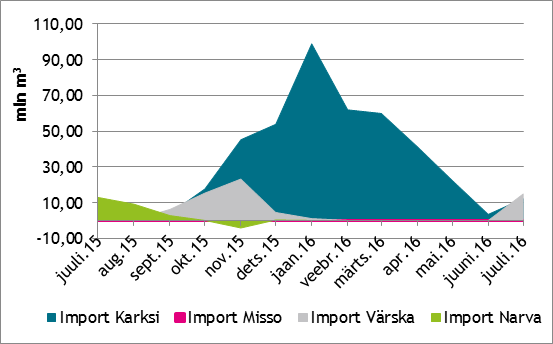
NP Eesti hinnapiirkonnas juuli järgmise päeva ostetud koguste käive oli 16,5 mln eurot ja NP Läti piirkonnas 21,7 mln eurot. Müü­dud koguste käive oli Eesti hinnapiirkonnas 24,8 mln eurot ja Läti hinnapiirkonnas 13,2 mln eurot.



NP Eesti ja NP Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdud koguste käive 2015. ja 2016. aastal

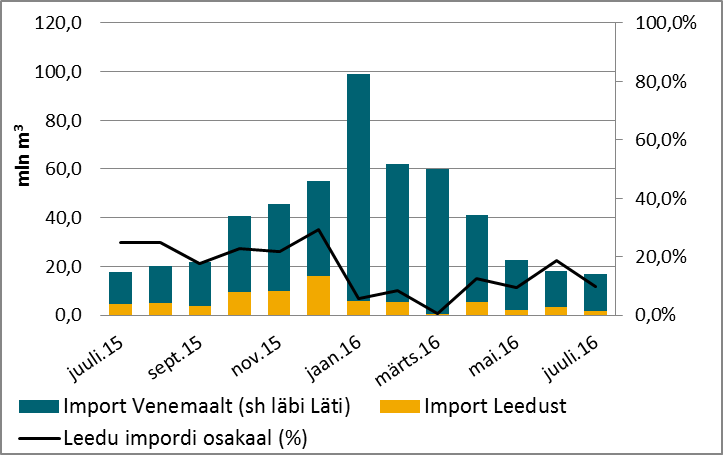
**Maagaasi import**

Juunikuu võrdluses vähenes juulis import 8,2 protsenti 16,75 miljoni kuupmeetrini. Nagu eelpool mainitud, toimus gaasi import Värska ja Karksi GMJ kaudu.



Eestisse piirpunktidest imporditud maagaasi kogused 2015. ja 2016. aastal

Bilansiplaanide järgi importisid bilansihaldurid juulis Leedust gaasi kokku 1,6 miljonit kuupmeetrit, mis moodustab 9,8% kogu impordist. Gaasisüsteemi režiimist tulenevalt sisenes ka osa Gazpromilt ostetud gaasist Karksi GMJ kaudu.



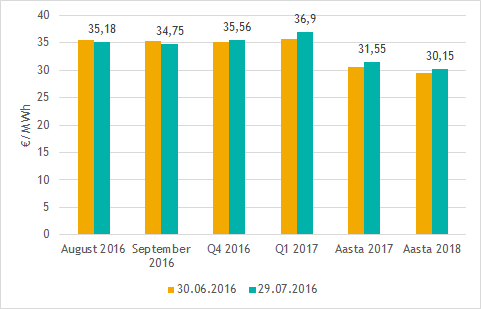
Eestisse Leedust ja Venemaalt imporditud maagaasi osakaalud

## Maagaasi kütteväärtus

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Juuli 2016** | **Juuni 2016** |
| Wobbe indeks (MJ/m3) | 49,88 | 49,91 |
| Alumine kütteväärtus (kWh/m3) | 9,534 | 9,558 |
| Ülemine kütteväärtus (kWh/m3) | 10,57 | 10,59 |

## Elektri tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities 2016. aasta juuli viimase kaup­lemispäeva (29.07.2016) tulevikutehingute põhjal kujuneb Nord Pool elektribörsi süsteemihinnaks 2016. a augustis 25,05 €/MWh. EPAD Tallinn lepingute sulge­mishind oli 2016. aas­ta augusti tootel 10,13 €/MWh, mis tähendab, et tehingute põhjal kujuneks 2016. aasta augusti keskmiseks elektri­energia hinnaks NP Eesti hin­napiirkonnas 35,18 €/MWh (juuni lõpu tehingute põhjal 31,71 €/MWh).



NP EE hinnapiirkonna eeldatav hind Nasdaq OMX tuleviku­tehingute hindade põhjal 2016. a juuni ja juuli viimase kauplemispäeva seisuga

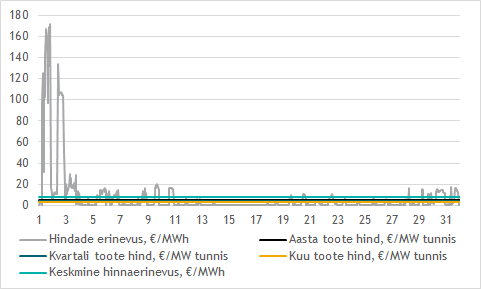
|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **EEX Power Derivatives futuurid, €/MWh** | **2017. a futuuride baas-/ tipukoormuse tunnihind** | |
| **29.07.2016** | **30.06.2016** |
| Phelix Power Futures (Saksamaa) | 27,45/34,65 | 26,25/33,15 |
| French Financial Futures (Prantsusmaa) | 32,75/43,38 | 33,13/43,08 |

## Limiteeritud PTR-ide oksjon Eesti-Läti piiril

Eesti ja Läti süsteemihaldurite Elering ja Augstsprieguma tīkls kokkuleppe kohaselt rakendatakse Eesti ja Läti vahe­lisel piiril osaliselt elektri ülekandevõimsuste limiteeritud otsest jaotus­mehhanismi.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Oksjon** | **Kuup.** | **Kogus, MW** | **Hind, €/MW tunnis** | **Osalejad (edukad/ kokku)** | **Tegelik hinna­vahe, €/MWh** |
| Y-2016 | 22.10.15 | 300 | 4,55 | 7/9 | - |
| Q2-2016 | 10.02.16 | 50 | 4,54 | 4/11 | - |
| Jul-2016 | 15.06.16 | 150 | 3,10 | 9/11 | 7,35 |

13.07.2016 toimus oksjon augusti võimsusele Eesti-Läti piiril. Sel oksjonil osales kokku 11 turuosalist ja müüdi 150 MW igaks kuu tunniks – võimsus jagunes kuue turu­osalise vahel. Toote hinnaks kujunes 3,66 €/MW tunni kohta.



Limiteeritud PTR võrdlus NP Eesti ja Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega 2016. a juulis

Täiendav teave oksjoni tulemuste, tingimuste, kalendri ja registreerimisvormi kohta on kättesaadav Eleringi [veebi­lehel](http://elering.ee/limiteeritud-ptr-ide-oksjon-2016/).

**Bilansihaldurite portfellid**

Tabelites on bilansihaldurite portfellide osakaalud süstee­mi tarbimisest arvutatud bilansihalduri bilansipiir­konnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansi­portfellide turuosad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektri ja gaasi müü­gil lõpptarbijatele, kuna bilansi­portfell sisaldab ka port­felli kuuluvate teiste müüjate elektri- ja gaasi­koguseid.

**Elekter**

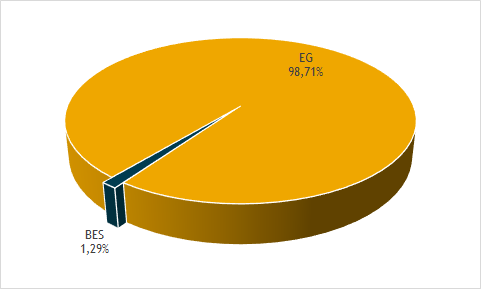
Bilansihaldurite portfellid esialgsete tarbimismahtude alusel juulis 2016

Kõik Eesti bilansihaldurite portfellides olevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on välja toodud Eleringi veebilehel: <http://elering.ee/bilansiteenus>.

|  |  |
| --- | --- |
| **Osakaal EES tarbimisest, %** | **Juuli 2016** |
| Eesti Energia AS | **57,2%** |
| sh TS Energia OÜ | 0,8% |
| Elektrum Eesti OÜ | **11,4%** |
| Baltic Energy Services OÜ | **9,2%** |
| sh VKG Energia | 3,2% |
| sh 220 Energia OÜ | 1,8% |
| sh VKG Elektrivõrgud OÜ | 1,2% |
| sh Sillamäe SEJ AS | 0,7% |
| sh AS Loo Elekter | 0,4% |
| sh ELVESO AS | 0,1% |
| Nordic Power Management OÜ | **6,3%** |
| sh Eesti Gaas AS | 0,2% |
| Inter Rao Eesti OÜ | **3,9%** |
| Alexela Energia AS | **3,6%** |
| Axpo Nordic AS Eesti filiaal | **2,5%** |
| sh Imatra Elekter AS | 1,8% |
| Eleringi võrgukaod | **5,9%** |

Bilansihaldurite portfellide osakaalud vastavalt tootmis-mahtudele jagunesid juulis järgnevalt: Eesti Energia AS 92%, Baltic Energy Services OÜ 5% ning Nordic Power Management OÜ 3%.

**Gaas**



Bilansihaldurite portfellid esialgsete tarbimismahtude alusel juulis 2016

Kõik Eesti bilansihaldurite portfellides olevad avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on toodud Eleringi veebilehel: <http://gaas.elering.ee/teenused/bilansiteenus>.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Osakaal tarbimisest, %** | **Mai 2016** | **Juuni 2016** | **Juuli 2016** |
| Eesti Gaas AS bilansiportfell\* | 98,80% | 98,89% | 98,71% |
| Baltic Energy Services OÜ bilansiportfell | 1,20% | 1,11% | 1,29% |

\* Eesti Gaas tagab sisemaise avatud tarne ka Eesti Energia ja Alexela Energia gaasimüügi kogustele tarbijatega, mistõttu on viimaste osakaal samuti arvestatud Eesti Gaas bilansiportfelli.

Allikad:

Nord Pool, Elering, European Energy Exchange AG (EEX), Nasdaq OMX, Amber Grid, Latvijas Gāze, GET Baltic, Kaasupörssi, Platts, Euroopa Keskpank, Bloomberg, Klaipedos Nafta, Gas Infrastructure Europe

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