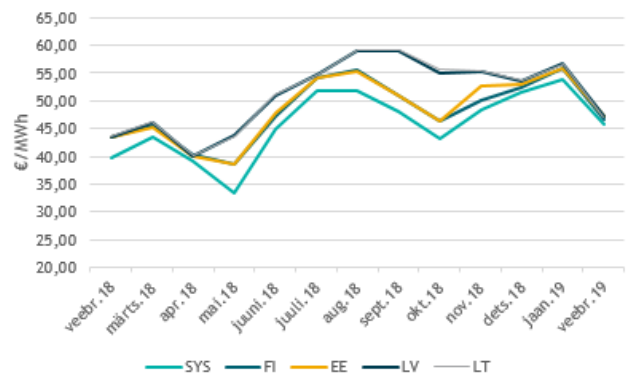


Energiaturud - 2019 Veebruar

21.03.2019

- Põhjamaade elektribörsi Nord Pool Eesti hinnapiirkonna keskmine hind oli veebruaris 47,28 €/MWh; süsteemihind oli 45,86 €/MWh;
- Läti hind oli eesti hinnaga sama, Soome hind oli Eesti hinnast 0,52 euro võrra madalam, Leedu hind oli 0,31 €/MWh võrra madalam;
- Leedus gaasibörsil GET Baltic kaubeldud maagaasi hind oli Eesti hinnapiirkonnas 21,78 €/MWh, langes võrreldes jaanuariga 11,25%. "Baltic Gas Spot Indexi (BGSI)" hind oli 22,00 €/MWh, langes jaanuariga võrreldes 9,35%
- Veebruarikuus alustati Eesti, Soome ja Läti süsteemihaldurite ja regulaatoritega regionaalse sisendtasu avalikku konsultatsiooni.



Viimase 12 kuu keskmised hinnad

veebruar 2019 (€/MWh)	Min tunnihind	Keskmine hind	Max tunnihind
NP Süsteem	36,01	45,86	58,91
NP Soome	28,29	46,76	66,74
NP Eesti	28,29	47,28	66,74
NP Läti	28,29	47,28	66,74
NP Leedu	28,29	46,97	66,74

Energiahinnad

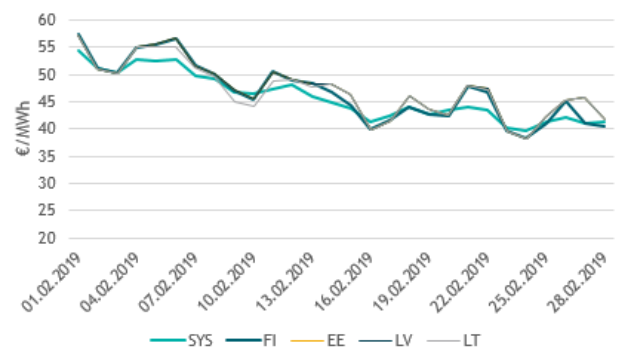
Elektri börsihinnad

Elektribörs	Keskmine hind (€/MWh)			
	2019 veebruar	2019 Jaanuar	2018 Detsember	
Nord Pool (SYS)	45,86	53,78	51,56	
EPEX* (base/peak)	ELIX	40,58 / 44,05	43,62 / 52,27	55,15 / 61,45
	PHELIX	41,37 / 45,39	48,32 / 56,71	52,51 / 58,67
	France	46,60 / 48,74	55,21 / 61,94	65,65 / 71,19

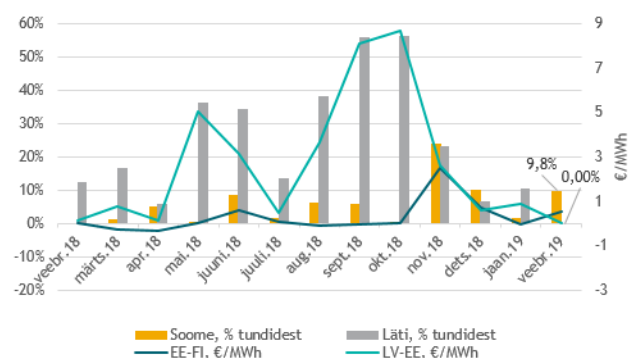
* EPEX - European Power Exchange

Põhjamaade elektribörsi Nord Pool (NP) veebruari hinnad langesid kuises võrdluses kõigis hinnapiirkondades. Kõrgeim oli hind Lätis ja Eestis. Süsteemihind langes eelmise kuuga võrreldes 14,7%. Hinda kujundavatest teguritest on ülevaade [Energiahindade mõjurid](#) all.

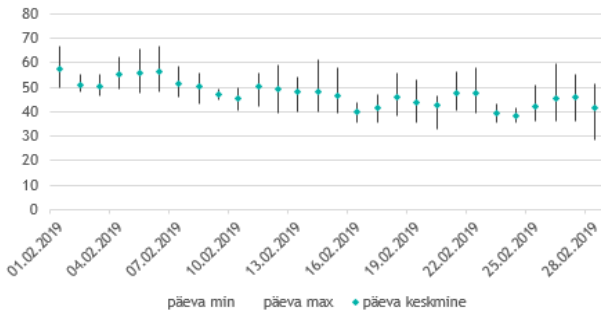
NP hinna- piirkond	Keskmine hind (€/MWh)		
	2019 veebruar	2019 jaanuar	2018 detsember
Eesti	47,28	55,76	53,05
Läti	47,28	56,62	53,62
Leedu	46,97	56,50	53,62
Soome	46,76	55,78	52,32



NP päeva keskmised hinnad 2019. aasta veebruaris.



Viimase 12 kuu NP Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva hindade erinevus Soome ja Lätiga võrreldes



NP Eesti hinnapiirkonna hindade volatiilsus veebruaris 2019.

25,45% Nord Pool Eesti hinnapiirkonna veebruari kuu järgmise päeva tunnihindadest jäid vahemikku 40-45 €/MWh, 14,58% oli hind alla 40 €/MWh ja ülejäänud tundidel oli hind üle 45 €/MWh. Ühel päeval oli päevaste miinimum ja maksimumhindade erinevus üle 30 €/MWh. Maksimaalne päevane kõikumine oli 38,45 €/MWh.

Maagaasi hulgituru hind

Info Balti riikide ühtse gaasituru tehingute kohta on kättesaadav GET Balticu [koduleheküljel](#).

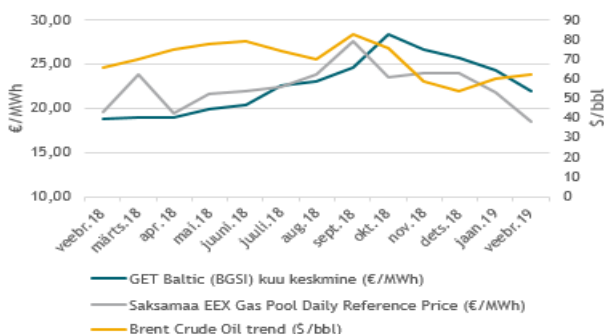
Kuigi Eesti gaasisüsteem ei ole võrgu kaudu ühendatud Soome ega Kesk-Euroopa gaasivõrguga, toome võrdluse huvides ära ka naaberturgude hinnainfo.

Veebruar 2019 (€/MWh)		Keskmine hind	Kuine muutus	Min hind	Max hind
GET Baltic	BGSI*	22,00	-9,35%	21,40	23,46
	Eesti	21,78	-11,25%	21,40	23,46
	Läti	21,77	-8,41%	21,49	22,71
	Leedu	22,01	-9,42%	21,6	22,4
Soome Kaasupörssi**		24,65	-10,79%	20,34	27,9
GASPOOL***		18,46	-15,44%	17,32	20,18

* BGSI - Baltic Gas Spot Index

** Võrdluse huvides teisendatud ülemisele kütteväärtusele: Eestis ja Leedus kasutatakse gaasi ostu-müügi lepingutes ülemist kütteväärtust, Soome gaasibörsil aga alumist kütteväärtust. Kuna alumise ja ülemise kütteväärtuse vahe on keskmiselt 10%, on hindade võrdlemiseks Kaasupörssi hindu korregeeritud 10% võrra.

*** EGSI - European Gas Spot Index



Viimase 12 kuu keskmised maagaasi hulgituru hinnad

Elektri ja maagaasi hinna mõjurid	veebruar 2019	Jaauar 2019	Detsember 2018
CO ₂ emissioonikvootide hind (min ... max €/t)	18,7...23,55	21,86...25,01	19,67...25,18
€/ \$ kurss kuu viimasel pangapäeval	1,1416	1,1488	1,1145
Toornafta hind (Brent) (\$/bbl) kuu lõpu seis	62,64	59,94	53,8

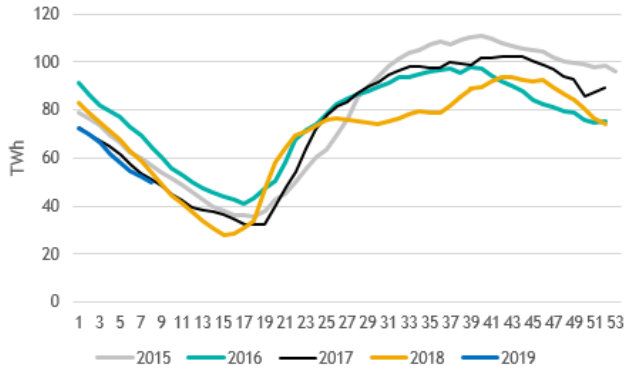
Veebruaris tõusis toornafta hind 62,64 dollarini barrelist. CO₂ emissioonikvootide hinnad on võrreldes eelmise kuuga langenud ja jäid veebruaris vahemikku 18,7...23,55€/t.

Energiaindude mõjurid

Olulisemad energiahindade mõjurid:

- veeolud Põhjamaade hüdroreservuaarides ja Läti Daugava jões - mõju Baltikumi elektri börsihinnale;
- CO₂ emissioonikvootide hinnad - mõju elektri hulgituruhindadele läbi elektritootmiseks kasutatavate CO₂-mahukate kütuste kasutamise kulu;
- kütuste maailmaturu hinnad - 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 (Norra, Rootsi ja Soome) hüdroreservuaaride täituvus oli veebruari lõpus ca 41% tasemel maksimaalsest (100% 02.01.2012 121 429 GWh), eelneval neljal aastal on reservuaaride täituvus samal ajal olnud ligi 47%.



Hüdroreservuaaride täituvus Põhjamaades 2015-2019

Võimsusvood

Elektrienergia järgmise päeva kaubanduslikud vood

Veeb 2019*	Võimsusvoog, tunde	Turule antud võimsus- kasutatud	100% turule antud võimsusest kasutus, tunde	Pudelikael ELBAS kauplemise järel, tunde
EE>FI	167/672 (305/744)	8,77% (13,92%)	2/672 (8/744)	2/672 (9/744)
FI>EE	455/672 (373/744)	34,93% (18,93%)	65/672 (1/744)	68/672 (4/744)
EE>LV	421/672 (544/744)	24,22% (34,83%)	0/672 (78/744)	9/672 (106/744)
LV>EE	197/672 (157/744)	9,66% (5,12%)	0/672 (0/744)	0/672 (0/744)

* Võrdlus eelmise kuuga

Veebruar 2019*	Piirang, tunde****	Pudelikaela tunnid normaalrežiimil**	Rampimise piirang, tunde***
EE>FI	0/672 (0/744)	2/672 (9/744)	2/672 (4/744)
FI>EE	0/672 (0/744)	68/672 (4/744)	
EE>LV	672/672 (106/744)	0/672 (0/744)	-
LV>EE	408/672 (0/744)	0/672 (0/744)	

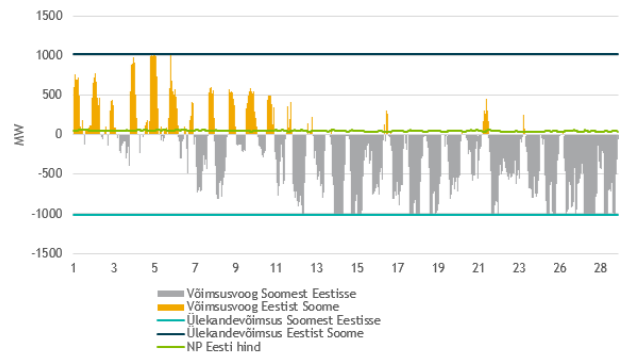
* Võrdlus eelmise kuuga

** Normaalrežiimiks antud kontekstis loetakse aega, mil elektrisüsteemis ei toimunud hooldus- või remonttöid ja puudusid ka temperatuuridest tingitud piirangud.

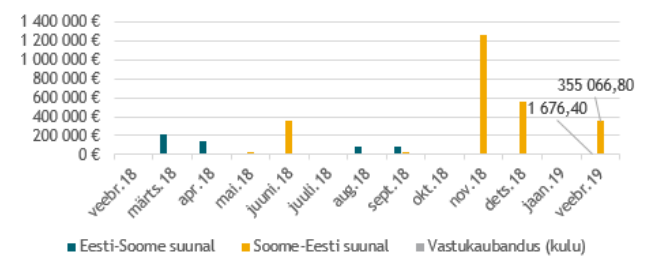
*** Alalisvooluühenduste rampimise piirang tähendab, et kõiki turutehinguid ei olnud võimalik täita, sest võimsusvoog EstLinkidel ei tohi muutuda üle 600 MW tunnis. Tegemist ei ole EstLinkidest tingitud tehnilise piiranguga, piirang on vajalik Põhjamaade sünkronala elektrisüsteemide töökindla talitluse tagamiseks.

****Piirangu alla arvestatakse ka temperatuuridest tingitud piirangud liinidel.

Eesti-Soome

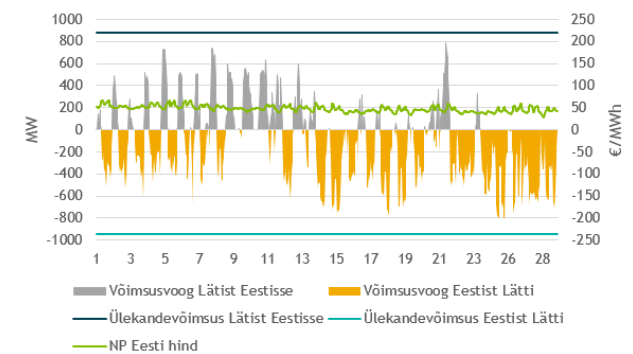


NP Eesti ja NP Soome vahelised võimsusvood 2019. a veebruar

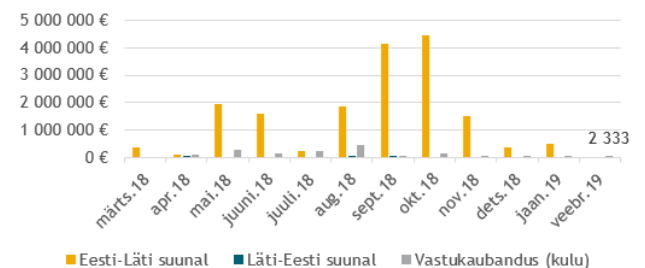


Viimase 12 kuu ülekandevõimsuse jaotamise tulu ja vastukaubanduse kulu EstLink kaablite omanikele

Eesti-Läti



NP Eesti ja NP Läti vahelised võimsusvood 2019. a veebruaris

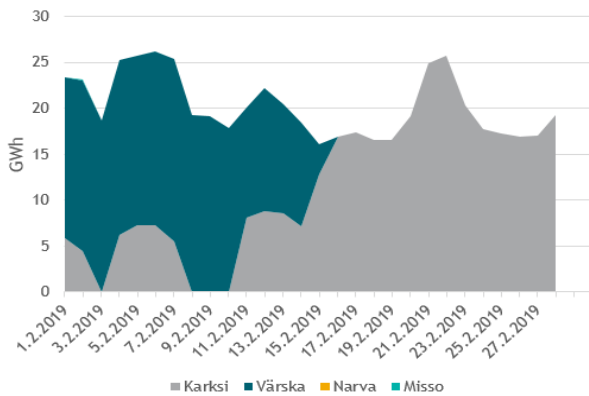


Viimase 12 kuu ülekandevõimsuse tulu ja vastukaubanduse kulu Eesti-Läti piiril

Gaasivood

Veb 2019	Tehniline läbilaskevõime (GWh/päev)		Tüpu-koormus (GWh/päev)	Kogus (GWh)
	Max rõhul	Tegelik (keskmine)		
Karksi	73,5	63,76	25,68	327,40
Värskas	42,0	30,61	19,88	239,21
Narva	31,5	0	0	0

Veebruaris toimus Eesti gaasivarustus Värskas ja Karksi gaasimõõtejaamade (GMJ) kaudu. Kuu lõikes jäi gaasivoog Eesti süsteemi päevas 16,1 ja 26,1 GWh vahele.



Füüsiline gaasivoog Eesti gaasisüsteemi piiripunktides 2019. aasta veebruaris.

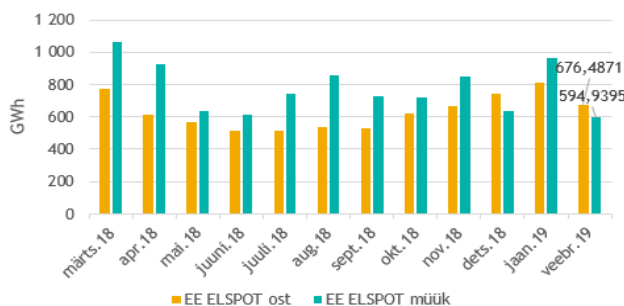
Bilansiplaanide mittekinnitamist ja pro-rata meetodil ülekandevõimsuse jaotamist ei esinenud.

Veebruaris kasutati jaotatud võimsust järgnevalt:

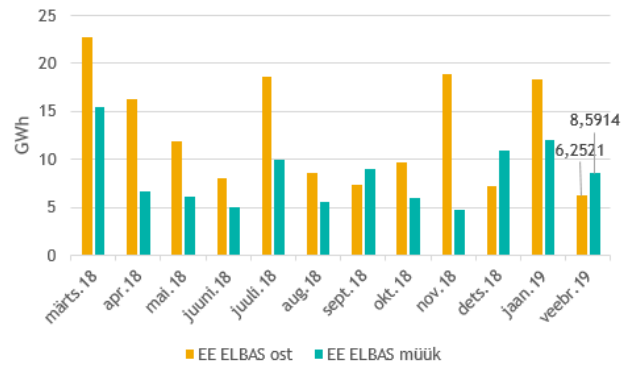
Asja-omane punkt (kWh/d)	Kuine kindel võimsus	Järgmise päeva kindel võimsus	Päevasisene kindel võimsus	Implicit-Järgmise päeva kindel võimsus
Karksi sissevool	0	328 155 296	15 276 056	571 000
Värskas sissevool	159 600 000	182 408 300	11 522 867	0
Misso sissevool	0	160 125	2 100	0

Energiakogused

Elektri kaubanduslikud kogused



Viimase 12 kuu NP järgmise päeva (ELSPOT) Eesti hinnapiirkonnas ostetud ja müüdü kogused

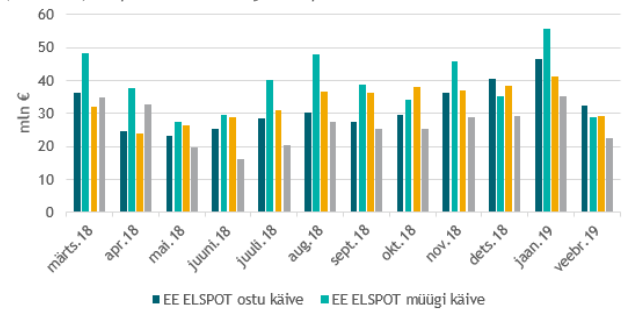


Viimase 12 kuu NP päevasisele turul (ELBAS) kaubeldud kogused

Eesti turuosajal ostsid veebruaris siseriiklikuks tarbimiseks elektrit järgmise päeva (ELSPOT) ja päevasiseselt (ELBAS) turult kokku 93,7% ulatuses ehk 682,73 GWh. Eestis toodetud elektrist müüdi järgmise päeva ja päevasisesel turul 91,5% ehk 603,53 GWh.



Viimase 12 kuu NP Eesti hinnapiirkonna järgmise päeva turu (ELSPOT) import Soomest ja eksport Lätti

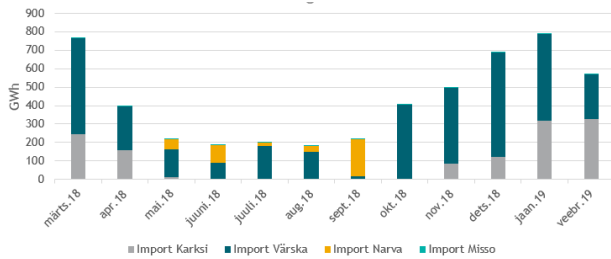


Viimase 12 kuu NP Eesti ja NP Läti hinnapiirkondades ostetud ja müüdü koguste käive

NP Eesti hinnapiirkonna veebruaris järgmise päeva ostetud koguste käive oli 32,54 mln eurot ja NP Läti piirkonnas 29,35 mln eurot. Müüdü elektrienergia käive oli Eesti hinnapiirkonnas 28,93 mln eurot ja Läti hinnapiirkonnas 22,49 mln eurot.

Maagaasi import

Veebruaris imporditi maagaasi Eestisse 566,76 GWh. Jaanuariga võrreldes on seda 28,2% vähem ning 2018. a jaanuariga võrreldes 27,4% vähem. Enamik gaasist imporditi Karksi GMJ kaudu.



Viimase 12 kuu jooksul Eestisse imporditud maagaasi kogused

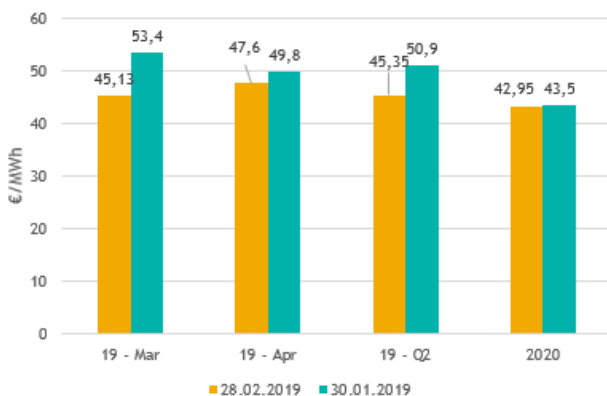
Bilansiplaanide järgi impordisid bilansihaldurid veebruaris gaasi Värskä, Karksi ja Misso piirpunktide kaudu.

Maagaasi kütteväärtus

	Veebruar 2019	Jaauar 2018
Wobbe arv (kWh/m ³)	13,81	13,82
Alumine kütteväärtus (kWh/m ³)	9,442	9,442
Ülemine kütteväärtus (kWh/m ³)	10,47	10,47

Elektri tulevikutehingud

Nasdaq OMX Commodities 2019. aasta veebruari viimase kauplemispäeva (28.02.2019) tulevikutehingute põhjal kujuneb Nord Pool elektribörsi süsteemihinnaks 2019. a märtsiks 43,13 €/MWh. EPAD Tallinn lepingute sulgemishind oli 2019. aasta märtsi tootel 2€/MWh ehk tehingute põhjal kujuneb märtsi keskmiseks elektrienergia hinnaks NP Eesti hinnapiirkonnas 45,13 €/MWh (jaanuari lõpu tehingute põhjal 53,4 €/MWh).



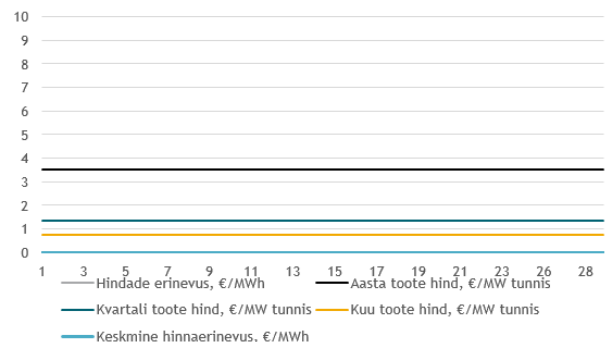
NP EE hinnapiirkonna eeldatav hind Nasdaq OMX tulevikutehingute hindade põhjal

EEX Power Derivatives futuurid, €/MWh	2020. a futuuride baas- ja tipukoormuse tunnihind	
	28.02.2019	31.01.2019
Phelix Power Futures (Saksamaa)	47,73 / 59,09	48,4 / 59,83
French Financial Futures (Prantsusmaa)	51,25 / 66,21	51,55 / 67,92

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-2019	23.10.2019	300	3,52	4/20	-
Q1-19	12.10.2018	100	1,34	5/10	-
Veebruar 2019	21.01.2019	149	0,76	10/16	0



Limiteeritud PTR võrdlus NP Eesti ja Läti hinnapiirkonna hinnaerinevusega 2019. a veebruaris.

Veebruaris oli süsteemihaldurite riskimaandamis-instrumentide tulu 875 777,28 €

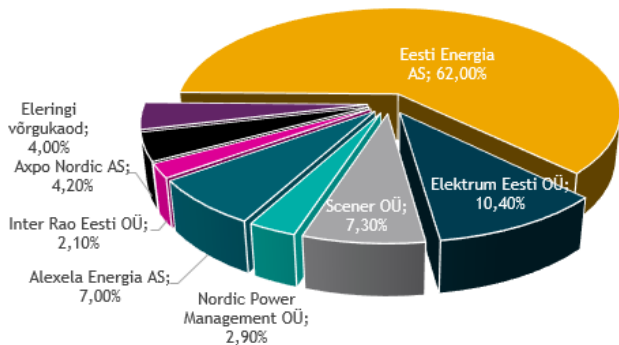
20.02.2019 toimus märtsi kuu oksjon, kus 150 MWh võimsus jagunes 4 turuosalise vahel, osalejaid oli kokku 12. Toote hinnaks kujunes 0,95 €/MW. 04.02.2019 toimus teise kvartali oksjon, kus 4 turuosalise vahel jagunes 50 MWh võimsust. Oksjonil osales kokku 8 turuosalist. Toote hinnaks kujunes 2,21 €/MW

Alates 2019. aastast korraldatakse võimsuste oksjoneid üle-Euroopalisel platvormil (Singel Allocation Platform (SAP), mida haldab ettevõtte JAO (<http://www.jao.eu>)). Kogu täiendav teave oksjoni tulemuste, tingimuste, kalendri ja registreerimisvormi kohta on kättesaadav JAO veebilehel.

Bilansihaldurite portfelliid

Tabelites on bilansihaldurite portfelliid osakaalud süsteemi tarbimisest arvatud bilansihalduri bilansipiirkonnas mõõdetud tarbimise kogumahu alusel. Bilansiporfelliid turusad ei ühti bilansihaldurite enda osadega elektri ja gaasi müügil lõpptarbijatele, kuna bilansiporfelliid sisaldab ka portfelliid kuuluvate teiste müüjate elektri- ja gaasikoguseid.

Elekter



Bilansihaldurite portfelliid esialgsete tarbimismahtude alusel veebruaris 2019

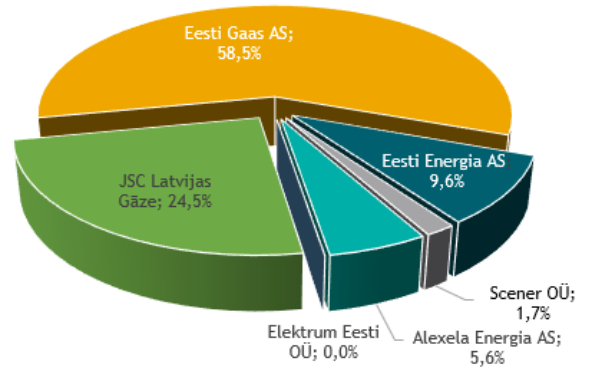
Kõik Eesti bilansihaldurite portfelliides olevad elektri avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on toodud Eleri [veebilehel](#).

Osakaal EES tarbimisest, %	Veebruar 2019	Jaanuar 2019	Detsember 2018
Eleri AS	62	61,8	62
Elektrum Eesti OÜ	10,4	10,2	9,8
Scener OÜ	7,3	7	9,9
Alexela Energia AS	7	7,3	2,8
Nordic Power Management OÜ	2,9	2,7	5,2
Axpo Nordic AS	4,2	4,3	4,1
Inter Rao Eesti OÜ	2,1	2	1,9
Eleri võrgukaod	4	4,7	4,3

Bilansihaldurite portfelliide osakaalud vastavalt tootmismahtudele jagunesid järgnevalt:

Osakaal EES tootmisest, %	Veebruar 2019	Jaanuar 2019	Detsember 2018
Eleri AS	86,8	91,4	83,8
Scener OÜ	7,6	5	7,6
Nordic Power Management OÜ	1,7	1,2	5,6
Fortum Eesti AS	2	1	2,1
Elektrum Eesti OÜ	0,9	0	0,5
Alexela Energia AS	1	0,5	0,4

Gaas



Bilansihaldurite portfelliid esialgsete tarbimismahtude alusel veebruaris 2019

Kõik Eesti bilansihaldurite portfelliides olevad gaasi avatud tarnijad ja võrguettevõtjad on toodud Eleri [veebilehel](#).

Osakaal tarbimisest, %	Jaanuar 2019	Jaanuar 2019	Detsember 2018
Alexela Energia AS	5,6	5,2	6,5
Baltic Energy Partners OÜ*	0	0	0
Eleri AS	9,6	12,4	7,6
Eleri AS	58,5	56	80,2
Elektrum Eesti OÜ	0,0	0,0	0,0
Scener OÜ	1,7	1,7	5,7
Trafigura Trading (Europe) SARL*	0	0	0
Verum Plus AG*	0	0	0
Latvijas Gāze	24,5	25	0

*Lõpptarbijatele gaasi ei müü

Allikad: Nord Pool, Eleri, European Energy Exchange AG (EEX), Nasdaq OMX, Amber Grid, GET Baltic, Kaasupõrssi, Platts, Euroopa Keskpang, Bloomberg

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