

---

# **ELEKTROENERĢIJAS UN DABASGĀZES TIRGUS APSKATS**

**par 2018.gada 1.ceturksni**

---

## Izmantotie saīsinājumi

**CSP** – Centrālā statistikas pārvalde;

**EE** – Igaunijas tirdzniecības apgabals;

**Elspot** – *Nord Pool* nākamās dienas elektroenerģijas tirdzniecības birža;

**Gaspool** – *GASPOOL market area in Germany*, Vācijas dabasgāzes tirdzniecības birža;

**HES** – hidroelektrostacija;

**Intraday** – *Nord Pool* šodienas elektroenerģijas tirdzniecības birža;

**LT** – Lietuvas tirdzniecības apgabals;

**LV** – Latvijas tirdzniecības apgabals;

**NP** – Eiropas Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirdzniecības birža;

**TTF** – *Title Transfer Facility*, Nīderlandes dabasgāzes tirdzniecības birža;

**VTP** – virtuālais tirdzniecības punkts;

**ZTP** – *Zeebrugge Trading Point*, Beļģijas dabasgāzes tirdzniecības birža.

## Satura rādītājs

Ievads.....	4
1. Elektroenerģija .....	4
1.1. Elektroenerģijas patēriņš.....	4
1.2. Saražotās elektroenerģijas apjoms .....	5
1.3. Importa un eksporta struktūra .....	5
1.4. Elektroenerģijas vairumtirgus dalībnieki .....	6
1.5. Elektroenerģijas vairumtirgus cenas .....	7
1.6. Elektroenerģijas tirgus produkti.....	8
1.7. Elektroenerģijas mazumtirgus cenas.....	8
2. Dabaszgāze .....	9
2.1. Dabaszgāzes patēriņš .....	9
2.2. Dabaszgāzes vairumtirgus dalībnieki .....	9
2.3. Dabaszgāzes vairumtirgus cenas .....	9
2.4. Dabaszgāzes tirgus produkti.....	11
2.5. Dabaszgāzes mazumtirgus cenas.....	11
Secinājumi.....	11

## Ievads

[Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija](#) (turpmāk – Regulators) saskaņā ar Likuma "[Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem](#)" 7.panta pirmo daļu uzrauga sabiedrisko pakalpojumu sniegšanu regulējamās nozarēs, nodrošinot Likuma un citu regulējamo nozaru speciālo normatīvo aktu ievērošanu. Likuma 9.panta pirmās daļas 9.punkts noteic, ka Regulators pilda citas funkcijas, kas noteiktas nozares speciālajos normatīvajos aktos.

Saskaņā ar iepriekš minēto, izvirzītajiem stratēģiskajiem darbības virzieniem un 2018.gada Rīcības plānu Regulators ir sagatavojis elektroenerģijas un dabasgāzes tirgus apskatu par 2018.gada 1.ceturksni. Apskatā apkopoti dati par elektroenerģijas un dabasgāzes vairumtirgiem un mazumtirgiem, to struktūru, izveides specifiku, vienlaikus iezīmējot vispārīgās attīstības tendences.

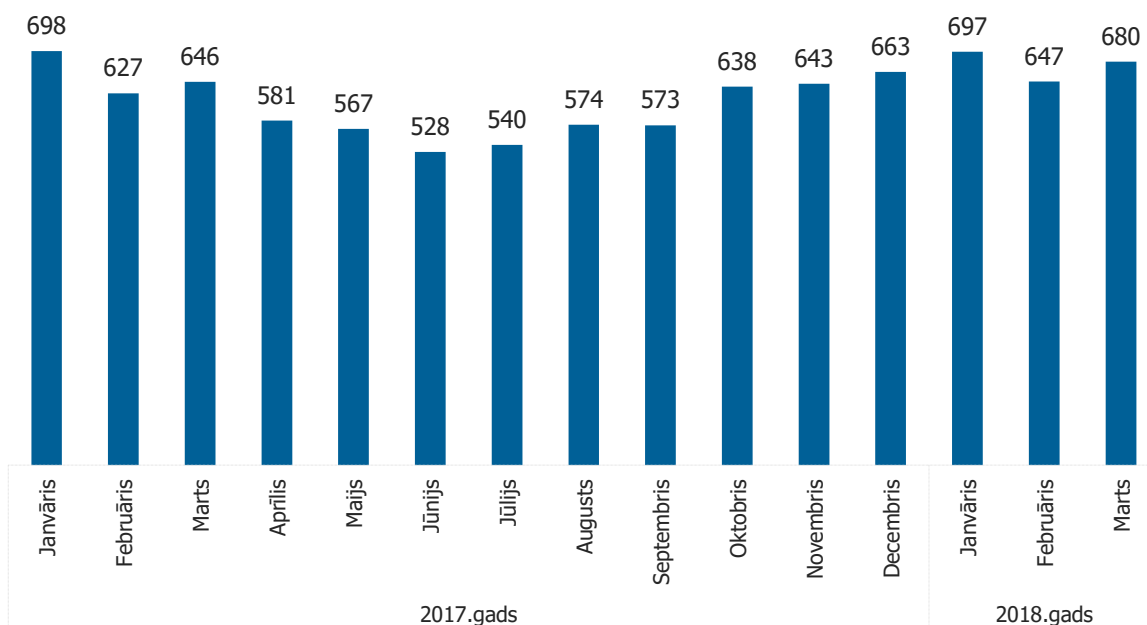
## 1. Elektroenerģija

### 1.1. Elektroenerģijas patēriņš

Ņemot vērā 2017.gada 4.ceturksnī pieejamo ražošanas jaudu noslodzes līmeni un to saražotos apjomus, 2017.gadā Latvijas elektroenerģijas patēriņš, varēja tikt nosegts 101% apmērā, izmantojot vietējos elektroenerģijas ražošanas avotus. Tas nozīmē, ka Latvija savām elektroenerģijas patēriņa vajadzībām spēj saražot nepieciešamo elektroenerģijas apjomu, izmantojot vietējos ražošanas avotus.

Kopējais saražotais elektroenerģijas apjoms 2018.gada 1.ceturksnī (2 391 GWh) par 18,31% (367 GWh) pārsniedza 2018.gada 1.ceturksnī kopējo patērēto elektroenerģijas daudzumu (2 024 GWh). Vienlaikus 2018.gada 1.ceturksnī patērētais elektroenerģijas apjoms par 2,69% (53 GWh) pārsniedza 2017.gada 1.ceturksnī patērēto apjomu un bija par 4,12% (80 GWh) lielāks nekā 2017.gada 4.ceturksnī.

2017.gadā un 2018.gada 1.ceturksnī patērētā elektroenerģija (GWh)

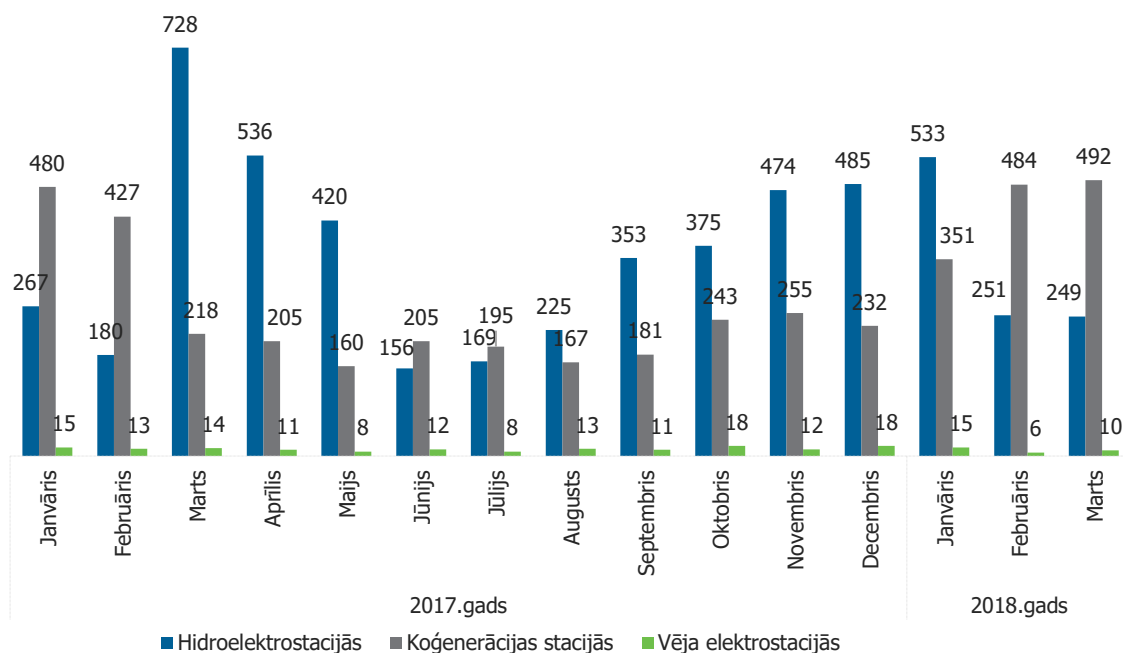


2018.gada 1.ceturksnī gan kopējais, gan mēnešu griezumā patērētais elektroenerģijas apjoms ir nedaudz pieaudzis salīdzinājumā ar 2017.gada 1.ceturksni. Vienlaikus 2018.gada 1.ceturksnī tika novērota līdzīga tendence kā 2017.gada attiecīgajā laika posmā – patēriņa lejupslīdei seko pieaugums, kas skaidrojams ar sezonālītātes, tai skaitā, laikapstākļu faktoriem.

## 1.2. Saražotās elektroenerģijas apjoms

2018.gada 1.ceturksnī bruto saražotās<sup>1</sup> elektroenerģijas daudzums sasniedza 2 391 GWh, no kā 43,20% (1 033 GWh) tika saražoti HES, savukārt 55,50% (1 327 GWh) koģenerācijas stacijās un 1,30% (31 GWh) vēja elektrostacijās. No pieejamās Centrālās statistikas pārvaldes (CSP) publicētajās informācijās var secināt, ka 2018.gada 1.ceturksnī, salīdzinājumā ar 2017.gada 1.ceturksni, tika saražots par 2,09% (49 GWh) vairāk elektroenerģijas, vienlaikus konstatējot izmaiņas saražotajos apjomos pēc ražošanas veidiem – 6,70% samazinājums (142 GWh) HES, 7,46% (202 GWh) pieaugums koģenerācijas stacijās un 0,50% samazinājums (11 GWh) vēja elektrostacijās.

### 2017.gadā un 2018.gada 1.ceturksnī saražotie elektroenerģijas apjomi (GWh)



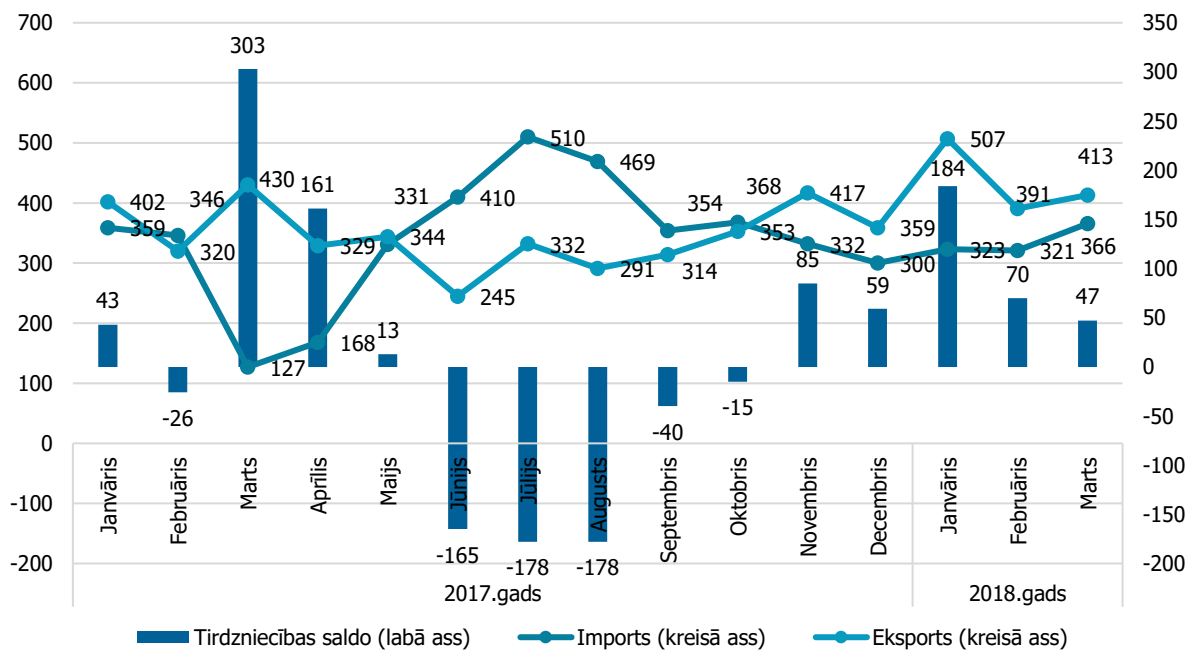
Attiecīgā sezonālīti raksturojošā informācija ir analizējama salīdzinājumā ar 2017.gada 1.ceturksni, kurā bruto saražotās elektroenerģijas daudzums sasniedza 2 342 GWh, no kā 50,17% (1 175 GWh) tika saražoti HES, 48,04% (1 125 GWh) – koģenerācijas stacijās un 1,79% (42 GWh) – vēja elektrostacijās. Tas nozīmē, ka 2018.gada 1.ceturksnī bruto elektroenerģijas ražošanas kopējais apjoms palielinājās par 2,09% (49 GWh), attiecīgo kāpumu veidojot ražošanas pieaugumam par 17,96% (202 GWh) koģenerācijas stacijās pretstatā 12,09% (142 GWh) samazinājumam, saražojot HES un vienlaicīgam samazinājumam par 26,19% (11 GWh) vēja elektrostacijās.

## 1.3. Importa un eksporta struktūra

2018.gada 1.ceturksnī elektroenerģijas neto eksports jeb starpība starp elektroenerģijas eksportu (1 311 GWh) un importu (1 010 GWh) bija 301 GWh. 2018.gada 1.ceturksnī, salīdzinot ar 2017.gada 1.ceturksni, importa apjoms ir palielinājies par 21,39% (178 GWh), savukārt eksports pieaudzis par 13,80% (159 GWh), bet tirdzniecības saldo samazinājies par 5,94% (19 GWh). Līdz ar to pieejamie dati ļauj secināt par Latvijas elektroenerģijas ražošanas un vairumtirgus pielāgošanos un apstākļu izmantošanu. Salīdzinot ar 2017.gada 4.ceturksni, importa apjoms pieaudzis vien par 1,00% (10 GWh), savukārt eksports palielinājies par 16,12% (182 GWh), tādejādi sekmējot tirdzniecības pozitīvā saldo strauju kāpumu par 133,33% (172 GWh).

<sup>1</sup> Hidroelektrostacijās, koģenerācijas stacijās un vēja elektrostacijās saražotās elektroenerģijas kopsumma.

## Elektroenerģijas importa un eksporta struktūra 2017.gadā un 2018.gada 1.ceturksnī (GWh)



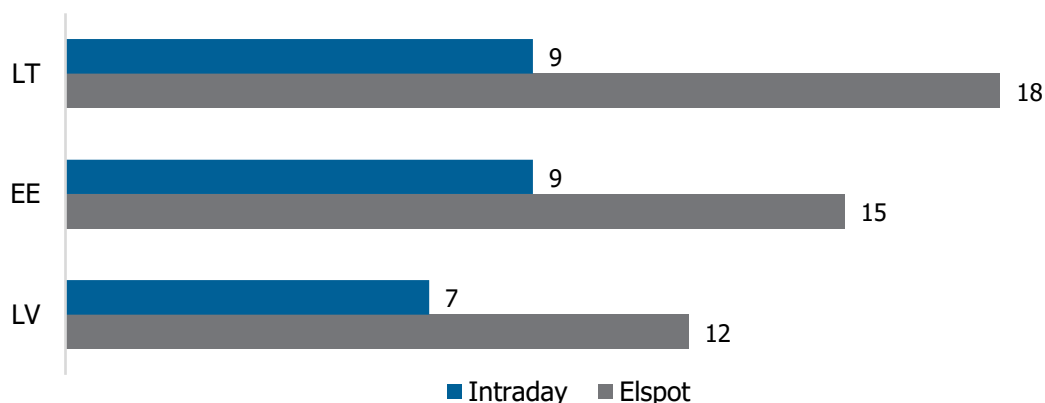
Pieejamie dati parāda, ka lielāko īpatsvaru Latvijas elektroenerģijas pozitīvās ārējās tirdzniecības bilances veidošanā un uzturēšanā veido HES saražotā enerģija. Gan 2017.gadā, gan pārskata periodā elektroenerģijas eksports pārsniedz importu un būtiski pieaug tieši tajos mēnešos, kuros raksturīgs augstāks ūdens un nokrišņu līmenis Daugavas baseinā.

### 1.4. Elektroenerģijas vairumtirgus dalībnieki

Eiropas Ziemeļvalstu elektroenerģijas tirdzniecības birža (NP) ir lielākā elektroenerģijas birža Eiropā pēc pārdotajiem elektroenerģijas apjomiem, kura darbojas Norvēģijā, Zviedrijā, Dānijā, Somijā, Apvienotajā Karalistē, Igaunijā, Lietuvā, Latvijā un Vācijā. NP elektroenerģiju iespējams iegādāties nākamās dienas (*Elspot*) un tekošās dienas (*Intraday*) tirgū. Latvija no 2013.gada 3.jūnija ir pievienojusies *Elspot* un no 2013.gada 10.decembra *Intraday* tirgū.

Saskaņā ar [NP publiski pieejamiem datiem](#) 2018.gada 1.ceturkšņa beigās (31.03.2018) *Elspot* Latvijas tirdzniecības apgabalā bija reģistrējušies 12 dalībnieki, Igaunijas tirdzniecības apgabalā – 15 dalībnieki, savukārt Lietuvas tirdzniecības apgabalā – 18 dalībnieki. *Intraday* biržā reģistrēto dalībnieku skaits Latvijas tirdzniecības apgabalā bija 7, attiecīgi Igaunijas tirdzniecības apgabalā, kā arī Lietuvas tirdzniecības apgabalā – 9 dalībnieki.

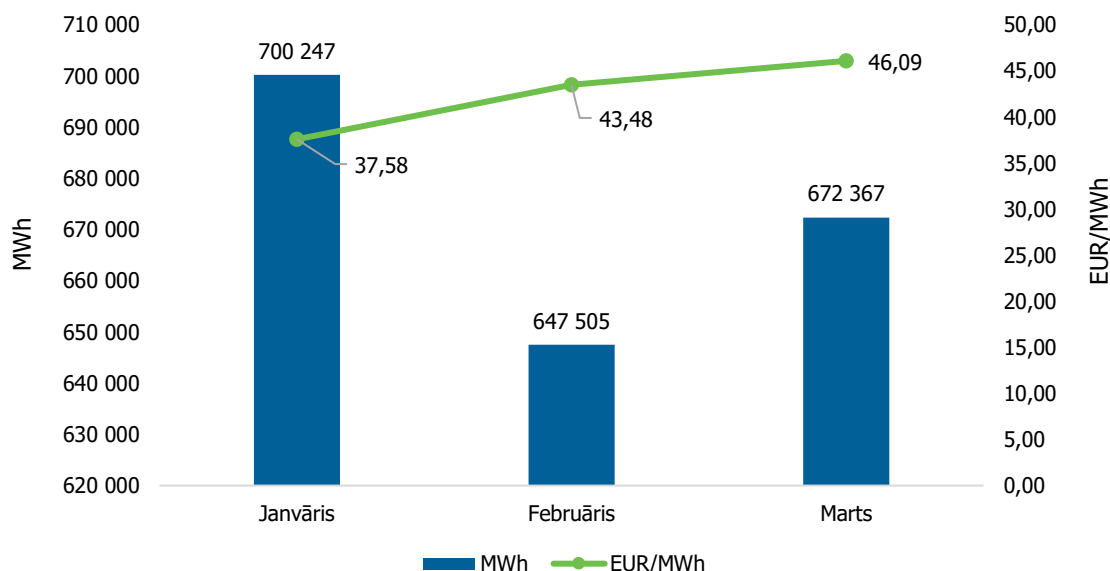
#### *Elspot* un *Intraday* reģistrēto dalībnieku skaits Latvijas, Igaunijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2018.gada 1.ceturkšņa beigās



## 1.5. Elektroenerģijas vairumtirgus cenas

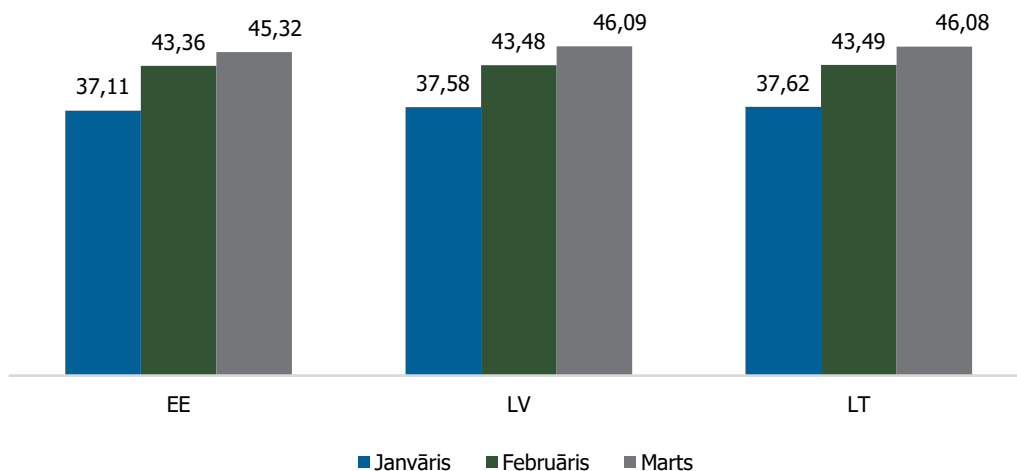
2018.gada 1.ceturksnī *Elspot* mēneša vidējā elektroenerģijas<sup>2</sup> cena Latvijas tirdzniecības apgabalā svārstījās robežās no 37,58 EUR/MWh janvārī līdz 46,09 EUR/MWh martā. Kopējais 2018.gada 1.ceturksnī *Elspot* biržā iepirktais apjoms bija 2 020 GWh. Lielākais apjoms 2018.gada 1.ceturksnī – 34,66% (700 GWh) – bija iepirkts janvārī, bet mazākais – 32,05% (648 GWh) – februārī.

### **Elspot elektroenerģijas biržā iepirktie apjomi un vidējā mēneša cena Latvijas tirdzniecības apgabalā 2018.gada 1.ceturksnī**



2018.gada 1.ceturksnī elektroenerģijas cenas pieaugums bija vērojams visās trīs Baltijas valstīs. Latvijas tirdzniecības apgabalā elektroenerģijas cena pieauga par 22,65% (no 37,58 EUR/MWh janvārī līdz 46,09 EUR/MWh martā), Lietuvas tirdzniecības apgabalā par 22,49% (no 37,62 EUR/MWh janvārī līdz 46,08 EUR/MWh martā), bet Igaunijas tirdzniecības apgabalā par 22,12% (no 37,11 EUR/MWh janvārī līdz 45,32 EUR/MWh martā).

### **Vidējā elektroenerģijas cena NP Latvijas, Lietuvas un Igaunijas cenu apgabalos 2018.gada 1.ceturksnī (EUR/MWh)**



<sup>2</sup> [NordPool publiskotie organizētās tirdzniecības vietas dati](#)

## 1.6. Elektroenerģijas tirgus produkti

Visiem elektroenerģijas lietotājiem ir tiesības brīvi izvēlēties elektroenerģijas tirgotāju. 2018.gada 1.ceturkšņa beigās Regulatora uzturētajā [Elektroenerģijas tirgotāju reģistrā](#) bija reģistrēti 49 elektroenerģijas tirgotāji. Pārskata periodā tika izslēgts viens un reģistrēti divi jauni elektroenerģijas tirgotāji. Līdz 2018.gada marta beigām elektroenerģijas tirdzniecību faktiski bija uzsākuši vairāk nekā 61,00% no reģistrētajiem komersantiem.

Mājsaimniecības lietotājiem elektroenerģijas tirdzniecības līgumi pēc to veida iedalās mainīgas cenas, fiksētas cenas vai universālā pakalpojuma līgumos. Uz 2018.gada marta sākumu no visiem ar mājsaimniecības lietotājiem noslēgtajiem elektroenerģijas tirdzniecības līgumiem **[0,00 – 65,00%]**<sup>3</sup> bija universālā pakalpojuma, **[0,00 – 29,00%]** fiksētas cenas un **[0,00 – 6,00%]** mainīgas cenas līgumi. Universālais pakalpojums joprojām dominē mājsaimniecības lietotāju izvēlē, tomēr tā īpatsvars pakāpeniski samazinās. Ja 2017.gada 3.ceturksnī universālais pakalpojums veidoja **[0,00 – 77,00%]** no visiem ar mājsaimniecības lietotājiem noslēgtajiem līgumiem, tad 2017.gada 4.ceturksnī tas ir samazinājies līdz **[0,00 – 70,00%]**, bet 2018.gada 1.ceturksnī jau līdz **[0,00 – 65,00%]**.

Juridiskajiem klientiem elektroenerģijas tirdzniecības līgumi pēc to veida iedalās mainīgas vai fiksētas cenas līgumos. Uz 2018.gada marta sākumu **[0,00 – 67,00%]** no juridiskajiem lietotājiem izvēlējās fiksētas cenas un **[0,00 – 33,00%]** mainīgas cenas elektroenerģijas līgumus. Līdzīgs īpatsvara sadalījums bija vērojams arī iepriekšējā ceturksnī.

## 1.7. Elektroenerģijas mazumtirgus cenas

### *Mājsaimniecības lietotāji*

Mājsaimniecības lietotājiem vidējā svērtā elektroenerģijas cena 2018.gada 1.ceturksnī salīdzinājumā ar 2017.gada 1.ceturksni ir pieaugusi par 0,48%. Turpretim salīdzinājumā ar 2016.gada 1.ceturksni vidējā svērtā elektroenerģijas cena 2018.gada 1.ceturksnī ir samazinājusies par 4,80%.

Apskatot atsevišķi lielākos elektroenerģijas tirgotājus, kuru kopējā tirgus daļa mājsaimniecību elektroenerģijas lietotāju segmentā sasniedz **[89,00 – 99,00%]** no kopējā pieprasījuma, 2018.gada 1.ceturksnī bija vērojams vidējo svērto elektroenerģijas cenu diapazons no **[25,00 – 35,00]** EUR/MWh līdz **[45,00 – 55,00]** EUR/MWh un attiecīgo tirgotāju segmenta ietvaros piedāvātā vidējā svērtā cena bija **[40,00 – 50,00]** EUR/MWh.

### *Juridiskie lietotāji*

Juridiskajiem lietotājiem vidējā svērtā elektroenerģijas cena 2018.gada 1.ceturksnī salīdzinājumā ar 2017.gada 1.ceturksni pieaugusi par 2,19%. Turpretim salīdzinājumā ar 2016.gada 1.ceturksni elektroenerģijas vidējā svērtā cena 2018.gada 1.ceturksnī ir samazinājusies par 7,40%.

Apskatot atsevišķi lielākos elektroenerģijas tirgotājus, kuru kopējā tirgus daļa juridisko elektroenerģijas lietotāju segmentā sasniedz **[89,00 – 99,00%]** no kopējā pieprasījuma, 2018.gada 1.ceturksnī bija vērojams vidējo svērto elektroenerģijas cenu diapazons no **[30,00 – 40,00]** EUR/MWh līdz **[45,00 – 55,00]** EUR/MWh un attiecīgo tirgotāju segmenta ietvaros piedāvātā vidējā svērtā cena bija **[35,00 – 45,00]** EUR/MWh.

<sup>3</sup> Ierobežotas pieejamības informācijas atspoguļošanos nolūkos, dati 1.6., 1.7. un 2.5. sadaļās norādīti aptuvenā diapazonā.

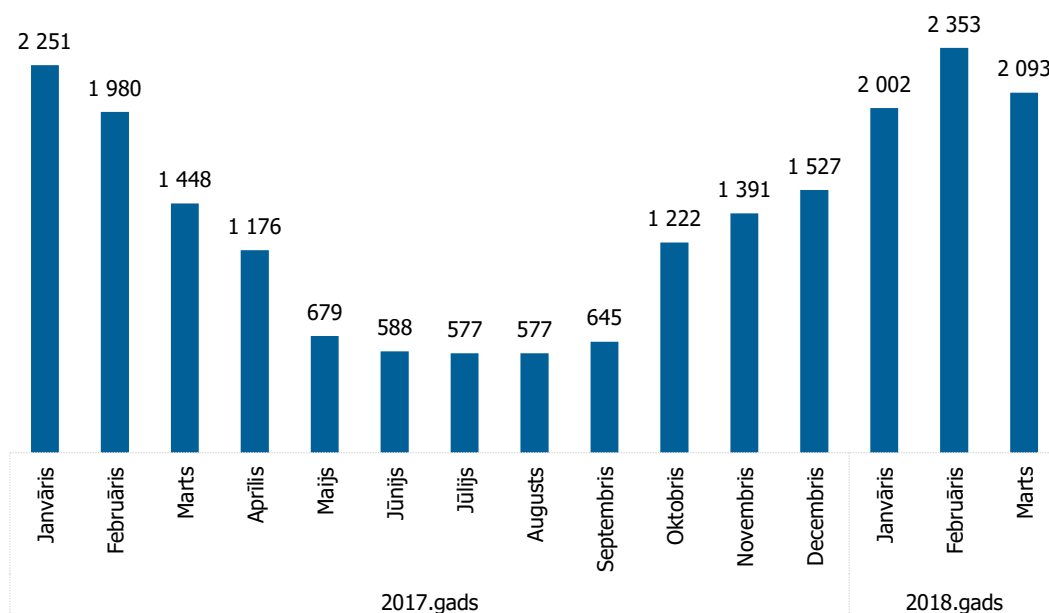


## 2. Dabaszgāze

### 2.1. Dabaszgāzes patēriņš

2018.gada 1.ceturksnī gala lietotājiem tika piegādāta dabaszgāze 6 448 GWh apjomā, kas ir par 13,55% (769 GWh) vairāk nekā 2017.gada 1.ceturksnī un par 55,74% (2 308 GWh) vairāk nekā 2017.gada 4.ceturksnī. Dabaszgāzes patēriņš ir ciklisks un saistīts ar gaisa temperatūras izmaiņām. Gada aukstajos mēnešos, gaisa temperatūrai pazeminoties, patēriņš pieaug un pretēji.

Dabaszgāzes patēriņš 2017.gadā un 2018.gada 1.ceturksnī (GWh)



### 2.2. Dabaszgāzes vairumtirgus dalībnieki

Dabaszgāzes vairumtirgus dalībnieki, kuri 2018.gada 1.ceturksnī aktīvi izmantoja dabaszgāzes pārvades sistēmu, bija septiņi Latvijas komersanti, trīs Lietuvas komersanti un četri Igaunijas komersanti.

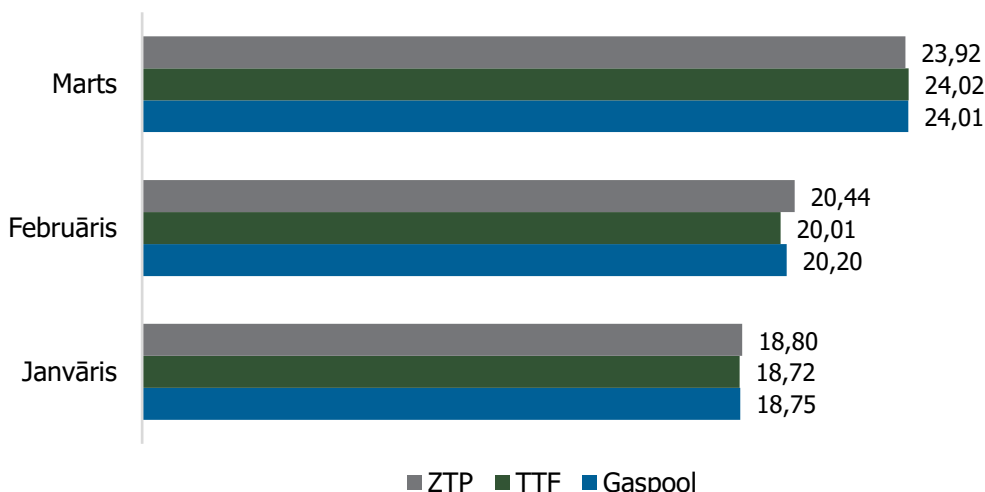
### 2.3. Dabaszgāzes vairumtirgus cenas

Vācijas Gaspool un Nīderlandes TTF ir Baltijas valstīm tuvākās dabaszgāzes tirdzniecības biržas, tāpēc vairumtirdzniecības cenas apskatītas tieši šajos tirdzniecības centros. Papildus tam apskatīta arī vidējā cena Beļģijas ZTP.

2018.gada 1.ceturksnī visaugstākā dabaszgāzes cena bija vērojama martā, kad tā sasniedza 24,02 EUR/MWh TTF virtuālajā tirdzniecības punktā<sup>4</sup>, kur notiek darījumi ar sašķidrināto dabaszgāzi. Savukārt viszemākā dabaszgāzes cena bija janvārī – 18,72 EUR/MWh, arī TTF virtuālajā tirdzniecības punktā.

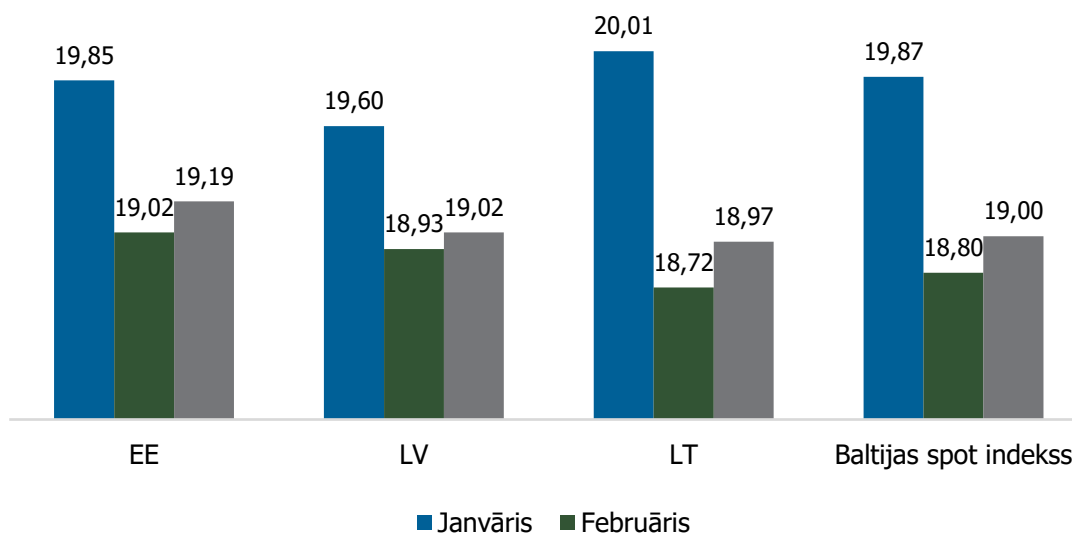
<sup>4</sup> Virtuālais tirdzniecības punkts – vieta, kura nav fiziski noteikta pārvades sistēmā un kurā notiek dabaszgāzes nodošana bez nepieciešamības sistēmas lietotājam veikt jaudas produktu rezervēšanu.

### Gaspool, TTFun ZTP vidējās cenas 2018.gada 1.ceturksnī (EUR/MWh)



No GET Baltic biržā kopējā iepirkta apjoma 62,71% (111 GWh) veido Lietuvā iepirkta dabasgāze, 34,95% (62 GWh) Latvijā iepirkta dabasgāze un 2,34% (4 GWh) Igaunijā iepirkta dabasgāze. Kopējo pārdoto apjomu savukārt veido Lietuva ar 62,72% (111 GWh), Latvija ar 28,09% (50 GWh) un Igaunija ar 9,19% (16 GWh). GET Baltic Latvijas tirdzniecības apgabala vidējā dabasgāzes cena salīdzinājumā ar Lietuvas tirdzniecības apgabalu ir augstāka, izņemot 2018.gada janvāri, bet salīdzinājumā ar Igaunijas tirdzniecības apgabalu – zemāka. Pārskata periodā vidējā cena Latvijas tirdzniecības apgabalā svārstījās robežās no 18,93 EUR/MWh (februāri) līdz 19,60 EUR/MWh (janvāri).

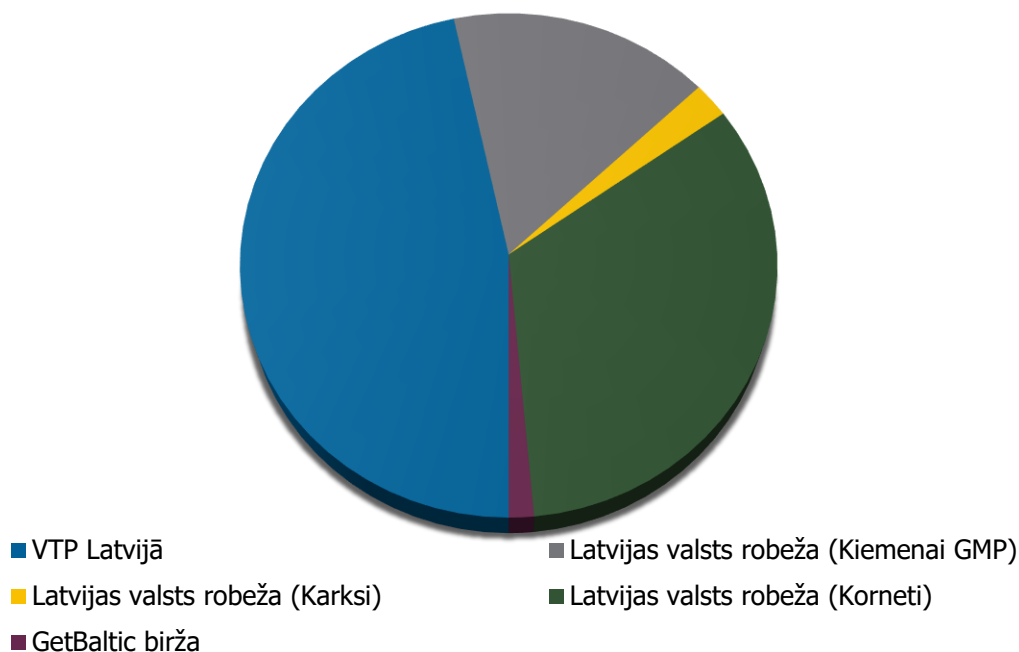
### GET Baltic biržas vidējā dabasgāzes cena Baltijā 2018.gada 1.ceturksnī<sup>5</sup>



2018.gada 1.ceturksnī vairāk nekā 28,00% no visiem aktīvajiem dabasgāzes tirgotājiem ir piegādājuši un pārdevuši dabasgāzi vairumtirgū. Lielākā daļa vairumtirgū iegādātās dabasgāzes tika iepirkta VTP, kam sekoja darījumi uz Latvijas-Krievijas robežas un darījumi uz Latvijas-Lietuvas robežas.

<sup>5</sup> Baltijas spot indekss ir GET Baltic biržā izmantotais dabasgāzes vidējās svērtās reģionālās vairumtirdzniecības cenas kumulatīvais references rādītājs.

## Dabaszgāzes iegādes vietu izmantošana 2018.gada 1.ceturksni



### 2.4. Dabaszgāzes tirgus produkti

Uz 2017.gada 3.aprīli, kad dabaszgāzes tirgotāji varēja uzsākt darbību, [Dabaszgāzes tirgotāju reģistrā](#) bija reģistrējušies 15 tirgotāji. Savukārt uz 2018.gada 31.martu attiecīgajā reģistrā bija reģistrēti jau 35 dabaszgāzes tirgotāji. Pārskata periodā tika izslēgti divi un reģistrēti 2 jauni dabaszgāzes tirgotāji. Līdz 2018.gada marta beigām dabaszgāzes tirdzniecību bija uzsākuši vairāk nekā 24,00% no reģistrētajiem dabaszgāzes tirgotājiem.

Gan mājsaimniecības lietotājiem, gan juridiskajiem lietotājiem dabaszgāzes tirdzniecības līgumi pēc to veida iedalās fiksētas cenas (bez maiņas iespējām) un mainīgas cenas līgumos. Mainīgas cenas produkts nozīmē, ka dabaszgāzes tirdzniecības cena ir piesaistīta naftas produktu cenām vai Eiropas gāzes indeksiem (Gaspool DE, TTF u.c.). Fiksētas cenas produkts savukārt nozīmē nemainīgu dabaszgāzes tirdzniecības cenu visa līguma termiņa laikā, kas tiek slēgts uz laiku no 3 līdz 12 mēnešiem.

Uz 2018.gada marta sākumu gandrīz visi mājsaimniecības lietotāji izvēlējušies dabaszgāzes tirdzniecības līgumus par fiksētu cenu, un tikai 0,01% mājsaimniecības lietotāju bija noslēguši mainīgas cenas dabaszgāzes tirdzniecības līgumus.

Juridisko lietotāju izvēlē turpretim dominē mainīgas cenas dabaszgāzes tirdzniecības līgumi. Uz 2018.gada marta sākumu vairāk nekā 91,00% juridisko klientu bija noslēguši līgumus par mainīgu cenu un tikai nedaudz vairāk nekā 8,00% - fiksētas cenas līgumus.

### 2.5. Dabaszgāzes mazumtirgus cenas

Dabaszgāzes vidējā svērtā mazumtirgus cena juridiskajiem lietotājiem 2018.gada 1.ceturksnī bija **[20,00 – 30,00]** EUR/MWh, atkarībā no izvēlētajā dabaszgāzes tirgotāja svārstoties robežās no **[20,00 – 25,00]** EUR/MWh līdz **[25,00 – 30,00]** EUR/MWh.

## Secinājumi

Ņemot vērā apkopoto informāciju, nozaru datus balstītus aprēķinus un veikto tirgus analīzi, iespējams secināt:

1. 2018.gada 1.ceturksnī patērētais elektroenerģijas apjoms gan summāri, gan atsevišķu mēnešu griezumā ir mēreni pieaudzis salīdzinājumā ar 2017.gada 1.ceturksni, kas norāda uz patēriņa stabilitāti, kas savukārt saistīts ar tautsaimniecības aktivitātes saglabāšanos tādā pašā līmenī. 2018.gada 1.ceturksnī Latvija eksportēja par 29,80% vairāk elektroenerģijas nekā importēja;
2. 2018.gada 1.ceturksnī *Elspot* vidējā elektroenerģijas cena Latvijas tirdzniecības apgabalā svārstījās robežās no 37,58 EUR/MWh janvārī līdz 46,09 EUR/MWh martā;
3. 2018.gada 1.ceturksnī vērojama elektroenerģijas biržas cenu kāpums Baltijas valstu, tai skaitā, Latvijas tirdzniecības apgabalos. Šāds cenu kāpums galvenokārt bija saistīts ar ilgstoši zemu gaisa temperatūru, kas tāda saglabājās līdz pat marta beigām, *NordBalt* kabeļa apkopes darbiem janvārī, traucējumiem Somijas elektrostaciju darbībā, kā arī marta vidū veiktajiem apkopes darbiem Zviedrijas *Ringhalsas* atomelektrostacijā;
4. Uz 2018.gada marta sākumu no visiem ar mājsaimniecības lietotājiem noslēgtajiem elektroenerģijas tirdzniecības līgumiem **[0,00 – 65,00%]** bija universālā pakalpojuma, **[0,00 – 29,00%]** fiksētas cenas un **[0,00 – 6,00%]** mainīgas cenas līgumi. Līdz ar to secināms, ka mājsaimniecības lietotāju izvēlē joprojām dominē universālais pakalpojums, tomēr tā īpatsvaram ir tendence pakāpeniski samazināties – ja 2017.gada 3.ceturksnī universālais pakalpojums veidoja **[0,00 – 75,00%]**, tad 2017.gada 4.ceturksnī tas ir samazinājies līdz **[0,00 – 70,00%]**, bet 2018.gada 1.ceturksnī jau līdz minētajiem **[0,00 – 64,00%]**, mājsaimniecības lietotājiem vairāk izvēloties fiksēto cenu līgumus;
5. Vidējā svērtā elektroenerģijas cena mājsaimniecības lietotājiem 2018.gada 1.ceturksnī bija **[45,00 – 50,00]** EUR/MWh. Ja šo cenu salīdzina ar elektroenerģijas cenu 2017.gada 1.ceturksnī, tad konstatējams 0,48% pieaugums. Turpretim salīdzinājumā ar 2016.gada 1.ceturksni elektroenerģijas cena 2018.gada 1.ceturksnī ir samazinājusies par 4,80%;
6. Vidējā svērtā elektroenerģijas cena juridiskajiem lietotājiem 2018.gada 1.ceturksnī bija **[35,00 – 45,00]** EUR/MWh
7. 2018.gada 1.ceturksnī Latvijā patērētais dabasgāzes apjoms pārsniedza 2017.gada 1.ceturksņa apjomus par 13,77%. Vienlaikus konstatējams, ka importa pieaugums salīdzinājumā ar 2017.gada 4.ceturksni bijis vēl straujāks, sasniedzot 54,48% (2 274 GWh);
8. Dabasgāzes vidējā svērtā mazumtirgus cena juridiskajiem lietotājiem 2018.gada 1.ceturksnī atkarībā no izvēlēta dabasgāzes tirgotāja svārstījās **[20,00 – 30,00]** EUR/MWh robežās.