



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

**ELEKTROENERĢIJAS
VAIRUMTIRGUS CENAS
17.08.2022. GADĪJUMA IZPĒTES
ZIŅOJUMS**

Versija 2.0

2023. MAIJS

Vairumtirgus darbības pamats

Elektroenerģijas vairumtirgus darījumi Ziemeļvalstīs un Baltijas valstīs notiek elektroenerģijas biržā Nord Pool. Lielākā daļa elektroenerģijas vairumtirgus darījumu noris nākamās dienas (angliski – *day-ahead*) tirgū, kurā katru dienu līdz aptuveni plkst. 14.00 pēc Latvijas laika (līdz plkst. 13.00 pēc Nord Pool sistēmas laika) tiek noteikta elektroenerģijas cena katrai nākamās dienas stundai.

Cenu veidošanos ietekmējošos faktoros var iedalīt divās grupās:

- **Fundamentālie tirgus faktori** kā pieprasījums un piedāvājums, elektroenerģijas ražošanā izmantotā tehnoloģija un resursi, plānoti un neplānoti ražošanas un pārvades jaudu ierobežojumi, hidroloģiskie apstākļi (piem. Daugavas baseinā), ārgaisa temperatūra un citi meteoroloģiskie apstākļi.
- **Funkcionālie tirgus faktori** ir saistīti ar nominētā elektroenerģijas tirgus operatora (angliski – *Nominated Electricity Market Operator* jeb NEMO) noteikumiem, kas definē biržā tirgojamo produktu parametrus, kā arī nosaka veidu, kā notiek tirdzniecība ar definētajiem produktiem. Arī tirgus dalībnieku uzvedība dažādos tirgus segmentos (nākamās dienas tirgus, tekošās dienas tirgus, balansēšanas tirgus), veids, kā tirgus dalībnieki strukturē tirgojamus produktus, tirdzniecības uzdevumu došanas prakse, algoritmu izmantošana tirdzniecības darbību veikšanai, visi ir funkcionālie tirgus faktori.

Detalizēti par elektroenerģijas biržas darbības pamatprincipiem var iepazīties [SPRK sagatavotajā informatīvajā materiālā](#).

Cenu noteikšana

Eiropas elektroenerģijas vairumtirgus uzskatāms par vienotu un integrētu pārrobežu tirgu, kurā cenu atšķirības starp dažādiem elektroenerģijas tirdzniecības apgabaliem atspoguļo elektroenerģijas pārvades infrastruktūras iespējas. Nākamās dienas tirgus cenu visos tirdzniecības apgabalos nosaka, izmantojot vienotu aprēķinu sistēmu – [Euphemia Algorithm](#), kura darbību nodrošina NEMO (Ziemeļvalstīs un Baltijas valstīs NEMO ir Nord Pool). Algoritma mērķis ir, ņemot vērā piedāvājuma un pieprasījuma struktūru un tirdzniecībai pieejamās pārrobežu jaudas, aprēķināt cenu katrai dienas stundai tā, lai kopējās elektroenerģijas izmaksas reģionā būtu viszemākās.

Kamēr pieprasījuma struktūra atbilstoši tās tehniskajam raksturam ir relatīvi vienkārša (proti, tirdzniecības solījumi tiek sniegti par katru stundu atsevišķi), ražošanas tirdzniecības solījumu struktūrā atspoguļot elektroenerģijas ražošanas tehnisko raksturu ir sarežģītāk – piemēram, stacijām, kurām nepieciešams laiks, lai “iesiltu”, ir iespēja piedāvāt solījumus blokos – t. i., piedāvāt ražot elektroenerģiju tad, ja konkrētā stacija ir nepieciešama vismaz noteiktu stundu skaitu. Ar Baltijas reģionā izmantoto solījumu struktūru iespējams iepazīties [šeit](#).

Baltijas valstu patēriņš un ražošana ir salīdzinoši neliela daļa no Nord Pool reģiona kopējā patēriņa un ražošanas apjoma. Kopsakarā ar augstajām dabasgāzes izmaksām 2022.gadā, kas jo īpaši kontrastēja ar elektroenerģijas ražošanas izmaksām, izmantojot vēja, saules vai ūdens straumes enerģiju, zemā tirgus likviditāte Baltijas reģionā noveda pie ārkārtīgi neparedzamām un svārstīgām tirgus cenām, kas spēcīgi reaģēja uz jaudu ierobežojumiem, laikapstākļiem un kurināmā cenu izmaiņām.

2022.gada 17.augusta gadījuma izpēte

Kas ir zināms: pieejamās jaudas un ierobežojumi

2022.gada 17.augustā no plkst. 18.00 līdz 19.00 (no plkst. 17.00 līdz 18.00 pēc Centrāleiropas laika) elektroenerģijas stundas cena Nord Pool biržas Igaunijas, Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos sasniedza 4000 EUR/MWh jeb biržas maksimālo cenu¹.

1.tabula

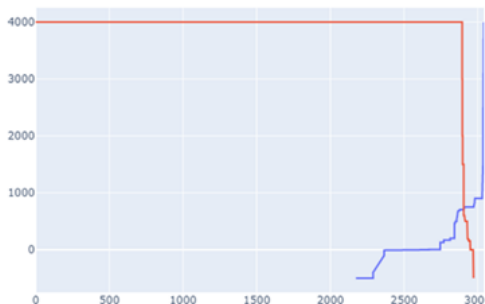
Nord Pool stundas cena Baltijas valstīs 2022.gada 17.augustā, EUR/MWh, CET

Tirdzniecības intervāls	LV	LT	EE
00 - 01	523,94	523,94	523,94
01 - 02	483,88	483,88	483,88
02 - 03	472,13	472,13	472,13
03 - 04	460,47	460,47	460,47
04 - 05	466,52	466,52	466,52
05 - 06	492,14	492,14	492,14
06 - 07	549,70	549,70	549,70
07 - 08	748,86	748,86	748,86
08 - 09	750,05	750,05	750,05
09 - 10	962,55	962,55	324,98
10 - 11	962,59	962,59	351,35
11 - 12	543,77	543,77	359,98

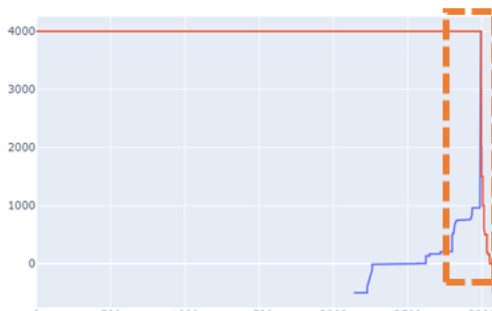
Tirdzniecības intervāls	LV	LT	EE
12 - 13	709,03	709,03	324,98
13 - 14	710,42	710,42	314,96
14 - 15	1 500,05	1 500,05	305,72
15 - 16	750,00	750,00	750,00
16 - 17	750,08	750,08	750,08
17 - 18	4 000,00	4 000,00	4 000,00
18 - 19	750,08	750,08	750,08
19 - 20	750,05	750,05	750,05
20 - 21	748,88	748,88	748,88
21 - 22	629,09	629,09	629,09
22 - 23	552,03	552,03	552,03
23 - 00	509,26	509,26	509,26

Fundamentālie tirgus dati šai dienai neuzrāda būtiskas atšķirības no dienas pirms un pēc.

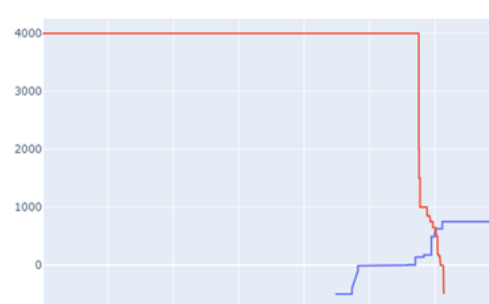
2022-08-16,Area:BALTIC,hour:18



2022-08-17,Area:BALTIC,hour:18



2022-08-18,Area:BALTIC,hour:18



1.att. Agregētās pieprasījuma un piedāvājuma līknes Baltijas valstīs 16.augustā, 17.augustā un 18.augustā

2022. gada 17. augustā Baltijas elektroenerģijas tirgū ražošanas-patēriņa saldo bija ierastajās robežās, bet elektroenerģijas nākamās dienas cenu ietekmēja pārvades jaudu ierobežojumi, Baltijas valstu un

¹ Saskaņā ar Nord Pool regulējumu: https://www.nordpoolgroup.com/499347/globalassets/download-center/rules-and-regulations/day-ahead-market-regulations_sdac-11.05.22-.pdf

Somijas ražošanas aktīvu uzturēšanas darbi un neplānoti atslēgumi, maza vēja elektrostaciju izstrāde, kā arī zemāka nekā ierasts pieejamā jauda hidrorezervuāros Norvēģijā.

Galvenie ierobežojumi šajā laikā bija pārvades jaudām Latvijas un Igaunijas starpvalstu savienojumā. Šie ierobežojumi Nord Pool biržas steidzamo tirgus paziņojumu (angliski – *urgent market messages* jeb UMM) vietnē tika izziņoti jau 2022.gada 6.jūlijā un to plānotais beigu datums bija 2023.gada 1.janvāris².

Unavailability of electricity facilities : Transmission

EE → LV, LV → EE

Outdated

Published	Event Start	Event Stop	Duration	Type of Unavailability	Reason Code	Reason for the Unavailability	Remarks
06.07.2022 14:59:43	from 23.07.2022 20:00	to 01.01.2023 01:00	5 months 8 days	Planned	Foreseen maintenance	Maintenance on 330kV lines	

Transmission Units

Unit Name	Unit EIC	Area	Installed Capacity	Available Capacity	Unavailable Capacity	Fuel Type	Power Feed-In	From	To
EE → LV		EE → LV	1447 MW	600 MW	847 MW			23.07.2022 20:00	25.07.2022 01:00
				550 MW	897 MW			25.07.2022 01:00	28.07.2022 01:00
				600 MW	847 MW			28.07.2022 01:00	20.08.2022 03:00
				860 MW	587 MW			20.08.2022 03:00	15.09.2022 03:00
				896 MW	551 MW			15.09.2022 03:00	01.01.2023 01:00
LV → EE		LV → EE	1259 MW	840 MW	419 MW			23.07.2022 20:00	25.07.2022 01:00
				780 MW	479 MW			25.07.2022 01:00	28.07.2022 01:00
				840 MW	419 MW			28.07.2022 01:00	01.08.2022 01:00
				679 MW	580 MW			01.08.2022 01:00	01.01.2023 01:00

Assets

38T-L300-----3 : Tartu-Balti EJ
10T-EE-LV-00001V : Tartu-Vaimiera (LV)

Market Participants

Publisher
Elering AS
Market Participants
Elering (ACER: A0002679T.EE)

Related Messages

03.09.2022 16:12
02.09.2022 17:39
01.09.2022 17:55
31.08.2022 16:05
30.08.2022 16:13
29.08.2022 16:13

Messages from the same connection(s)

Planned, Foreseen maintenance : 16.05.2023 16:00 from 12.05.2023 17:00 to 19.05.2023 17:00
Planned, Foreseen maintenance : 10.05.2023 16:06 from 08.05.2023 08:00 to 12.05.2023 17:00
Planned, Foreseen maintenance : 08.05.2023 15:39

2.att. Nord Pool UMM paziņojums par pārvades jaudu nepieejamību Igaunijas – Latvijas šķērsgrīzumā

2.tabula

Pieejamās ražošanas jaudas Latvijā un Lietuvā 2022.gada 17.augustā

Date Time (LV)	NP price					Small producers	Hydro power	Thermal power	Wind	Wind	Solar	Hydro power	Thermal power	Other
	SE4	LT	LV	EE	FI									
17.08.2022 00:00	500,96	500,96	500,96	500,96	13,75	30,00	85,00	14,00	8,00	218,45	0,00	25,32	113,80	106,49
17.08.2022 01:00	511,37	523,94	523,94	523,94	1,92	39,00	0,05	7,00	18,00	199,02	0,00	24,67	111,58	106,80
17.08.2022 02:00	472,26	483,88	483,88	483,88	1,23	39,00	0,05	7,00	24,00	203,12	0,00	24,71	111,87	107,02
17.08.2022 03:00	460,80	472,13	472,13	472,13	0,82	39,00	0,05	6,00	29,00	199,59	0,00	24,69	114,46	107,38
17.08.2022 04:00	448,20	460,47	460,47	460,47	1,94	40,00	0,05	6,00	21,00	173,37	0,00	24,66	121,91	107,46
17.08.2022 05:00	452,30	466,52	466,52	466,52	4,56	40,00	0,05	7,00	18,00	156,52	5,20	24,74	127,06	106,77
17.08.2022 06:00	477,89	492,14	492,14	492,14	31,71	29,00	0,05	7,00	14,00	137,17	25,27	24,69	126,87	107,30
17.08.2022 07:00	547,74	549,70	549,70	549,70	50,05	31,00	90,00	9,00	15,00	126,48	64,61	24,68	126,38	107,43
17.08.2022 08:00	597,04	748,86	748,86	748,86	229,99	49,00	90,00	17,00	14,00	111,14	109,75	82,86	134,20	107,10
17.08.2022 09:00	616,33	750,05	750,05	750,05	324,91	50,00	157,00	21,00	35,00	48,14	157,12	125,24	165,00	107,90
17.08.2022 10:00	561,29	962,55	962,55	324,98	324,98	54,00	106,00	22,00	12,00	13,58	196,89	157,48	186,09	108,81
17.08.2022 11:00	536,77	962,59	962,59	351,35	351,35	52,00	190,00	21,00	9,00	16,64	234,79	118,95	282,88	111,71
17.08.2022 12:00	514,24	543,77	543,77	359,98	359,98	25,00	139,00	21,00	0,00	44,81	234,79	24,71	282,88	111,71
17.08.2022 13:00	496,88	709,03	709,03	324,98	324,98	38,00	9,00	21,00	15,00	52,64	225,41	24,75	392,51	114,01
17.08.2022 14:00	488,00	710,42	710,42	314,96	314,96	38,00	9,00	21,00	9,00	35,55	196,48	157,45	403,64	114,52
17.08.2022 15:00	481,26	1500,05	1500,05	305,72	305,72	53,00	9,00	21,00	10,00	18,97	173,14	69,53	446,15	115,24
17.08.2022 16:00	497,25	750,00	750,00	750,00	317,27	42,00	176,00	22,00	2,00	19,40	117,22	142,80	453,47	116,11
17.08.2022 17:00	528,60	750,08	750,08	750,08	304,95	44,00	168,00	22,00	2,00	12,85	59,42	24,83	492,34	117,03
17.08.2022 18:00	579,06	4000,00	4000,00	4000,00	304,95	62,00	256,00	22,00	0,47	8,27	18,69	24,77	312,06	112,21
17.08.2022 19:00	659,81	750,08	750,08	750,08	299,58	47,00	243,00	20,00	5,00	6,99	2,86	74,87	460,90	115,57
17.08.2022 20:00	729,98	750,05	750,05	750,05	289,17	47,00	164,00	19,00	0,29	7,77	0,02	79,61	472,22	115,93
17.08.2022 21:00	664,66	748,88	748,88	748,88	230,00	47,00	164,00	18,00	0,95	9,70	0,00	102,12	491,67	116,72
17.08.2022 22:00	613,99	629,09	629,09	629,09	239,78	31,00	164,00	17,00	1,00	13,50	0,00	77,25	515,04	116,56
17.08.2022 23:00	538,78	552,03	552,03	552,03	149,91	29,00	35,00	45,00	0,83	13,70	0,00	24,82	493,86	115,17

Tā kā fundamentālie tirgus dati neuzrādīja būtiskas anomālijas, Baltijas valstu regulatīvās iestādes (turpmāk – Regulatori) lūdza Nord Pool sniegt informāciju par tirgus dalībnieku dotajiem,

² <https://umm.nordpoolgroup.com/#/messages/39d190f7-bcf2-422c-b513-2f7820f0f33e/2>

izpildītajiem un neizpildītajiem tirdzniecības uzdevumiem, lai būtu iespējams analizēt, vai augstās cenas cēlonis meklējams funkcionālajos tirgus faktoros. Regulatoriem ir zināms, kādus tirdzniecības uzdevumus (angliski – *bids*) uz 2022.gada 17.augustu iesniedza tirgus dalībnieki visās trīs Baltijas valstīs. No Nord Pool saņemtā informācija līdz šim ļāvusi secināt, ka pastāv nepieciešamība un iespēja koriģēt atsevišķus Nord Pool tirdzniecības noteikumu (Nord Pool *rulebook*) produktu apraksta elementus, kas ietekmē to, kā tirgus dalībnieki plāno tiem pieejamo elektroenerģijas jaudu izmantošanu nākamās dienas, tekošās dienas un balansēšanas tirgū un dod tirdzniecības uzdevumus.

Baltijas valstu regulatoru veiktās izpētes rezultāti un nākamie soļi

Tā kā maksimālā cena jeb cenas griesti tika sasniegti visās trīs Baltijas valstīs, Regulatoriem notika kopīgas konsultācijas par ekstrēmi augstas cenas iespējamajiem cēloņiem. Tāpat Regulatoriem ir notikušas divas kopīgas konsultācijas arī ar Nord Pool specifiski par 2022.gada 17.augusta situācijas cēloņiem. Tāpat 2022.gada 17.augusta situācija analizēta un apspriesta Nord Pool Baltijas reģionālajā sanāksmē 2022.gada 8.novembrī, kā arī Nord Pool Ziemeļvalstu un Baltijas valstu REMIT darba grupas (*Nordic Baltic REMIT Subgroup*) sanāksmē 2022.gada 29.novembrī. Jāatzīmē, ka jau 2022.gada 8.novembra sanāksmē Nord Pool paziņoja, ka ieviesīs atkārtotas izsoles (tirdzniecības uzdevumu grāmatas atkārtota atvēršana) principu Baltijas valstu tirdzniecības apgabalā, netipiski augstas elektroenerģijas cenas gadījumā dodot tirgus dalībniekiem iespēju koriģēt savus solījumus un tā samazināt *Euphemia* algoritma aprēķināto cenu katrai stundai nākamās dienas tirgū.

2022.gada 18.augustā Regulatori kopīgā vēstulē vērsās pie Nord Pool, prasot skaidrot cēloņus Nord Pool biržas maksimālās iespējamās cenas sasniegšanai 2022.gada 17.augustā. Nord Pool 2022.gada 19.augusta atbildē sniedza izvērstu skaidrojumu ar tirgus operatora analīzi par maksimālās iespējamās cenas veidošanās cēloņiem.

Regulatori kolektīvi vērsās pie Nord Pool ar priekšlikumiem par tehniskām un operacionālām izmaiņām, kam regulatīvo iestāžu skatījumā varētu būt optimālākā ietekme uz ekstrēmi augstas cenas risku samazināšanu vai novēršanu. Regulatoru ieskatā ekstrēmi augstas cenas riskus var samazināt šādas darbības:

1. Biržas algoritma (*Euphemia*)³ darbināšanai NEMO nepieciešama atbilstošas veiktspējas IT infrastruktūra un efektīvas procedūras, kā darbināt biržas algoritmu. Lai gan NEMO piederošā infrastruktūra atbilst Eiropā noteiktajam standartam un ir atbilstoši sertificēta, Regulatori vērsuši NEMO uzmanību uz to, ka pieaugošā aprēķinu sarežģītība varētu prasīt augstākas veiktspējas informācijas sistēmu infrastruktūru, kas pārsniedz standartā noteikto. Tādēļ Regulatori pieprasīja *European Market Coupling Operator* jeb EMCO (Nord Pool) izvērtēt iespējas uzlabot IT infrastruktūru, kas tiek izmantota nākamās dienas cenu aprēķinu veikšanai.
2. Tirgus sasaistīšanas (angliski – *market coupling*) aprēķinu katras divas nedēļas rotācijas kārtībā veic cits Eiropas NEMO. Koordinējošā NEMO rezultāti arī ir tie, kuri tiek publicēti un oficiāli apstiprināti. Vienlaikus arī citiem NEMO, kas nav procesa koordinatori, ir iespējams veikt paralēlus aprēķinus, taču šie aprēķini gala rezultātu normālas darbības gadījumā neietekmē. *Euphemia* algoritma aprēķinu sarežģītības dēļ, kā arī ievērojot tehniskā nodrošinājuma atšķirības un ar algoritma darbību saistītu parametru reģionālo specifiku, citu NEMO iegūtie rezultāti atsevišķos gadījumos var atšķirties no oficiālajiem rezultātiem (tā bija arī 2022.gada 17.augustā). Ievērojot, ka *Euphemia* algoritma mērķis ir rast solījumu konfigurāciju, kas nodrošina augstāko sabiedrības labumu, Regulatoru ieskatā, ir pamats izvērtēt iespēju plašāk izmantot minētos “rezerves aprēķinu rezultātus” vai citādi uzlabot esošo procedūru.

³ <https://www.nordpoolgroup.com/globalassets/download-center/single-day-ahead-coupling/euphemia-public-description.pdf>

Papildus Regulatori arī aicināja Nord Pool sniegt informāciju, kuri tirgus operatori / skaitļotāji veica paralēlus (alternatīvus) aprēķinus 2022.gada 17.augustam, un kādi bija šo tirgus operatoru cenu aprēķinu rezultāti, it īpaši stundai no plkst. 17.00 līdz 18.00 pēc biržas sistēmas laika. Tāpat pieprasīts skaidrojums aprēķināto cenu atšķirībām (ja tādas bija).

3. No Komisijas 2015.gada 24.jūlija regulas Nr.2015/12222, ar ko izveido jaudas piešķiršanas un pārslodzes vadības vadlīnijas (turpmāk – JPPV),⁴ 40.panta 3.punkta a) apakšpunkta izriet, ka produktiem, kas pieejami vienotā nākamās dienas tirgus sasaistīšanā (angliski – *single day-ahead market coupling*) jāatbilst tirgus dalībnieku vajadzībām. Savukārt saskaņā ar minētā panta 4.punktu produktus koriģē, ja pastāv šāda nepieciešamība. Regulatoru veikta izmeklēšana ļāvusi secināt, ka bloka solījumi, kā tie tiek īstenoti patlaban, nav līdz galam piemēroti Baltijas valstu tirgum. Tādēļ Regulatori ir pieprasījuši tirgus operatoram sagatavot priekšlikumus grozījumiem piedāvāto produktu aprakstā (piemēram, palielināt bloka solījumu maksimālo scenāriju skaitu ekskluzīvajām bloka solījumu grupām) ar mērķi pilnveidot bloka solījumu parametrus tā, lai Baltijas valstu tirgū no tiem būtu vislielākā pievienotā vērtība. Nepieciešamās izmaiņas var atrisināt, labojot atsevišķus elementus Nord Pool biržas tirdzniecības noteikumu produktu parametru aprakstā, konkrētāk – Ziemeļvalstu un Baltijas valstu tirdzniecības apgabalu produktu apraksta 2. sadaļā (nākamās dienas tirgus) (skat. <https://www.nordpoolgroup.com/4a6463/globalassets/download-center/rules-and-regulations/product-specifications-nordic-and-baltic-market-areas-valid-from-14.09.2022.pdf>), kur detalizēti aprakstīti solījumu parametri.
4. Atšķirībā no citiem tirdzniecības apgabaliem, Ziemeļvalstu un Baltijas valstu tirdzniecības apgabalos netiek veikta tirdzniecības uzdevumu grāmatas atkārtota atvēršana (angliski – *book reopening*). Regulatoru ieskatā, uzdevumu grāmatas atkārtota atvēršana būtu ļāvusi novērst maksimālās (4000 EUR/MWh) cenas sliekšņa sasniegšanu, jo Baltijas valstu tirgū nebija jaudu nepieejamības situācija. Atkārtota īslaicīga uzdevumu grāmatas atvēršana būtu devusi iespēju koriģēt tirdzniecības uzdevumus piedāvājuma pusē. Pēc Regulatoru aplēsēm, ja bloka solījums vai solījumi nebūtu noraidīti parametru ierobežojumu dēļ, elektroenerģijas stundas cena būtu bijusi zem 1000 EUR/MWh. Regulatori pieprasīja NEMO uzsākt darbu, lai minēto mehānismu būtu iespējams ieviest arī Baltijas tirdzniecības apgabalos, lai uzlabotu konkurenci un nodrošinātu lietotājiem iespēju iegādāties elektroenerģiju par pieejamu cenu. Reaģējot uz šo prasību, Nord Pool 2022.gada novembrī veica nepieciešamos pielāgojumus tirdzniecības sistēmā, nosakot, ka atkārtotas izsoles principu sāks piemērot, sākot ar 2022.gada 7.decembri (tātad, attiecībā uz elektroenerģijas cenas noteikšanu 2022.gada 8.decembrim)⁵.
5. Ņemot vērā Baltijas tirgus ierobežoto mērogu, kur valsts kapitāla enerģētikas komersanti pārvalda nozīmīgus aktīvus, kas piedāvā tirgū nozīmīgas neelastīgas elektroenerģijas ražošanas jaudas, Regulatori ir piedāvājuši ieviest iespēju īstenot paradoksāli pieņemtos bloku tirdzniecības uzdevumus, lai nodrošinātu solījumu optimālu izvietojumu un samazinātu vai novērstu maksimālās cenas sasniegšanas risku.
6. Regulatori arī piedāvājuši ieviest produktu aprakstā izmaiņas, kas tirgus dalībniekiem ļautu norādīt individuālu / atšķirīgu minimālo apstiprināšanas parametru (angliski – *minimum acceptance ratio* jeb MAR) katrai bloka solījuma stundai. Spēkā esošā kārtība, kad visam bloka solījumam iespējams noteikt tikai vienu [kopēju] minimālo apstiprināšanas parametru, ir neelastīga un nenodrošina maksimālu atdevi no bloku solījumu piedāvājumiem.
7. Regulatori ierosinājuši pilnveidot saistīto bloku parametrus, ļaujot tirgus dalībniekiem norādīt attiecību starp pārdotās un pirtās elektroenerģijas cenu, nevis prasot norādīt konkrētu cenu konkrētām tirdzniecības stundām. Šāds risinājums uzlabotu enerģijas uzkrāšanas

⁴ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/LV/TXT/HTML/?uri=CELEX:32015R1222&from=EN>

⁵ <https://www.nordpoolgroup.com/en/message-center-container/newsroom/exchange-message-list/2022/q4/nord-pool-introduces-second-auction-for-baltic-market/>

infrastruktūras pārvaldītāju situāciju, jo šādu aktīvu marginālās izmaksas balstās uz savienoto bloku izmantošanu (piemēram, pērk elektroenerģiju naktī, bet pārdod dienā). Šāds pilnveidojums radītu tirgus dalībniekiem papildu elastību jaudu izmantošanā. Saistīto bloku uzdevumu aprakstā norādīts, ka uzdevuma apstiprināšanas parametrs ir atkarīgs no piedāvātās cenas. Rezultātā piedāvājumi, kas nodrošina prasīto maržu, bet ir ar atšķirīgu cenu, tirgū tiek noraidīti.

8. Regulatori rosina noteikt, ka šobrīd spēkā esošais piecu elastīgo bloka uzdevumu (angliski – *exclusive groups*) limits tiek palielināts un var būt lielāks par piecām grupām.

Svārstības globālajos energoresursu tirgos 2023.gada 1. un 2.ceturksnī ir samazinājušās un, pateicoties vairākiem labvēlīgiem faktoriem, reģiona elektroenerģijas vairumtirgū ir atriesies zināma stabilitāte. 2022.gada 4.ceturksnī Nord Pool veiktie tirdzniecības noteikumu pilnveidojumi, jo īpaši Baltijas valstu tirdzniecības apgabalā ieviestais atkārtotas izsoles princips, nozīmīgi samazina funkcionālo tirgus faktoru risku iespējamo ietekmi uz elektroenerģijas vairumtirgus cenām īstermiņā un vidējā termiņā. Attiecībā uz ilgtermiņa risinājumiem būtiska ir fundamentālo tirgus faktoru attīstība, patēriņa elastības sekmēšana un sagaidāmie ieguldījumi fiziskajā elektroenerģijas ražošanas un pārvades infrastruktūrā.