

Kopsavilkums par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" noteiktajiem dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifiem tarifu periodam 01.05.2025.-30.04.2026.

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2021. gada 1. marta padomes lēmumā Nr. 18 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem" (turpmāk – tarifu lēmums) ir noteikusi regulatīvo periodu un tarifu periodus.

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" (turpmāk – Sabiedrība) ir veikusi dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu vērtību aprēķinu nākamajam tarifu periodam. Atbilstoši tarifu lēmuma lemjošās daļas 2.4. apakšpunktam, nākamais tarifu periods ir no 2025. gada 1. maija līdz 2026. gada 30. aprīlim.

Tabula Nr. 1. Aprēķinātās uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu vērtības tarifu periodam 01.05.2025.-30.04.2026.

Sabiedriskā pakalpojuma veids - dabasgāzes uzglabāšana	Mērvienība	Spēkā esošais tarifs (bez PVN)	Noteiktais tarifs (bez PVN)	Noteiktā tarifa palielinājums/samazinājums (%)
Grupētās jaudas produkta tarifs	EUR/MWh/ krātuves ciklā	0,8761	0,8761	0%
Divu gadu grupētās jaudas produkta tarifs, kas rezervēts 2024./2025. gada krātuves ciklā		0,9308	0,9308	Netiek mainīts
Atslēdzamās jaudas produkta tarifs		0,6981	0,6981	0%
Krājumu pārceļšanas produkta tarifs		3,2260	4,1246	+28%
Virtuālās pretplūsmas produkta tarifs		0,4381	0,4381	0%

Tarifu spēkā stāšanās datums ir 2025. gada 1. maijs.

Grupētās jaudas produkta, atslēdzamās jaudas produkta un virtuālās pretplūsmas produkta tarifu vērtības saglabātas nemainīgas tarifu periodam 01.05.2025. - 30.04.2026., lai nodrošinātu sistēmas pakalpojuma tarifu stabilitāti. Krājumu pārceļšanas produkta tarifa vērtība ir noteikta atbilstoši Regulatora 2020. gada 8. oktobra lēmuma Nr. 1/15 "Dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – tarifu metodika) 43. punktā noteiktajai formulai, kā rezultātā krājumu pārceļšanas produkta tarifa vērtība pieaug par 28 %.

Tabula Nr. 2. Izmaksu sadalījums

Tarifos iekļaujamās izmaksas, tūkst. EUR	Spēkā esošais tarifs	Noteiktais tarifs no 2025. gada 1. maija	Izmaiņas (%)
Uzglabāšanas sistēmas kopējās izmaksas	23 856.9	24 176.9	+1%
Kapitāla izmaksas	12 657.4	12 657.4	0%
Nodokļu izmaksas	117.9	117.9	0%
Ekspluatācijas izmaksas	11 100.4	11 100.4	0%
Iepriekšējā regulatīvā perioda ieņēmumu korekcija	301.2	301.2	0%
Ieņēmumu korekcija no regulatīvā rēķina	-320.0	0.0	-100%

Atbilstoši tarifu metodikas 2.6. apakšpunktam, tarifu aprēķinā tiek piemērota trīs iepriekšējos krātuves ciklos vidējā rezervētā Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – Inčukalna PGK) jauda. Ņemot vērā, ka visos trīs iepriekšējos krātuves ciklos (2022./2023., 2023./2024. un 2024./2025.) rezervēšanai pieejamā jauda ir pilnībā rezervēta, Inčukalna PGK prognozētā rezervētā jauda ir vienāda ar Inčukalna PGK tehniskās jaudas prognozi, kas noteikta saskaņā ar Inčukalna PGK lietošanas noteikumiem (apstiprināti ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020. gada 1. oktobra padomes lēmumu Nr. 1/14) krātuves ciklam, kurā plānots uzsākt piemērot aprēķinātos tarifus. Inčukalna PGK 2025./2026. gada krātuves cikla Inčukalna PGK tehniskās jaudas prognoze noteikta 22,684 TWh apmērā (neskaitot energoapgādes drošuma rezerves 1,8 TWh un jaudu sistēmas operatora tehniskajai darbībai 0,195 TWh).

Tarifu aprēķinā piemērotās Inčukalna PGK rezervētās jaudas sadalījumu pa jaudas produktu veidiem skatīt Tabulā Nr. 3. Divu gadu grupētās jaudas produkta, kas rezervēts 2024./2026. krātuves ciklam, jauda saglabājas nemainīga – 4 000 000 MWh krātuves ciklā. Ņemot vērā, ka 2024. gada 30. oktobrī ir stājušās spēkā izmaiņas Inčukalna PGK lietošanas noteikumos, kas ievieš piecu gadu grupētās jaudas produktu, tad tarifu aprēķina prognozē ir iekļauta arī piecu gadu grupētās jaudas produkta, kura izmantošanas perioda sākums ir 2025./2026. krātuves cikls, jaudas prognoze 3 411 625 MWh krātuves ciklā. 2023. gada 1. oktobrī spēkā stājās grozījumi Enerģētikas likumā, kas paredz, ka Inčukalna PGK jaudas apjoms daļā līdz 4 TWh ir rezervējams kā Inčukalna PGK solidaritātes daļa (solidaritātes produkts). Uzglabāšanas pakalpojuma Inčukalna PGK solidaritātes daļā (solidaritātes produkta) jauda prognozēta 2 415 000 MWh apjomā. Jauda, kas rezervēta krājumu pārceļšanas produkta ietvaros, netiek prognozēta, jo piecu gadu grupētās jaudas produkta un solidaritātes produkta apjoms ir pietiekams, lai tirgotāji neizvēlētos pārceļāt krājumu pārceļšanas produktu par augsto tarifu, kas tiek noteikts 4,1246 EUR/TWh.

Tabula Nr. 3. Tarifu aprēķinā piemērotā Inčukalna PGK rezervētā jauda sadalījumā pa jaudas produktu veidiem

Rezervētā jauda pa produktu veidiem, GWh	Spēkā esošais tarifs	Noteiktais tarifs no 2025. gada 1. maija	Izmaiņas (%)
Kopējā tarifu aprēķinā izmantotā rezervētā jauda	21 367	22 684	+6%
Grupētās jaudas produkta jauda	11 367	12 857	+13%
Divu gadu grupētās jaudas produkta jauda, kas rezervēta 2024./2025. gada krātuves ciklā	4 000	4 000	0%
Divu gadu grupētās jaudas produkta jauda, kas rezervēta 2023./2024. gada krātuves ciklā	4 000		
Piecu gadu grupētās jaudas produkta jauda		3 412	
Krājumu pārceļšanas produkta jauda	2 000	0	-100%
Solidaritātes produkta jauda		2 415	