

## Informācija par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projektu

### 1. Tarifu projekta sagatavošanas pamatojums:

Pamatojoties uz Regulatora padomes 2017.gada 16.marta lēmuma Nr.1/7 “Dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika) 50.punktā noteikto, akciju sabiedrība “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid”) 2017.gada 22.novembrī iesniedza Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk - Regulators) dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projektu (turpmāk - tarifu projekts).

Ņemot vērā, ka Latvijas dabasgāzes tirgus atvēršana 2017.gadā mainīja Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – dabasgāzes krātuve) biznesa modeli, AS “Conexus Baltic Grid” sadarbībā ar Danijas sabiedrību “Ramboll” 2017.gadā īstenoja Eiropas Kopējās nozīmes projektu – “Inčukalns gas storage – study of increased flexibility and use as strategic gas storage” (turpmāk – projekts), kura ietvaros tika veikta analīze par nepieciešamību pēc elastīgākas krātuves darbības režīma. Pamatojoties uz projekta pētījuma rezultātiem, lai spētu piedāvāt produktus un tarifus, kas vienlaikus izpildītu gan izmaksu atgūšanu, gan būtu piemērots tirgus dalībniekam, kā arī ņemot vērā Latvijas ziemas apgādes īpatnības, AS “Conexus Baltic Grid” izstrādājusi un iesniegusi dabas gāzes uzglabāšanas pakalpojuma produktus un to tarifus.

### 2. Lietotājiem piedāvātie uzglabāšanas produkti:

- Grupētās jaudas produkts;
- Divu gadu grupētās jaudas produkts;
- Tirgus produkts;
- Virtuālās pretplūsmas jaudas produkts .

AS “Conexus Baltic Grid” lūdz apstiprināt iesniegtos tarifus no 2018. gada 1. aprīļa. Ar tarifiem iespējams iepazīties - <https://www.vestnesis.lv/op/2017/236.DA4?search=on>

### 3. Tarifu projektā noteiktās kopējās izmaksas:

Tarifu projektā iekļautās kopējās dabasgāzes krātuves uzglabāšanas pakalpojuma izmaksas prognozētas 22 456 tūkst.EUR apmērā, kas salīdzinājumā ar 2017.gada prognozētajām izmaksām ir samazinājušās par 17% (skat. 1.tabulu).

1.tabula Uzglabāšanas tarifos iekļaujamās izmaksas, tūkst. EUR

Izmaksas	2017.gada prognoze	2018.gada tarifu projekts	Izmaiņas (2017./2018.gads) %
<b>Kopējās izmaksas</b>	<b>27 138</b>	<b>22 456</b>	<b>-17%</b>
Kapitāla izmaksas	15 970	14 196	-11%
Nodokļu izmaksas	568	120	-19%
Ekspluatācijas izmaksas*	10 601	8 140	-23%

\*dabasgāzes zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas, personāla un sociālās izmaksas, kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas, pārējās saimnieciskās darbības izmaksas.

### 4. Tarifu projektā iekļautā dabasgāzes krātuves prognozētā izmantotā jauda:

Tarifu projektā iekļautā dabasgāzes krātuves prognozētā izmantotā jauda ir 13 345 tūkst. MWh (skat. 1.attēlu), kas ir par 11 % mazāka salīdzinājumā ar 2017.gada krātuves izmantotajai jaudai.

1.attēls Dabagāzes krātuves izmantotā un prognozētā jauda (tūkst. MWh)

