



## LISTA INIȚIALĂ DE REALOCARE A CAPACITĂȚILOR PE DÎSGN TÂRGU-MUREȘ (LirACD)

Ciclul de înmagazinare 2016 / 2017

Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2016 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Observații
			Luna	MWh		
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,100,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piata reglementată (CCR)
			Mai			
			Iunie			
			Iulie			
			August			
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,454,741.761	Septembrie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări pro-rata din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piata reglementată (CCR)
			Aprilie			
			Mai			
			Iunie			
			Iulie			
Total capacități realocate:		2,554,741.761				

### CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ REALOCAREA INIȚIALĂ

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe cicluri injecție/extracție (MWh/lună)	Observații
1	Târgu-Mureș	0.000	0,000	În funcție de ritmul și datele finale de extracție din ciclul curent 2015/2016, capacitatea rămasă disponibilă va fi revizuită
Total		0.000	0,000	

**Supunem atenției solicitanților care au depus cereri de acces la capacitățile de înmagazinare pe depozitul Târgu-Mureș pentru ciclul 2016/2017, următoarele :**

**Nota 1:** Capacitatea disponibilă a DİSGN Târgu-Mureș pentru ciclul de înmagazinare 2016 / 2017 este influențată de ritmul actual de extracție aferent ciclului 2015 / 2016. Pe măsură ce stocul activ se diminuează, sunt disponibilizate și alocate capacități noi de înmagazinare. În orice caz aceste capacități nu vor depăși nivelul total cumulată al depozitului de 3.154.550,100 MWh / 300.000,000 mii mc gaze naturale care reprezintă capacitatea activă/operățională a depozitului.

**Nota 2:** Termenul de încheiere contracte este 1 aprilie 2016. În cazul în care solicitantul căruia i s-a alocat o capacitate nu a încheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de înmagazinare în termenul anunțat de Depomureș, va pierde capacitatea alocată conform metodologiei.

**Nota 3:** Solicitanții care nu se regăsesc în lista inițială de realocare (LrACD), sunt înregistrați în lista de mai jos intitulată "Lista de așteptare", în ordinea înregistrării cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se vor aloca(realoca) capacități în situația în care sunt disponibilizate capacități noi (determinate de evoluția extracției din ciclul 2015/2016, respectiv de situația în care solicitanții cărora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au încheiat la termen contractele, din motive imputabile acestora).

*Lista de așteptare*

<b>Nr. Crt</b>	<b>Denumire solicitant</b>	<b>Capacitatea solicitată - MWh -</b>	<b>Scopul pentru care se solicită accesul</b>
1	E.ON Energie Romania S.A.	135,258.239	CCR
2	WIEE ROMANIA S.R.L	191,100.000	CCR
3	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	24,000.000	CCR
4	NOVA POWER & GAS S.R.L.	73,500.000	CCR
5	DISTRIGAZ VEST S.A.	10,000.000	CCR
6	FORTE GAZ GN S.R.L.	6,867.395	CCR
7	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	CPET
8	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	200,000.000	NC
9	WIEE ROMANIA S.R.L	18,900.000	NC
10	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	59,000.000	NC
11	FORTE GAZ GN S.R.L.	37,368.526	NC
12	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	3,000.000	CCE