

Depomureș S.A.
Lista inițială de realocare a capacităților pe DÎSGN Târgu-Mureș
(LirACD)
Ciclul de înmagazinare 2017/2018

Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2017 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Observații
			Luna	MWh		
1	ENGIE Romania SA	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			
Septembrie						
2	E.ON Energie Romania SA	1,590,000.000	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			
Septembrie						
3	DISTRIGAZ VEST SA	20,000.000	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			
Septembrie						
4	C-GAZ ENERGY DISTRIBUTIE SRL	30,000.000	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			
Septembrie						

5	WIEE ROMANIA SRL	210,000.000	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări proporționale din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piata reglementată (CCR)
			Mai			
			Iunie			
			Iulie			
			August			
Septembrie						
6	NOVA POWER&GAS SRL	29,243.402	Aprilie	Programele de injecție vor fi stabilite prin alocări proporționale din capacitatea lunară de injecție	Târgu-Mureș	Piata reglementată (CCR)
			Mai			
			Iunie			
			Iulie			
			August			
Septembrie						

Nota 1: Capacitatea disponibilă de înmagazinare subterană gaze naturale a depozitului Târgu-Mureș pentru ciclul 2017/2018 este influențată de ritmul actual de extracție din ciclul 2016/2017, la data emiterii listei curente, capacitatea disponibilă (fără stoc activ de gaze) fiind la un nivel de 2.979.243,402 MWh. Pe măsură ce stocul activ se diminuează, sunt disponibilizate și alocate capacități noi de înmagazinare, ce nu vor depăși însă nivelul total cumulativ al depozitului de 3.154.550,100 MWh / cca. 300.000,000 mii mc gaze naturale, ce reprezintă capacitatea activă/operatională a depozitului/ciclu;

Nota 2: Termenul de încheiere contracte este 1 aprilie 2017. În cazul în care solicitantul cărui a s-a alocat o capacitate nu a încheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de înmagazinare în termenul prevăzut în Regulamentul de acces și anunțat de către Depomureș, va pierde capacitatea alocată conform metodologiei, care va fi realocată următorilor solicitanți.

Nota 3: Structura tarifului de înmagazinare:

Tarif de rezervare capacitate: 7,64 lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare

Tarif de injecție: 3,11 lei/MWh

Tarif de extracție: 1,21 lei/MWh

Tarifele nu conțin T.V.A.

Nota 4: Tarifele specificate sunt valabile pentru ciclul complet de înmagazinare aprilie 2016 - martie 2017, conform Ordinului A.N.R.E. nr. 13/30 martie 2016. Tarifele valabile pentru ciclul complet de înmagazinare aprilie 2017 - martie 2018 urmează a fi stabilite și emise de către Autoritatea de Reglementare în intervalul următor.

Nota 5: Programele lunare de injecție pentru 2017 vor fi anunțate în intervalul următor.