



Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2015 (MWh/lună)		Denumirea depozitului pentru care s-a obținut alocarea de capacitate (locație)	Observații
			Luna	MWh		
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,000,000.000	Aprilie	41.86 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata
			Mai	41.86 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	41.86 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	41.86 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	41.86 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	41.86 % din capacitatea de injecție a lunii					
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,388,772.356	Aprilie	58.13 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piata reglementata (realizarea serviciului public obligatoriu)
			Mai	58.13 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	58.13 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	58.13 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	58.13 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	58.13 % din capacitatea de injecție a lunii					

CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ ALOCAREA ÎNȚIALĂ

Nr.crt.	Denumirea depozitului	Capacitate rămasă disponibilă -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe cicluri injecție/extracție (MWh/lună)	Observații
1	Târgu Mures	0.000	0,000	
Total		0.000	0,000	

Supunem atenției solicitanților care au depus cereri de acces la capacitățile de inmagazinare ale depozitului Targu Mures pentru ciclul 2015 / 2016 următoarele :

Nota 1: Capacitatea disponibilă de inmagazinare subterană gaze naturale a depozitului Targu Mures pentru ciclul 2015 / 2016 este influențată de ritmul actual de extracție din ciclul 2014 / 2015; astfel, pe măsura ce stocul activ actual se diminuează, vor fi disponibilizate capacități noi de inmagazinare; în orice caz, aceste capacități nu vor depăși nivelul cumulată de 3.154.550,100 MWh / 300 Mil. Mc gaze naturale (capacitatea activă a depozitului);

Nota 2: Termenele de contractare capacități de inmagazinare vor fi anunțate în intervalul următor. În cazul în care solicitantul caruia i s-a alocat o capacitate nu a încheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de inmagazinare în termenul prevăzut în *Regulamentul de acces* și anunțat de Depomures, va pierde capacitatea alocată conform metodologiei. Capacitățile alocate, pentru care nu au fost încheiate contracte în termenul anunțat, vor fi realocate conform metodologiei cuprinsă în *Regulamentul de acces*.

Nota 3: Solicitanții care nu se regăsesc în lista inițială de alocare (LIACD), sunt înregistrați în lista de mai jos intitulată "*Lista de așteptare*", în ordinea înregistrării cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Aceștia li se va realoca capacitatea în situația în care solicitanții cărora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au încheiat la termen contractele.

Lista de așteptare

(sunt înregistrați solicitanții și capacitățile solicitate care nu se regăsesc în lista inițială de alocare iar ordinea în care sunt înregistrați este ordinea de prioritate pe fiecare nivel și în ordinea depunerii cererilor)

Nr. Crt	Denumire solicitant	Capacitatea solicitată - MWh -	Scopul pentru care se solicita accesul
1	E.ON Energie Romania S.A.	201,227.644	Realizarea serviciului public obligatoriu (piața reglementată)
2	NOVA POWER & GAS S.R.L.	63,000.000	Asigurarea serviciului public obligatoriu (piața reglementată)
3	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	30,000.000	Asigurarea consumului pentru piața reglementată
4	WIEE ROMANIA S.R.L	110,250.000	Livrări în sectorul reprezentat de CCR
5	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	200,000.000	Asigurarea consumului pentru consumatorii CPET din piața nereglementată
6	OMV PETROM S.A.	420,600.000	Realizarea obligației de stoc minim pe piața concurențială
7	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	Asigurarea consumului pentru piața concurențială
8	WIEE ROMANIA S.R.L	47,250.000	Livrări la consumatorii noncasnici
Total capacitate nealocată în faza inițială (09 febr. 2015)		1,142,327.644	