



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	Termen de încheiere a contractelor
			Luna	MWh			
1	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	1,000,000.000	Aprilie	37.96 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piața reglementată	06 martie 2015
			Mai	37.96 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	37.96 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	37.96 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	37.96 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	37.96 % din capacitatea de injecție a lunii			
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,590,000.000	Aprilie	62.04 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piața reglementată (realizarea serviciului public obligatoriu)	06 martie 2015
			Mai	62.04 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	62.04 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	62.04 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	62.04 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	62.04 % din capacitatea de injecție a lunii			
3	NOVA POWER & GAS S.R.L.	44,293.316	Aprilie	1.68 % din capacitatea de injecție a lunii	Târgu Mureș	Piața reglementată (asigurarea serviciului public obligatoriu)	06 martie 2015
			Mai	1.68 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iunie	1.68 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Iulie	1.68 % din capacitatea de injecție a lunii			
			August	1.68 % din capacitatea de injecție a lunii			
			Septembrie	1.68 % din capacitatea de injecție a lunii			

CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ ALOCAREA FINALĂ

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

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

Nota 1: Capacitatea disponibilă de înmagazinare 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, sunt disponibilizate capacități noi de înmagazinare; în orice caz, aceste capacități nu vor depăși nivelul cumulativ de 3.154.550,100 MWh / 300 Mil. Mc gaze naturale (capacitatea activă a depozitului);

Nota 2: Termenul de încheiere contracte este 6 martie 2015. În cazul în care solicitantul caruia i 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 Depomures, va pierde capacitatea alocată conform metodologiei. Capacitățile alocate, pentru care nu au fost încheiate contracte în termenul anunțat, din motive imputabile solicitantului, vor fi realocate conform metodologiei cuprinsă în *Regulamentul de acces*.

Nota 3: Solicitanții care nu se regăsesc în lista finală de alocare (LFACD), 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 solicitantul cărora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au încheiat la termen contractele din motive imputabile acestuia.

Lista de așteptare

(sunt înregistrați solicitanții și capacitățile solicitate care nu se regăsesc în lista finală de alocări 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	NOVA POWER & GAS S.R.L.	18,706.684	Asigurarea serviciului public obligatoriu (piața reglementată)
2	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	30,000.000	Asigurarea consumului pentru piața reglementată
3	WIEE ROMANIA S.R.L.	110,250.000	Livrări în sectorul reprezentat de CCR
4	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	200,000.000	Asigurarea consumului pentru consumatorii CPET din piața nereglementată
5	OMV PETROM S.A.	420,600.000	Realizarea obligației de stoc minim pe piața concurențială
6	C GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.	70,000.000	Asigurarea consumului pentru piața concurențială
7	WIEE ROMANIA S.R.L.	47,250.000	Livrări la consumatorii noncasnici
Total capacitate nealocată în Lista finală de alocări (19 febr. 2015)		896,806.684	