



Nr. crt.	Denumire solicitant	Capacitate alocată -MWh-	Defalcarea pe luni a capacității alocate pe ciclul de injecție 2014 (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	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	31.70 % din capacitatea de injecție a lunii					
2	E.ON Energie Romania S.A.	1,590,000.000	Aprilie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	50.40 % din capacitatea de injecție a lunii					
3	ARELCO POWER S.R.L.	30,000.000	Aprilie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	0.95 % din capacitatea de injecție a lunii					
4	OTTO GAZ S.R.L.	47,000.000	Aprilie	1.49 % din capacitatea de injecție a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	1.49 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	1.49 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	1.49 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	1.49 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	1.49 % din capacitatea de injecție a lunii					
5	NORD GAZ S.R.L.	63,000.000	Aprilie	2.00 % din capacitatea de injecție a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	2.00 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	2.00 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	2.00 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	2.00 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	2.00 % din capacitatea de injecție a lunii					
6	TEN GAZ S.R.L.	97,000.000	Aprilie	3.07 % din capacitatea de injecție a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	3.07 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iunie	3.07 % din capacitatea de injecție a lunii		
			Iulie	3.07 % din capacitatea de injecție a lunii		
			August	3.07 % din capacitatea de injecție a lunii		
Septembrie	3.07 % din capacitatea de injecție a lunii					

7	GAZ SUD S.A.	85,000.000	Aprilie	2.69 % din capacitatea de injectie a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	2.69 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Iunie	2.69 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Iulie	2.69 % din capacitatea de injectie a lunii		
			August	2.69 % din capacitatea de injectie a lunii		
Septembrie	2.69 % din capacitatea de injectie a lunii					
8	GRUP DEZVOLTARE RELETE S.A.	50,000.000	Aprilie	1.59 % din capacitatea de injectie a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	1.59 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Iunie	1.59 % din capacitatea de injectie a lunii		
			August	1.59 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Septembrie	1.59 % din capacitatea de injectie a lunii		
9	PREMIER ENERGY S.R.L.	150,000.000	Aprilie	4.76 % din capacitatea de injectie a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	4.76 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Iunie	4.76 % din capacitatea de injectie a lunii		
			August	4.76 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Septembrie	4.76 % din capacitatea de injectie a lunii		
10	GAZ EST S.A.	42,550.100	Aprilie	1.35 % din capacitatea de injectie a lunii	Targu Mures	Piata reglementata (consumatori captivi)
			Mai	1.35 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Iunie	1.35 % din capacitatea de injectie a lunii		
			Iulie	1.35 % din capacitatea de injectie a lunii		
			August	1.35 % din capacitatea de injectie a lunii		
Septembrie	1.35 % din capacitatea de injectie a lunii					

0.000

## CAPACITĂȚI RĂMASE DISPONIBILE DUPĂ ALOCAREA INIȚIALĂ

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

Supunem atentiei solicitantilor care au depus cereri de acces la capacitatile de inmagazinare ale depozitului Tarqu Mures pentru ciclul 2014 / 2015 urmatoarele :

**Nota 1:** Capacitatea disponibila a depozitului Targu Mures de inmagazinare subterana gaze naturale pentru ciclul 2014 / 2015 este de cel mult 3.154.550,100 MWh / 300 Mil. Mc gaze naturale si poate fi influentata de ritmul de extractie aferent ciclului de extractie 2013 / 2014. Astfel, in situatii exceptionale, eventualele cantitati de gaze naturale neextrase din ciclul de extractie 2013 / 2014 determina o diminuare a capacitatii disponibile de inmagazinare in ciclul 2014 / 2015 (pentru servicii complete de inmagazinare care implica operatiuni de rezervare, injectie si extractie). Acest aspect poate influenta inclusiv alocarile initiale emise in LIACD.

**Nota 2:** Termenele de contractare capacitati de inmagazinare vor fi anuntate in intervalul urmator. In cazul in care solicitantul caruia i s-a alocat o capacitate nu a incheiat, din motive imputabile acestuia, contractul de inmagazinare in termenul prevazut in *Regulamentul de acces* si anuntat de Depomures, va pierde capacitatea alocata conform metodologiei. Capacitatile alocate, pentru care nu au fost incheiate contracte in termenul anuntat, vor fi realocate conform metodologiei cuprinsa în *Regulamentul de acces*.

**Nota 3:** Solicitantii care nu se regasesc in lista initiala de alocare (LIACD), sunt inregistrati in lista de mai jos intitulata "*Lista de asteptare*", in ordinea inregistrarii cererilor pe fiecare nivel de prioritate. Acestora li se va realoca capacitatea in situatia in care solicitantii carora li s-a alocat capacitatea conform metodologiei nu au incheiat la termen contractele.

*Lista de asteptare*

*(sunt inregistrati solicitantii si capacitatile solicitate care nu se regasesc in lista initiala de alocari iar ordinea in care sunt inregistrati este ordinea de prioritate pe fiecare nivel si in ordinea depunerii cererilor)*

Nr. Crt	Denumire solicitant	Capacitatea solicitata - MWh -	Scopul pentru care se solicita accesul
1	GAZ EST S.A.	77,299.900	piata reglementata
2	GDF SUEZ Energy Romania S.A.	800,000.000	piata concurentiala
3	ARELCO POWER S.R.L.	40,000.000	piata concurentiala
4	MET Romania Energy Trade S.R.L.	600,000.000	piata concurentiala
5	TEN GAZ S.R.L.	34,000.000	piata concurentiala
6	GAZ EST S.A.	1,330.000	piata concurentiala
Total capacitate nealocata in faza initiala (09 febr. 2014)		1,552,629.900	