

Tableau 3 – STEP actuellement en exploitation en France

Centrales	Année de mise en service	Puissance nominale (MW)	Nombre de groupes	Type de démarrage	Chute d'eau brute maximale (m)	Temps de turbinage (2) du volume utile à puissance maximale	Temps de démarrage de la turbine
Lac Noir (Haut-Rhin)	1938	80	4	Turbine (groupe ternaire)	126	6 h	3 min 30 s
Revin (Ardennes)	1976	720	4	Moteur Poney	246	5 h	2 min 10 s
Vouglans (Jura) (1)	1973	60	1	Asynchrone-synchrone, roue noyée	102	(1)	> 3 min
La Coche (Savoie)	1977	320	4	Asynchrone direct, pleine tension	932	10 h	2 min
Cheylas (Isère)	1980	490	2	Convertisseur statique	261	6 h 12 min	3 min 34 s
Sainte-Croix (Alpes-de-Haute-Provence) (1)	1976	58	1	Asynchrone-synchrone, roue noyée	78	(1)	5 min 15 s
Montézic (Aveyron)	1982	920	4	Convertisseur statique	416	24 h	2 min 9 s
Pouget (Aveyron) (1)	1982	38	1	Asynchrone-synchrone	445	(1)	5 min
Grand'Maison (Isère)	1986/1987	1 680	8	Turbines Pelton (dos à dos)	955	20 h + stockage saisonnier	2 min 30 s
Super-Bissorte (Savoie)	1987	720	4	Turbines Pelton (dos à dos)	1 116	150 h	3 min 30 s

(1) Centrales mixtes : bassin versant et lac + groupes réversibles

(2) Temps de turbinage : autonomie dans le cas d'une STEP non alimentée par un bassin versant.