

## De plus en plus d'acteurs attirés par la flexibilité

[greenunivers.com/2022/06/de-plus-en-plus-dacteurs-attires-par-la-flexibilite-293351](https://greenunivers.com/2022/06/de-plus-en-plus-dacteurs-attires-par-la-flexibilite-293351)

28 juin 2022

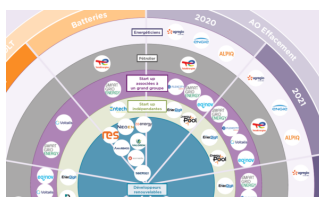
- [A la Une](#)
- [Efficacité énergétique](#)
- [Effacement de consommation](#)
- [Etudes](#)
- [Europe](#)
- [France](#)
- [Start-up](#)

Par

[Aude Richard](#)

-

28 juin 2022



Alors que le gouvernement se prépare à faire redémarrer la centrale à charbon de Saint-Avold (Moselle) face aux possibles pénuries d'électricité l'hiver prochain, l'agence Watt's-next Conseil publie une étude sur l'effacement et le stockage. Disponible ci-dessous, elle décrypte entre autres les mécanismes et les principaux acteurs du secteur.

### Les poids lourds de l'effacement

En première ligne, on retrouve les mastodontes de l'énergie : EDF (via [Agregio](#), sa filiale dédiée), Engie et le suisse [Alpiq](#). Depuis 2020, les trois entreprises sont systématiquement présentes sur trois dispositifs de flexibilité : appel d'offres effacement, réserves rapides et complémentaires, marché Nebef (notification d'échanges de blocs d'effacement). Elles ont en revanche délaissé les appels d'offres long terme. Ce qui n'est

pas le cas de TotalEnergies. Le pétrolier a remporté 62% des capacités de batteries de l'appel d'offres long terme pour 2021-2027 et 28% pour 2022-2028 (103 MW au total). En décembre 2021, il a mis en service une première batterie de stockage de 61 MW à Dunkerque, et une seconde unité de 25 MW à Carling en mai 2022.

### **Des start-up**

Les start-up ne sont pas en reste. Pour Damien Heddebaut de Watt's-next Conseil, elles se divisent désormais en deux catégories distinctes. « Quatre d'entre elles ont vu de grands groupes les racheter ou entrer à leur capital. C'est le cas de Smart Grid Energy avec Vinci Energies en 2016, de Flexcity, ex-Actility, avec Veolia en 2019, du pure player de l'effacement diffus Voltalis avec Meridiam en octobre 2020 et enfin, d'Equinov avec l'acquisition de 85% de son capital par Acciona Energia en février dernier ». L'autre catégorie sont les start-up indépendantes, comme Energy Pool, qui a vu Schneider Electric sortir de son capital. On retrouve également Enerdigit, start-up nantaise fondée en 2015, qui compte 12 salariés, toujours restée indépendante.

### **Nouveau : des développeurs ENR**

Enfin, un nouveau type d'acteur débarque sur les solutions de flexibilité : les développeurs des énergies renouvelables. Amarenco, producteur indépendant d'énergie photovoltaïque en Europe, Moyen Orient et Asie, a remporté 47% des capacités de stockage de l'appel d'offre long terme 2022-2028. Il construit une des plus grandes batteries d'Europe (75 MW) dans les Pyrénées Atlantiques. Tandis que RES (Q Energy France désormais) a gagné 2% des capacités de stockage par batterie pour 2021-2027 et 15% pour 2022-2028 avec 48 MW au total.

### **De plus en plus rentable**

Outre l'aspect stratégique, la flexibilité attire de plus en plus d'acteurs, car elle est de mieux en mieux rémunérée. Pour 2022, le mécanisme de capacité est cumulable avec la rémunération de l'appel d'offres effacement, ce qui permet une rémunération globale de près de 60 000 €/MW, loin devant les 11 000 €/MW des réserves rapides et complémentaires. « C'est l'une des combinaisons les plus rémunératrices et en nette hausse par rapport aux années précédente », commente Damien Heddebaut. Selon l'étude, les nouvelles sources de flexibilité devraient poursuivre leur développement. « Soutien réglementaire marqué, nécessité technique pour le système électrique, contexte économique favorable avec l'envolée des prix de gros, arrivée de nouveaux entrants ... les conditions sont réunies pour une croissance forte du marché » conclut l'étude.

### **Consulter l'étude sur les flexibilités**