SYNDICAT DES ÉNERGIES RENOUVELABLES

LES ACTEURS DE L'AVENIR ÉNERGÉTIQUE

Anticipation du développement des réseaux électriques

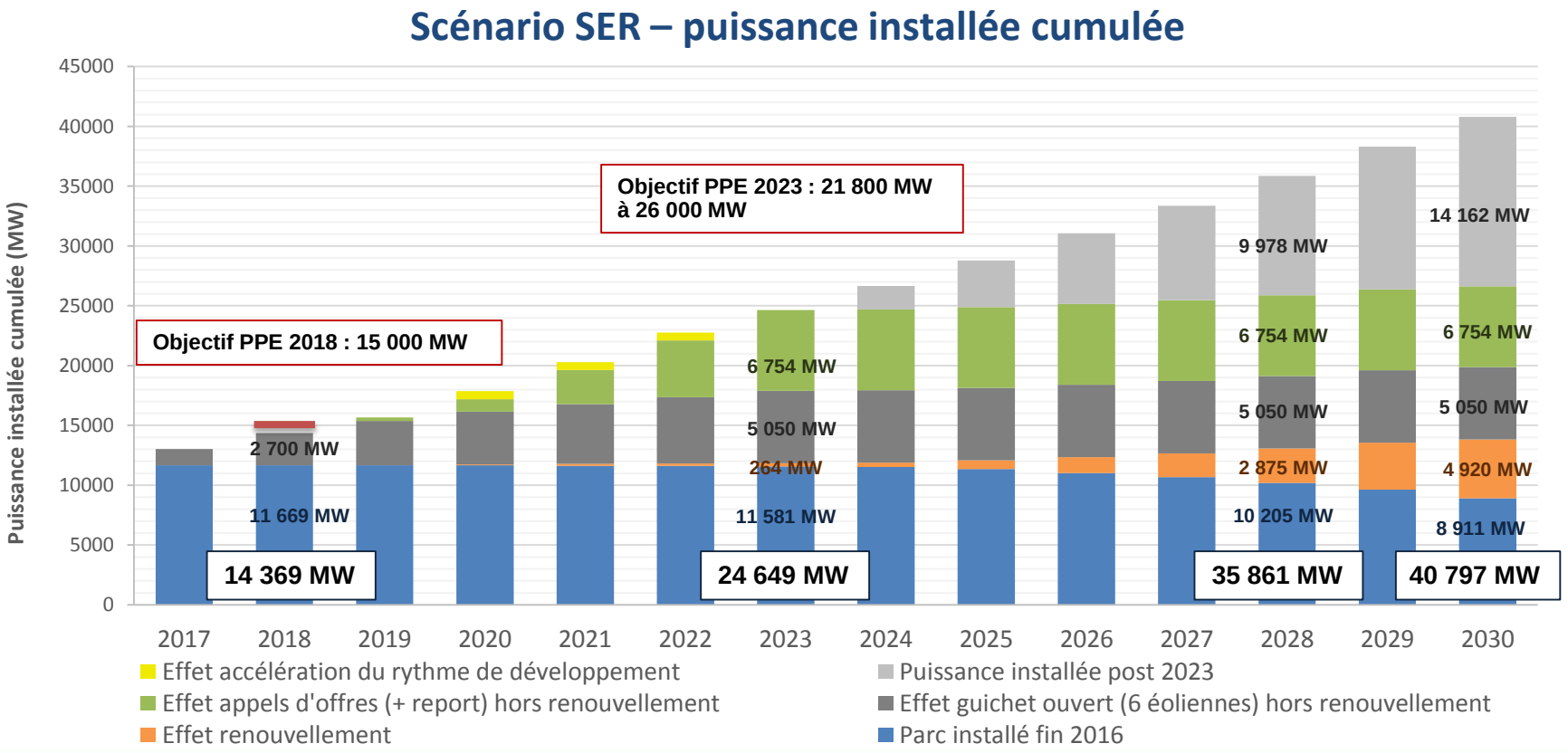
Paris, le 24 avril 2018

Résumé du scénario SER pour la PPE 2018-2023-2028 à la maille nationale et par filière (hors géothermie et EMR non éoliennes)

Anticipation du développement des réseaux électriques

Éolien terrestre

Le scénario PPE du SER suppose 26 MW de capacités supplémentaires à l'horizon 2030



Anticipation du développement des réseaux électriques

Éolien terrestre

		Scénario SER	Hypothèse de production
2023	Puissance installée en 2023 (GW)	25	**521 TWh**
	Production en 2023 (TWh)	55	
	Part dans le mix électrique	**11%**	
2028	Puissance installée en 2028 (GW)	35	**514 TWh**
	Production en 2028 (TWh)	84	
	Part dans le mix électrique	**16%**	
2030	Puissance installée en 2030 (GW)	40	**510 TWh**
	Production en 2030 (TWh)	96	
	Part dans le mix électrique	**19%**	

Nh TENDANCIEL = 2 200 h

Nh SER = 2 400 h (pour 2028 et 2030)

** Selon évolution de la consommation BP2016 RTE*

Anticipation du développement des réseaux électriques

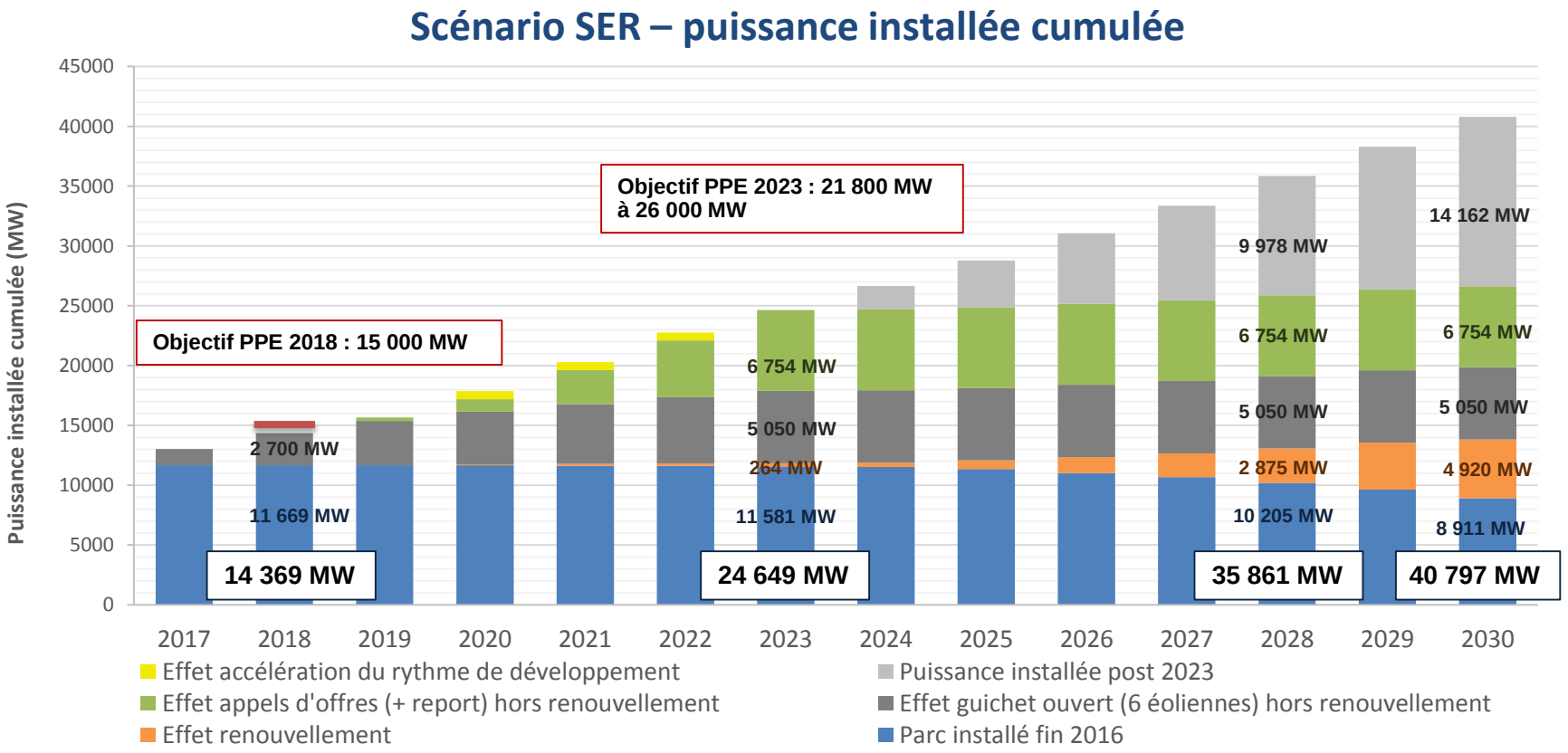
EMR : Éolien offshore

Façade maritime	Eolien en mer (chiffres à 2028 en MW)
Manche Est Mer du Nord *(Hauts-de-France et Normandie)*	5000
Nord Atlantique Manche Ouest *(Bretagne et Pays de la Loire)*	4500
Sud Atlantique *(Nouvelle-Aquitaine)*	1500
Méditerranée *(PACA et Occitanie)*	3000
Total	14000

Anticipation du développement des réseaux électriques

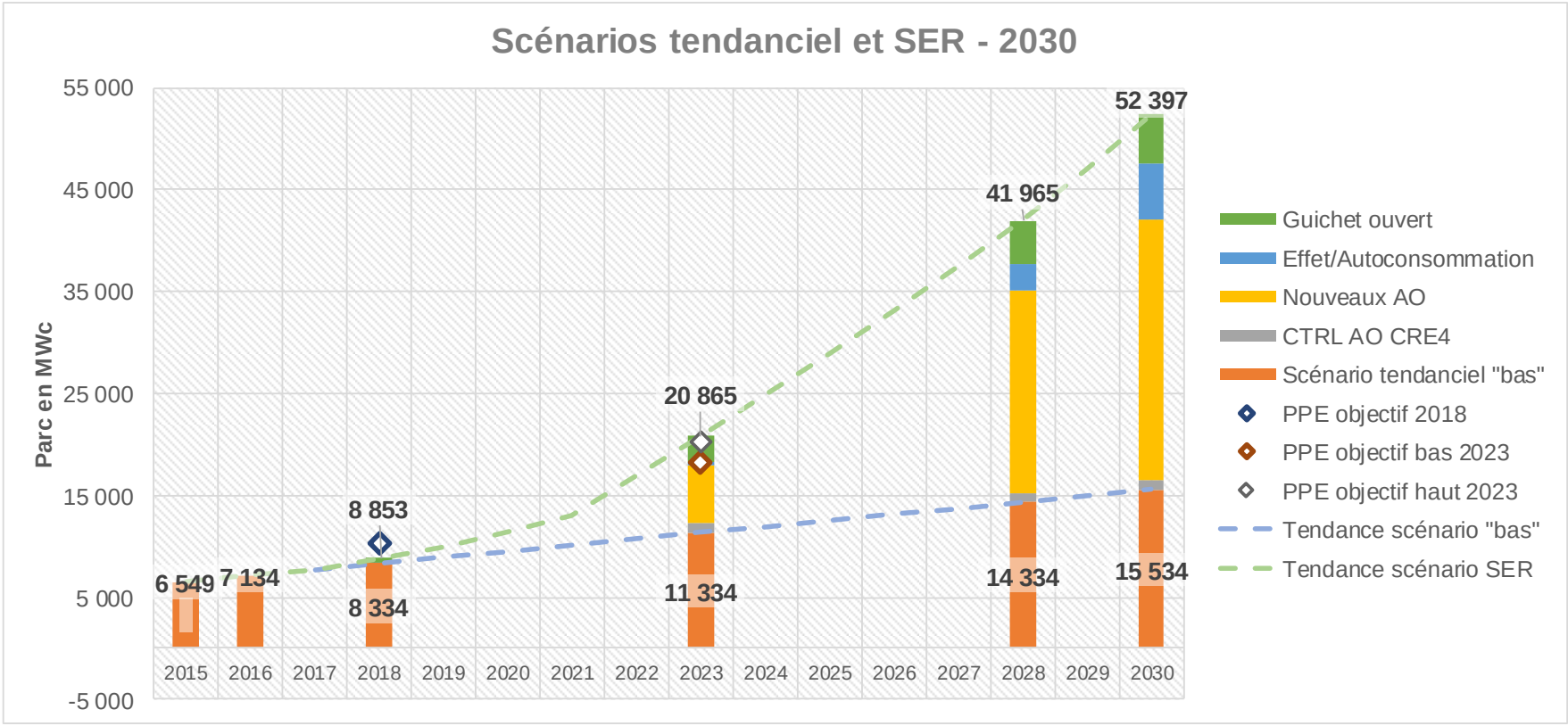
Éolien offshore

Le scénario PPE du SER suppose 26 MW de capacités supplémentaires à l'horizon 2030



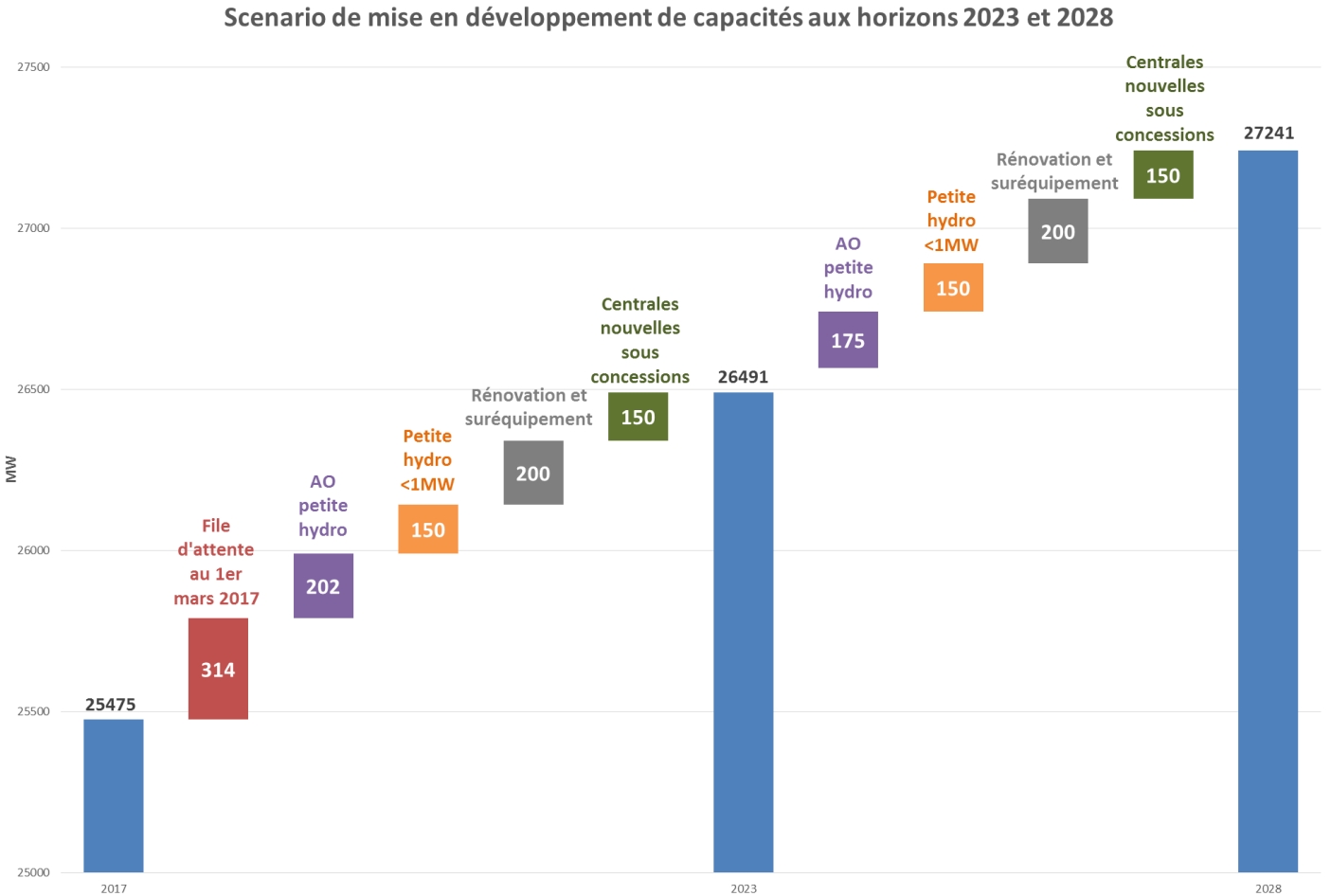
Anticipation du développement des réseaux électriques

Solaire photovoltaïque



Anticipation du développement des réseaux électriques

Hydroélectricité



Anticipation du développement des réseaux électriques

Biogaz électrique

ELECTRICITE : scénario SER pour toutes les productions de biogaz

