Collectif

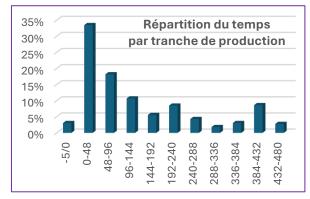


Communiqué

# Centrale éolienne en mer du banc de Guérande : une petite production en septembre, qui pose question.

#### 1- Les données de production horaire montrent une forte variabilité (voir courbe PBG sept. 2024) :

Sur le graphique PBG septembre, on observe une très forte variabilité avec des périodes de production nulle, voire négative (consommation maintenance). Les deux coups de vent de la dernière semaine portent le facteur de charge en septembre à seulement 28 %. On observe qu'il est bien plus faible que ceux de St Brieuc (42%) et Fécamp (41%). Les 3 centrales étant soumises au même régime météo, cela ne peut s'expliquer que par une maintenance plus importante de PBG, ou



bien alors la réduction volontaire par RTE pour cause d'export à bas prix...

Dans le 1<sup>er</sup> cas, cela pose un problème de niveau de qualité ; dans le 2<sup>e</sup> cas, c'est le système électrique européen qui révèle son absurdité...

Le facteur de charge annuel de PBG se stabilise vers 33% (objectif initial: 41%).

#### 2- En septembre, le solde import-export d'électricité par RTE confirme une forte surproduction :

L'export en septembre reste à un niveau élevé : 7,9 TWh (*milliards de kWh*) pendant 99% du temps, pour une importation de 11,3 GWh (*millions de kWh*) pendant moins de 1% du temps. Sur les 12 derniers mois, RTE a exporté 86 TWh et importé 0,4 TWh, pour une consommation de 423 TWh (*puissance moyenne consommée de 48 GW, entre des demandes instantanées* variant *de 29 à 84 GW*).

Ainsi, la France dispose annuellement de <u>20% d'excédent</u> pour répondre à ses besoins internes, quand l'éolien fournit 11% et le solaire 7%.

#### 3- La vérité, c'est :

- Les énergies renouvelables électriques intermittentes (éolien en mer, éolien à terre, champs solaires) sont inutiles en France, coûtent très cher aux Français et sont dommageables pour le réseau électrique français RTE. L'arrêt du développement de ces énergies en France est possible et apporterait des économies de plusieurs centaines de milliards d'Euros pour les 25 prochaines années ; ne cherchez plus où faire des économies !!!
- > Avec sa surproduction électrique, la France n'a pas besoin de capacité supplémentaire.
- ➢ Il existe des solutions pour décarboner directement le chauffage des bâtiments et les transport sans passer par l'électricité et sans création de nouvelles centrales de production électriques plus onéreuses.

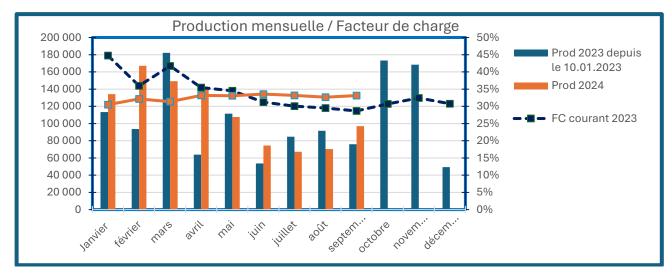
Voir www.dlm-eoliennesenmer.net et www.retm.fr

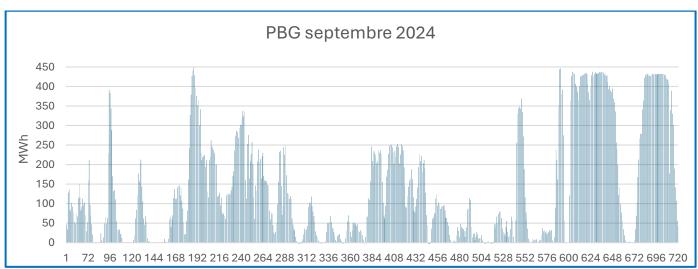




## Centrale éolienne en mer du Banc de Guérande

	2	023 ( 356jrs )	2024				
	Prod 2023 depuis le 10.01.2023	moyenne/hr	FC courant 2023	Prod 2024	moyenne/hr	FC sur 1 an	
Janvier	113 389	215	44,7%	134 120	180	30,5%	
février	93 648	139	35,9%	167 202	240	32,2%	
mars	182 175	245	41,7%	149 224	201	31,4%	
avril	63 956	89	35,4%	139 528	194	33,2%	
mai	111 507	150	34,5%	107 578	145	33,1%	
juin	53 703	75	31,2%	74 469	103	33,6%	
juillet	84 638	114	30,1%	67 230	90	33,2%	
août	91 679	123	29,5%	70 433	95	32,7%	
septembre	75 872	105	28,7%	96 923	135	33,2%	
octobre	173 174	233	30,7%				
novembre	168 491	234	32,4%				
décembre	49 366	66	30,8%				
	Source: ENTSO-E			Source RTE PuissanceProd Groupe			









### **IMPORT-EXPORT:**

# solde des échanges France – Pays voisins (Espagne, Italie, D + B + NL, UK)

IMPORT	2023				2024				
(solde)	MWH	h	jrs	cumul jrs	MWH	h	jrs	jrs / 1 an	
Janvier	2 667 744	335	13,9	14	171 133	98,0	4,1	39	
Février	605 585	229	9,5	23	0	0,0	0,0	30	
Mars	1 344 909	246	10,3	34	0	0,0	0,0	19	
Avril	238 739	107	4,5	38	81 029	31,0	1,3	16	
Mai	737	2	0,5	39	32 877	14,0	0,6	16	
Juin	9 220	10	0,5	39	3 368	6,0	0,2	16	
Juillet	40 056	32	1,3	41	2 327	2,8	0,1	15	
Août	21 288	126	5,3	46	6 462	6,0	0,3	10	
Septembre	3 263	12	0,5	46	11 288	8,0	0,3		
Octobre	0	0	0	46					
Novembre	47 605	29	1,2	47					
Décembre	46 362	32	1,3	49					

EXPORT	2023				2024			
(solde)	MWH	h	équiv.jrs	cumul jrs	MWH	h	équiv.jrs	jrs/1an
Janvier	2 667 744	409	17,0	17	6 052 357	647	26,9	330
Février	1 497 322	444	18,5	36	7 056 847	696	29	341
Mars	2 791 095	498	20,8	56	7 129 753	744	31	351
Avril	3 188 074	613	25,5	82	5 715 690	689	28,7	354
Mai	7 095 784	742	30,9	113	9 524 471	730	30,4	353
Juin	4 786 602	685	28,5	141	8 527 672	715	29,8	355
Juillet	4 600 878	712	29,7	171	8 617 363	741	30,9	356
Août	4 497 661	718	29,9	201	8 156 118	738	30,8	357
Septembre	5 716 212	717	29,9	231				
Octobre	6 669 306	744	31,0	262				
Novembre	5 390 776	691	28,8	290				
Décembre	5 689 713	712	29,7	320				



Source: eCO2mix\_RTE\_En-cours-TR / DLM