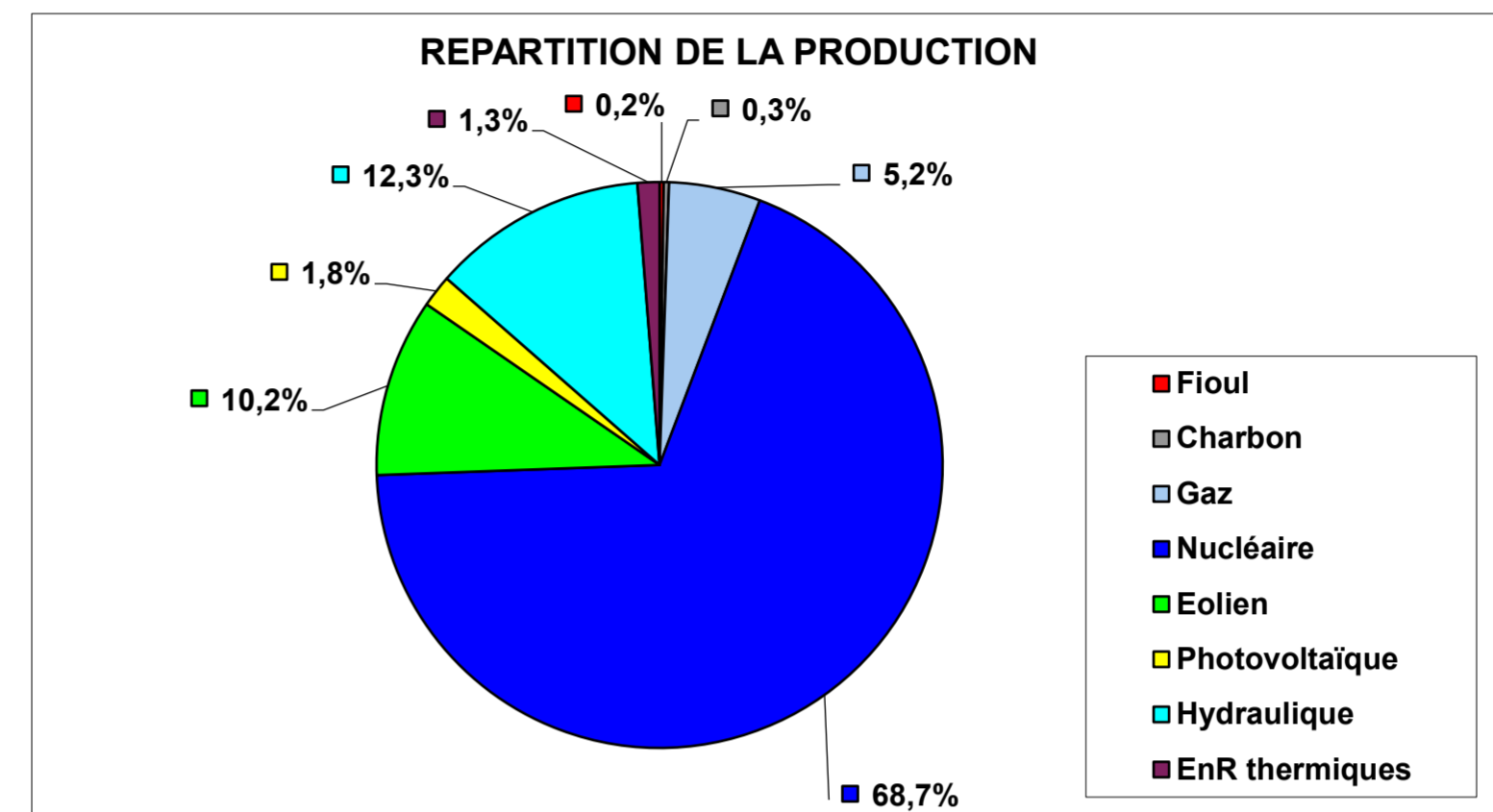
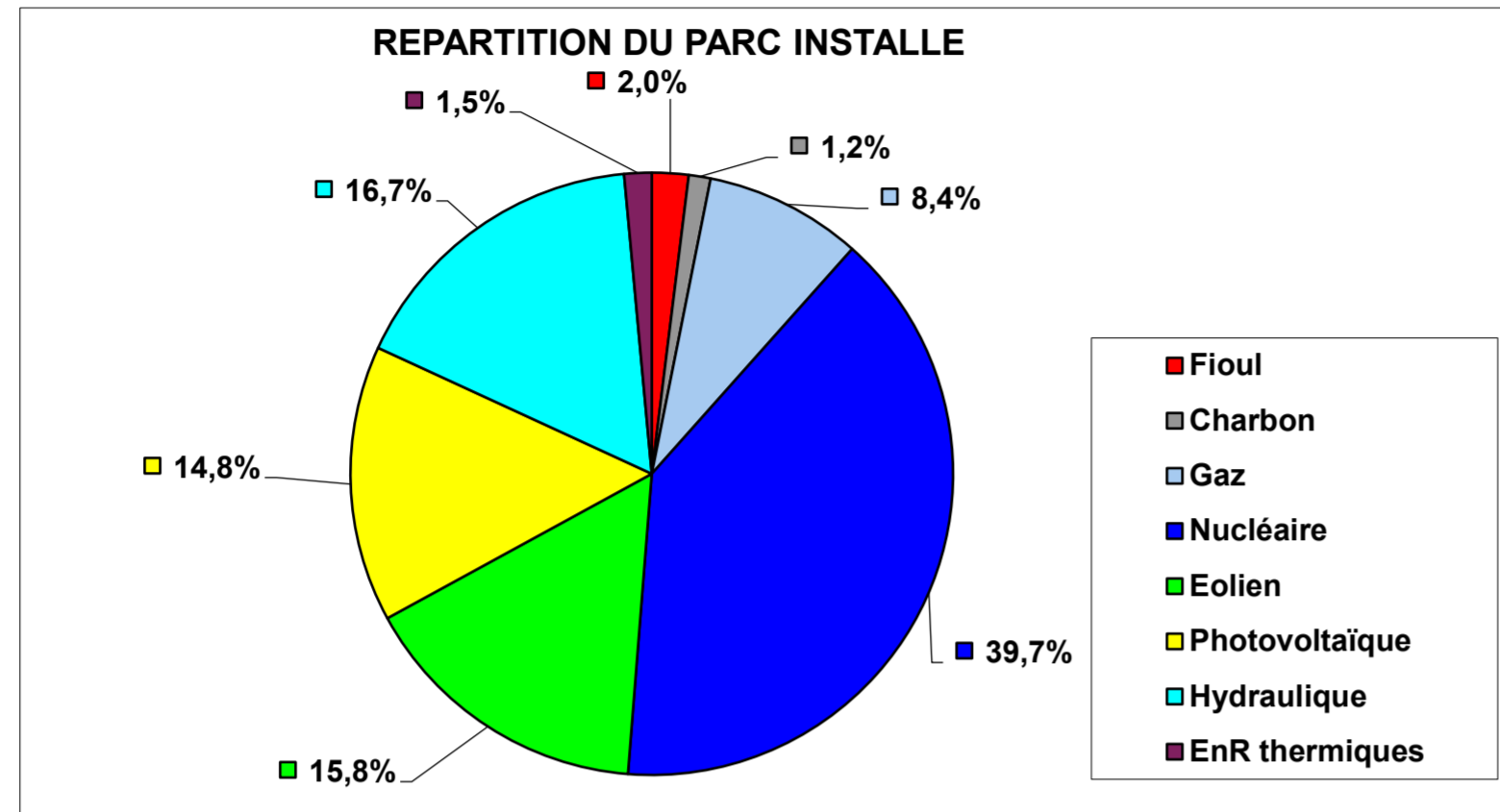


STATISTIQUES ELECTRICITE JANVIER 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques	Total ren.	
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 404	22 936	2 271	75 387	154 675
Production (GWh) :	38 585	2 935	171	131	3 237	6 907	5 725	1 033	705	14 370	56 192
Facteur de charge :	84,5%	30,2%	12,7%	5,8%	24,3%	36,0%	31,5%	6,1%	22,0%	25,6%	48,8%
% de la production :	68,7%	5,2%	0,3%	0,2%	5,8%	12,3%	10,2%	1,8%	1,3%	25,6%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	22 927	1 477	24 404
Production (GWh) :	5 271	453	5 724
Facteur de charge :	31,9%	42,6%	31,5%
% de la production :	9,4%	0,8%	10,2%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
10 364	5 641

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
93,0%	Nucléaire + hydro + éolien + PV
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	25,02
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	35,27
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
	1 981 846

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/3/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	86 722	14/1/25 8:30	56,3%
Puissance maximum produite :	88 078	15/1/25 11:00	57,2%
Eolien	Minimum production :	920	17/1/25 14:00
	Maximum production :	19 633	26/1/25 20:30
Maximum production photovoltaïque :	11 524	13/1/25 13:00	50,2%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	6 433	20/01/25
	Maximum des maximums :	23 693	28/01/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	1 138	17/01/25
	Maximum des minimums :	16 985	28/01/25

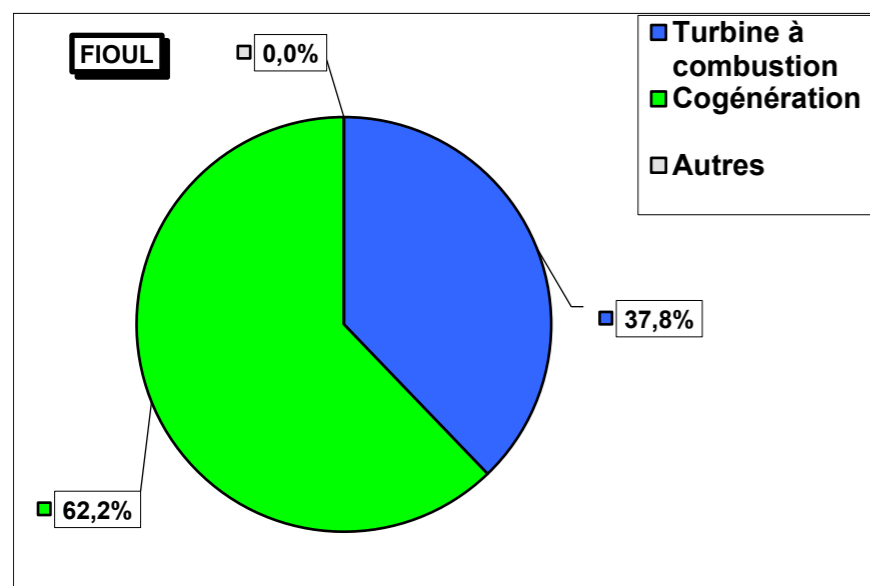
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
56 192	48 650	-6 882	-669
	86,6%	12,2%	1,2%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	201	979	3	12	526	1 721	3,1%
EXPORT	1 323	504	2 697	1 732	2 003	8 259	14,7%
Solde Export - import	1 121	-475	2 695	1 721	1 477	6 538	11,6%
% solde export des échanges / production :						11,6%	

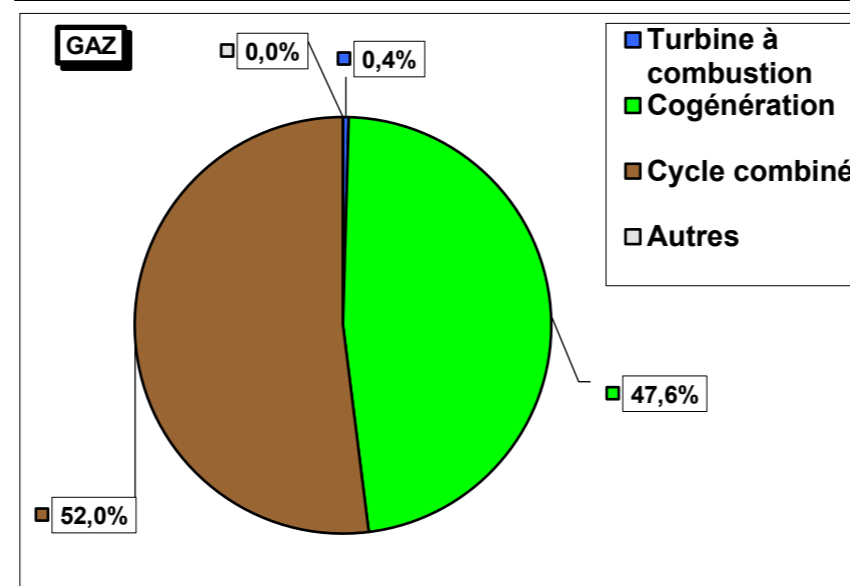
STATISTIQUES ELECTRICITE JANVIER 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

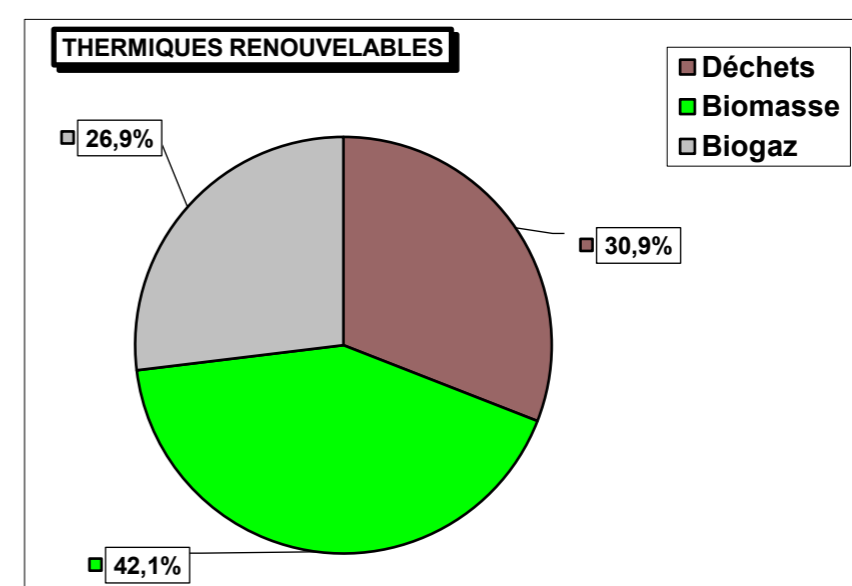
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	50	37,8%	0,09%
Cogénération	82	62,2%	0,15%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	132		0,23%



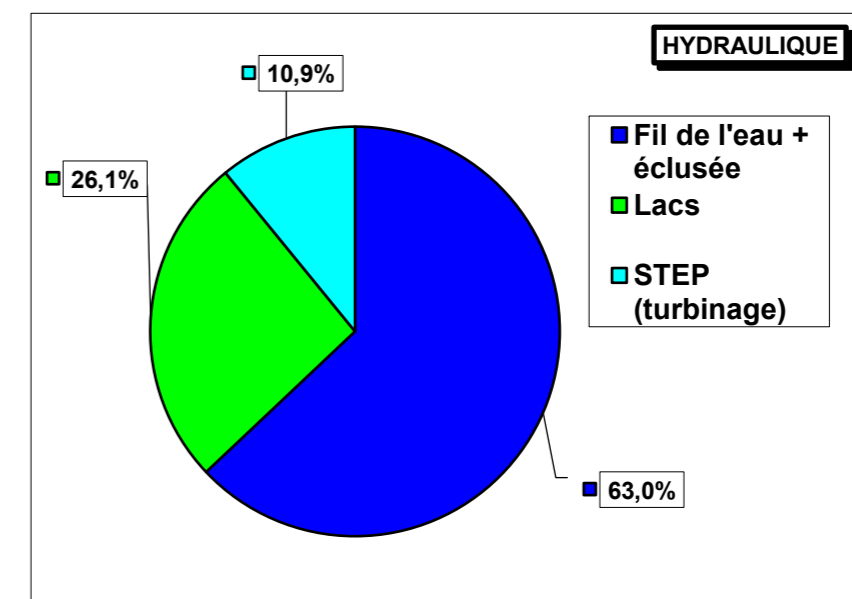
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	13	0,4%	0,02%
Cogénération	1397	47,6%	2,49%
Cycle combiné	1526	52,0%	2,72%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	2936		5,22%



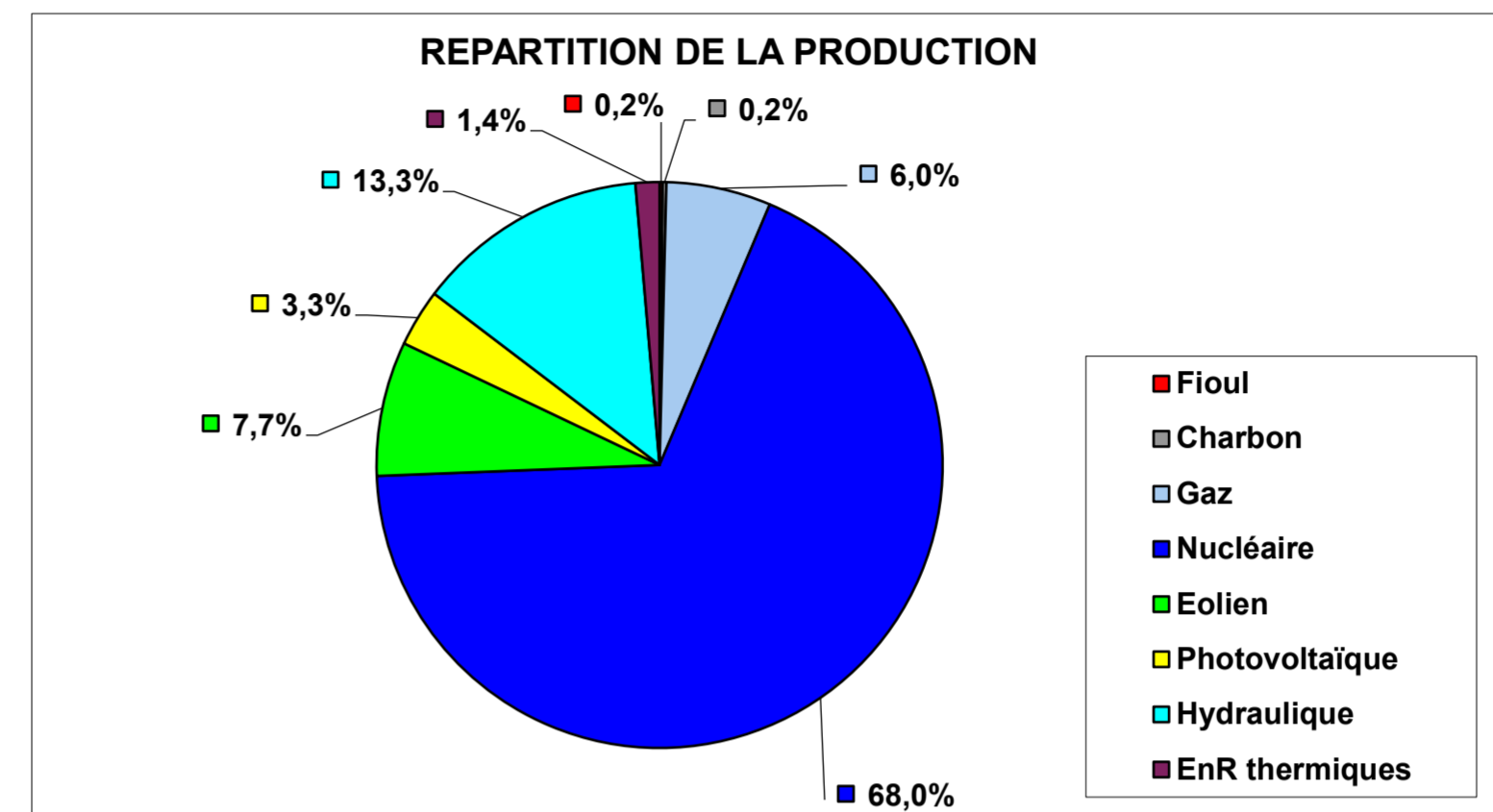
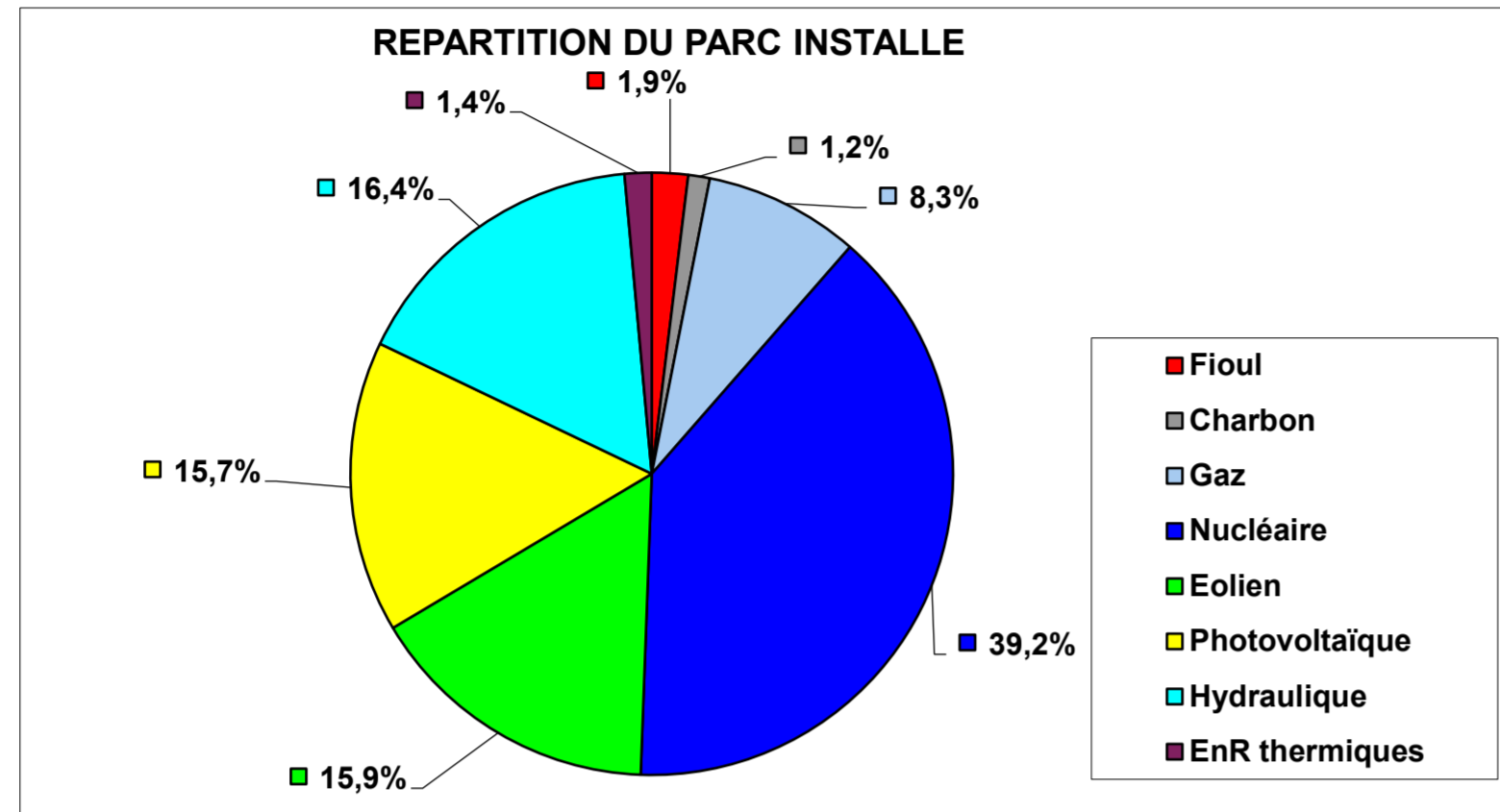
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	218	30,9%	0,39%
Biomasse	297	42,1%	0,53%
Biogaz	190	26,9%	0,34%
TOTAL	705		1,25%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	4348	63,0%	7,74%	11,6	50,4%
Lacs	1806	26,1%	3,21%	9,6	25,3%
STEP (turbinage)	753	10,9%	1,34%	4,2	24,1%
TOTAL	6907		12,29%	25,4	33,3%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	669				
Turbinage STEP	753				
Rendement STEP	112,5%	Certaines STEP ont des apports complémentaires			



STATISTIQUES ELECTRICITE FEVRIER 2025 (mesures temps réel) Synthèse



	Statistiques mensuelles :										TOTAL GENERAL
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables						
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques	Total ren.	
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 868	24 541	2 271	77 456	156 744
Production (GWh) :	31 874	2 805	98	82	2 985	6 226	3 605	1 536	641	12 008	46 866
Facteur de charge :	77,3%	31,9%	8,0%	4,0%	24,8%	35,9%	21,6%	9,3%	20,0%	23,1%	44,5%
% de la production :	68,0%	6,0%	0,2%	0,2%	6,4%	13,3%	7,7%	3,3%	1,4%	25,6%	

Pourcentage d'électricité décarbonnée

92,3%

Nucléaire + hydro + éolien + PV

Températures moyennes (°C) :

Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée

Rejet moyen de CO2 (g/kWh)

RTE (rejets directs)	26,76
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	38,08

Rejet total de CO2 (tonnes)

1 784 778

	Détails des productions éoliennes		
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 360	1 508	24 868
Production (GWh) :	3 233	372	3 605
Facteur de charge :	20,6%	36,7%	21,6%
% de la production :	6,9%	0,8%	7,7%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
7 806	3 623

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	79 007	4/2/25 9:30	50,6%
Puissance maximum produite :	83 772	6/2/25 19:00	53,7%
Eolien	Minimum production :	808	12/2/25 16:30
	Maximum production :	13 683	24/2/25 7:30
Maximum production photovoltaïque :	13 238	28/2/25 12:30	53,9%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	6 418	12/02/25
	Maximum des maximums :	20 946	26/02/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	868	12/02/25
	Maximum des minimums :	8 691	07/02/25

Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
46 866	41 366	-5 046	-450
	88,3%	10,8%	1,0%

Si <0 : solde exportateur
Si >0 : solde importateur

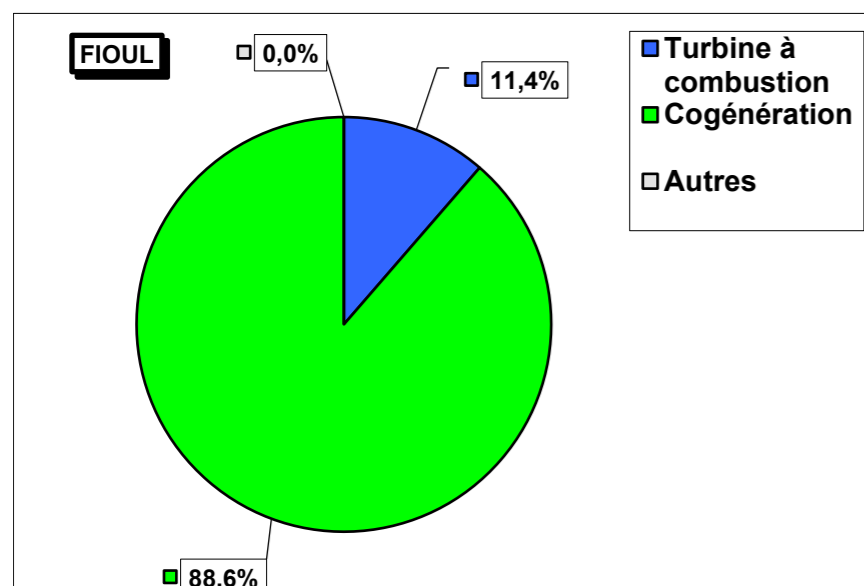
Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	137	970	3	2	626	1 737	3,7%
EXPORT	1 225	305	2 198	1 662	1 037	6 427	13,7%
Solde Export - import	1 089	-665	2 195	1 660	411	4 690	10,0%
% solde export des échanges / production :						10,0%	

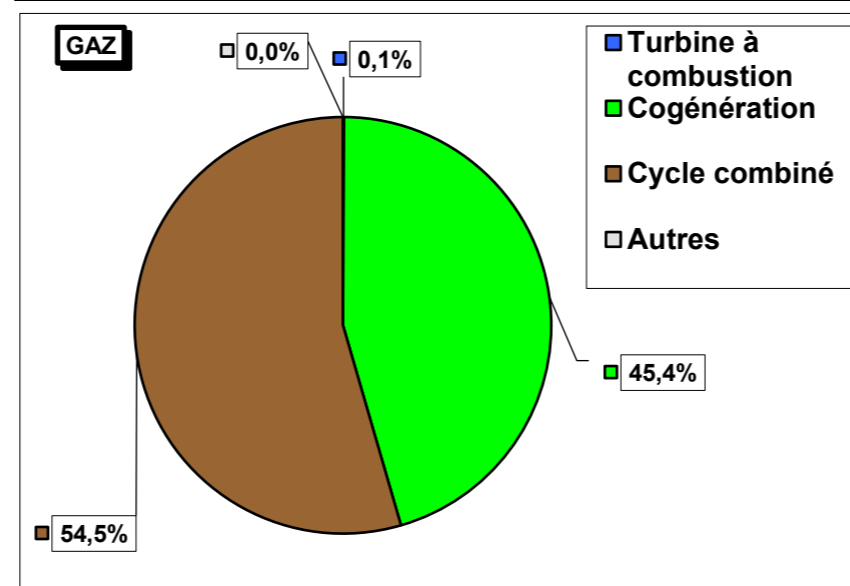
STATISTIQUES ELECTRICITE FEVRIER 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

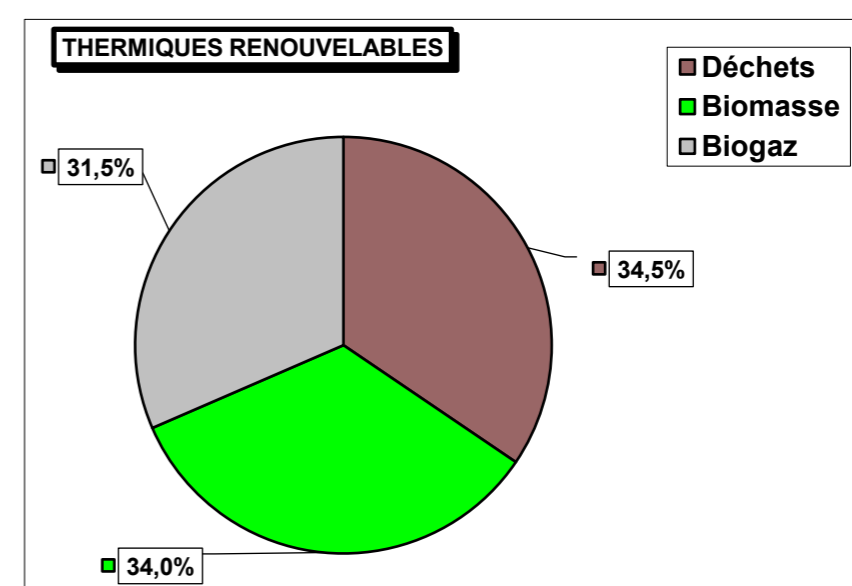
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	9	11,4%	0,02%
Cogénération	73	88,6%	0,16%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	82		0,18%



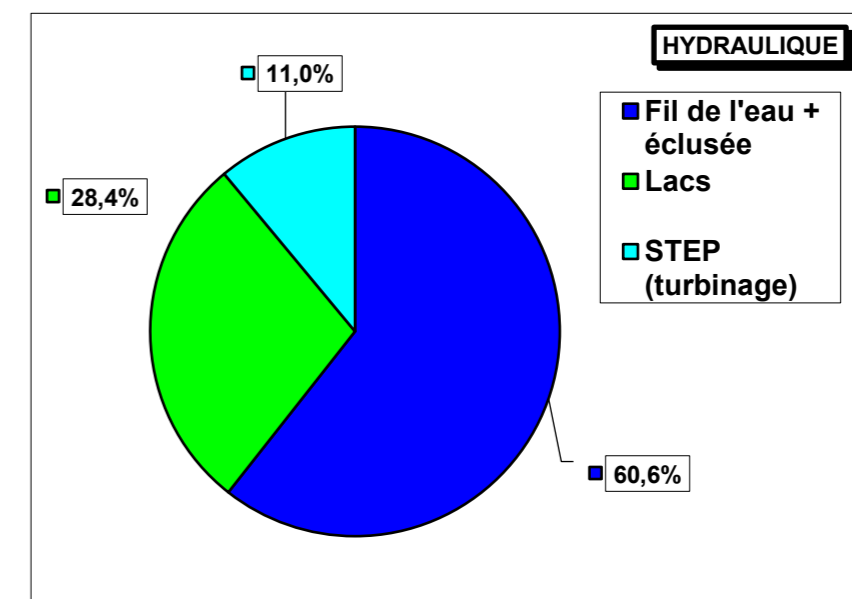
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	2	0,1%	0,00%
Cogénération	1274	45,4%	2,72%
Cycle combiné	1529	54,5%	3,26%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	2805		5,99%



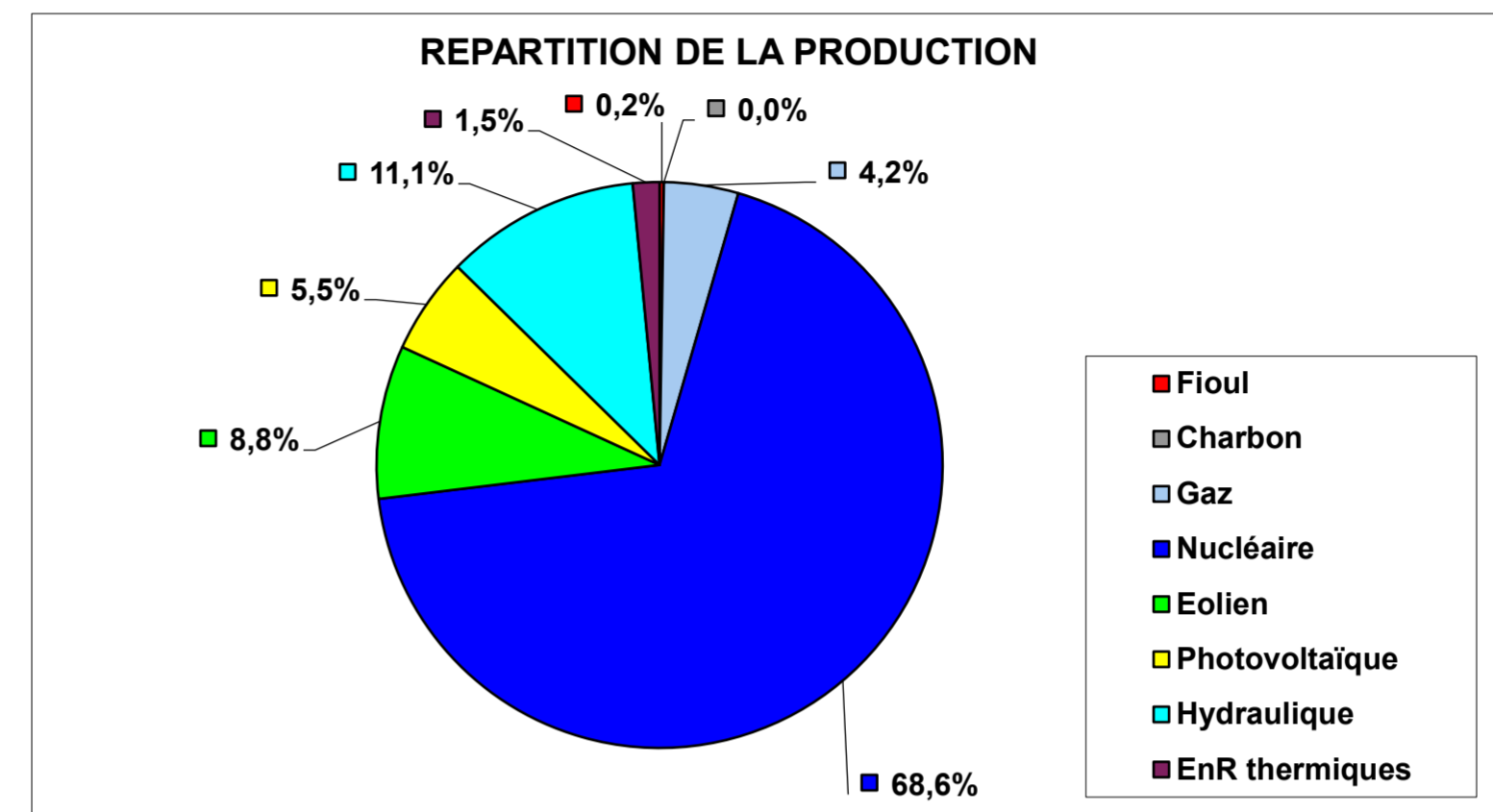
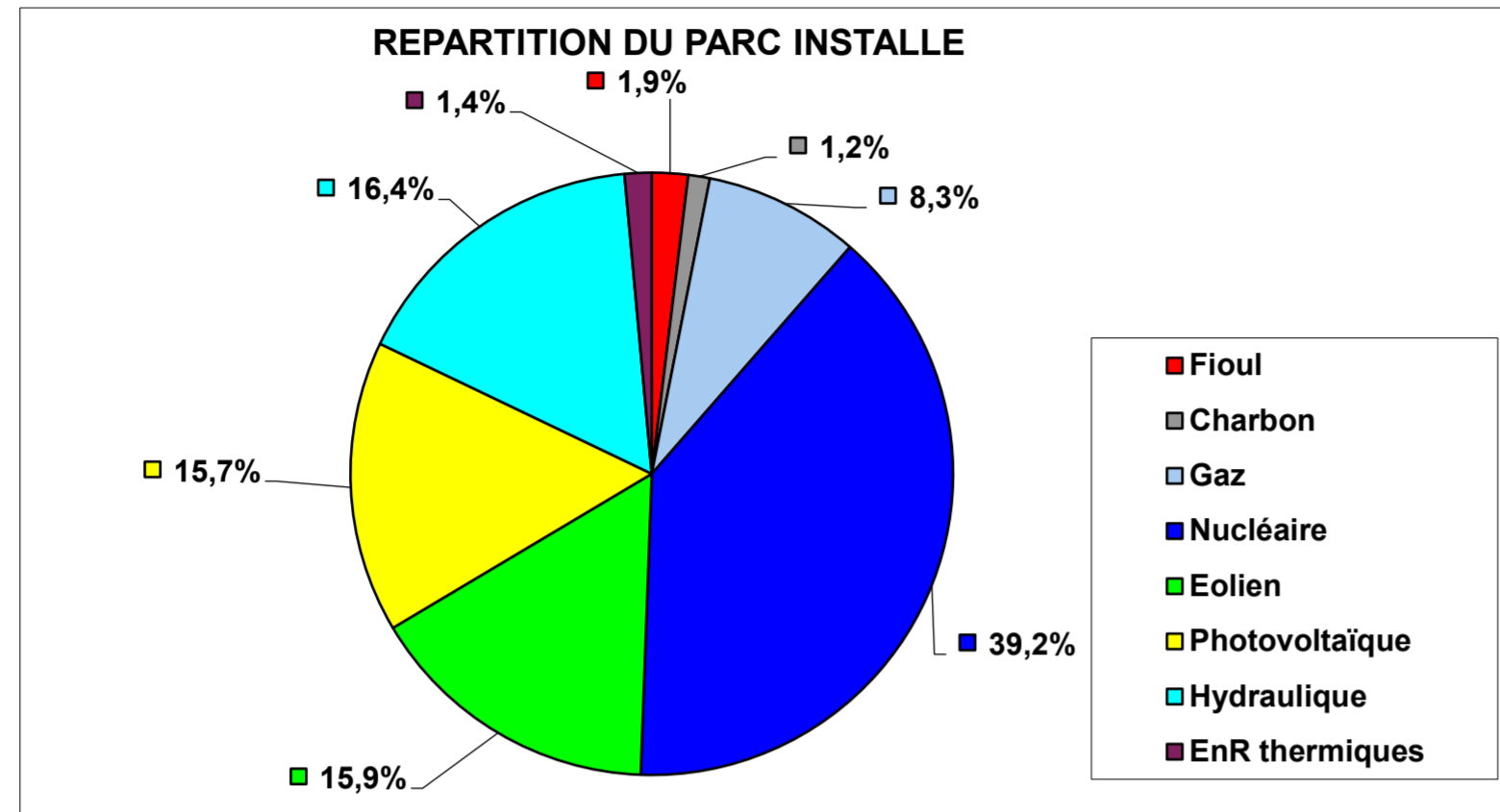
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVELABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	221	34,5%	0,47%
Biomasse	218	34,0%	0,46%
Biogaz	202	31,5%	0,43%
TOTAL	641		1,37%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3774	60,6%	8,05%	11,6	48,4%
Lacs	1765	28,4%	3,77%	9,6	27,4%
STEP (turbinage)	687	11,0%	1,47%	4,2	24,3%
TOTAL	6226		13,28%	25,4	33,4%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	450				
Turbinage STEP	687				
Rendement STEP	152,5%	Certaines STEP ont des apports complémentaires			



STATISTIQUES ELECTRICITE MARS 2025 (mesures temps réel) Synthèse



	Statistiques mensuelles :										TOTAL GENERAL
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables						
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques	Total ren.	
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 868	24 541	2 271	77 456	156 744
Production (GWh) :	32 165	1 991	0	115	2 106	5 218	4 108	2 583	712	12 622	46 892
Facteur de charge :	70,4%	20,5%	0,0%	5,1%	15,8%	27,2%	22,2%	14,1%	22,3%	21,9%	40,2%
% de la production :	68,6%	4,2%	0,0%	0,2%	4,5%	11,1%	8,8%	5,5%	1,5%	26,9%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 360	1 508	24 868
Production (GWh) :	3 720	389	4 108
Facteur de charge :	21,4%	34,6%	22,2%
% de la production :	7,9%	0,8%	8,8%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
8 189	3 954

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
94,0%	
Nucléaire + hydro + éolien + PV	
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	19,39
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	30,67
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
1 438 269	

(* Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	70 726	3/3/25 8:30	45,3%
Puissance maximum produite :	75 947	17/3/25 13:00	48,7%
Eolien	Minimum production :	996	10/3/25 17:30
	Maximum production :	12 913	15/3/25 13:30
Maximum production photovoltaïque :	18 305	31/3/25 13:30	74,6%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	8 678	12/03/25
	Maximum des maximums :	24 098	18/03/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	1 033	10/03/25
	Maximum des minimums :	10 104	08/03/25

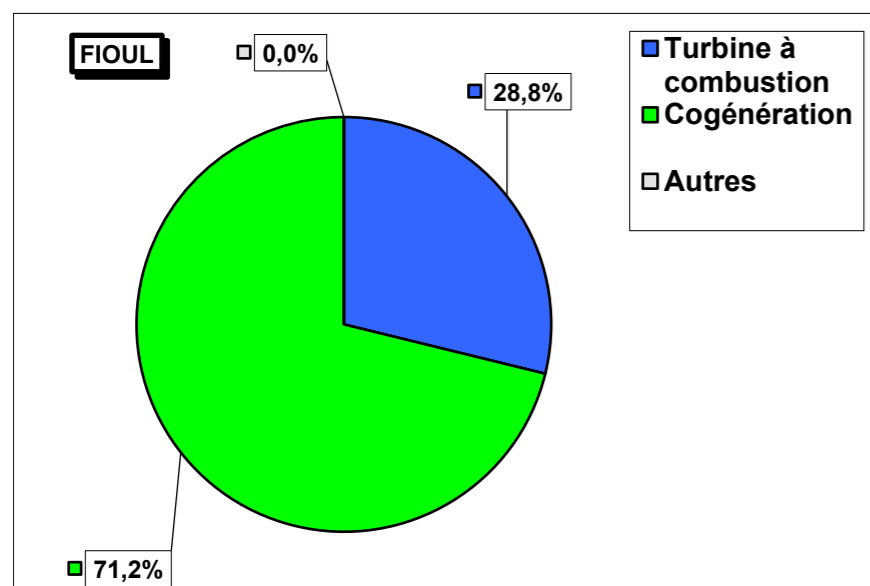
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
46 892	39 900	-6 191	-793
	85,1%	13,2%	1,7%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	14	1 425	2	2	425	1 868	4,0%
EXPORT	2 505	121	2 053	1 585	1 438	7 703	16,4%
Solde Export - import	2 491	-1 304	2 052	1 583	1 013	5 835	12,4%
						% solde export des échanges / production :	12,4%

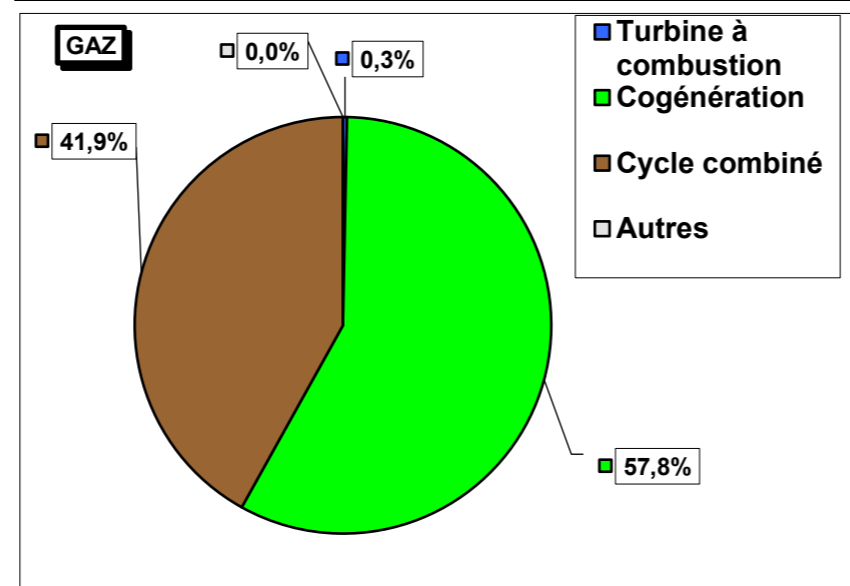
STATISTIQUES ELECTRICITE MARS 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

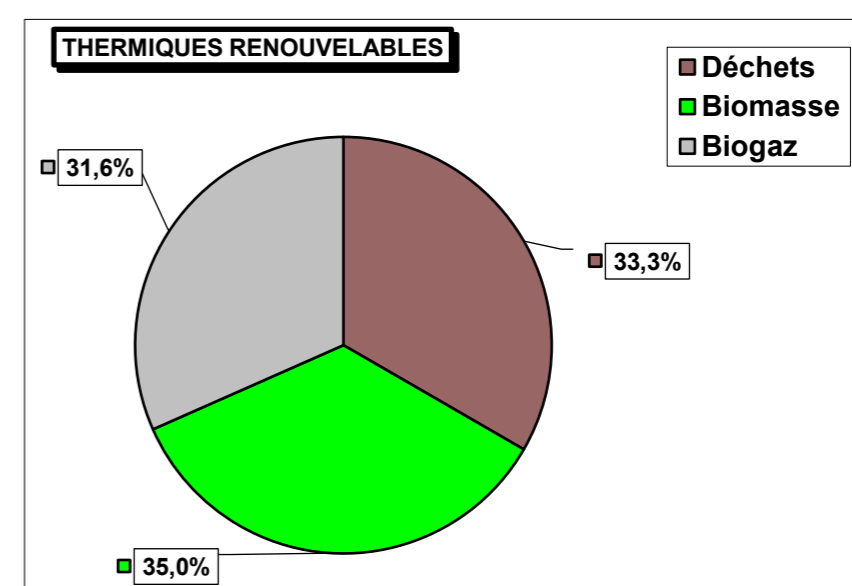
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	33	28,8%	0,07%
Cogénération	82	71,2%	0,18%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	115		0,25%



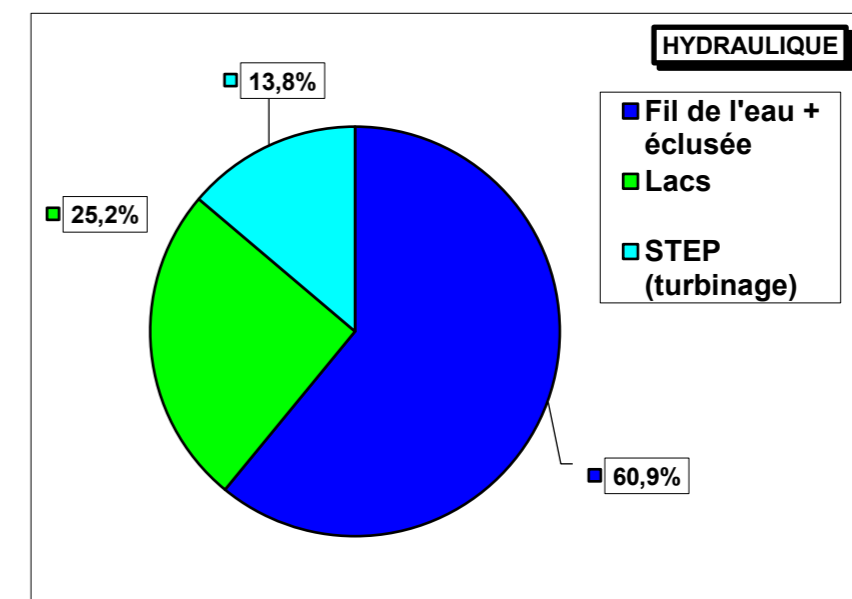
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	6	0,3%	0,01%
Cogénération	1150	57,8%	2,45%
Cycle combiné	835	41,9%	1,78%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	1991		4,25%



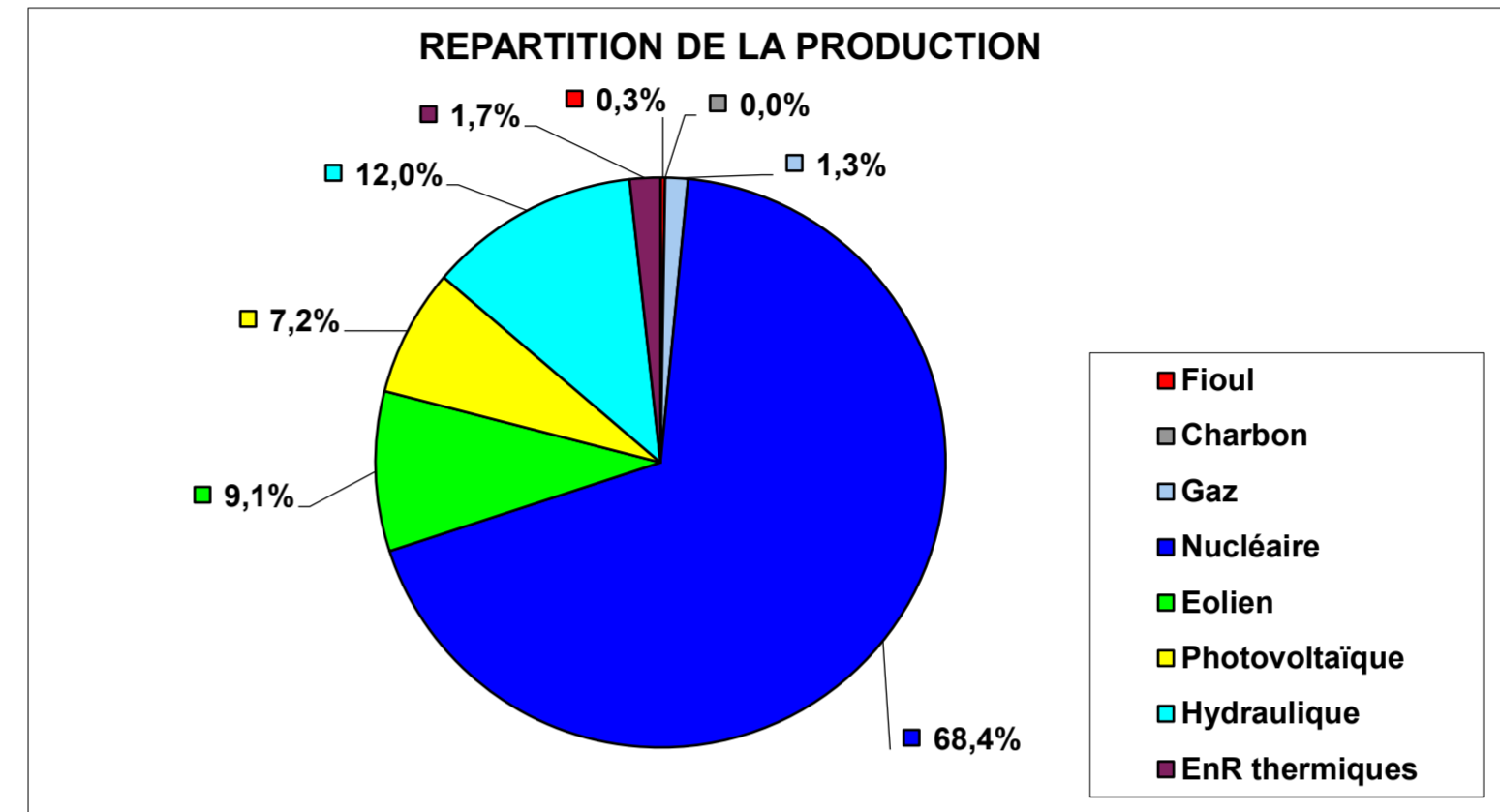
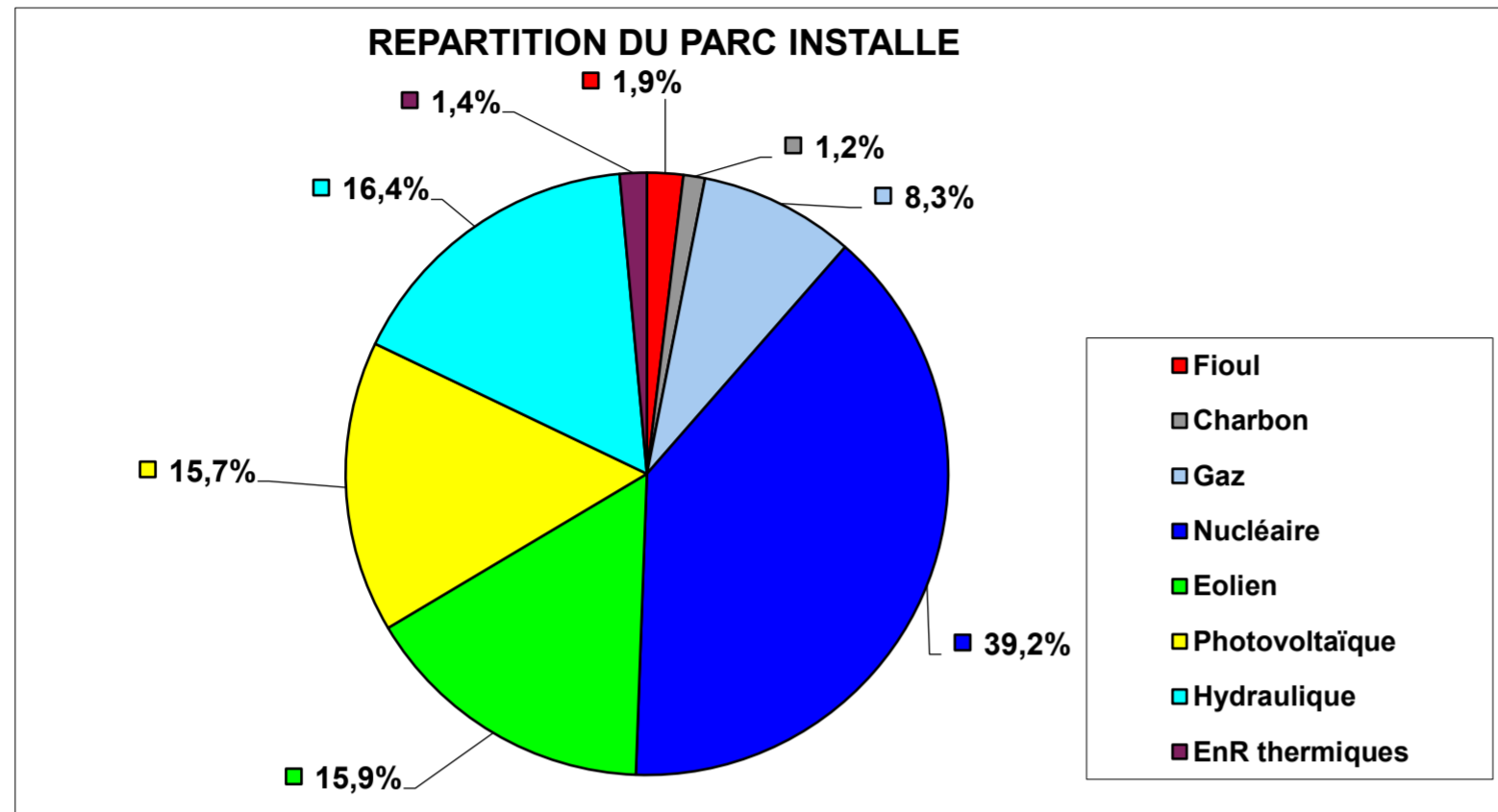
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	237	33,3%	0,51%
Biomasse	250	35,0%	0,53%
Biogaz	225	31,6%	0,48%
TOTAL	712		1,52%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3180	60,9%	6,78%	11,6	36,8%
Lacs	1317	25,2%	2,81%	9,6	18,4%
STEP (turbinage)	721	13,8%	1,54%	4,2	23,1%
TOTAL	5218		11,13%	25,4	26,1%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	793				
Turbinage STEP	721				
Rendement STEP	90,9%	Certaines STEP ont des apports complémentaires			



STATISTIQUES ELECTRICITE AVRIL 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques		Total ren.
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 868	24 541	2 271	77 456	156 744
Production (GWh) :	26 941	507	0	103	610	4 726	3 571	2 844	686	11 828	39 379
Facteur de charge :	61,0%	5,4%	0,0%	4,7%	4,7%	25,5%	19,9%	16,1%	21,5%	21,2%	34,9%
% de la production :	68,4%	1,3%	0,0%	0,3%	1,5%	12,0%	9,1%	7,2%	1,7%	30,0%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 360	1 508	24 868
Production (GWh) :	3 179	395	3 574
Facteur de charge :	18,9%	36,4%	19,9%
% de la production :	8,1%	1,0%	9,1%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
6 851	2 655

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
96,7%	Nucléaire + hydro + éolien + PV
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	9,45
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	19,87
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
782 338	

(* Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	57 657	2/4/25 9:00	36,9%
Puissance maximum produite :	71 274	1/4/25 12:00	45,7%
Eolien	Minimum production :	842	14/4/25 6:00
	Maximum production :	16 645	1/4/25 19:00
Maximum production photovoltaïque :	17 689	8/4/25 13:00	72,1%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	10 162	26/04/25
	Maximum des maximums :	28 459	01/04/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	842	14/04/25
	Maximum des minimums :	10 871	02/04/25

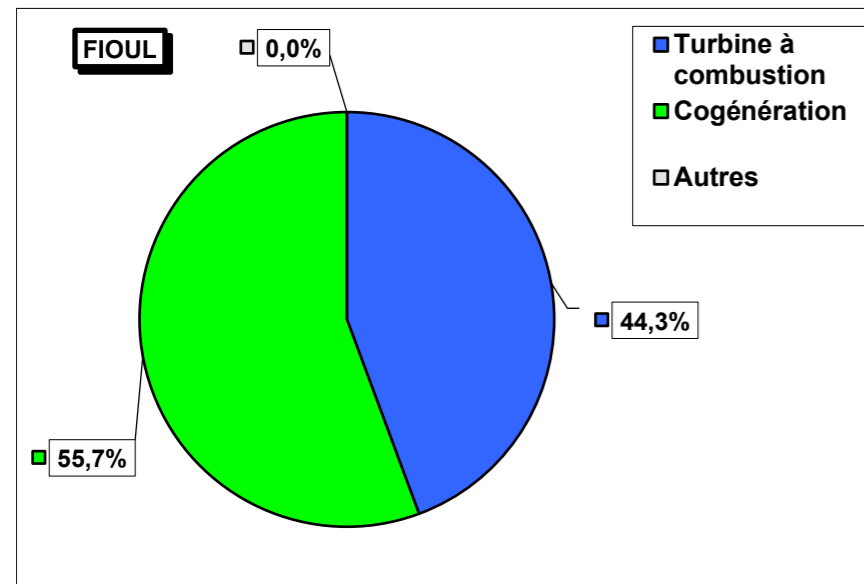
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
39 379	32 129	-6 425	-792
	81,6%	16,3%	2,0%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	0	1 059	13	29	252	1 352	3,4%
EXPORT	2 137	193	1 745	1 451	2 021	7 547	19,2%
Solde Export - import	2 137	-866	1 732	1 422	1 769	6 195	15,7%
% solde export des échanges / production :						15,7%	

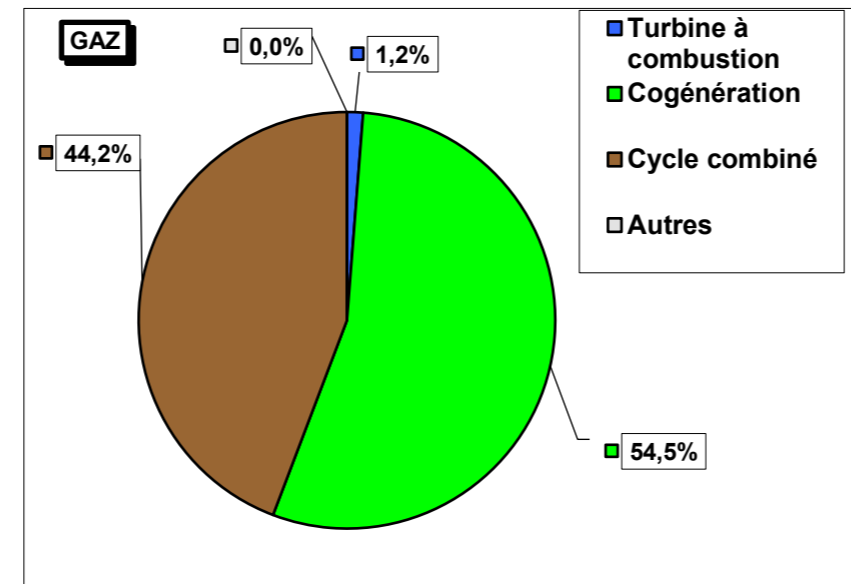
STATISTIQUES ELECTRICITE AVRIL 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

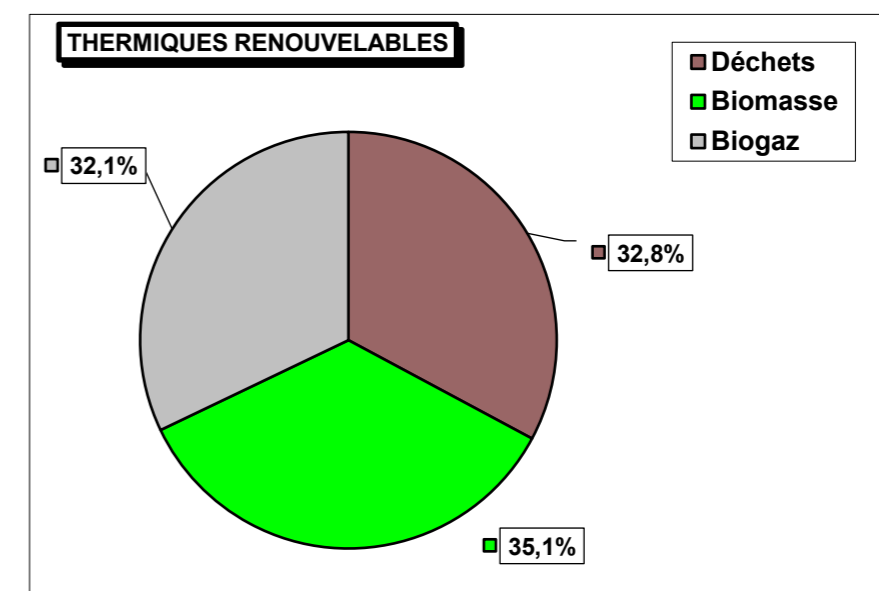
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	46	44,3%	0,12%
Cogénération	57	55,7%	0,15%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	103		0,26%



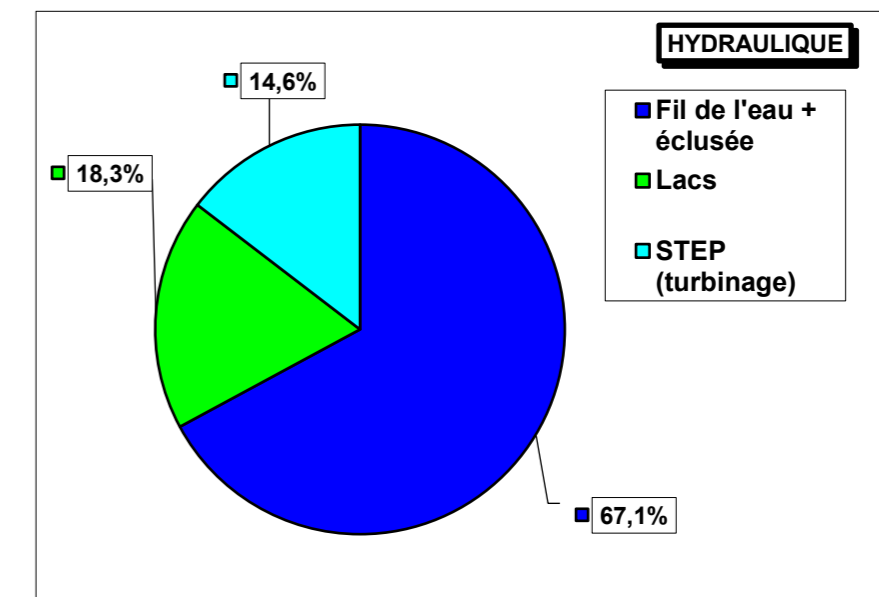
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	6	1,2%	0,02%
Cogénération	277	54,5%	0,70%
Cycle combiné	225	44,2%	0,57%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	509		1,29%



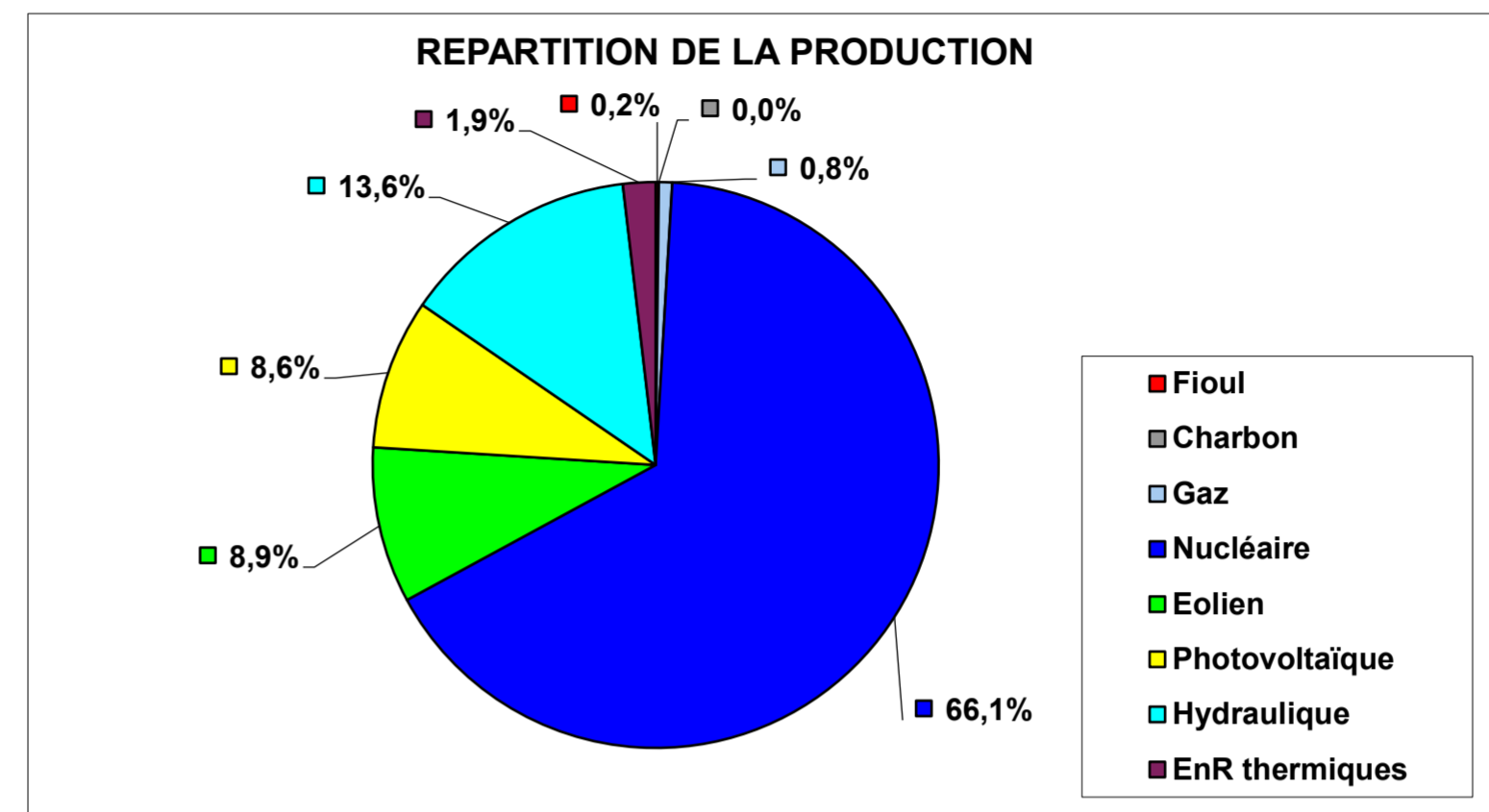
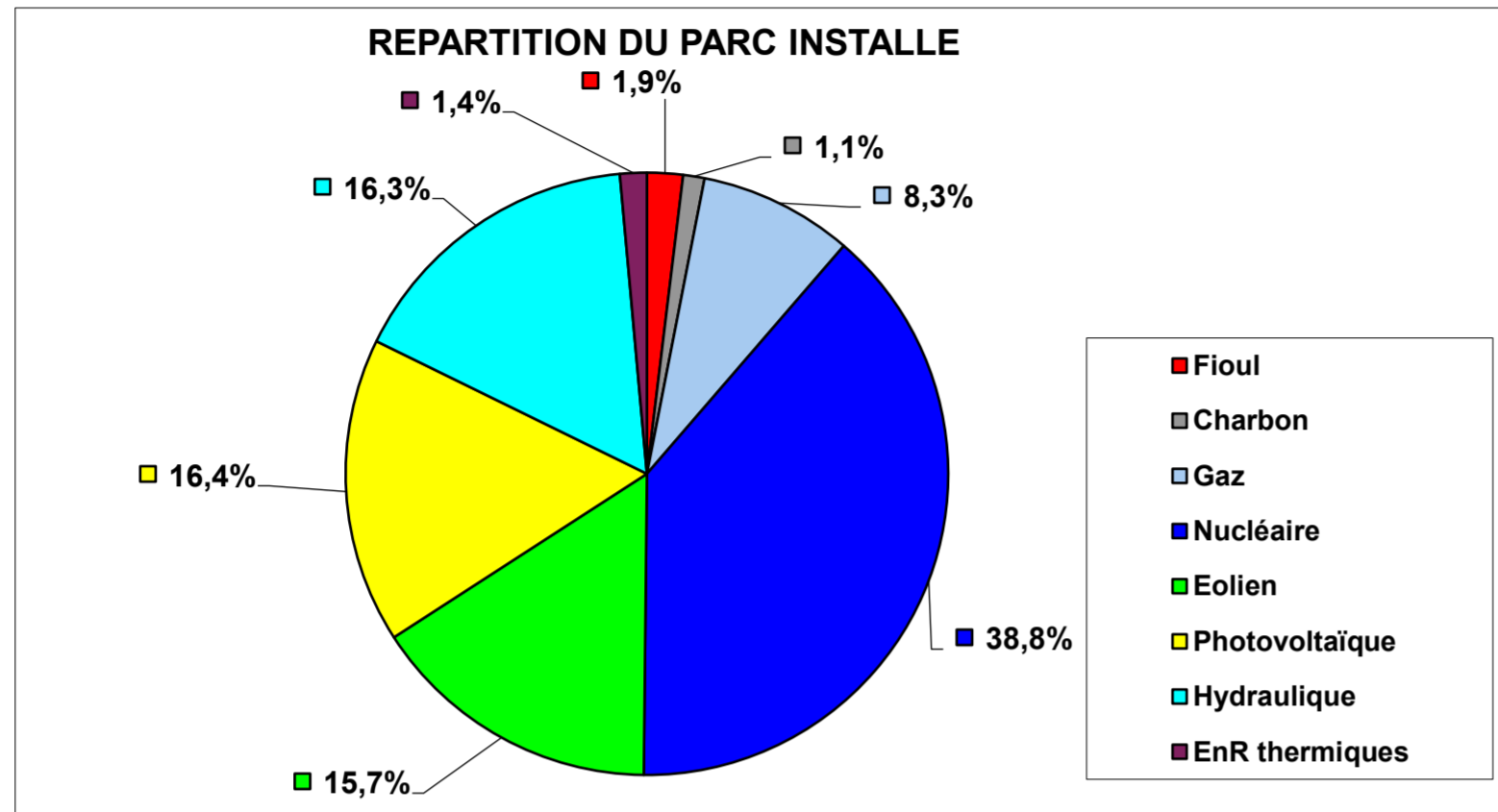
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVELABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	225	32,8%	0,57%
Biomasse	241	35,1%	0,61%
Biogaz	220	32,1%	0,56%
TOTAL	686		1,74%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3172	67,1%	8,06%	11,6	38,0%
Lacs	864	18,3%	2,20%	9,6	12,5%
STEP (turbinage)	690	14,6%	1,75%	4,2	22,8%
TOTAL	4726		12,00%	25,4	24,4%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	792	Certaines STEP ont des apports complémentaires			
Turbinage STEP	690				
Rendement STEP	87,2%				



STATISTIQUES ELECTRICITE MAI 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques		Total ren.
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 811	25 909	2 271	78 767	158 055
Production (GWh) :	25 387	292	0	69	360	5 208	3 421	3 293	713	12 635	38 383
Facteur de charge :	55,6%	3,0%	0,0%	3,0%	2,7%	27,2%	18,5%	17,1%	22,3%	21,6%	32,6%
% de la production :	66,1%	0,8%	0,0%	0,2%	0,9%	13,6%	8,9%	8,6%	1,9%	32,9%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 360	1 508	24 868
Production (GWh) :	3 059	363	3 421
Facteur de charge :	17,6%	32,3%	18,5%
% de la production :	8,0%	0,9%	8,9%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
6 647	2 836

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
97,2%	
Nucléaire + hydro + éolien + PV	
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	7,19
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	17,98
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
690 021	

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	50 579	7/5/25 13:00	32,1%
Puissance maximum produite :	64 713	6/5/25 13:00	41,1%
Eolien	Minimum production :	612	30/5/25 13:00
	Maximum production :	12 474	28/5/25 16:30
Maximum production photovoltaïque :	16 924	30/5/25 11:30	65,3%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	9 840	11/05/25
	Maximum des maximums :	25 499	28/05/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	1 029	13/05/25
	Maximum des minimums :	8 566	06/05/25

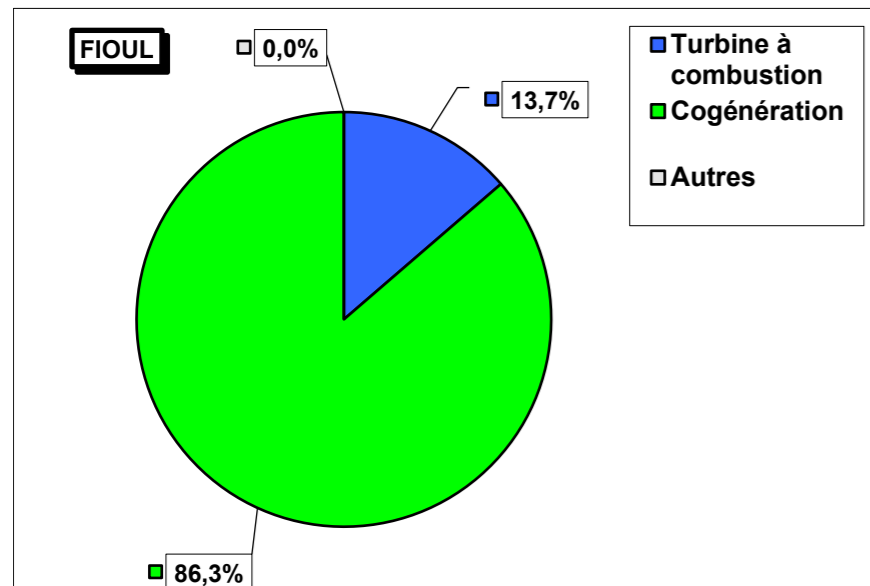
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
38 383	29 976	-7 521	-854
	78,1%	19,6%	2,2%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	37	784	11	24	168	1 025	2,7%
EXPORT	2 086	402	2 028	1 782	2 105	8 403	21,9%
Solde Export - import	2 050	-382	2 017	1 757	1 937	7 378	19,2%
% solde export des échanges / production :						19,2%	

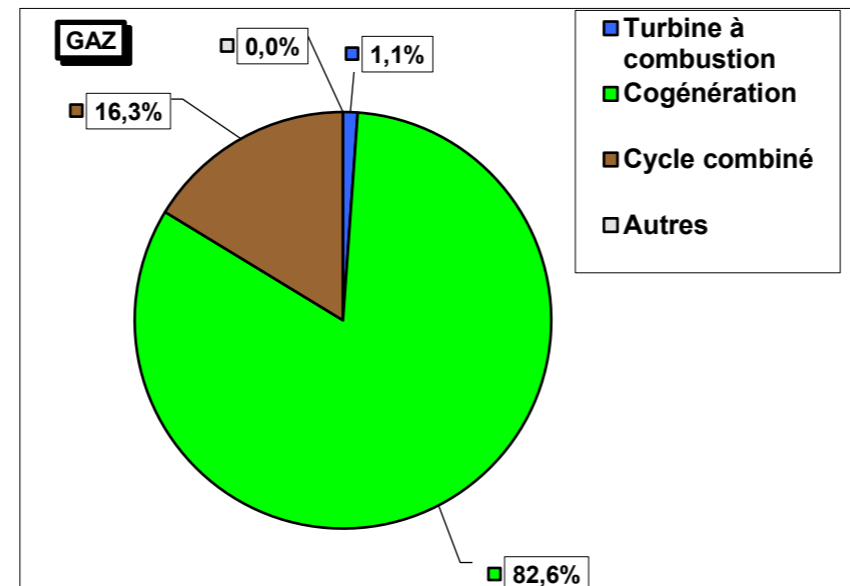
STATISTIQUES ELECTRICITE MAI 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

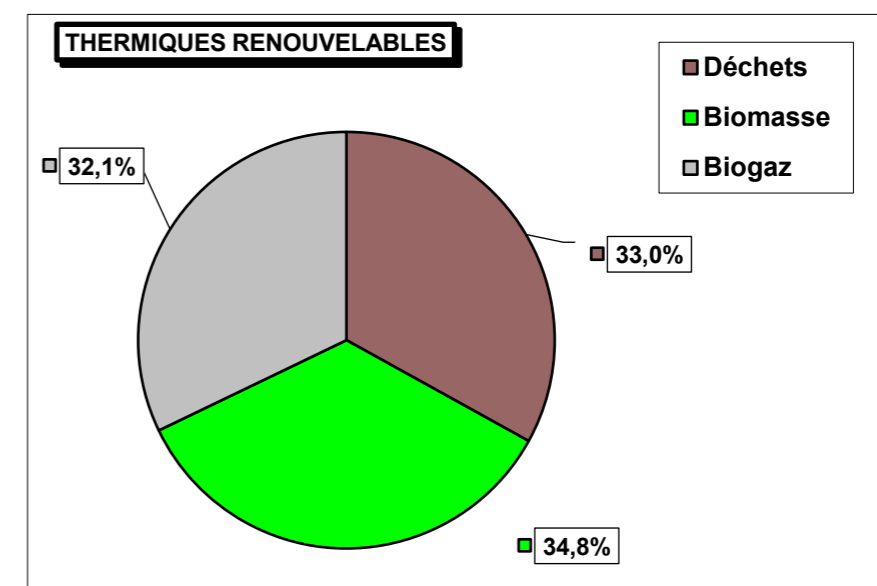
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	9	13,7%	0,02%
Cogénération	59	86,3%	0,15%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	69		0,18%



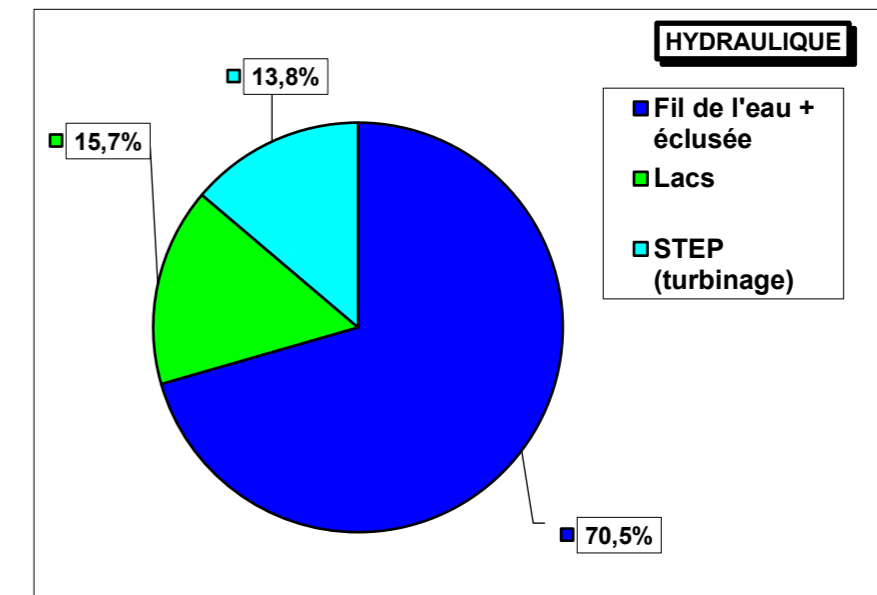
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	3	1,1%	0,01%
Cogénération	242	82,6%	0,63%
Cycle combiné	48	16,3%	0,12%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	293		0,76%



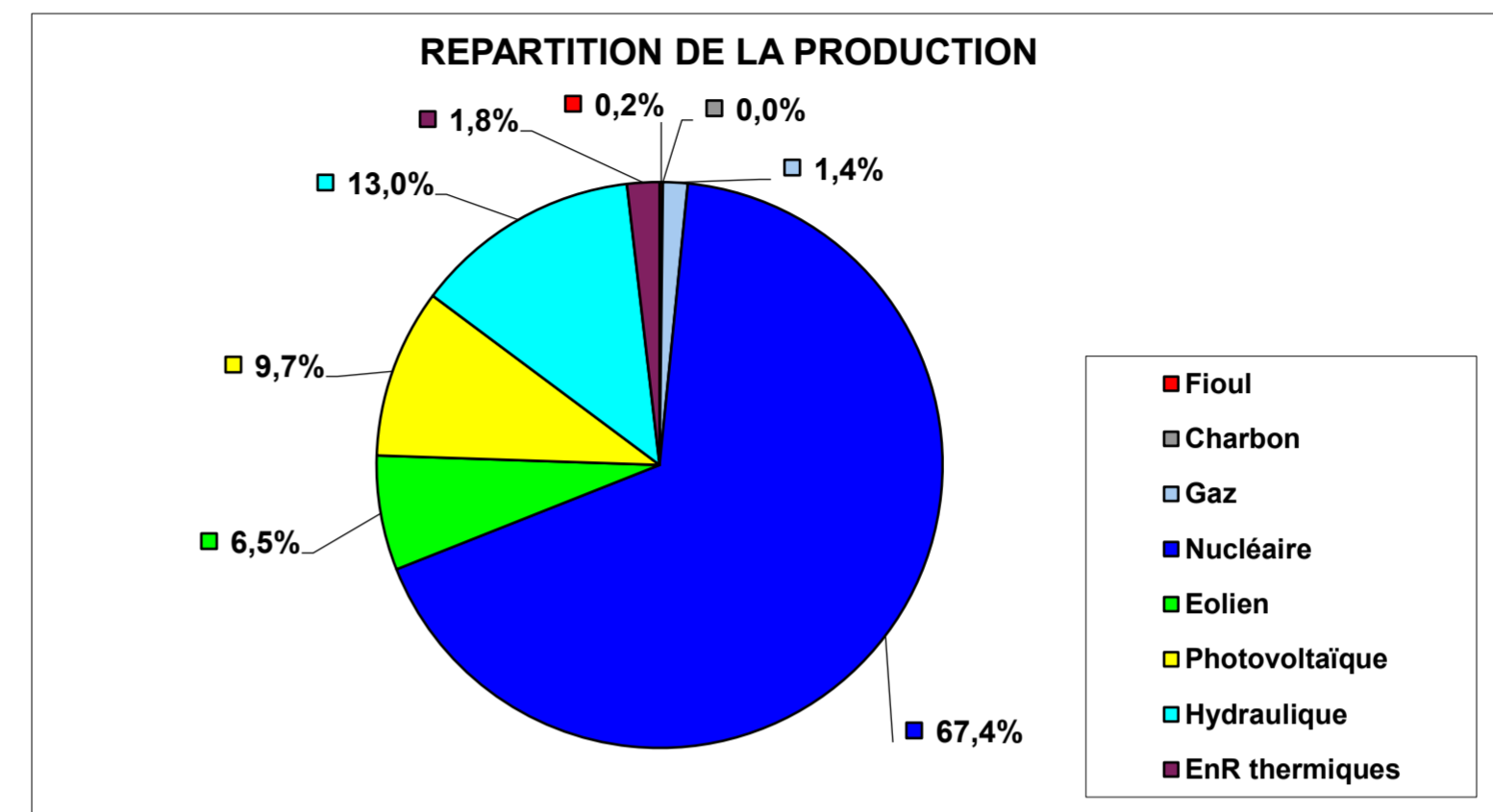
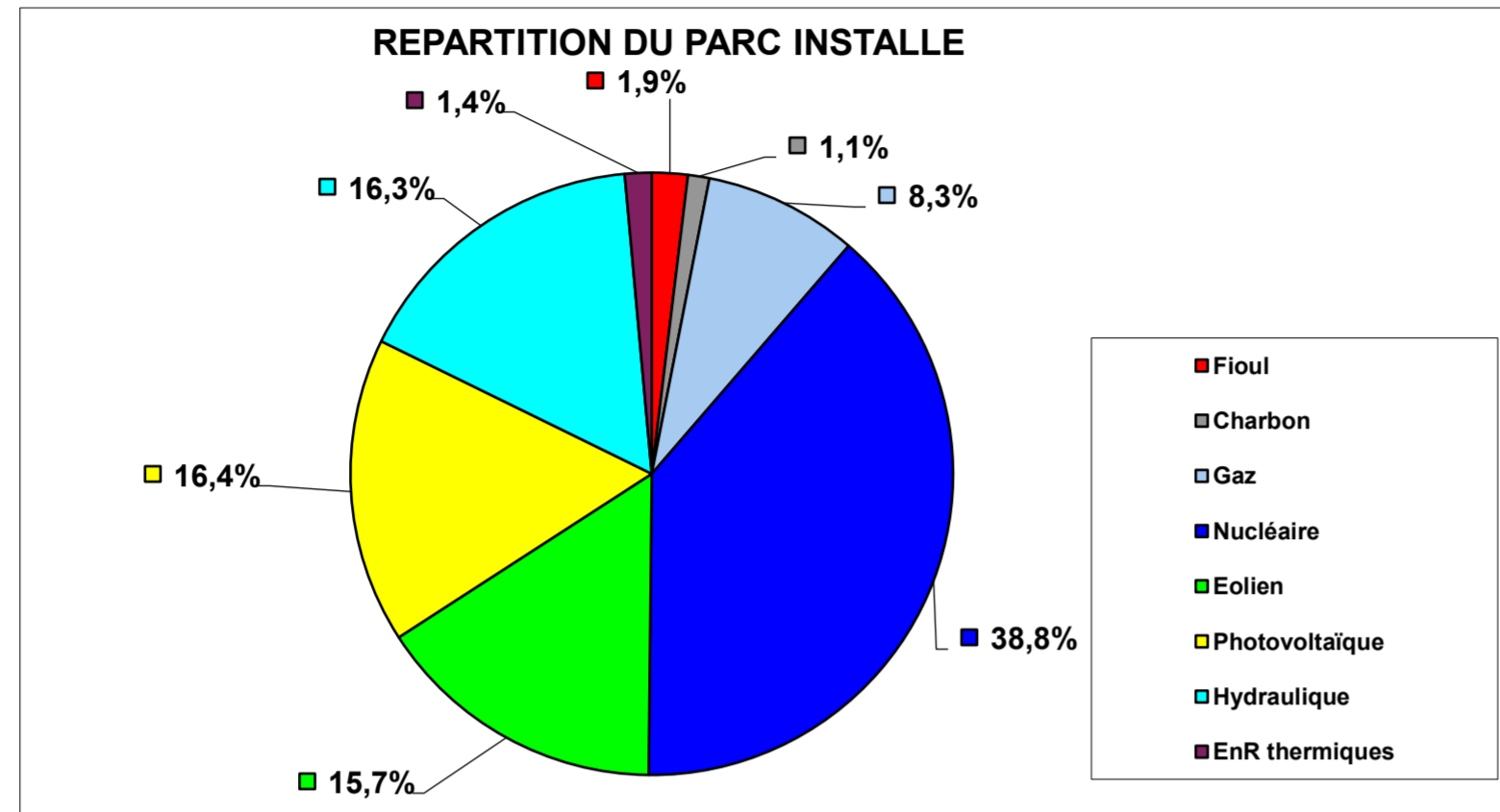
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVELABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	236	33,0%	0,61%
Biomasse	248	34,8%	0,65%
Biogaz	229	32,1%	0,60%
TOTAL	713		1,86%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3674	70,5%	9,57%	11,6	42,6%
Lacs	816	15,7%	2,13%	9,6	11,4%
STEP (turbinage)	719	13,8%	1,87%	4,2	23,0%
TOTAL	5208		13,57%	25,4	25,7%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	854				
Turbinage STEP	719				
Rendement STEP	84,2%	Certaines STEP ont des apports complémentaires			



STATISTIQUES ELECTRICITE JUIN 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques	Total ren.	
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 811	25 909	2 271	78 767	158 055
Production (GWh) :	26 092	545	0	73	618	5 014	2 535	3 743	715	12 007	38 718
Facteur de charge :	59,1%	5,8%	0,0%	3,3%	4,8%	27,0%	14,2%	20,1%	22,4%	21,2%	34,0%
% de la production :	67,4%	1,4%	0,0%	0,2%	1,6%	13,0%	6,5%	9,7%	1,8%	31,0%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 360	1 508	24 868
Production (GWh) :	2 279	256	2 535
Facteur de charge :	13,6%	23,6%	14,2%
% de la production :	5,9%	0,7%	6,5%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
7 954	2 593

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
96,6%	Nucléaire + hydro + éolien + PV
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	9,94
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	21,53
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
	833 435

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	57 743	30/6/25 14:30	36,7%
Puissance maximum produite :	65 591	26/6/25 13:30	41,7%
Eolien	Minimum production :	761	29/6/25 15:00
	Maximum production :	12 411	5/6/25 21:30
Maximum production photovoltaïque :	19 123	18/6/25 14:30	73,8%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	10 247	01/06/25
	Maximum des maximums :	22 290	26/06/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	995	03/06/25
	Maximum des minimums :	4 608	19/06/25

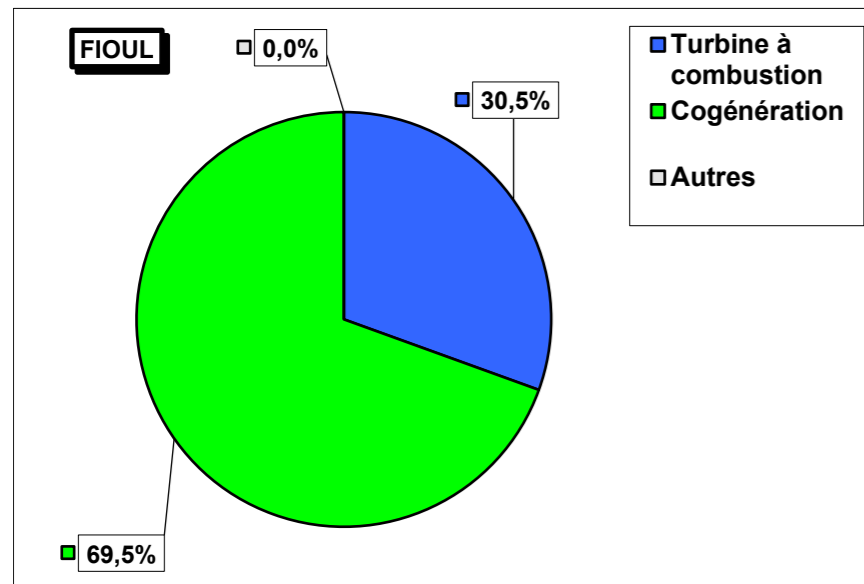
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
38 718	30 966	-7 106	-622
	80,0%	18,4%	1,6%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	57	119	1	26	399	602	1,6%
EXPORT	1 634	705	2 201	1 498	1 621	7 660	19,8%
Solde Export - import	1 577	586	2 200	1 472	1 222	7 058	18,2%
% solde export des échanges / production :						18,2%	

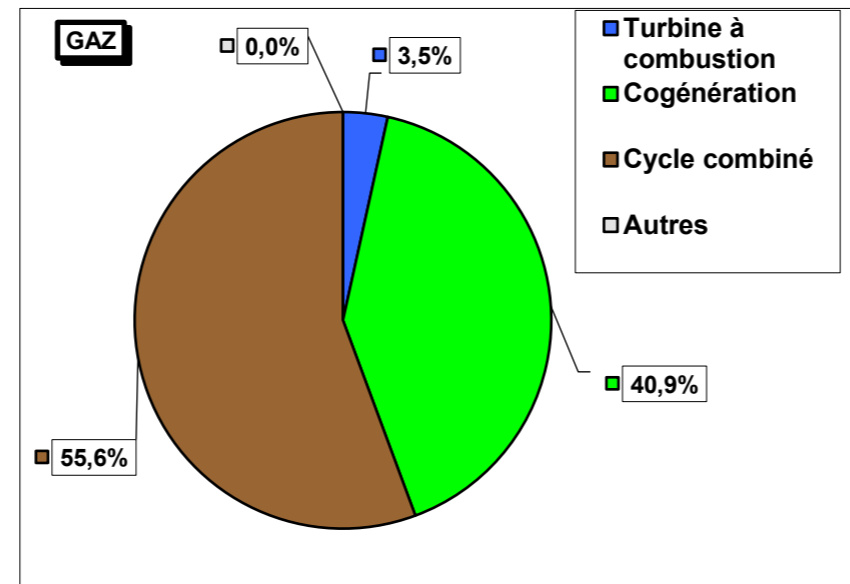
STATISTIQUES ELECTRICITE JUIN 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

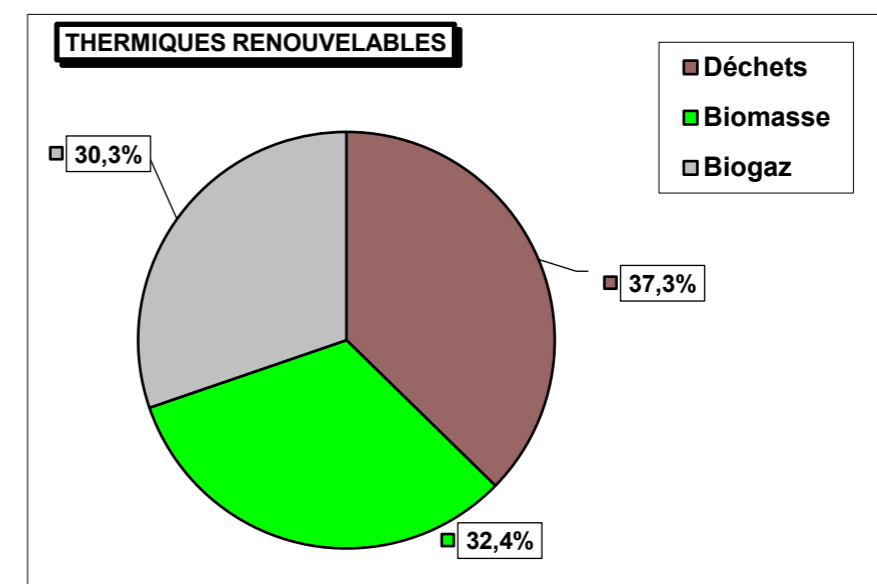
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	22	30,5%	0,06%
Cogénération	51	69,5%	0,13%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	73		0,19%



DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	19	3,5%	0,05%
Cogénération	223	40,9%	0,58%
Cycle combiné	304	55,6%	0,78%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	546		1,41%

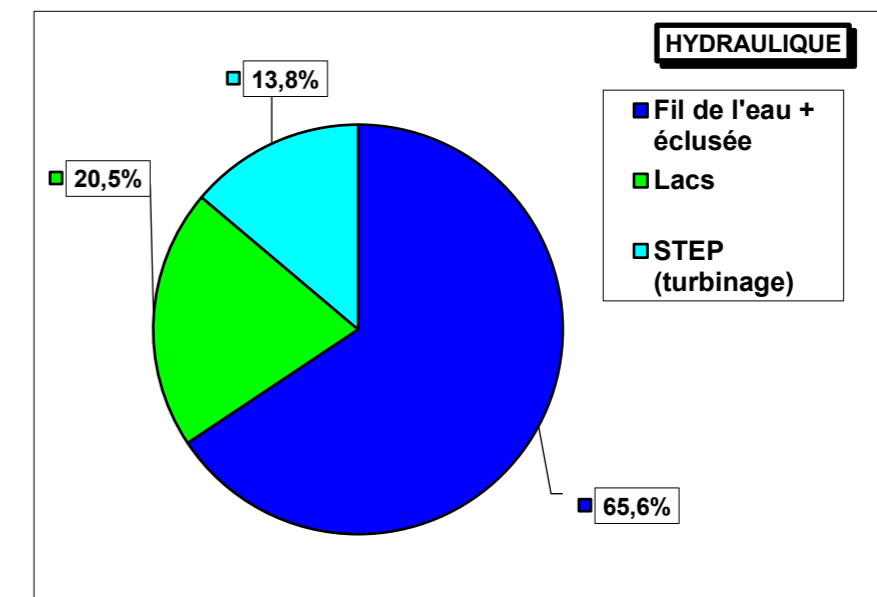


DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVELABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	267	37,3%	0,69%
Biomasse	232	32,4%	0,60%
Biogaz	216	30,3%	0,56%
TOTAL	715		1,85%

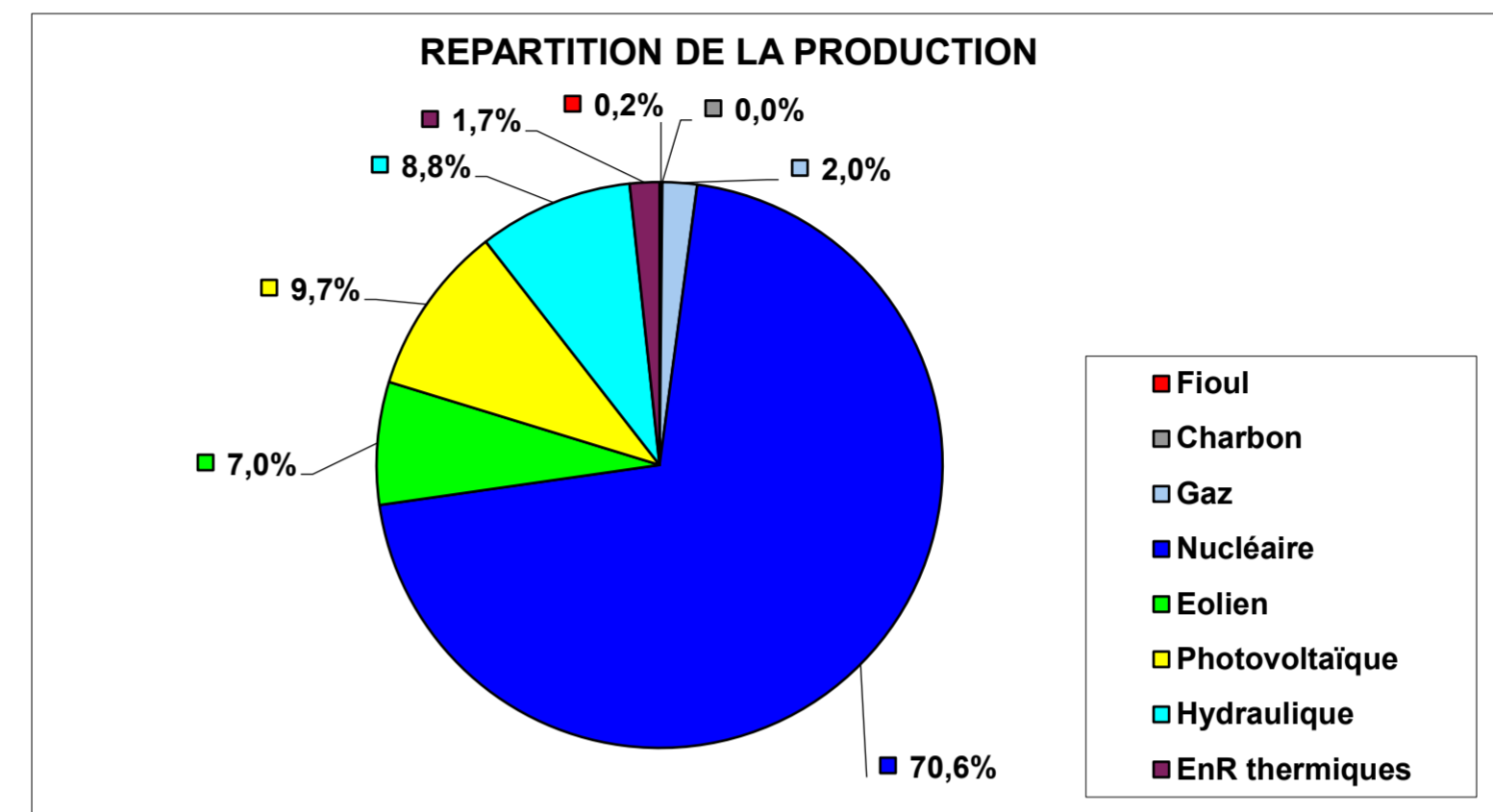
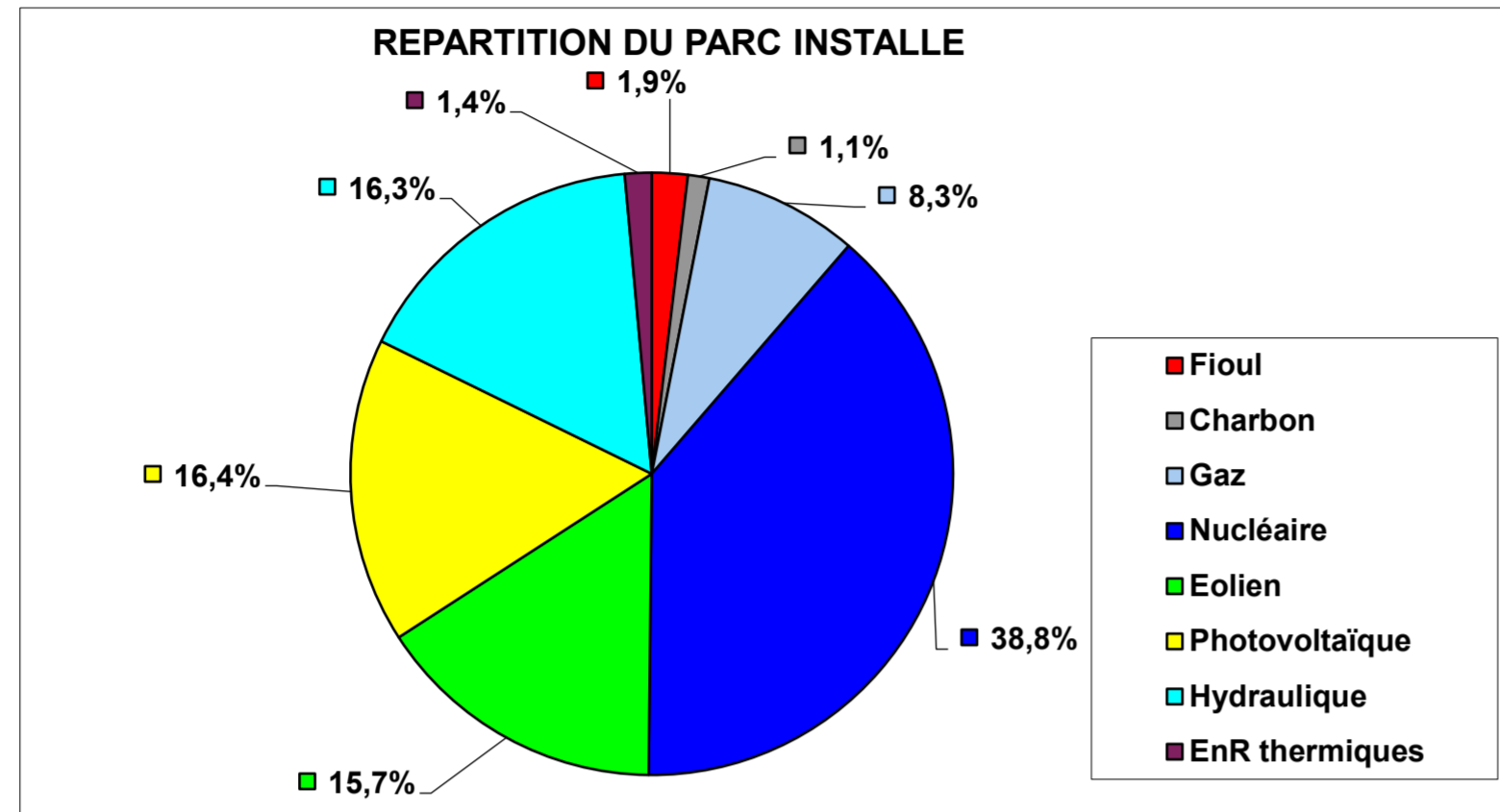


DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3292	65,6%	8,50%	11,6	39,4%
Lacs	1029	20,5%	2,66%	9,6	14,9%
STEP (turbinage)	694	13,8%	1,79%	4,2	23,0%
TOTAL	5014		12,95%	25,4	25,7%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	622				
Turbinage STEP	694				
Rendement STEP	111,6%				

Certaines STEP ont des apports complémentaires



STATISTIQUES ELECTRICITE JUILLET 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques		Total ren.
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	24 811	25 909	2 271	78 767	158 055
Production (GWh) :	29 388	821	0	65	886	3 675	2 916	4 053	705	11 348	41 622
Facteur de charge :	64,4%	8,4%	0,0%	2,9%	6,6%	19,2%	15,8%	21,0%	22,0%	19,4%	35,4%
% de la production :	70,6%	2,0%	0,0%	0,2%	2,1%	8,8%	7,0%	9,7%	1,7%	27,3%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 360	1 508	24 868
Production (GWh) :	2 574	342	2 916
Facteur de charge :	14,8%	30,5%	15,8%
% de la production :	6,2%	0,8%	7,0%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
8 535	2 573

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
96,2%	Nucléaire + hydro + éolien + PV
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	11,68
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	21,00
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
	874 182

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	58 489	1/7/25 13:00	37,2%
Puissance maximum produite :	68 740	16/7/25 14:00	43,7%
Eolien	Minimum production :	797	1/7/25 9:30
	Maximum production :	11 680	21/7/25 18:30
Maximum production photovoltaïque :	19 530	10/7/25 14:00	75,4%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	11 468	23/07/25
	Maximum des maximums :	24 767	21/07/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	1 240	01/07/25
	Maximum des minimums :	7 050	21/07/25

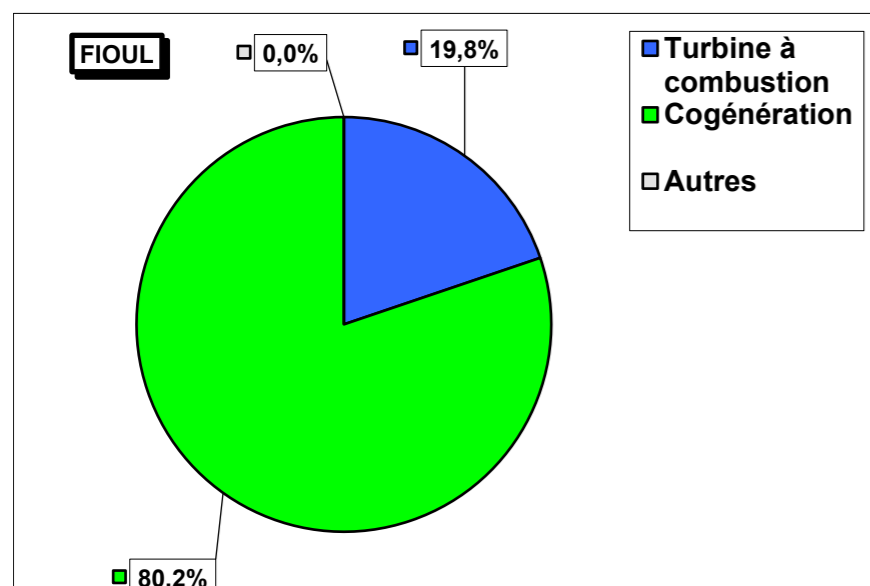
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
41 622	32 082	-8 977	-557
	77,1%	21,6%	1,3%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	40	280	2	4	136	462	1,1%
EXPORT	2 449	626	2 041	1 819	2 430	9 365	22,5%
Solde Export - import	2 409	345	2 039	1 815	2 294	8 903	21,4%
% solde export des échanges / production :						21,4%	

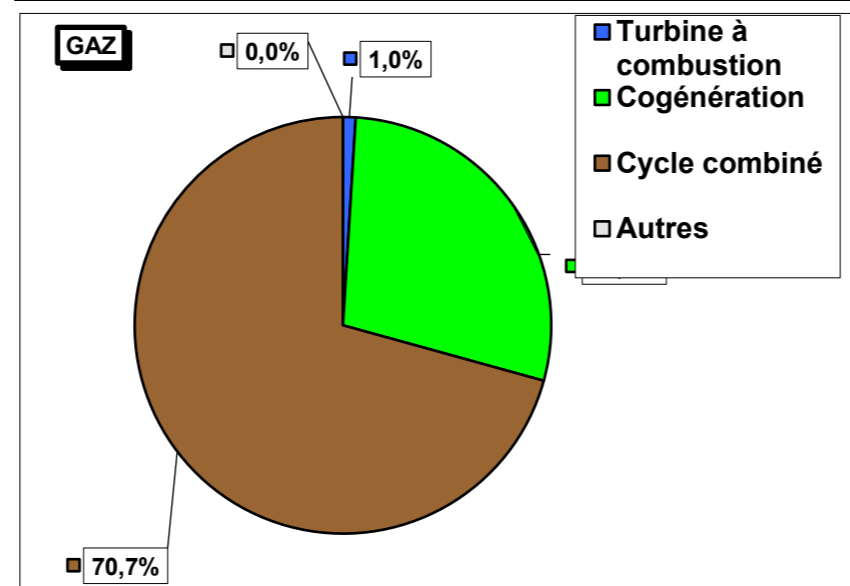
STATISTIQUES ELECTRICITE JUILLET 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

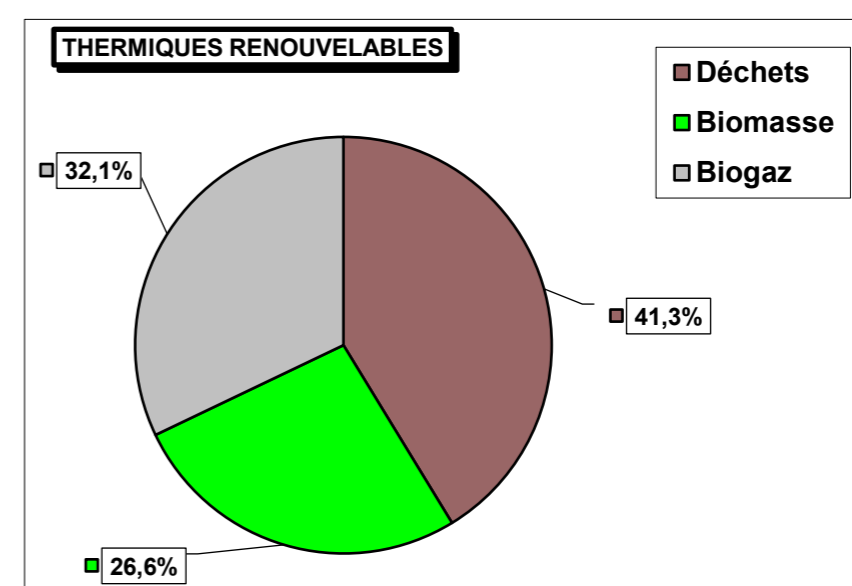
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	13	19,8%	0,03%
Cogénération	52	80,2%	0,13%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	65		0,16%



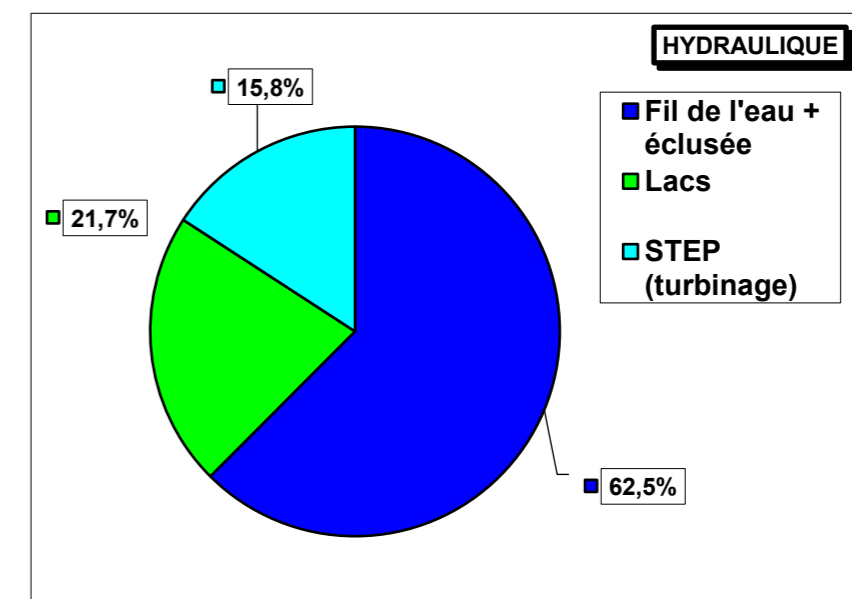
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	8	1,0%	0,02%
Cogénération	233	28,3%	0,56%
Cycle combiné	581	70,7%	1,40%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	822		1,97%



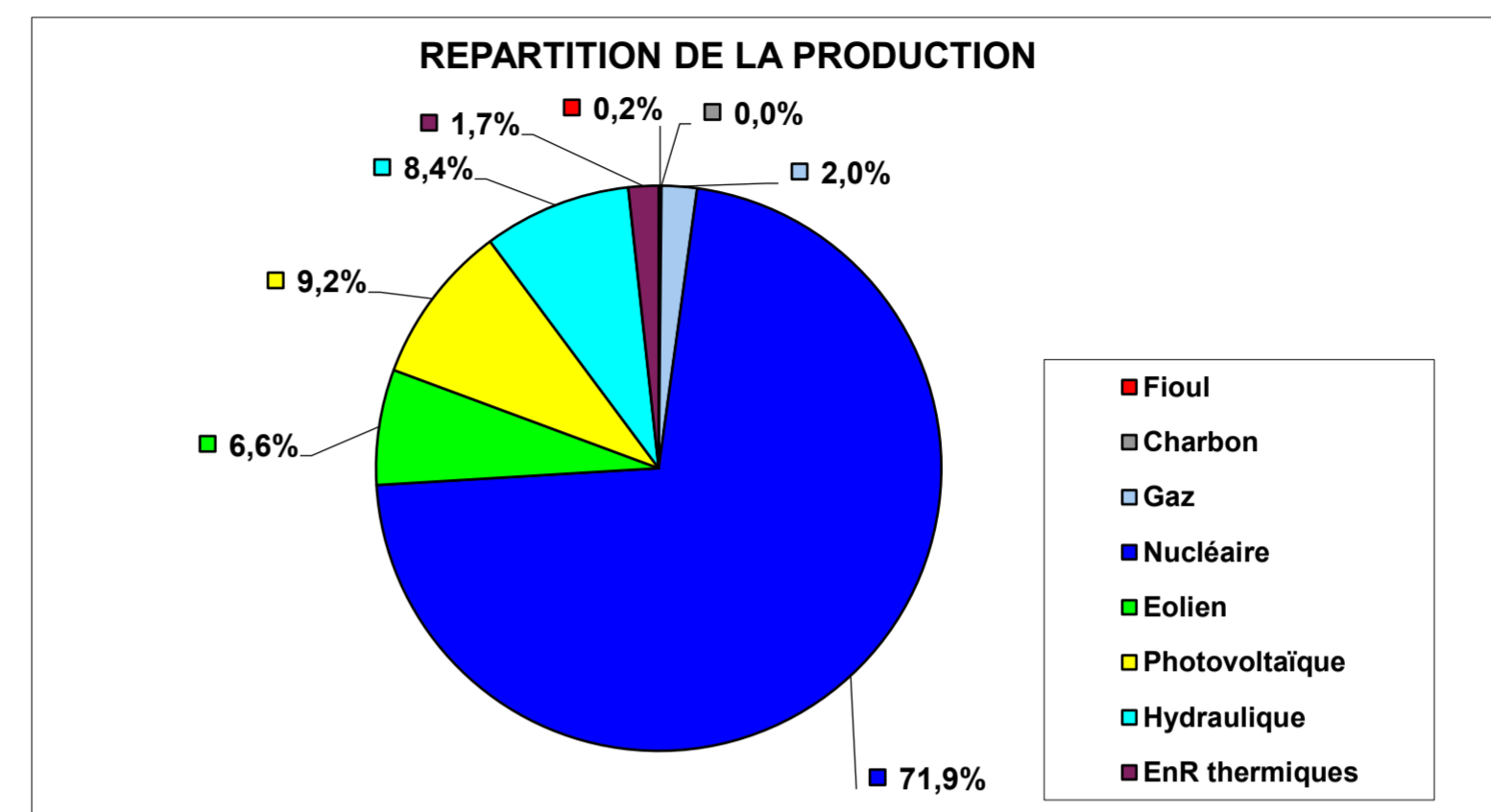
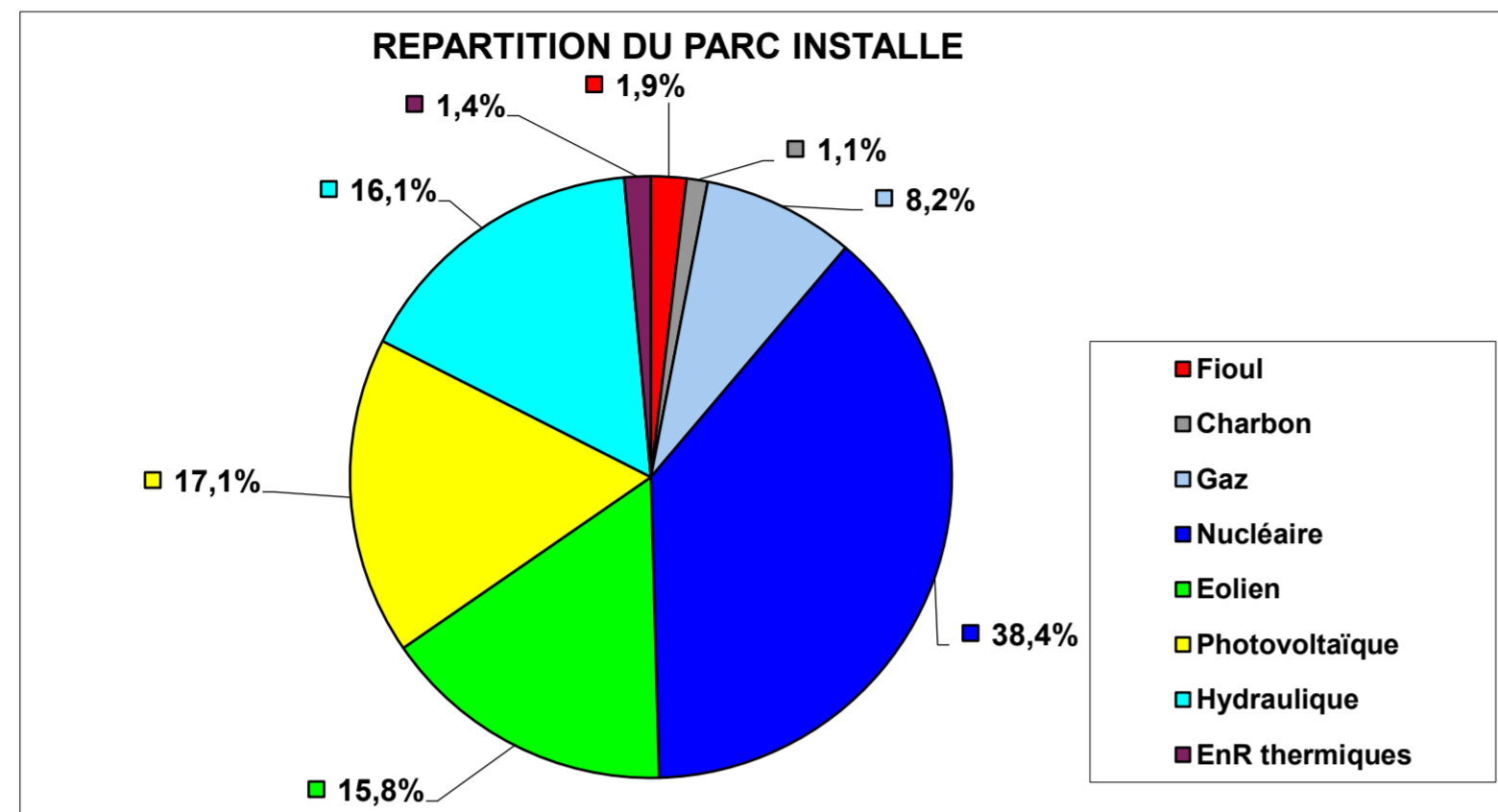
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	291	41,3%	0,70%
Biomasse	188	26,6%	0,45%
Biogaz	226	32,1%	0,54%
TOTAL	705		1,69%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	2296	62,5%	5,52%	11,6	26,6%
Lacs	797	21,7%	1,91%	9,6	11,2%
STEP (turbinage)	582	15,8%	1,40%	4,2	18,6%
TOTAL	3675		8,83%	25,4	18,8%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	557	Certaines STEP ont des apports complémentaires			
Turbinage STEP	582				
Rendement STEP	104,5%				



STATISTIQUES ELECTRICITE AOÛT 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques		Total ren.
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	25 308	27 335	2 271	80 690	159 978
Production (GWh) :	28 466	801	0	62	863	3 346	2 614	3 635	682	10 277	39 606
Facteur de charge :	62,3%	8,2%	0,0%	2,7%	6,5%	17,4%	13,9%	17,9%	21,3%	17,1%	33,3%
% de la production :	71,9%	2,0%	0,0%	0,2%	2,2%	8,4%	6,6%	9,2%	1,7%	25,9%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 550	1 758	25 308
Production (GWh) :	2 253	361	2 614
Facteur de charge :	12,9%	27,6%	13,9%
% de la production :	5,7%	0,9%	6,6%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
7 552	2 131

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
96,1%	Nucléaire + hydro + éolien + PV
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	11,91
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	21,00
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
831 620	

(* Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	51 192	13/8/25 12:30	32,1%
Puissance maximum produite :	63 247	29/8/25 10:00	39,7%
Eolien	Minimum production :	705	6/8/25 16:00
	Maximum production :	11 421	29/8/25 13:30
Maximum production photovoltaïque :	18 589	17/8/25 14:00	68,0%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	13 104	19/08/25
	Maximum des maximums :	22 262	16/08/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	953	13/08/25
	Maximum des minimums :	6 188	29/08/25

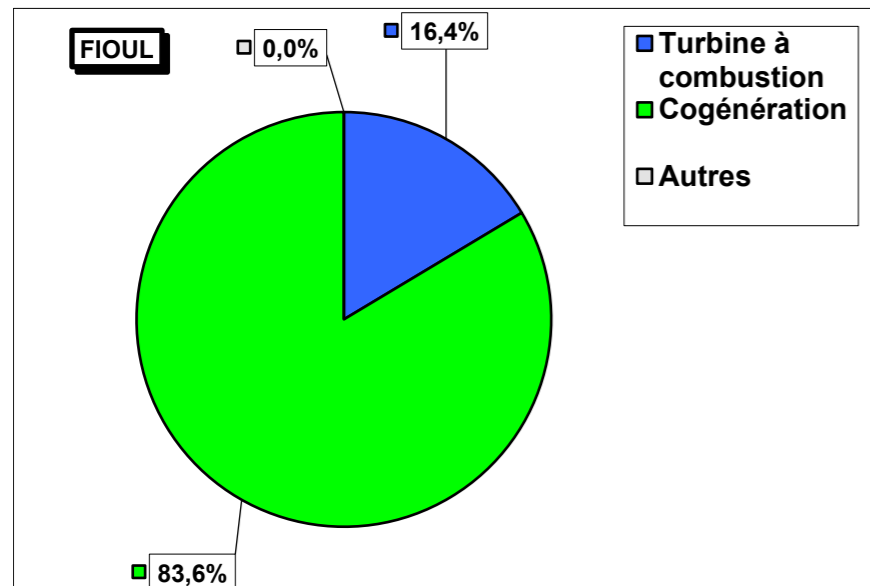
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
39 606	30 135	-8 816	-650
	76,1%	22,3%	1,6%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	19	304	2	4	179	508	1,3%
EXPORT	2 561	1 040	1 613	1 544	2 434	9 192	23,2%
Solde Export - import	2 542	736	1 611	1 540	2 256	8 685	21,9%
% solde export des échanges / production :						21,9%	

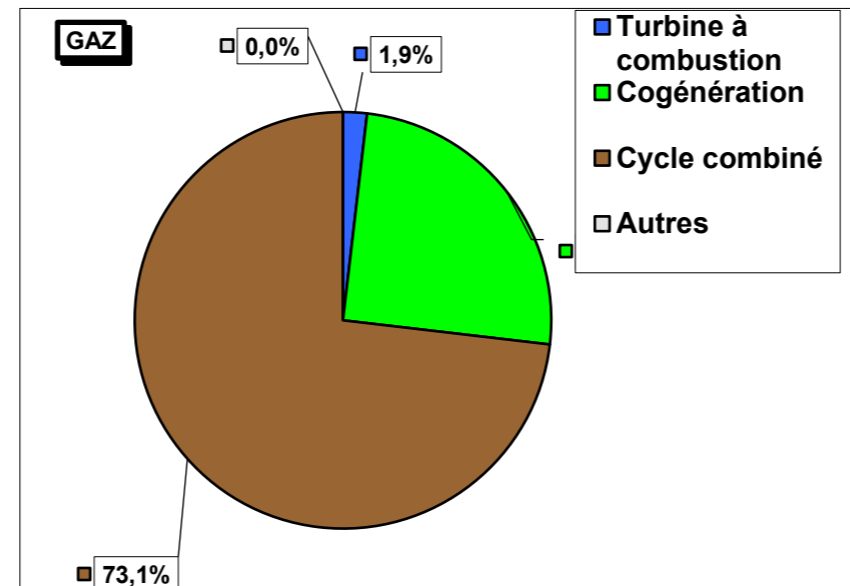
STATISTIQUES ELECTRICITE AOÛT 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

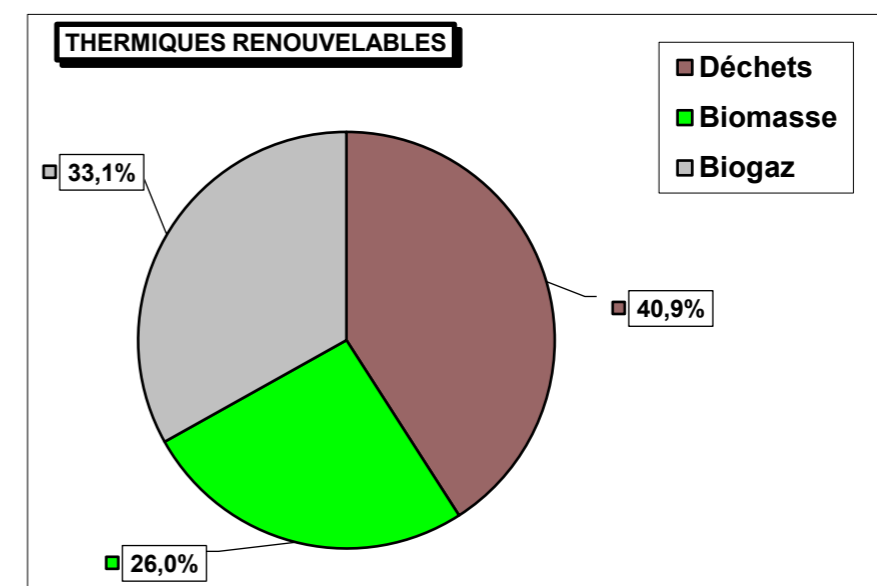
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	10	16,4%	0,03%
Cogénération	52	83,6%	0,13%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	62		0,16%



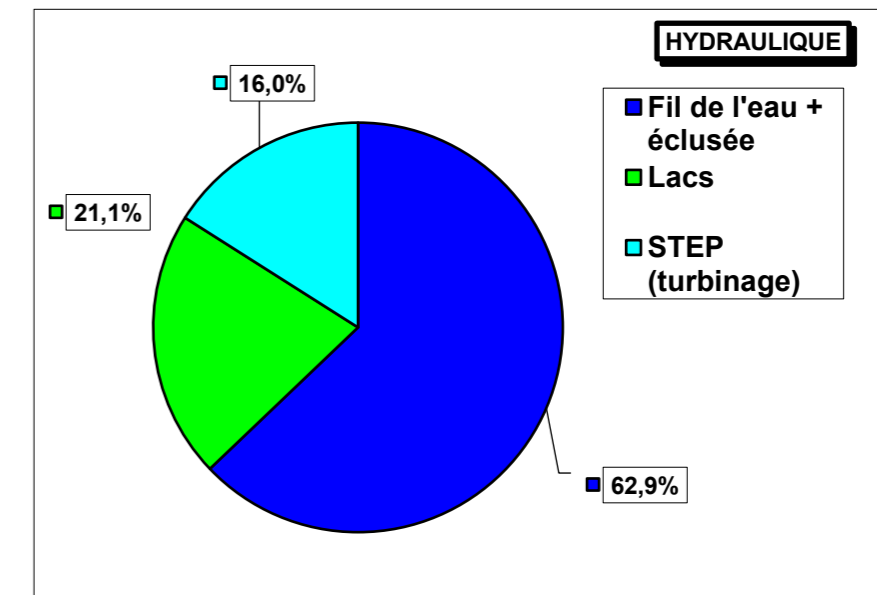
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	15	1,9%	0,04%
Cogénération	201	25,0%	0,51%
Cycle combiné	587	73,1%	1,48%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	802		2,03%



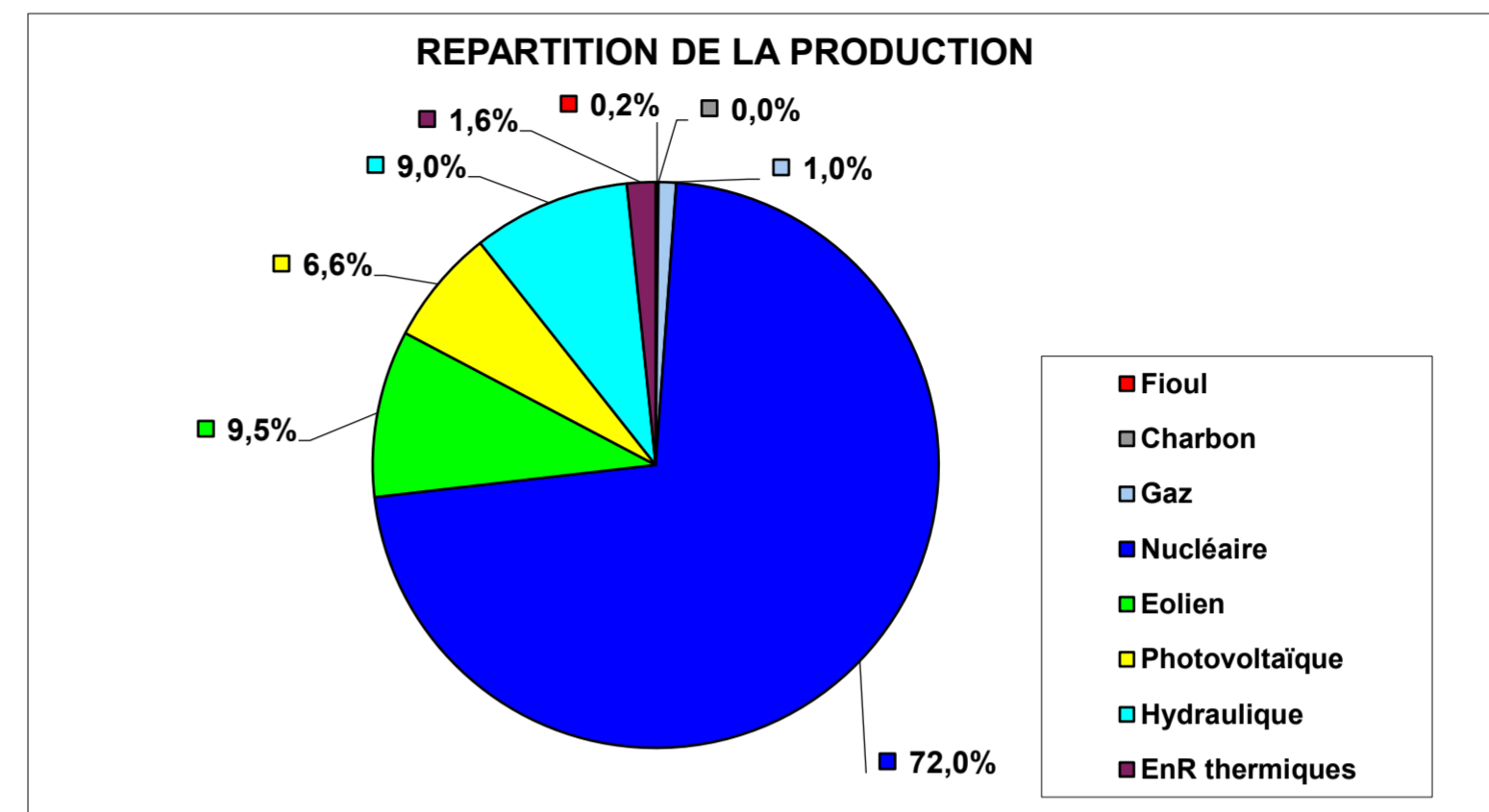
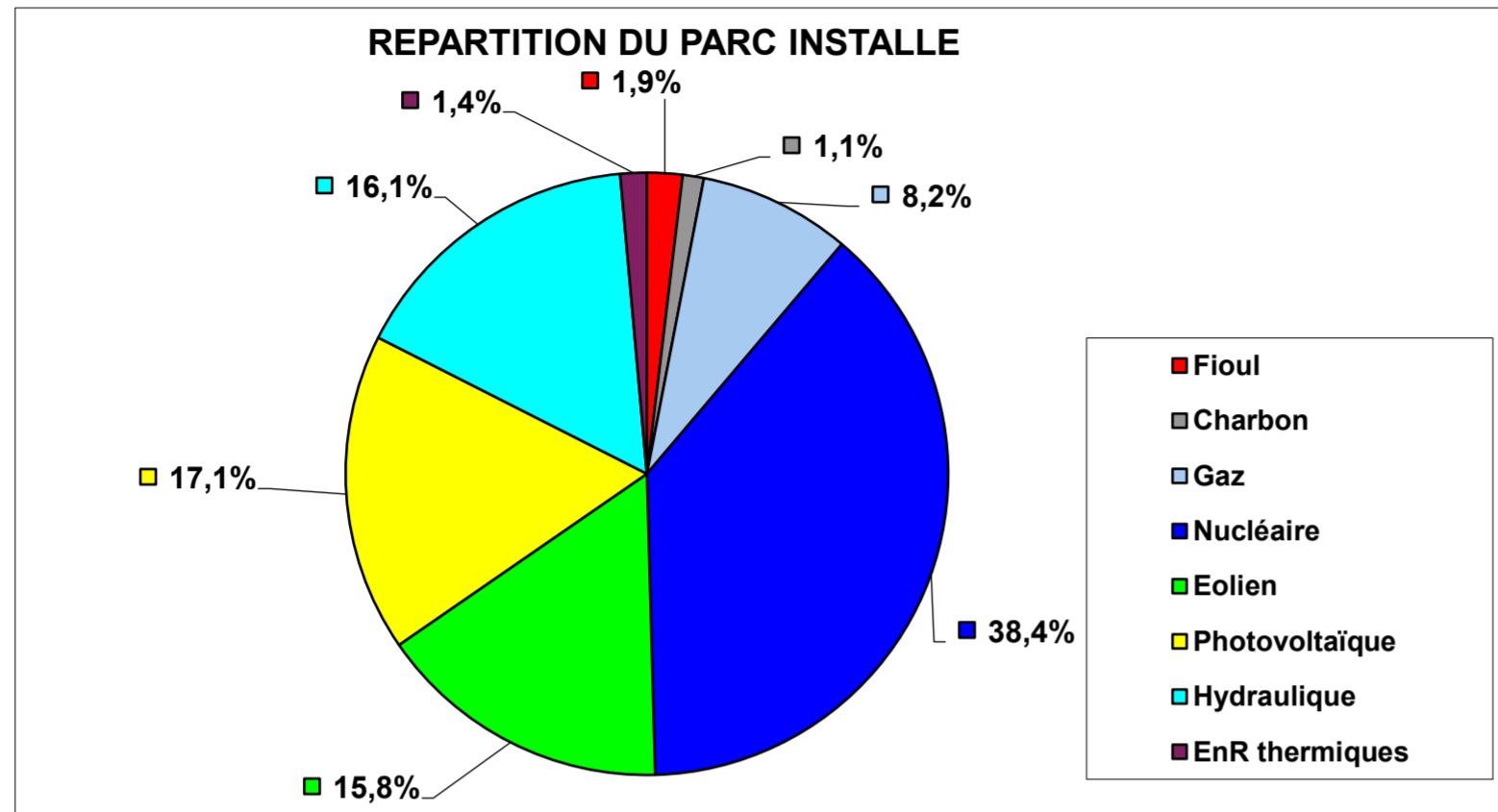
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVELABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	279	40,9%	0,71%
Biomasse	177	26,0%	0,45%
Biogaz	226	33,1%	0,57%
TOTAL	683		1,72%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	2103	62,9%	5,31%	11,6	24,4%
Lacs	707	21,1%	1,78%	9,6	9,9%
STEP (turbinage)	535	16,0%	1,35%	4,2	17,1%
TOTAL	3346		8,45%	25,4	17,1%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	650				
Turbinage STEP	535				
Rendement STEP	82,4%	Certaines STEP ont des apports complémentaires			



STATISTIQUES ELECTRICITE SEPTEMBRE 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques		Total ren.
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	25 308	27 335	2 271	80 690	159 978
Production (GWh) :	29 000	405	0	63	468	3 629	3 840	2 672	656	10 798	40 267
Facteur de charge :	65,6%	4,3%	0,0%	2,9%	3,6%	19,6%	21,1%	13,6%	20,5%	18,6%	35,0%
% de la production :	72,0%	1,0%	0,0%	0,2%	1,2%	9,0%	9,5%	6,6%	1,6%	26,8%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) :	23 550	1 758	25 308
Production (GWh) :	3 338	503	3 841
Facteur de charge :	19,7%	39,7%	21,1%
% de la production :	8,3%	1,2%	9,5%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
11 066	5 338

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée

97,2%

Nucléaire + hydro + éolien + PV

Températures moyennes (°C) :

Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée

Rejet moyen de CO₂ (g/kWh)

RTE (rejets directs)	8,12
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	15,27

Rejet total de CO₂ (tonnes)

615 017

(* Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	53 899	26/9/25 12:30	33,8%
Puissance maximum produite :	69 197	30/9/25 13:00	43,4%
Eolien	Minimum production :	696	26/9/25 20:30
	Maximum production :	15 692	15/9/25 16:30
Maximum production photovoltaïque :	18 124	19/9/25 14:00	66,3%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	8 660	21/09/25
	Maximum des maximums :	25 199	15/09/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	717	26/09/25
	Maximum des minimums :	9 657	03/09/25

Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
40 267	30 627	-8 716	-915
	76,1%	21,6%	2,3%

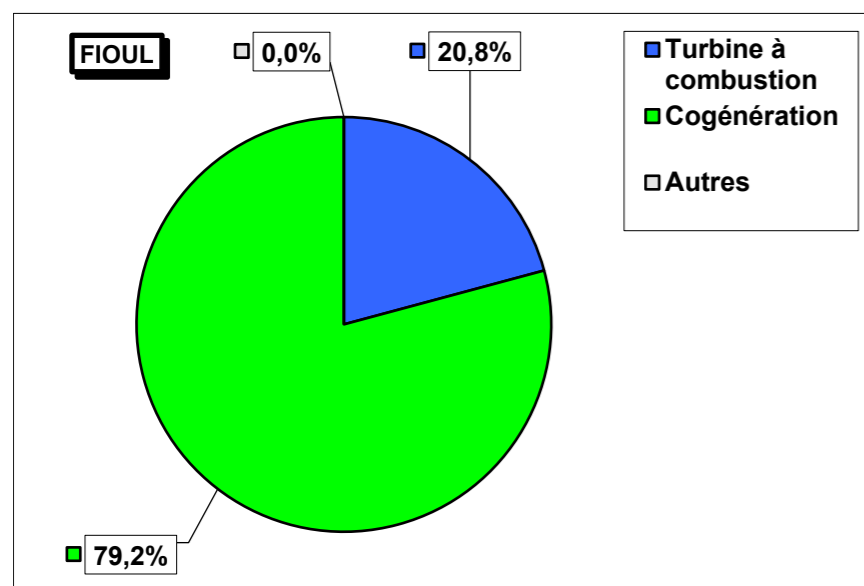
Si <0 : solde exportateur
Si >0 : solde importateur

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	13	232	0	1	147	392	1,0%
EXPORT	2 021	1 008	1 790	1 502	2 721	9 042	22,5%
Solde Export - import	2 008	776	1 790	1 501	2 574	8 649	21,5%
% solde export des échanges / production :						21,5%	

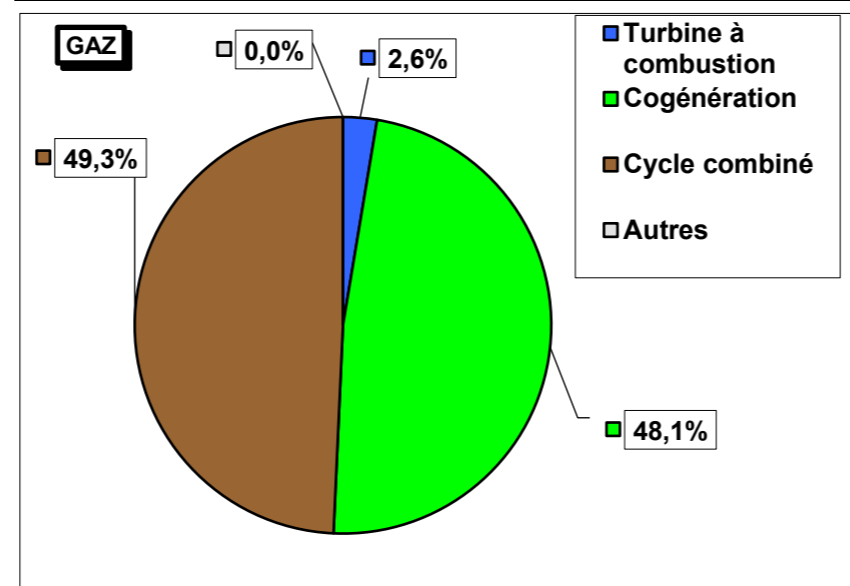
STATISTIQUES ELECTRICITE SEPTEMBRE 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

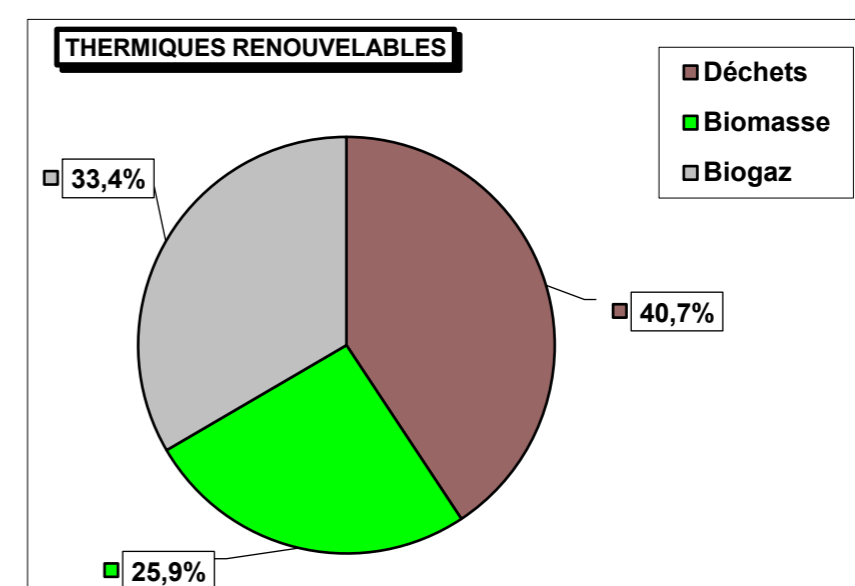
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	13	20,8%	0,03%
Cogénération	50	79,2%	0,13%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	64		0,16%



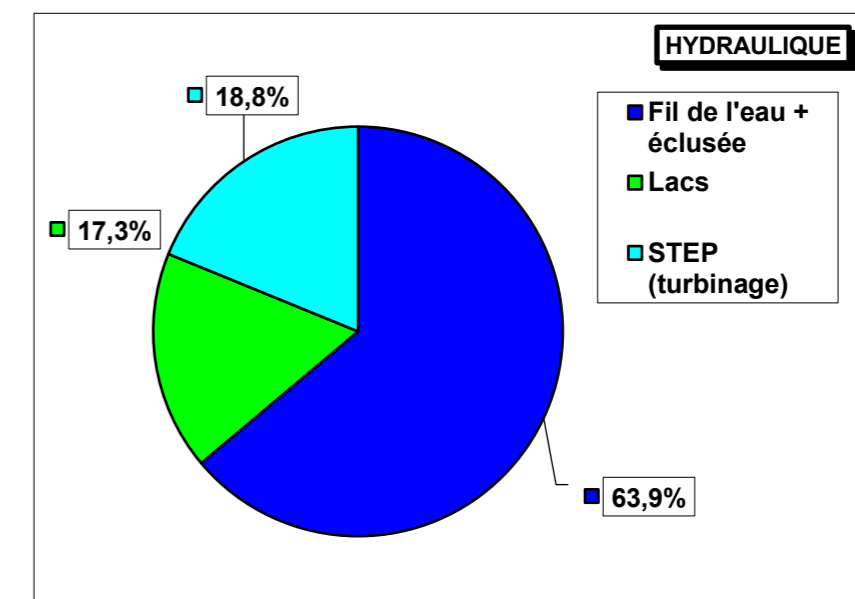
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	11	2,6%	0,03%
Cogénération	195	48,1%	0,49%
Cycle combiné	200	49,3%	0,50%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	406		1,01%



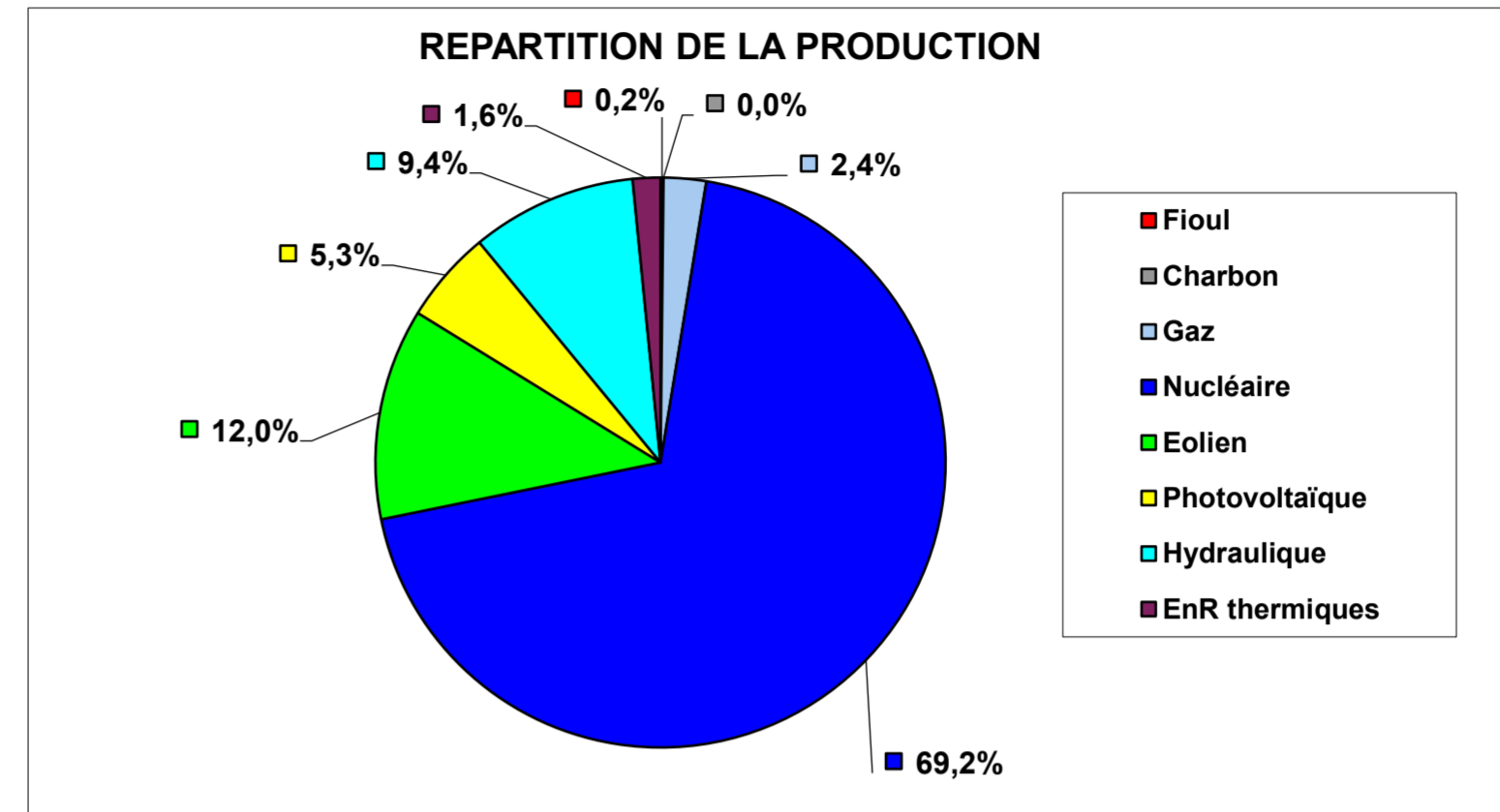
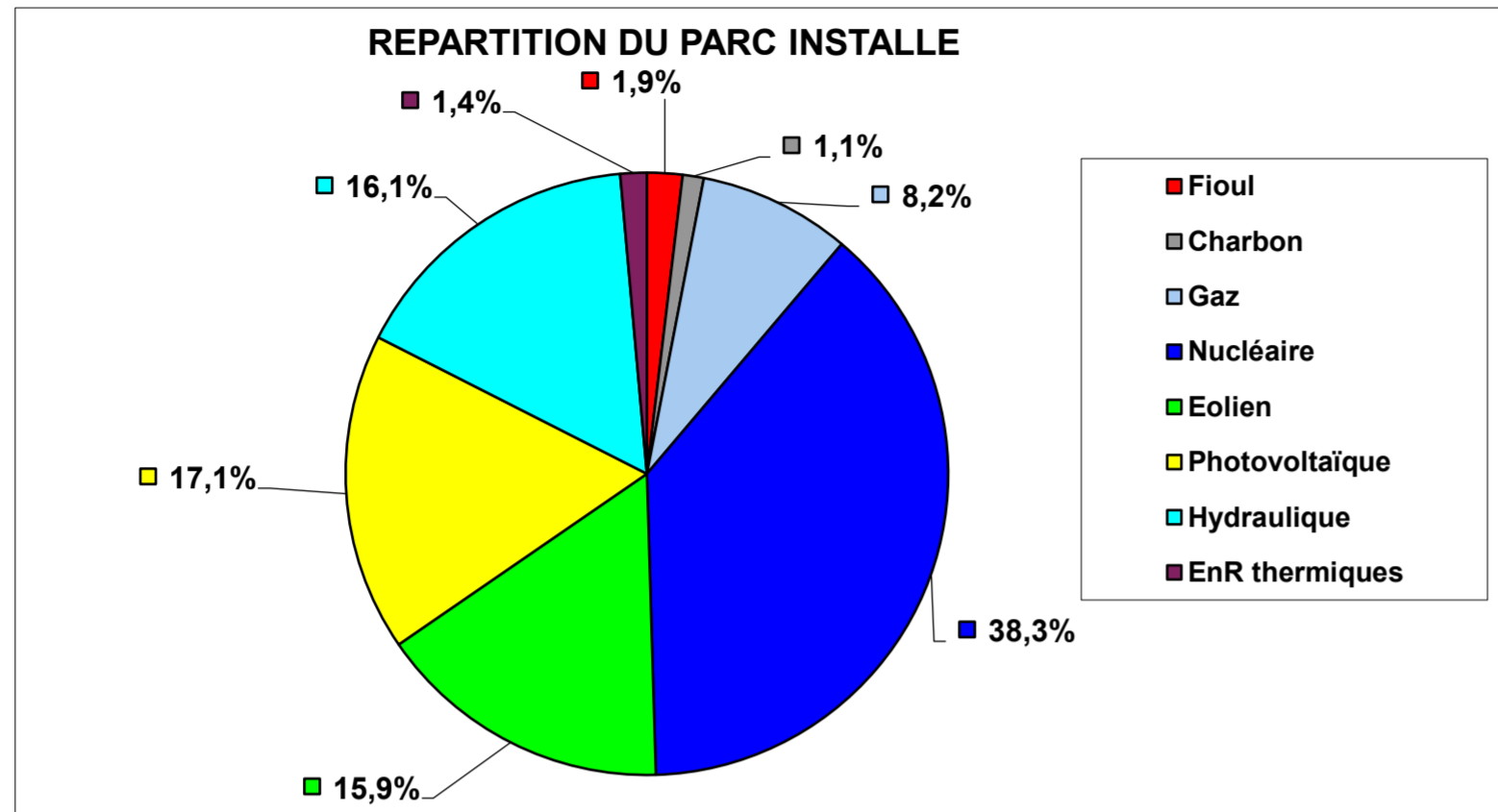
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	267	40,7%	0,66%
Biomasse	170	25,9%	0,42%
Biogaz	219	33,4%	0,54%
TOTAL	656		1,63%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale		
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	2318	63,9%	5,76%	11,6	27,8%
Lacs	628	17,3%	1,56%	9,6	9,1%
STEP (turbinage)	683	18,8%	1,70%	4,2	22,6%
TOTAL	3629		9,01%	25,4	19,8%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	915				
Turbinage STEP	683				
Rendement STEP	74,7%	Certaines STEP ont des apports complémentaires			



STATISTIQUES ELECTRICITE OCTOBRE 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques		Total ren.
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	25 430	27 335	2 271	80 812	160 100
Production (GWh) :	30 202	1 050	0	74	1 124	4 097	5 232	2 291	683	12 303	43 629
Facteur de charge :	66,1%	10,8%	0,0%	3,3%	8,4%	21,4%	27,7%	11,3%	21,4%	20,5%	36,6%
% de la production :	69,2%	2,4%	0,0%	0,2%	2,6%	9,4%	12,0%	5,3%	1,6%	28,2%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) (**) :	23 550	1 880	25 430
Production (GWh) :	4 557	675	5 232
Facteur de charge :	26,0%	48,2%	27,7%
% de la production :	10,4%	1,5%	12,0%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
14 022	6 899

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée	
95,9%	Nucléaire + hydro + éolien + PV
Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	13,24
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	20,55
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
	896 737

(**) Le parc installé en mer est estimé car il est en évolution permanente

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	57 863	27/10/25 19:00	36,3%
Puissance maximum produite :	74 360	27/10/25 12:00	46,6%
Eolien	Minimum production :	864	8/10/25 11:00
	Maximum production :	19 032	23/10/25 13:00
Maximum production photovoltaïque :	17 325	1/10/25 14:00	63,4%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	10 835	29/10/25
	Maximum des maximums :	27 414	23/10/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	1 012	08/10/25
	Maximum des minimums :	13 832	04/10/25

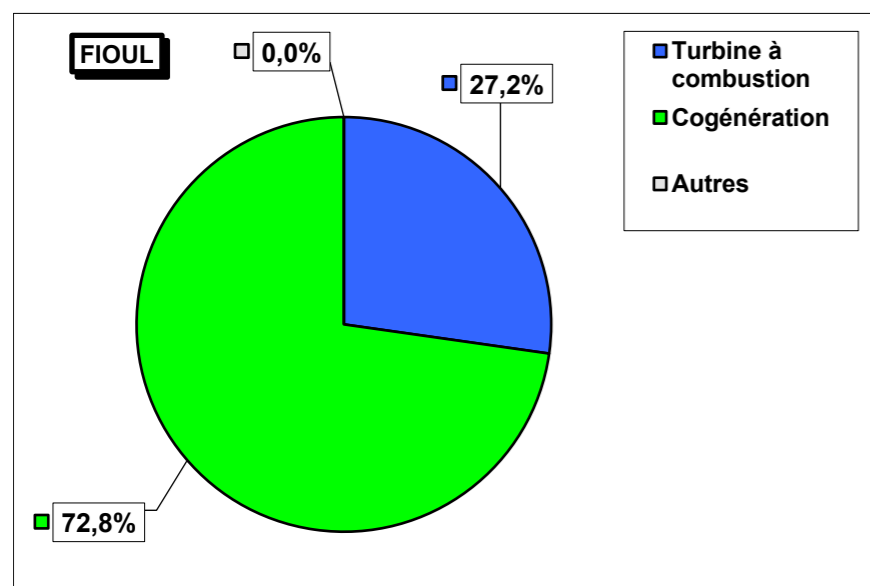
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
43 629	34 061	-8 778	-808
	78,1%	20,1%	1,9%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	27	298	0	0	122	447	1,0%
EXPORT	1 577	837	2 463	1 685	2 473	9 034	20,7%
Solde Export - import	1 550	539	2 463	1 685	2 351	8 587	19,7%
% solde export des échanges / production :						19,7%	

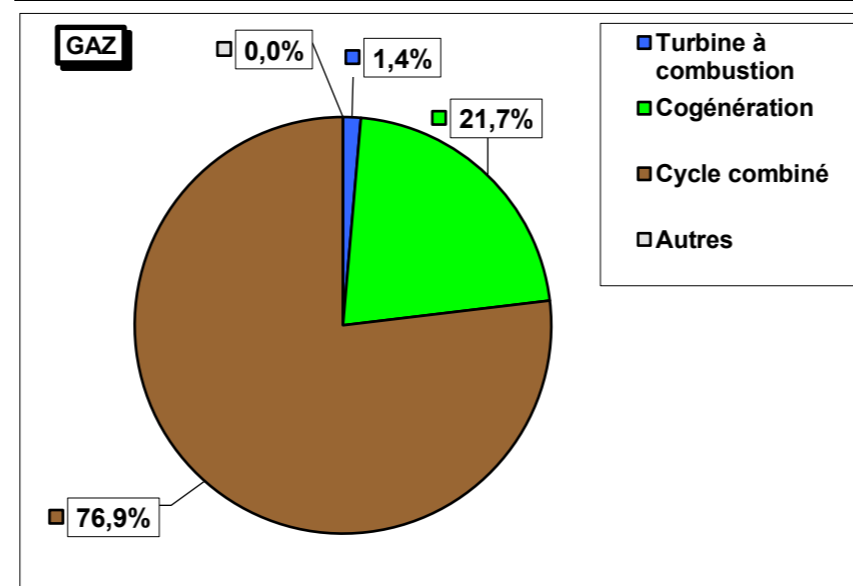
STATISTIQUES ELECTRICITE OCTOBRE 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

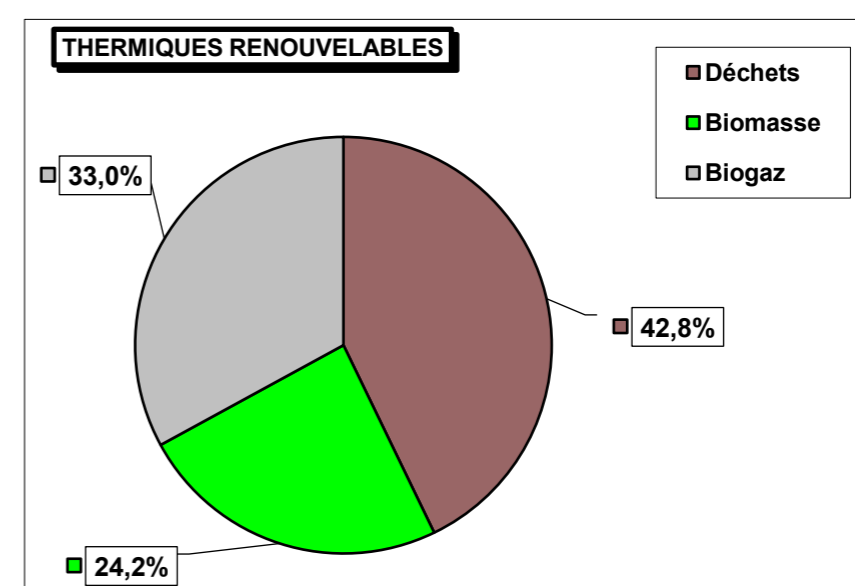
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	20	27,2%	0,05%
Cogénération	54	72,8%	0,12%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	74		0,17%



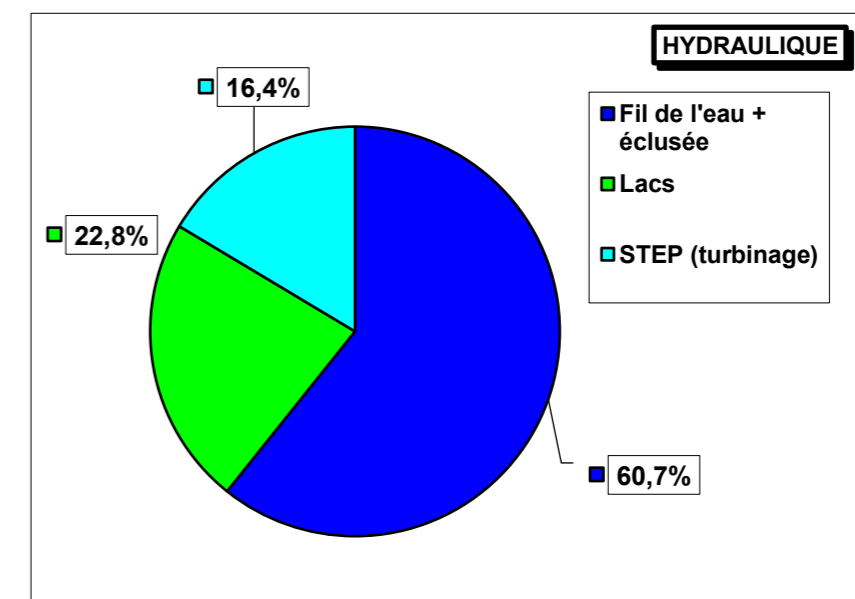
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	14	1,4%	0,03%
Cogénération	229	21,7%	0,52%
Cycle combiné	809	76,9%	1,85%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	1052		2,41%



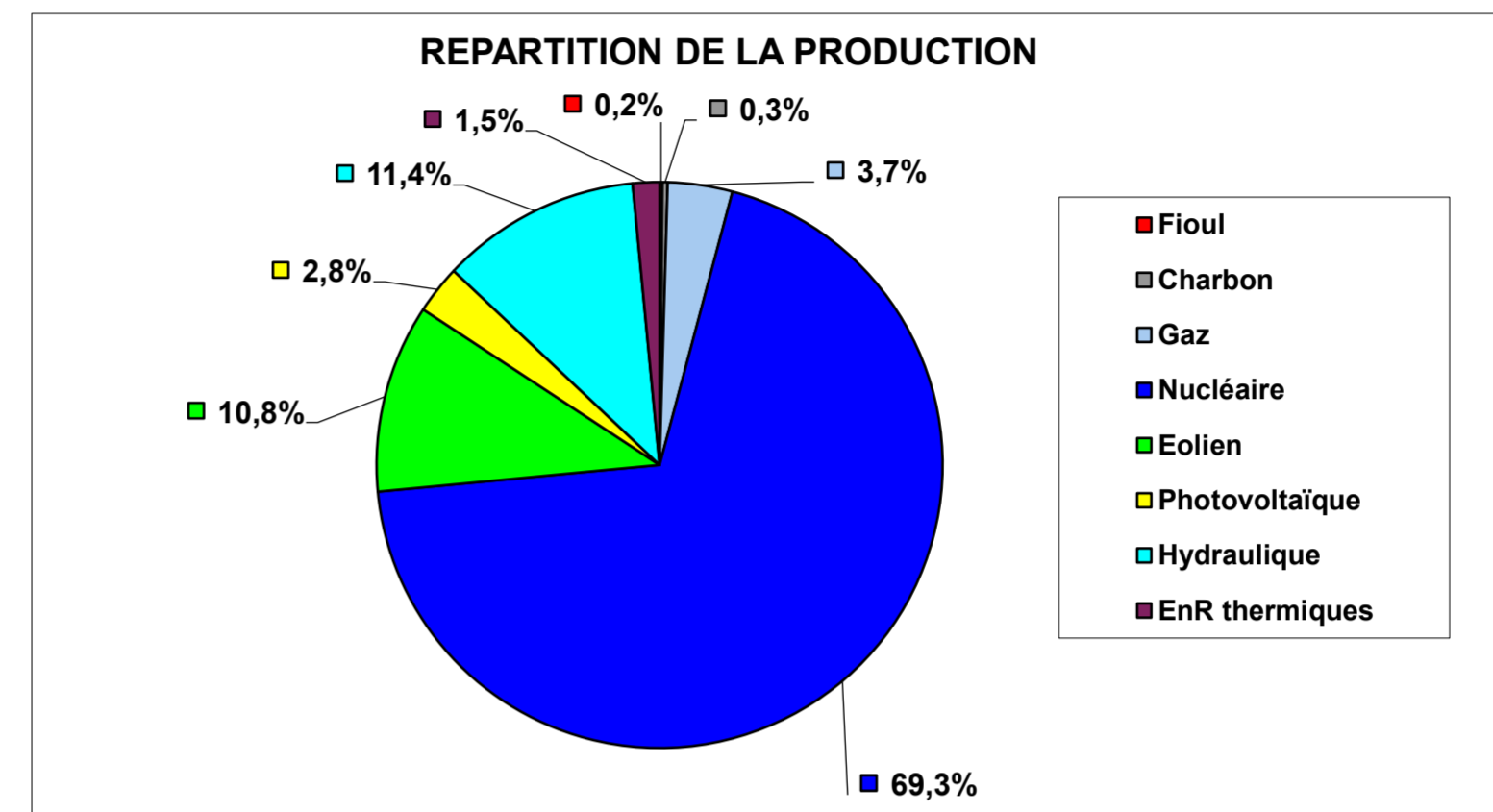
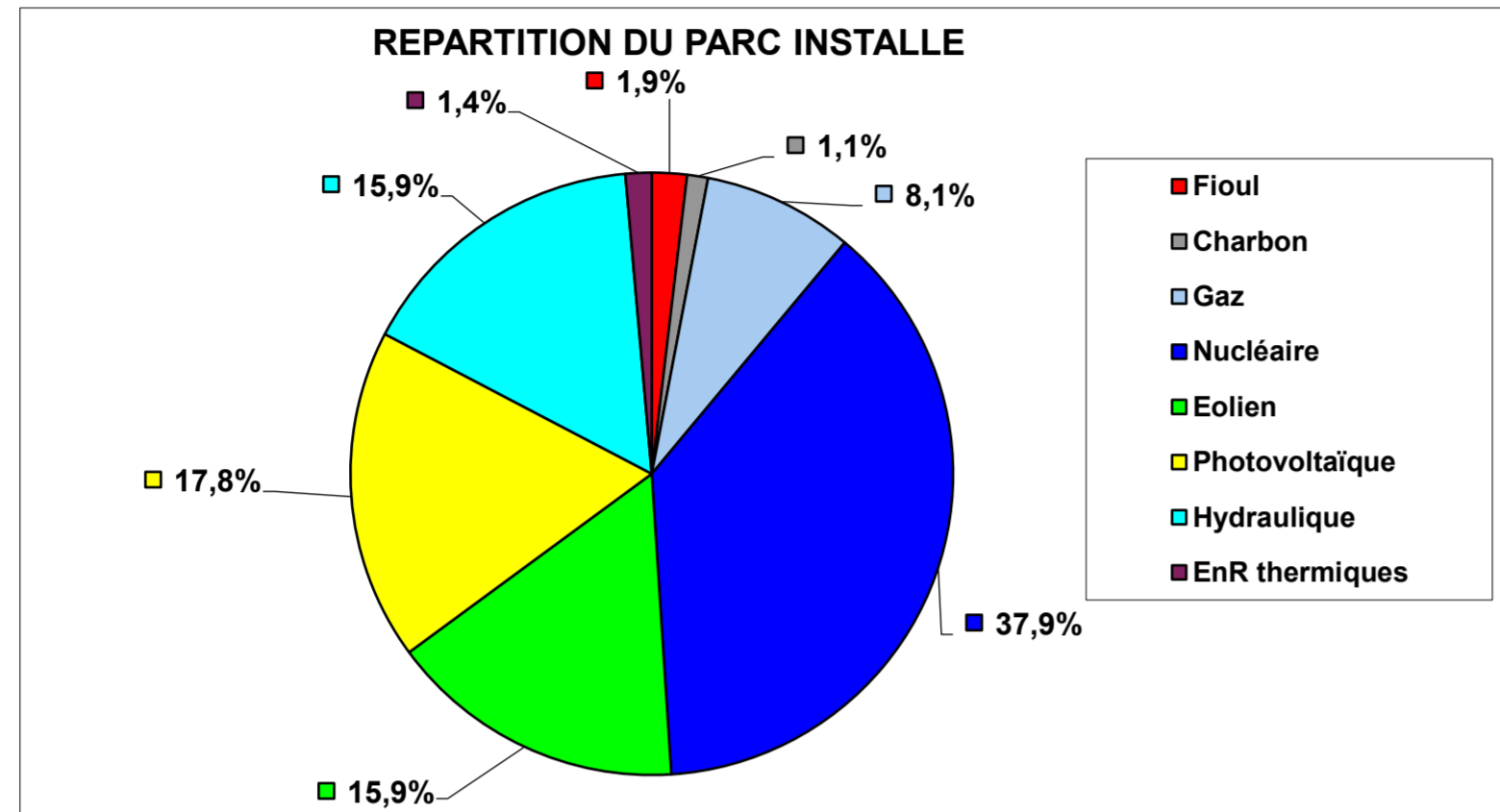
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	293	42,8%	0,67%
Biomasse	166	24,2%	0,38%
Biogaz	225	33,0%	0,52%
TOTAL	684		1,57%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	2491	60,7%	5,71%	11,6	28,9%
Lacs	937	22,8%	2,15%	9,6	13,1%
STEP (turbinage)	673	16,4%	1,54%	4,2	21,5%
TOTAL	4102		9,40%	25,4	21,2%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	808	Certaines STEP ont des apports complémentaires			
Turbinage STEP	673				
Rendement STEP	83,3%				



STATISTIQUES ELECTRICITE NOVEMBRE 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques	Total ren.	
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	25 805	28 785	2 271	82 637	161 925
Production (GWh) :	33 905	1 806	144	79	2 029	5 594	5 265	1 355	745	12 960	48 895
Facteur de charge :	76,7%	19,2%	11,0%	3,6%	15,7%	30,1%	28,3%	6,5%	23,3%	21,8%	41,9%
% de la production :	69,3%	3,7%	0,3%	0,2%	4,2%	11,4%	10,8%	2,8%	1,5%	26,5%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) (**) :	23 797	2 008	25 805
Production (GWh) :	4 501	764	5 265
Facteur de charge :	26,3%	52,8%	28,3%
% de la production :	9,2%	1,6%	10,8%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
14 613	8 890

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Pourcentage d'électricité décarbonnée

94,3%

Nucléaire + hydro + éolien + PV

Températures moyennes (°C) :

Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée

Rejet moyen de CO₂ (g/kWh)

RTE (rejets directs)	19,89
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	26,86

Rejet total de CO₂ (tonnes)

1 313 242

(**) Le parc installé en mer est estimé car il est en évolution permanente

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	75 093	21/11/25 19:00	46,6%
Puissance maximum produite :	82 444	19/11/25 18:30	51,1%
Eolien	Minimum production :	1 315	8/11/25 6:30
	Maximum production :	14 278	1/11/25 8:00
Maximum production photovoltaïque :	12 419	4/11/25 13:00	43,1%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	9 660	16/11/25
	Maximum des maximums :	20 094	29/11/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	1 315	08/11/25
	Maximum des minimums :	11 224	12/11/25

Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
48 895	38 969	-9 219	-703
	79,7%	18,9%	1,4%

Si <0 : solde exportateur
Si >0 : solde importateur

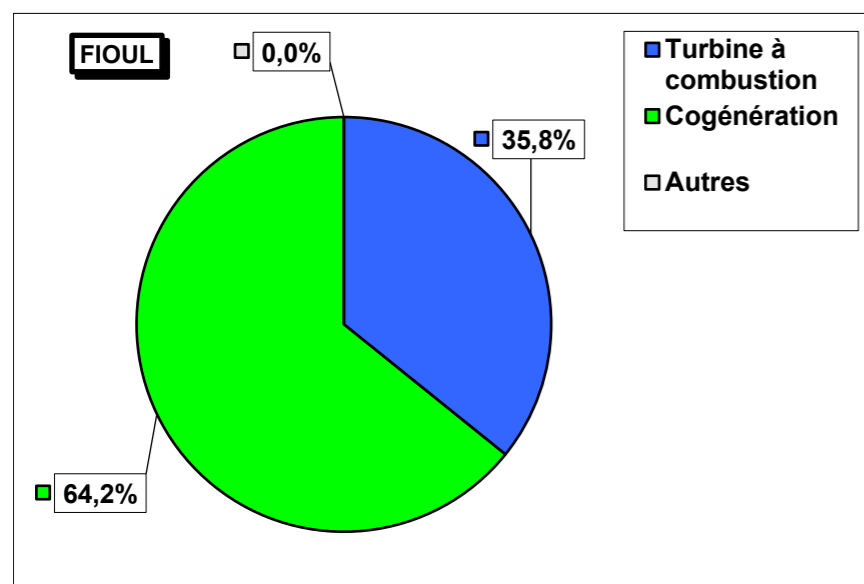
Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	39	668	0	0	5	713	1,5%
EXPORT	1 630	587	2 620	1 808	2 991	9 637	19,7%
Solde Export - import	1 591	-81	2 620	1 808	2 986	8 924	18,3%
% solde export des échanges / production :						18,3%	

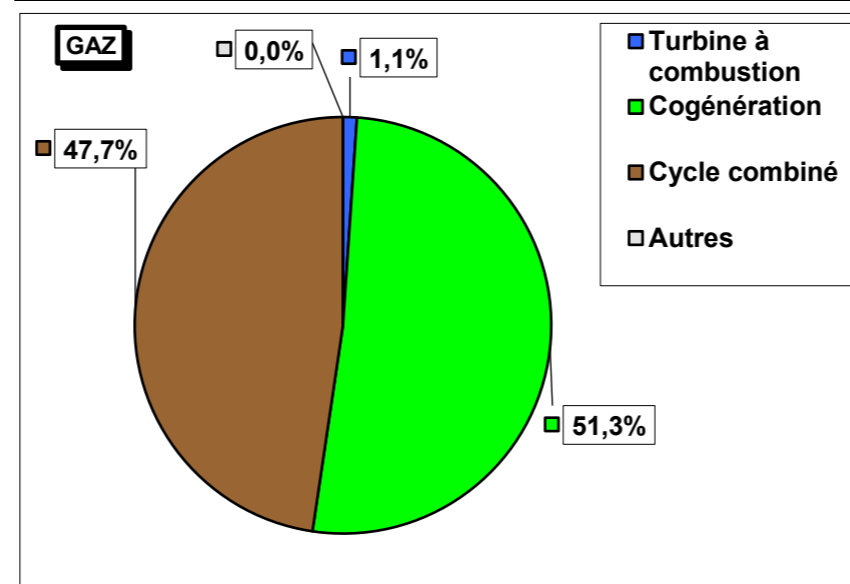
STATISTIQUES ELECTRICITE NOVEMBRE 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

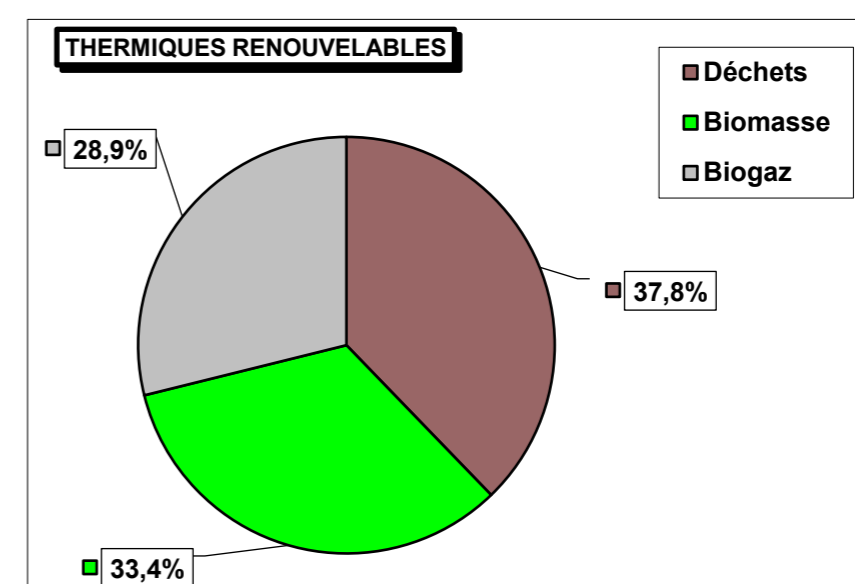
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	29	35,8%	0,06%
Cogénération	51	64,2%	0,10%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	80		0,16%



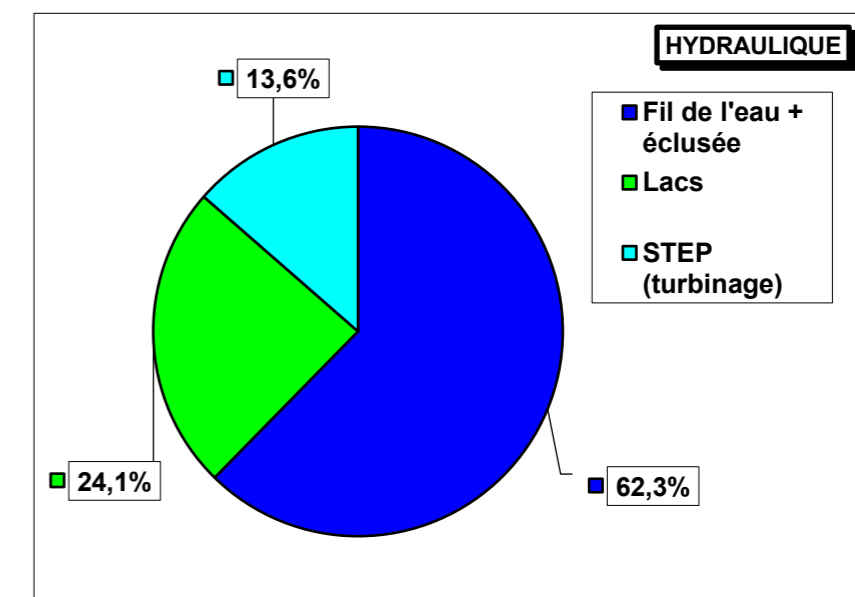
DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	19	1,1%	0,04%
Cogénération	927	51,3%	1,90%
Cycle combiné	861	47,7%	1,76%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	1807		3,70%



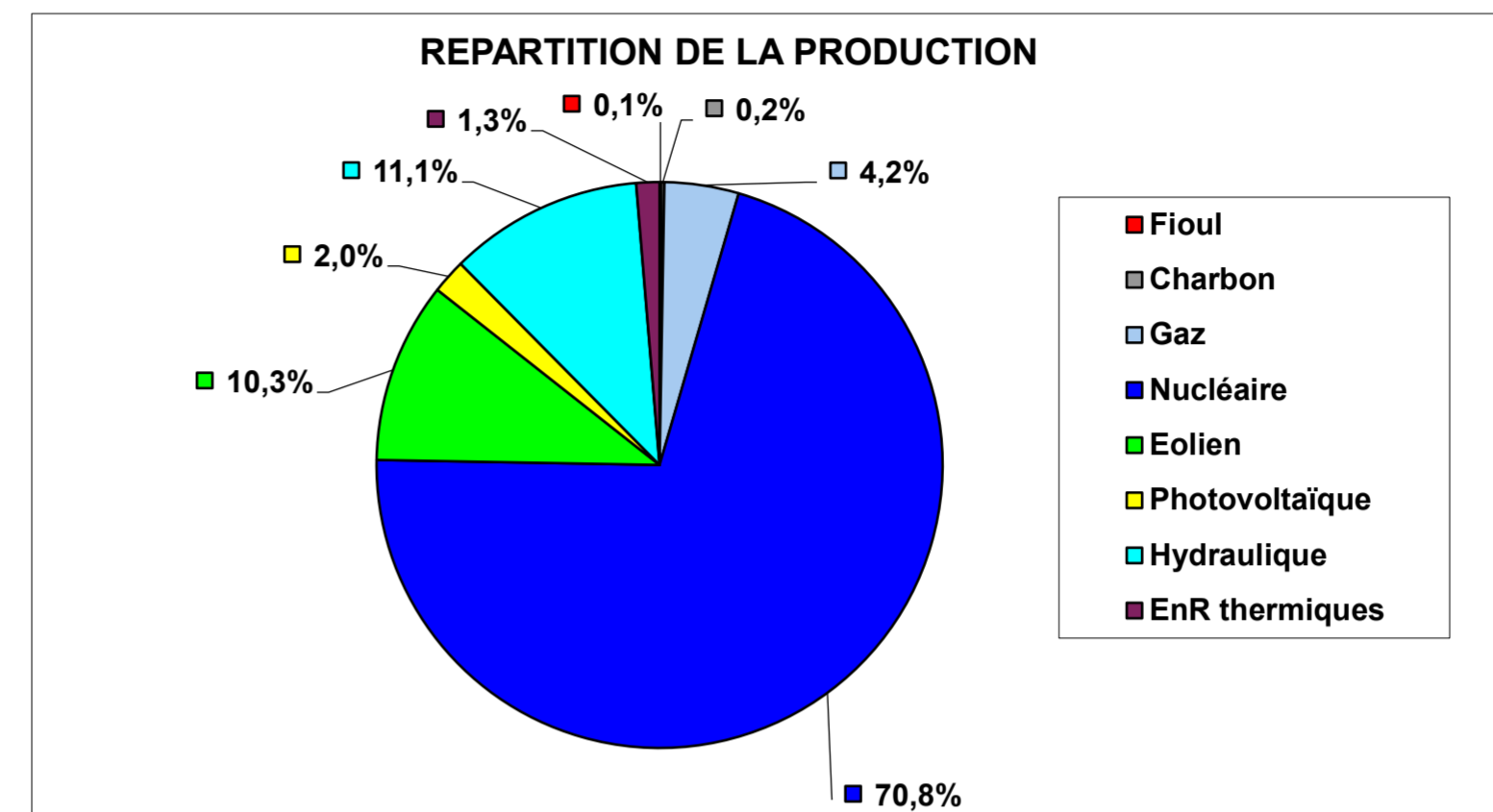
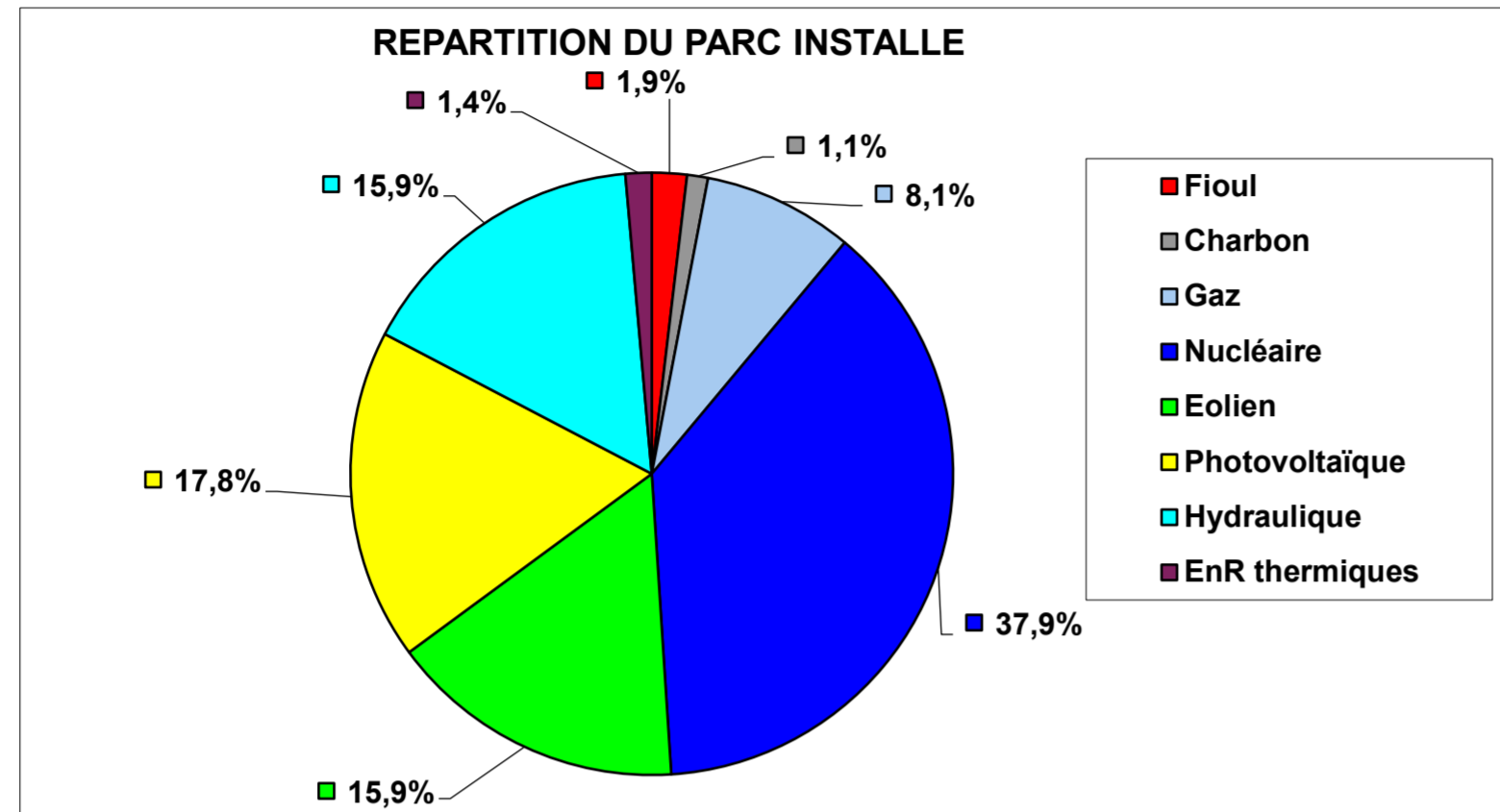
DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	282	37,8%	0,58%
Biomasse	249	33,4%	0,51%
Biogaz	215	28,9%	0,44%
TOTAL	746		1,53%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3487	62,3%	7,13%	11,6	41,8%
Lacs	1347	24,1%	2,76%	9,6	19,5%
STEP (turbinage)	759	13,6%	1,55%	4,2	25,1%
TOTAL	5594		11,44%	25,4	28,8%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	703	Certaines STEP ont des apports complémentaires			
Turbinage STEP	759				
Rendement STEP	108,0%				



STATISTIQUES ELECTRICITE DECEMBRE 2025 (mesures temps réel) Synthèse



Statistiques mensuelles :											
	Nucléaire	Combustibles fossiles			Energies renouvelables					TOTAL GENERAL	
		Gaz	Charbon	Fioul	Total fossiles	Hydraulique	Eolien	Photovoltaïque	EnR thermiques	Total ren.	
Parc installé (MW) (*) :	61 370	13 068	1 812	3 038	17 918	25 776	25 805	28 785	2 271	82 637	161 925
Production (GWh) :	39 095	2 342	96	54	2 492	6 124	5 715	1 085	731	13 655	55 242
Facteur de charge :	86,1%	24,2%	7,1%	2,4%	18,8%	32,1%	29,9%	5,1%	22,9%	22,3%	46,1%
% de la production :	70,8%	4,2%	0,2%	0,1%	4,5%	11,1%	10,3%	2,0%	1,3%	24,7%	

Détails des productions éoliennes			
	Terre	Mer	TOTAL
Parc installé (MW) (**) :	23 797	2 008	25 805
Production (GWh) :	4 937	778	5 715
Facteur de charge :	28,0%	52,4%	29,9%
% de la production :	8,9%	1,4%	10,3%

Stockage batteries	
Stockage (MWh)	Destockage (MWh)
11 180	9 751

Rejets de CO² directs (Eco2mix) et calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)

Les données du 10 décembre de 15h30 à 19h30 sont absentes

Pourcentage d'électricité décarbonnée

94,2%

Nucléaire + hydro + éolien + PV

Températures moyennes (°C) :	
Référence	Non publiée
Réalisée	Non publiée
Rejet moyen de CO ₂ (g/kWh)	
RTE (rejets directs)	19,82
Rejets calculés en ACV (Analyse du Cycle de Vie)	
	26,69
Rejet total de CO ₂ (tonnes)	
	1 474 212

(**) Le parc installé en mer est estimé car il est en évolution permanente

(*) Les puissances installées sont les dernières transmises par RTE (01/2024), à l'exception de l'éolien et du photovoltaïque qui sont celles transmises par le SDES (31/12/2024)

Valeurs extrêmes mensuelles (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date & heure	Facteur charge
Puissance maximum consommée :	75 047	31/12/25 10:00	46,5%
Puissance maximum produite :	88 208	30/12/25 19:30	54,7%
Eolien	Minimum production :	543	13/12/25 16:00
	Maximum production :	19 132	18/12/25 16:30
Maximum production photovoltaïque :	11 139	31/12/25 13:00	38,7%
Puissances extrêmes de production des énergies renouvelables intermittentes (à partir des moyennes 30') :			
	MW	Date	Facteur charge
Eolien + Photovolt.	Minimum des maximums :	8 039	11/12/25
	Maximum des maximums :	26 050	18/12/25
Eolien + Photovolt.	Minimum des minimums :	0	10/12/25
	Maximum des minimums :	12 638	06/12/25

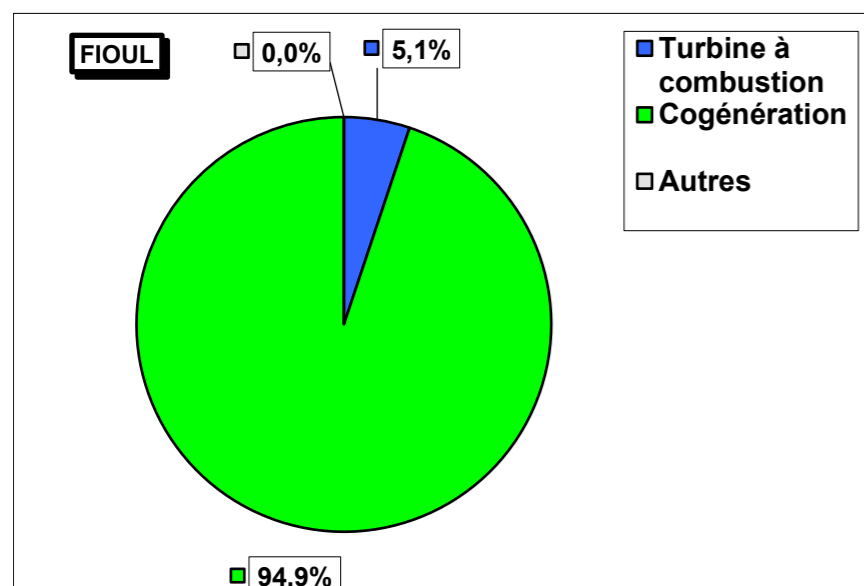
Utilisation de l'électricité produite (GWh)			
Production + solde import :	Consommation :	Echanges physiques :	Stockage par pompage :
55 242	43 854	-10 740	-646
	79,4%	19,4%	1,2%
		Si <0 : solde exportateur Si >0 : solde importateur	Energie produite non utilisée directement

ECHANGES COMMERCIAUX TRANSFRONTALIERS (GWh)							
	Angleterre	Espagne	Italie	Suisse	Allemagne + Belgique	TOTAL	% / production
IMPORT	33	381	0	0	74	488	0,9%
EXPORT	2 095	1 104	2 738	2 178	2 857	10 973	19,9%
Solde Export - import	2 062	723	2 738	2 178	2 783	10 485	19,0%
% solde export des échanges / production :						19,0%	

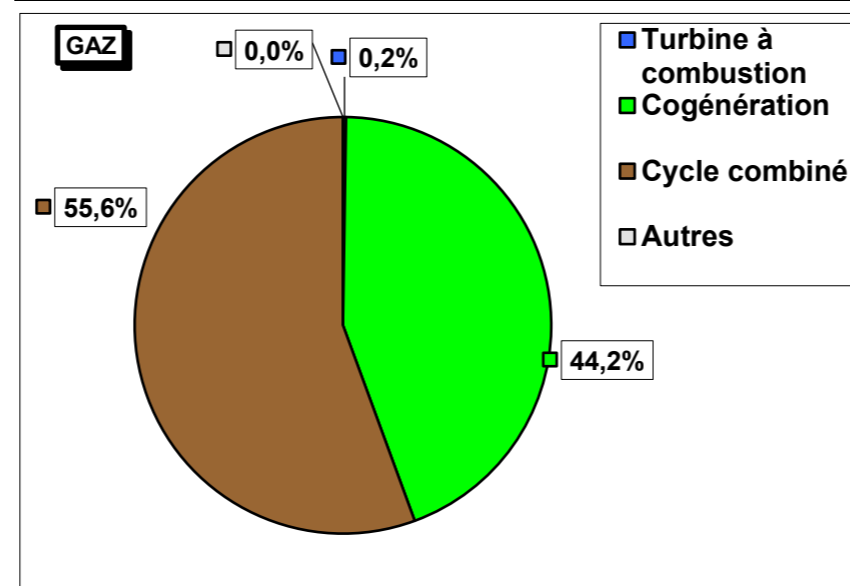
STATISTIQUES ELECTRICITE DECEMBRE 2025 (mesures temps réel)

Détails fioul, gaz, thermiques renouvelables et hydraulique

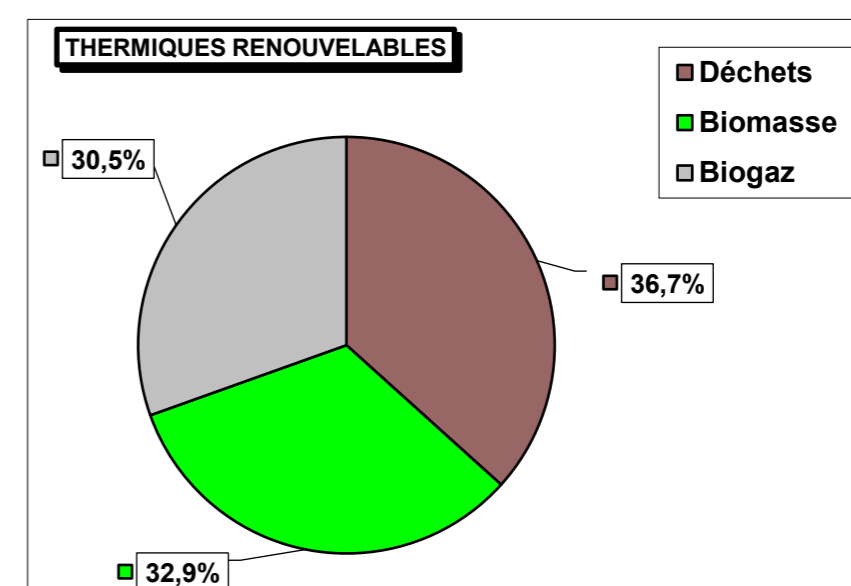
DETAILS PRODUCTION FIOUL			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Fioul	% / production totale
Turbine à combustion	3	5,1%	0,01%
Cogénération	52	94,9%	0,09%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	55		0,10%



DETAILS PRODUCTION GAZ			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Gaz	% / production totale
Turbine à combustion	6	0,2%	0,01%
Cogénération	1035	44,2%	1,87%
Cycle combiné	1303	55,6%	2,36%
Autres	0	0,0%	0,00%
TOTAL	2343		4,24%



DETAILS PRODUCTION ENERGIES THERMIQUES RENEUVELABLES			
Mode de production	Production (GWh)	% / production Enr Therm.	% / production totale
Déchets	268	36,7%	0,49%
Biomasse	240	32,9%	0,43%
Biogaz	223	30,5%	0,40%
TOTAL	731		1,32%



DETAILS PRODUCTION HYDRAULIQUE					
Mode de production	Production (GWh)	% / production Hydraulique	% / production totale	Parc installé (GW)	
				Parc installé (GW)	Facteur de charge
Fil de l'eau + éclusée	3639	59,4%	6,59%	11,6	42,4%
Lacs	1718	28,1%	3,11%	9,6	24,2%
STEP (turbinage)	767	12,5%	1,39%	4,2	24,7%
TOTAL	6124		11,09%	25,4	30,4%
Détails STEP (GWh)					
Pompage STEP	646	Certaines STEP ont des apports complémentaires			
Turbinage STEP	767				
Rendement STEP	118,7%				

