

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Pornic Agglo Pays de Retz

SAINT-HILAIRE-DE-CHALEONS

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 190	1 226	49 939	405 035
<i>dont clients HTA</i>	3	3	53	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	18	18	392	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 169	1 205	49 494	400 340
Consommation BT (MWh)	8 992	9 050	291 701	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	463	503	16 470	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			63 982	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 430	24 231

*

C1 à C5 : Catégories de clients segmentés selon le type de tension (moyenne ou basse) et le niveau de puissance.

ICS : Informations Commerciales Sensibles. Les recettes d'acheminement et les données de consommation ne sont pas communiquées lorsque le nombre de clients HTA est inférieur à 4.

Production d'énergie renouvelable

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre de producteurs BT	67	84	1 655	16 444
Nombre de producteurs HTA	3	3	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	37 426	46 776	133 014	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	23 246	23 301	69 606	902 613

*

DCP : Données à Caractère Personnel. La production d'énergie et la puissance installée en basse tension ne sont pas communiquées lorsque le nombre de producteurs BT est inférieur à 10.

Qualité de l'énergie distribuée

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Temps moyen de coupure par client en minutes	149	358	167	164
Critère B BT *	36	178	52	43
Critère B HTA	113	180	115	118
Critère B amont	0	0	3	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	108	122	37	45
<i>dont travaux BT</i>	20	7	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	88	115	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	41	236	129	116
<i>dont incidents BT</i>	16	171	39	33
<i>dont incidents HTA</i>	25	65	90	83
Nombre de clients mal-alimentés *	4	0	645	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	2	0	49	458

*

Critère B : Durée moyenne de coupure perçue par un client BT.

Nombre de clients mal alimentés : Nombre d'usagers dont la tension se situe hors de la plage réglementaire des 230 V (+- 10%).

Nombre de départs mal alimentés : Nombre de départs avec au moins un usager hors de la plage réglementaire.

Réseau basse tension (BT)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	40	40	986	10 493
Aériens nus	3	3	95	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	0	0	8	150
Aériens torsadés	15	14	331	4 399
Souterrains	22	22	560	5 113
Part en souterrain (%)	54	55	57	49
Âge moyen (ans)	25	25	26	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	57	57	806	10 130
Aériens	28	28	402	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	29	29	404	3 931
Part en souterrain (%)	50	50	50	39
Âge moyen (ans)	23	24	29	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	55	56	1 030	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	0	0	7	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	28	28	349	5 504
<i>dont postes au sol</i>	27	28	674	6 683
Part des postes au sol (%)	49	50	65	54
Âge moyen (ans)	26	26	28	29

Les données proviennent de fichiers transmis annuellement par l'exploitant Enedis dans le cadre du contrôle de la concession.