

CHAUMES-EN-RETZ

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	3 733	3 789	49 939	405 035
<i>dont clients HTA</i>	11	11	53	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	32	30	392	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	3 690	3 748	49 494	400 340
Consommation BT (MWh)	26 825	25 947	291 701	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 374	1 425	16 470	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	15 859	13 452	63 982	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	379 224	362 831	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	155	206	1 655	16 444
Nombre de producteurs HTA	0	0	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 289	1 557	133 014	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 176	2 089	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	46	142	167	164
Critère B BT *	11	34	52	43
Critère B HTA	35	108	115	118
Critère B amont	0	0	3	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	30	69	37	45
<i>dont travaux BT</i>	6	14	13	10
<i>dont travaux HTA</i>	24	55	25	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	16	73	129	116
<i>dont incidents BT</i>	5	20	39	33
<i>dont incidents HTA</i>	11	53	90	83
Nombre de clients mal-alimentés *	91	60	645	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	9	3	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	99	101	986	10 493
Aériens nus	6	5	95	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	41	41	331	4 399
Souterrains	51	53	560	5 113
Part en souterrain (%)	52	53	57	49
Âge moyen (ans)	25	25	26	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	98	99	806	10 130
Aériens	58	58	402	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>1</i>	<i>16</i>
Souterrains	41	41	404	3 931
Part en souterrain (%)	41	42	50	39
Âge moyen (ans)	28	29	29	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	119	120	1 030	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7</i>	<i>102</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>57</i>	<i>55</i>	<i>349</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>62</i>	<i>65</i>	<i>674</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	52	54	65	54
Âge moyen (ans)	28	28	28	29

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