

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES Sud Retz Atlantique

VILLENEUVE-EN-RETZ

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	2 876	2 932	16 360	405 035
<i>dont clients HTA</i>	0	0	36	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	32	31	197	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	2 844	2 901	16 127	400 340
Consommation BT (MWh)	22 672	21 594	118 545	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 134	1 172	6 467	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			29 675	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			683	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	126	147	1 022	16 444
Nombre de producteurs HTA	1	1	14	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	31 168	33 179	158 739	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	14 482	14 841	82 297	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	123	395	233	164
Critère B BT *	31	99	42	43
Critère B HTA	92	295	184	118
Critère B amont	0	0	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	85	128	74	45
<i>dont travaux BT</i>	22	44	14	10
<i>dont travaux HTA</i>	63	84	60	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	39	266	152	116
<i>dont incidents BT</i>	9	55	28	33
<i>dont incidents HTA</i>	30	211	124	83
Nombre de clients mal-alimentés *	46	41	136	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	5	2	19	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	87	88	517	10 493
Aériens nus	4	4	44	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	1	1	6	150
Aériens torsadés	44	43	221	4 399
Souterrains	38	40	251	5 113
Part en souterrain (%)	44	45	49	49
Âge moyen (ans)	25	25	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	101	95	594	10 130
Aériens	63	56	407	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	38	39	187	3 931
Part en souterrain (%)	38	41	31	39
Âge moyen (ans)	28	27	31	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	125	126	740	12 289
<i>dont cabines hautes</i>	1	0	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	54	53	362	5 504
<i>dont postes au sol</i>	70	73	370	6 683
Part des postes au sol (%)	56	58	50	54
Âge moyen (ans)	26	26	30	29

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