

EPCI
COMMUNAUTE DE COMMUNES CHATEAUBRIANTDERVAL
RUFFIGNE

Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients	363	361	24 829	399 171
<i>dont clients HTA</i>	0	0	67	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	4	3	297	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	359	358	24 465	394 556
Consommation BT (MWh)	2 740	2 451	182 838	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	135	128	9 325	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			125 983	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			2 418	22 987

*

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

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre de producteurs BT	6	9	837	13 080
Nombre de producteurs HTA	0	0	25	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	0	0	353 866	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	0	0	194 701	786 965

*

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

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Temps moyen de coupure par client en minutes	201	86	150	113
Critère B BT *	56	2	29	26
Critère B HTA	145	84	97	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	156	86	73	54
<i>dont travaux BT</i>	11	2	14	12
<i>dont travaux HTA</i>	145	84	59	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	45	0	53	54
<i>dont incidents BT</i>	45	0	15	14
<i>dont incidents HTA</i>	0	0	38	40
Nombre de clients mal-alimentés *	10	3	503	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	3	1	75	738

*

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)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	17	18	938	10 410
Aériens nus	3	3	155	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>35</i>	<i>177</i>
Aériens torsadés	8	8	431	4 404
Souterrains	5	6	351	4 989
Part en souterrain (%)	33	34	37	48
Âge moyen (ans)	23	23	28	27

Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	23	23	1 259	10 084
Aériens	20	20	885	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	3	3	374	3 843
Part en souterrain (%)	13	13	30	38
Âge moyen (ans)	34	35	31	31

Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de postes HTA/BT	23	24	1 281	12 166
<i>dont cabines hautes</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>8</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>16</i>	<i>16</i>	<i>791</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>7</i>	<i>8</i>	<i>482</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	30	33	38	53
Âge moyen (ans)	28	28	31	29

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