

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES d'Erdre et Gesvres

LES TOUCHES

Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de clients	1 207	1 227	32 002	405 035
<i>dont clients HTA</i>	4	4	51	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	13	13	316	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 190	1 210	31 635	400 340
Consommation BT (MWh)	9 272	8 735	232 177	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	464	467	12 653	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	476	489	26 016	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	14 079	14 906	680	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	40	57	1 578	16 444
Nombre de producteurs HTA	3	3	6	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	53 208	55 620	69 997	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	24 705	25 168	41 322	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	78	313	114	164
Critère B BT *	19	36	31	43
Critère B HTA	31	277	83	118
Critère B amont	0	0	0	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	42	147	57	45
<i>dont travaux BT</i>	12	10	7	10
<i>dont travaux HTA</i>	30	137	50	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	8	166	57	116
<i>dont incidents BT</i>	8	26	25	33
<i>dont incidents HTA</i>	1	140	33	83
Nombre de clients mal-alimentés *	31	4	431	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	6	1	61	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	37	38	958	10 493
Aériens nus	4	4	64	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>9</i>	<i>150</i>
Aériens torsadés	18	18	423	4 399
Souterrains	14	15	470	5 113
Part en souterrain (%)	39	40	49	49
Âge moyen (ans)	26	26	27	28

Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Longueur totale en kilomètres	59	62	845	10 130
Aériens	43	43	555	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	15	19	290	3 931
Part en souterrain (%)	26	31	34	39
Âge moyen (ans)	30	29	33	31

Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
Nombre total de postes HTA/BT	59	59	1 105	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>40</i>	<i>40</i>	<i>494</i>	<i>5 504</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>19</i>	<i>19</i>	<i>604</i>	<i>6 683</i>
Part des postes au sol (%)	32	32	55	54
Âge moyen (ans)	33	34	28	29

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