

EPCI

COMMUNAUTE DE COMMUNES DERDRE ET GESVRES

NORT-SUR-ERDRE

Clients

		2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients		4 652	4 747	31 465	399 171
	dont clients HTA	9	10	51	703
	dont clients BT C4 *	51	54	308	3 912
	dont clients BT C5	4 592	4 683	31 106	394 556
Consommation BT (MWh)		36 873	34 775	239 625	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)		1 813	1 780	12 151	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)		5 022	5 900	27 003	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)		100 078	117 098	652	22 987

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

ICS: Informations Commercialement 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	143	163	1 225	13 080
Nombre de producteurs HTA	0	0	7	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	1 701	1 759	63 966	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	1 510	1 571	37 054	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	52	165	147	113
Critère B BT *	11	17	26	26
Critère B HTA	41	47	102	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	40	31	53	54
dont travaux BT	1	8	8	12
dont travaux HTA	39	23	45	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	12	33	75	54
dont incidents BT	10	9	18	14
dont incidents HTA	2	23	57	40
Nombre de clients mal-alimentés *	180	132	793	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	15	12	95	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		124	126	950	10 410
Aériens nus		13	13	67	1 015
	dont aériens nus de faible section	3	3	14	177
Aériens torsadés		59	59	421	4 404
Souterrains		51	52	460	4 989
Part en souterrain (%)		41	42	49	48
Âge moyen (ans)		28	29	26	27

Réseau moyenne tension (HTA)

		2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres		128	130	839	10 084
Aériens		81	81	556	6 241
	dont aériens de faible section	0	0	0	16
Souterrains		48	49	284	3 843
Part en souterrain (%)		37	38	34	38
Âge moyen (ans)		30	31	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de postes HTA/BT	130	134	1 095	12 166
dont cabines ha	utes 0	0	8	105
dont H61 (sur pote	eau) 68	67	503	5 594
dont postes au	ı sol 62	67	584	6 467
Part des postes au sol (%)	48	50	53	53
Âge moyen (ans)	30	30	28	29

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