

EPCI
COMMUNAUTE DE COMMUNES DERDRE ET GESVRES

SUCE-SUR-ERDRE

Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de clients	3 514	3 554	31 465	399 171
dont clients HTA	1	1	51	703
dont clients BT C4 *	23	24	308	3 912
dont clients BT C5	3 490	3 529	31 106	394 556
Consommation BT (MWh)	28 515	26 282	239 625	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	1 387	1 341	12 151	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			27 003	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			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	106	127	1 225	13 080
Nombre de producteurs HTA	0	0	7	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	391	581	63 966	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	511	1 095	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	98	40	147	113
Critère B BT *	14	6	26	26
Critère B HTA	85	34	102	83
Critère B amont	0	0	0	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	42	14	53	54
dont travaux BT	2	0	8	12
dont travaux HTA	40	14	45	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	56	25	75	54
dont incidents BT	12	6	18	14
dont incidents HTA	45	20	57	40
Nombre de clients mal-alimentés *	69	70	793	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	8	7	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	97	97	950	10 410
Aériens nus	6	6	67	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>14</i>	<i>177</i>
Aériens torsadés	36	36	421	4 404
Souterrains	53	54	460	4 989
Part en souterrain (%)	56	56	49	48
Âge moyen (ans)	27	28	26	27

Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Longueur totale en kilomètres	63	63	839	10 084
Aériens	33	33	556	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>16</i>
Souterrains	30	30	284	3 843
Part en souterrain (%)	48	48	34	38
Âge moyen (ans)	29	30	32	31

Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
Nombre total de postes HTA/BT	114	114	1 095	12 166
<i>dont cabines hautes</i>	<i>3</i>	<i>3</i>	<i>8</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>36</i>	<i>35</i>	<i>503</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>75</i>	<i>76</i>	<i>584</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	66	67	53	53
Âge moyen (ans)	27	28	28	29

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