

## CORCOUE-SUR-LOGNE

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>1 535</b>	<b>1 566</b>	<b>16 360</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	4	4	36	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	22	21	197	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	1 509	1 541	16 127	400 340
Consommation BT (MWh)	11 665	11 507	118 545	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	591	629	6 467	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	2 177	2 327	29 675	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	46 215	51 206	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	100	122	1 022	16 444
Nombre de producteurs HTA	2	2	14	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	3 177	3 311	158 739	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	2 651	3 051	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>155</b>	<b>220</b>	<b>233</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	11	39	42	43
Critère B HTA	145	159	184	118
Critère B amont	0	22	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	82	137	74	45
<i>dont travaux BT</i>	1	3	14	10
<i>dont travaux HTA</i>	81	134	60	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	73	60	152	116
<i>dont incidents BT</i>	10	35	28	33
<i>dont incidents HTA</i>	63	25	124	83
Nombre de clients mal-alimentés *	42	43	136	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	3	3	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>49</b>	<b>50</b>	<b>517</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	4	4	44	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	1	1	6	150
Aériens torsadés	20	20	221	4 399
Souterrains	24	25	251	5 113
Part en souterrain (%)	50	52	49	49
Âge moyen (ans)	25	25	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>54</b>	<b>54</b>	<b>594</b>	<b>10 130</b>
Aériens	38	38	407	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	16	16	187	3 931
Part en souterrain (%)	29	30	31	39
Âge moyen (ans)	30	31	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>740</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	2	2	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	41	38	362	5 504
<i>dont postes au sol</i>	37	40	370	6 683
Part des postes au sol (%)	46	50	50	54
Âge moyen (ans)	31	30	30	29

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