

EPCI

**COMMUNAUTE DE COMMUNES CLISSON SÈVRE ET MAINE AGGLO**

# REMOUILLE

## Clients

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Nombre total de clients</b>	<b>902</b>	<b>904</b>	<b>28 152</b>	<b>399 171</b>
<i>dont clients HTA</i>	3	3	64	703
<i>dont clients BT C4 *</i>	10	11	293	3 912
<i>dont clients BT C5</i>	889	890	27 795	394 556
Consommation BT (MWh)	7 900	7 081	201 013	2 726 985
Recettes acheminement BT (k€)	378	355	10 337	141 141
Consommation HTA hors ICS * (MWh)			85 917	1 176 885
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)			1 790	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	48	54	1 273	13 080
Nombre de producteurs HTA	0	0	16	128
Energie injectée hors DCP * (MWh)	693	968	103 839	1 338 135
Puissance totale hors DCP * (kW)	636	831	61 841	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
<b>Temps moyen de coupure par client en minutes</b>	<b>150</b>	<b>36</b>	<b>100</b>	<b>113</b>
Critère B BT *	5	25	24	26
Critère B HTA	145	8	67	83
Critère B amont	0	3	9	1
Critère B pour travaux (HTA et BT)	31	28	52	54
<i>dont travaux BT</i>	4	22	9	12
<i>dont travaux HTA</i>	27	6	43	43
Critère B pour incidents (HTA et BT)	119	4	40	54
<i>dont incidents BT</i>	0	2	15	14
<i>dont incidents HTA</i>	119	2	25	40
Nombre de clients mal-alimentés *	14	17	392	6 732
Nombre de départs mal-alimentés *	2	2	50	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
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>671</b>	<b>10 410</b>
Aériens nus	0	0	41	1 015
<i>dont aériens nus de faible section</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>4</i>	<i>177</i>
Aériens torsadés	12	12	265	4 404
Souterrains	12	13	364	4 989
Part en souterrain (%)	49	50	54	48
Âge moyen (ans)	25	25	26	27

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>624</b>	<b>10 084</b>
Aériens	25	25	357	6 241
<i>dont aériens de faible section</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>16</i>
Souterrains	10	10	267	3 843
Part en souterrain (%)	29	29	43	38
Âge moyen (ans)	33	34	30	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2021	2022	EPCI 2022	TE44 2022
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>804</b>	<b>12 166</b>
<i>dont cabines hautes</i>	<i>1</i>	<i>1</i>	<i>4</i>	<i>105</i>
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	<i>24</i>	<i>24</i>	<i>315</i>	<i>5 594</i>
<i>dont postes au sol</i>	<i>21</i>	<i>21</i>	<i>485</i>	<i>6 467</i>
Part des postes au sol (%)	46	46	60	53
Âge moyen (ans)	30	31	28	29

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