

# MACHECOUL-SAINT-MEME

## Clients

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de clients</b>	<b>4 400</b>	<b>4 433</b>	<b>16 360</b>	<b>405 035</b>
<i>dont clients HTA</i>	24	24	36	719
<i>dont clients BT C4 *</i>	79	78	197	3 976
<i>dont clients BT C5</i>	4 297	4 331	16 127	400 340
Consommation BT (MWh)	33 562	32 301	118 545	2 634 676
Recettes acheminement BT (k€)	1 719	1 771	6 467	146 303
Consommation HTA hors ICS * (MWh)	20 727	20 682	29 675	1 139 975
Recettes acheminement HTA hors ICS * (k€)	436 528	486 691	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	168	214	1 022	16 444
Nombre de producteurs HTA	8	8	14	140
Energie injectée hors DCP * (MWh)	70 890	67 569	158 739	1 555 837
Puissance totale hors DCP * (kW)	33 244	34 116	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>148</b>	<b>207</b>	<b>233</b>	<b>164</b>
Critère B BT *	59	31	42	43
Critère B HTA	90	167	184	118
Critère B amont	0	9	7	4
Critère B pour travaux (HTA et BT)	70	62	74	45
<i>dont travaux BT</i>	33	12	14	10
<i>dont travaux HTA</i>	37	50	60	36
Critère B pour incidents (HTA et BT)	78	136	152	116
<i>dont incidents BT</i>	26	19	28	33
<i>dont incidents HTA</i>	53	117	124	83
Nombre de clients mal-alimentés *	44	28	136	3 853
Nombre de départs mal-alimentés *	11	8	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>137</b>	<b>138</b>	<b>517</b>	<b>10 493</b>
Aériens nus	13	13	44	980
<i>dont aériens nus de faible section</i>	2	2	6	150
Aériens torsadés	60	60	221	4 399
Souterrains	64	64	251	5 113
Part en souterrain (%)	47	47	49	49
Âge moyen (ans)	29	30	27	28

## Réseau moyenne tension (HTA)

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Longueur totale en kilomètres</b>	<b>151</b>	<b>151</b>	<b>594</b>	<b>10 130</b>
Aériens	86	86	407	6 199
<i>dont aériens de faible section</i>	0	0	1	16
Souterrains	65	65	187	3 931
Part en souterrain (%)	43	43	31	39
Âge moyen (ans)	29	30	31	31

## Postes de transformation HTA/BT

	2022	2023	EPCI 2023	TE44 2023
<b>Nombre total de postes HTA/BT</b>	<b>170</b>	<b>172</b>	<b>740</b>	<b>12 289</b>
<i>dont cabines hautes</i>	2	2	8	102
<i>dont H61 (sur poteau)</i>	81	79	362	5 504
<i>dont postes au sol</i>	87	91	370	6 683
Part des postes au sol (%)	51	53	50	54
Âge moyen (ans)	32	32	30	29

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