RAPPORT ANNUEL 2024

UNE EQUIPE - UN ESPRIT - UN SERVICE



RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITES 2024

VOLUME 1/2

COMPTE RENDU TECHNIQUE (CRT)

SOMMAIRE

1. Résumé des indicateurs.
2. Chiffres caractéristiques.
3. Présentation des données.
4. Annexes.

RESUME DES INDICATEURS

Les indicateurs techniques sont résumés dans les tableaux suivants :

- **E1 : Quantité d'électricité produite, livrée et vendue par localité.**
- **E2 : Nombre d'abonnés par localité.**
- **E3 : Longueur des réseaux de distribution.**

Annexes :

- **<u>Annexe I</u> : Tableaux 1.1**
  Chiffres Caractéristiques
- **<u>Annexe II</u> : Tableau 2.2 à 2.23**
  Électricité et Commercial
- **<u>Annexe III</u> : Tableaux 3.1 à 3.2**
  Ressources humaines
- **<u>Annexe IV</u> : Historique des chiffres Caractéristiques** de 2004 à 2024

Centre d'exploitation EDM-SA

1	BAMAKO ET ENVIRONS	1	NIORO
2	KAYES	2	GOUREL
3	KITA	3	KADIOLO
4	MANANTALI ET ENVIRONS	4	KOLOKANI
5	MAHINA/BAFOULABE	5	DIBOLI
6	FANA	6	BOUREM
7	KOULIKORO	7	YELIMANE
8	KATI	8	ANSONGO*
9	DIOILA	9	ZEGOUA
10	YANFOLILA	10	SAN
11	SELINGUE	11	TOMINIAN*
12	KALANA	12	MOPTI
13	SEGOU	13	DJENNE
14	MARKALA	14	BANDIAGARA
15	SIKASSO	15	DOUENTZA
16	KOUTIALA	16	TOMBOUCTOU
17	BAGUINEDA	17	DIRE
18	SANANKOROBA	18	GOUNDAM
19	BANANKORONI	19	NIAFUNKE
20	TIENFALA	20	GAO
21	KONOBOUGOU	21	KIDAL
22	SANSANDING	22	MENAKA
23	KAMBILA	23	KE MACINA
24	NIONO	24	BANKASS*
25	DIO	25	KORO*
26	BARAOULI	26	DIEMA*
27	DOUGABOUGOU	27	BANAMBA
28	SERIBALA	28	GOSSI
29	DIORO	29	TENINKOU
30	OUELESSEBOUGOU*	30	SIBY*
31	KANGABA	31	BLA
32	BOUGOUNI	32	NARA*
		33	GOURMA RHAROUS

**Production Hybride Diesel-Solaire Photovoltaïque.*

Un centre d'exploitation couvre plusieurs localités.

TABLEAU E1 PRODUCTION ELECTRICITE

Energie en MWh

CENTRES	Energie Brute produite (1)	Conso Auxiliaires	Energie nette produite (2)	Energie livrée (3)	Energie vendue (4)	Rendement global (4/1)	Rendement net (4/2)	Rendement distribution (4/3)
CENTRES RESEAU INTERCONNECTE								
PRODUCTION HYDRAULIQUE EDM	168 843,00	1 348,99						
PRODUCTION THERMIQUE EDM	370 710,24	9 115,09						
ACHATS HYDRAULIQUE (OMVS)	800 878,39							
ACHATS INTERCONNEXION (CI)	111 379,00							
ACHATS THERMIQUE (IPP)	168 833,39							
ACHATS SOLAIRE	82 486,71							
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	**1 703 130,73**	**15 981,96**	**1 687 148,78**	**1 514 079,91**	**1 368 407,64**	**80,3%**	**81,1%**	**90,4%**
RECUPERATION SUR FRAUDES RI					**26 192,62**			
TOTAL RI + FRAUDES	**1 703 130,73**	**15 981,96**	**1 687 148,78**	**1 514 079,91**	**1 394 600,26**	**81,9%**	**82,7%**	**92,1%**
CENTRES ISOLES								
NIORO DU SAHEL ET GOUREL	12 028,53	259,30	11 769,24	11 769,24	7 962,84	66,2%	67,7%	67,7%
KADIOLO/ZEGOUA (CIE)	9 756,00		9 756,00	9 756,00	8 694,59	89,1%	89,1%	89,1%
NARA	2 818,71	53,02	2 765,68	2 765,68	2 269,15	80,5%	82,0%	82,0%
SAN	16 815,40	64,90	16 750,50	16 750,50	14 058,25	83,6%	83,9%	83,9%
TOMINIAN	1 661,18	28,48	1 632,70	1 632,70	1 222,70	73,6%	74,9%	74,9%
MOPTI	23 502,45	114,29	23 388,16	23 388,16	18 065,99	76,9%	77,2%	77,2%
DJENNE	2 818,80	13,45	2 805,35	2 805,35	2 302,38	81,7%	82,1%	82,1%
BANDIAGARA	3 224,62	10,09	3 214,53	3 214,53	2 433,40	75,5%	75,7%	75,7%
DOUENTZA	876,75	7,07	869,68	869,68	785,18	89,6%	90,3%	90,3%
TOMBOUCTOU	16 244,16	204,12	16 040,04	16 040,04	13 386,21	82,4%	83,5%	83,5%
DIRE	2 083,79	20,68	2 063,11	2 063,11	1 770,31	85,0%	85,8%	85,8%
GOUNDAM	1 555,18	7,62	1 547,56	1 547,56	1 488,09	95,7%	96,2%	96,2%
NIAFUNKE	2 098,70	12,50	2 086,20	2 086,20	1 388,65	66,2%	66,6%	66,6%
GAO	15 711,68	24,59	15 687,09	15 687,09	11 561,25	73,6%	73,7%	73,7%
KIDAL	6 243,74		6 243,74	6 243,74	116,65	1,9%	1,9%	1,9%
KE-MACINA	2 034,27	14,90	2 019,37	2 019,37	1 387,90	68,2%	68,7%	68,7%
BANKASS	1 604,31	26,93	1 577,38	1 577,38	1 326,19	82,7%	84,1%	84,1%

TABLEAU E1 PRODUCTION ELECTRICITE (Suite)

Energie en MWh

CENTRES	Energie Brute produite (1)	Conso Auxiliaires	Energie nette produite (2)	Energie livrée (3)	Energie vendue (4)	Rendement global (4/1)	Rendement net (4/2)	Rendement distribution (4/3)
KORO	2 076,99	35,88	2 041,11	2 041,11	1 550,21	74,6%	75,9%	75,9%
DIEMA	2 897,00	28,34	2 868,66	2 868,66	2 466,42	85,1%	86,0%	86,0%
TENINKOU	1 056,29	7,30	1 048,99	1 048,99	638,16	60,4%	60,8%	60,8%
SIBY	945,44	28,57	916,87	916,87	767,60	81,2%	83,7%	83,7%
BLA	2 390,16	9,22	2 380,94	2 380,94	1 805,05	75,5%	75,8%	75,8%
BOUREM	614,50	12,01	602,49	602,49	436,91	71,1%	72,5%	72,5%
ANSONGO	257,02	7,36	249,66	249,66	187,15	72,8%	75,0%	75,0%
MENAKA	190,97	5,42	185,55	185,55	230,90	120,9%	124,4%	124,4%
YELIMANE	1 174,39	12,34	1 162,05	1 162,05	1 332,63	113,5%	114,7%	114,7%
KOLOKANI	2 191,97	31,69	2 160,28	2 160,28	1 891,00	86,3%	87,5%	87,5%
DIBOLI	2 063,55	5,31	2 058,23	2 058,23	1 758,43	85,2%	85,4%	85,4%
BANAMBA	1 773,98		1 773,98	1 773,98	1 514,65	85,4%	85,4%	85,4%
GOSSI	0,00		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,0%	0,0%
GOURMA RAHROUS	882,83	18,30	864,53	864,53	780,17	88,4%	90,2%	90,2%
TOTAL CENTRES ISOLES	**139 593,35**	**1 063,68**	**138 529,67**	**138 529,67**	**105 579,01**	**75,6%**	**76,2%**	**76,2%**
RECUPERATION SUR FRAUDES CENTRES ISOLES								
TOTAL CENTRES ISOLES + FRAUDES	**139 593,35**	**1 063,68**	**138 529,67**	**138 529,67**	**105 579,01**	**75,6%**	**76,2%**	**76,2%**
TOTAL EDM	**1 842 724,08**	**17 045,64**	**1 825 678,44**	**1 652 609,58**	**1 473 986,65**	**80,0%**	**80,7%**	**89,2%**
RECUPERATION SUR FRAUDES					**26 192,62**			
TOTAL EDM+FRAUDES	**1 842 724,08**	**17 045,64**	**1 825 678,44**	**1 652 609,58**	**1 500 179,27**	**81,4%**	**82,2%**	**90,8%**
CONSOMMATION DES AUXILIAIRES								
TOTAL EDM + RF+AUX	**1 842 724,08**	**17 045,64**	**1 825 678,44**	**1 652 609,58**	**1 500 179,27**	**81,4%**	**82,2%**	**90,8%**

TABLEAU E2 NOMBRE D'ABONNES

RÉSEAU INTERCONNECTE

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTAL
11	AGENCE FLEUVE	54 244	365	54 609
12	AGENCE LAFIA	88 095	408	88 503
14	AGENCE QUINZAMBOUGOU	39 672	283	39 955
13	AGENCE FALADIE	66 693	271	66 964
16	AGENCE BADALA	54 177	148	54 325
17	AGENCE DJELIBOUGOU	113 958	166	114 124
19	AGENCE KALABAN COURA	106 173	64	106 237
21	AGENCE YIRIMADIO	108 924	215	109 139
10	AGENCE CENTRALE			
	TOTAL AGENCE BAMAKO	**631 936**	**1 920**	**633 856**
110	KAYES	26 684	126	26 810
130	KITA	8 190	35	8 225
140	MANANTALI ET ENVIRONS	1 726	4	1 730
150	MAHINA	1 540	11	1 551
240	FANA	4 264	19	4 283
250	KOULIKORO	6 867	123	6 990
270	KATI	25 808	99	25 907
280	DIOLA	1 560	16	1 576
340	YANFOLILA	2 733	10	2 743
345	SELINGUE	3 071	19	3 090
360	KALANA	1 677	1	1 678
410	SEGOU	29 620	101	29 721
430	MARKALA	3 367	32	3 399
320	SIKASSO	21 952	154	22 106
330	KOUTIALA	15 459	86	15 545
275	BAGUINEDA	5 542	18	5 560
265	SANANKOROBA	1 852	41	1 893
260	BANANKORINI	3 132	13	3 145
255	TIENFALA	1 117	2	1 119
455	KONOBOUGOU	1 272	2	1 274
437	SANSANDING	987	0	987
280	KAMBILA	747	0	747
440	NIONO	7 940	20	7 960
290	DIO	467	0	467
230	BARAOUELI	1 325	1	1 326
465	DOUGABOUGOU	982	1	983
470	SERIBALA	1 342	1	1 343
415	DIORO	712	4	716
220	OUELESSEBOUGOU	1 503	16	1 519
210	KANGABA	1 654	6	1660
310	BOUGOUNI	7 367	38	7405
	Total CENTRES DU RI	**192 459**	**999**	**193 458**
	Total RI	**824 395**	**2 919**	**827 314**

TABLEAU E2 NOMBRE D'ABONNES (Suite)

CENTRES DE L'INTÉRIEUR

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTAL
120	NIORO	4 416	19	4 435
125	GOUREL	480		480
325	KADIOLO	2 445	10	2 455
326	ZEGOUA	2 173	4	2 177
285	NARA	1 488	8	1 496
420	SAN	7 118	30	7 148
450	TOMINIAN	510	6	516
510	MOPTI-SEVARE	19 995	89	20 084
520	DJENNE	2 087	1	2 088
530	BANDIAGARA	2 373	8	2 381
540	DOUENTZA	1 731	5	1 736
610	TOMBOUCTOU	9 778	41	9 819
620	DIRE	2 138	4	2 142
630	GOUNDAM	1 425	7	1 432
640	NIAFUNKE	1 425	7	1 432
710	GAO	10 426	52	10 478
810	KIDAL	940	7	947
435	KE MACINA	1 386	1	1 387
550	BANKASS	1 199	6	1 205
560	KORO	2 021	7	2 028
160	DIEMA	1 441	7	1 448
436	TENINKOU	1 061	0	1 061
215	SIBY	529	3	532
460	BLA	1 437	9	1 446
711	BOUREM	538	0	538
720	ANSONGO	933	2	935
740	MENAKA	1 298	1	1 299
135	YELIMANE	756	1	757
295	KOLOKANI	1 032	4	1 036
155	DIBOLI	896	5	901
257	BANAMBA	1 091	4	1 095
715	GOSSI	453	0	453
645	GOURMA RHAROUS	601	0	601
	Total Cls	**87 620**	**348**	**87 968**
	Total EDM	**912 015**	**3 267**	**915 282**

TABLEAU 3 LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM

CODE	LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM	MT	BT	TOTALE
	CENTRES DU RÉSEAU INTERCONNECTE			
	BAMAKO	1 280,61	4 412,23	5 692,84
240	FANA	55,23	63,00	118,23
250	KOULIKORO	224,53	106,13	330,66
270	KATI	923,88	1 081,69	2 005,57
255	TIENFALA	0,00	0,00	0,00
245	DIOILA	62,06	25,70	87,76
230	BAROUELI	28,35	19,73	48,08
345	SELINGUE	101,00	86,66	187,66
320	SIKASSO	190,00	480,87	670,87
330	KOUTIALA	73,52	408,15	481,67
440	NIONO	94,25	129,21	223,46
360	KALANA	3,00	27,40	30,40
340	YANFOLILA	20,21	114,69	134,90
410	SEGOU	124,75	469,87	594,62
465	DOUGABOUGOU	13,27	42,45	55,72
470	SIRIBALA	39,43	27,61	67,04
430	MARKALA	124,00	120,00	244,00
415	DIORO	40,00	32,30	72,30
455	KONOBOUGOU	35,86	16,25	52,11
110	KAYES	171,62	356,82	528,44
130	KITA	62,00	12 760,00	12 822,00
140	MANANTALI ET ENVIRONS	198,00	296,00	494,00
220	OUELESSEBOUGOU	17,02	38,39	55,41
437	SANSANDING	7,10	20,22	27,32
210	KANGABA	35,00	35,40	70,40
310	BOUGOUNI	44,00	164,00	208,00
150	BAFOULABE/MAHINA	126,60	39,30	165,90
325	KADIOLO	33,13	43,20	76,33
326	ZEGOUA	9,28	32,58	41,86
	Total CENTRES DU RI	**4 137,70**	**21 449,85**	**25 587,55**
	CENTRES ISOLES			
120	NIORO	178,83	92,25	271,08
160	DIEMA	11,40	101,40	112,80
135	YELIMANE	3,35	16,54	19,89
295	KOLOKANI	4,71	18,47	23,18
257	BANAMBA	17,00	40,00	57,00
285	NARA	35,68	30,71	66,39
420	SAN	76,36	247,46	323,82
450	TOMINIAN	7,50	11,18	18,68
435	KE MACINA	5,28	24,32	29,60
510	MOPTI	50,43	190,16	240,59
530	BANDIAGARA	15,97	37,45	53,42
540	DOUENTZA	5,25	30,17	35,42
520	DJENNE	9,56	28,84	38,40
560	KORO	7,94	27,90	35,84
550	BANKASS	18,00	17,00	35,00
610	TOMBOUCTOU	34,10	96,73	130,83
630	GOUNDAM	11,20	20,11	31,31
620	DIRE	8,19	28,40	36,59

TABLEAU 3 LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM (SUITE)

CODE	LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM	MT	BT	TOTALE
640	NIAFUNKE	9,93	22,70	32,63
710	GAO	46,48	148,89	195,37
810	KIDAL	13,15	33,40	46,55
460	BLA	9,07	27,42	36,49
436	TENINKOU	5,00	12,00	17,00
715	GOSSI	4,62	14,35	18,97
645	GOURMA RHAROUS	4,76	21,49	26,25
155	DIBOLI	4,40	11,60	16,00
740	MENAKA	8,90	128,61	137,51
711	BOUREM	0,00	13,73	13,73
	Total CENTRES ISOLES	**623,18**	**1 510,28**	**2 133,46**
	Total EDM	**4 760,88**	**22 960,13**	**27 721,01**

T1.1 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES

RUBRIQUES	UNITE	2020	2021	2022	2023	2024	Évolution 2023 / 2024
PUISSANCE TOTALE INSTALLÉE (Hydro et thermique)	MW	**783,12**	**790,96**	**866,24**	**903,62**	**876,26**	**-3,0%**
PUISSANCE TOTALE INSTALLÉE (Solaire)	MWc	**52,81**	**53,45**	**53,11**	**53,11**	**53,11**	**0,0%**
RESEAU INTERCONNECTE	**MW**	**670,22**	**673,44**	**725,82**	**755,82**	**739,82**	**-2,1%**
CENTRALE PROPRE EDM RI	**MW**	**185,22**	**185,22**	**185,22**	**285,22**	**285,22**	**0,0%**
CENTRALE PROPRE THERMIQUE	**MW**	**132,52**	**132,52**	**132,52**	**232,52**	**232,52**	**0,0%**
CENTRALE PROPRE HYDROELECTRIQUE	**MW**	**52,70**	**52,70**	**52,70**	**52,70**	**52,70**	**0,0%**
INTERCO RCI	**MW**	**100,00**	**100,00**	**80,00**	**30,00**	**10,00**	**-66,7%**
MANANTALI + FELOU + GOUINA	**MW**	**131,00**	**131,00**	**178,60**	**178,60**	**178,60**	**0,0%**
CENTRALE DE LOCATION (SES, AKSA)	**MW**	**162,00**	**165,22**	**190,00**	**170,00**	**174,00**	**2,4%**
ALBATROS (IPP)	**MW**	**92,00**	**92,00**	**92,00**	**92,00**	**92,00**	**0,0%**
AKUO Solaire (IPP)	**MWc**	**50,00**	**50,00**	**50,00**	**50,00**	**50,00**	**0,0%**
CENTRES ISOLES (Thermique)	**MW**	**112,90**	**117,52**	**140,42**	**147,80**	**136,44**	**-7,7%**
CENTRES ISOLES (Solaire)	**MWc**	**2,81**	**3,45**	**3,11**	**3,11**	**3,11**	**0,1%**
PUISSANCE DE POINTE DU RI	**MW**	**408,69**	**414,34**	**443,58**	**474,91**	**385,67**	**-18,8%**
RESEAU DE TRANSPORT	**km**	**1 642,26**	**1 642,26**	**1 642,26**	**2 040,26**	**2 040,26**	**0,0%**
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km	390,00	390,00	390,00	788,00	788,00	0,0%
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	km	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	0,0%
- LIGNES 63 KV (140,6 MM2)	km	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	0,0%
- LIGNES 30 et 33 KV	km	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	0,0%
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE	U	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	0,0%
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE	U	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	0,0%
P. INSTALLEE TOTALE	**MVA**	**236,50**	**236,50**	**236,50**	**236,50**	**236,50**	**0,0%**
RESEAU DE DISTRIBUTION	**km**	**11 571,31**	**12 194,94**	**12 623,36**	**14 297,95**	**27 721,01**	**93,9%**
- LIGNES 15 KV	km	3 171,54	3 445,25	3 551,49	3 960,57	4 760,88	20,2%
- LIGNES BASSE TENSION	km	8 399,76	8 749,69	9 071,87	10 337,38	22 960,13	122,1%
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE	U	4 016,00	4 347,00	4 309,00	4 903,00	4 009	-18,2%
P. INSTALLEE TOTALE	MVA	1 115,59	1 208,56	1 227,80	1 440,90	1 230,33	-14,6%
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	**MWh**	**2 595 171,34**	**2 809 702,58**	**2 887 332,84**	**2 837 902,96**	**1 842 724,08**	**-35,1%**
DONT : - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	782 354,26	721 002,43	888 218,37	968 909,33	969 721,39	0,1%
- THERMIQUE	MWh	990 001,02	1 605 316,35	1 431 444,31	1 533 893,56	679 094,17	-55,7%
- INTERCO RCI	MWh	761 789,00	401 927,00	488 512,00	254 982,00	111 379,00	-56,3%
- SOLAIRE	MWh	61 027,06	81 456,80	79 158,16	80 118,08	82 529,52	3,0%
Production+ Achat RI	**MWh**	**2 394 905,89**	**2 579 434,65**	**2 665 328,91**	**2 645 880,73**	**1 703 130,73**	**-35,6%**
Production+ Achat CIs	**MWh**	**200 265,44**	**230 267,93**	**222 003,93**	**192 022,23**	**139 593,35**	**-27,3%**

T1.1 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES (Suite)

RUBRIQUES	UNITE	2020	2021	2022	2023	2024	Évolution 2023 / 2024
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	**MWh**	**1 976 227,54**	**2 149 829,12**	**2 190 940,62**	**2 241 078,30**	**1 473 986,65**	**-34,2%**
MOYENNE TENSION	MWh	677 521,80	742 778,12	748 762,25	747 304,00	558 945,05	-25,2%
BASSE TENSION	MWh	1 298 705,73	1 407 051,01	1 442 178,37	1 493 774,30	915 041,60	-38,7%
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	**kWh**	**2 888,22**	**2 870,17**	**2 642,76**	**2 471,13**	**1 610,42**	**-34,8%**
MOYENNE TENSION	kWh	253 089,95	254 987,34	242 553,37	228 463,47	171 088,17	-25,1%
BASSE TENSION	kWh	1 905,49	1 885,84	1 746,09	1 653,08	1 003,32	-39,3%
RENDEMENT DE RESEAU							
RESEAU INTERCONNECTE	%	75,94	76,88	76,13	79,17	80,35	1,5%
CENTRES ISOLES	%	78,30	72,47	72,89	76,25	75,64	-0,8%
TAUX GLOBAL	**%**	**76,10**	**76,40**	**75,88**	**78,97**	**79,99**	**1,3%**
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		**684 237**	**749 025**	**829 034**	**906 903**	**915 282**	**0,9%**
MOYENNE TENSION	U	2 677	2 913	3 087	3 271	3 267	-0,1%
BASSE TENSION	U	681 560	746 112	825 947	903 632	912 015	0,9%
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS							
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.- ELECTIRICITE*	MFCFA	199 620,00	214 499,00	230 655,60	242 431,22	148 906,85	-38,6%
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	-39 276,00	-24 353,00	-161 754,00	-128 076,79	-164 356,08	28,3%
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	-75 056,00	-55 015,00	-209 587,30	-180 116,00	-62 189,43	-65,5%
TARIF ET COUT HT							
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	101,01	99,78	103,26	106,21	100,13	-5,7%
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	103,78	105,17	112,00	113,82	101,80	-10,6%
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	85,71	90,01	92,00	93,13	97,32	4,5%
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	162,70	158,00	219,40	222,50	198,00	-11,0%
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	103,00	120,00	168,40	159,60	155,00	-2,9%
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS							
CADRES	nb	453	500	482	526	520	-1,1%
AUTRES CATEGORIES	nb	1 720	1 945	1 855	2 019	1 939	-4,0%
TOTAL EFFECTIF CDI	**nb**	**2 173**	**2 445**	**2 337**	**2 545**	**2 459**	**-3,4%**
CDD	nb	10	0	0	0	0	0%
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	**nb**	**2 183**	**2 445**	**2 337**	**2 545**	**2 459**	**-3,4%**

TABLE DES MATIÈRES

LISTE DES SIGLES ET ABREVIATIONS ____ *13*
ACTIONS MAJEURES ____ 16
ORGANISATION ____ 16
INVESTISSEMENTS ____ 16
PROJETS ____ 16
EXPLOITATION ____ 17
SYSTÈME D'INFORMATION ____ 18
1 PRÉSENTATION DE LA SOCIÉTÉ ____ *18*
1.1 Actionnaires ____ **18**
1.2 Organes de Gestion de la Société ____ **18**
1.2.1 Conseil d'Administration ____ 18
1.2.2 Comité de Direction ____ 19
2 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES DE LA SOCIÉTÉ ____ *19*
2.1 Chiffre d'affaires ____ **19**
2.2 Investissements ____ **20**
2.3 Production brute et les Achats d'Électricité ____ **20**
2.4 Gestion des Ressources Humaines ____ **21**
2.4.1 Effectif ____ 21
2.4.2 Bilan de Formation ____ 22
2.4.3 Bilan social ____ 22
3 RÉSULTATS TECHNIQUES ____ *23*
3.1 Chiffres Caractéristiques de l'Électricité ____ **23**
3.1.1 Chiffre d'Affaires de l'Électricité ____ 23
3.1.2 Production Brute et les Achats d'Électricité en GWh ____ 23
3.1.3 Vente d'Électricité ____ 24
3.2 Caractéristiques du Système Électrique EDM-SA ____ **24**
3.2.1 Réseau Interconnecté (RI) ____ 24
Les Centres du RI ____ 24
Les Centrales sur le RI ____ 25
3.2.2 Les Centres Isolés (CIs) ____ 26
Les Villes des Centres Isolés (CIs) ____ 26
Les Centrales des Centres Isolés (CIs) ____ 26
3.3 Production Électrique ____ **28**
3.3.1 Production d'Électricité du réseau Interconnecté ____ 28
Production du RI ____ 28
Composante du mix énergétique du RI ____ 29
Puissance de Pointe sur le RI ____ 31
Gestion des Combustibles du RI (FUEL + GASOIL) ____ 31
Gestion des Lubrifiants sur le RI ____ 32
3.3.2 Production d'Électricité des Centres Isolés (CIs) ____ 32
Production des Centres Isolés ____ 32
Composition du Mix (GWh) des Centres Isolés ____ 32
Gestion des Combustibles des CIs (GASOIL) ____ 33
Gestion des Lubrifiants des CIs ____ 33
3.3.3 Production Totale d'électricité ____ 33
Production Totale Brute D'électricité ____ 33
Puissance Totale ____ 33
Gestion Globale des Combustibles (Fuel +Gasoil) ____ 34
Composante de la production d'électricité ____ 35

4 VENTES D'ÉLECTRICITÉ ____ *35*

4.1 Ventes d'électricité à Bamako et Environs ____ **35**

4.2 Ensemble des Centres du RI ____ **35**

4.3 Ensembles des CIs ____ **36**

***4.4* Energie Totale Facturée** ____ **37**

4.5 Rendement du Réseau ____ **38**

4.6 Gestion des Branchements et des Abonnés ____ **39**

4.6.1 Nouveaux Branchements ____ 39

4.6.2 Nombre Total d'Abonnés ____ 39

5 TRANSPORT ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ ____ *41*

5.1 Réseau de Transport du RI ____ **41**

5.2 Réseau de Distribution ____ **41**

5.3 Interruption sur Réseau ____ **42**

5.3.1 Interruption sur le Réseau HT ____ 42

5.3.2 Energie Non Distribuée (END) ____ 42

6 PROJETS STRUCTURANTS (BAILLEURS) ____ *43*

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1: Production brute et les achats d'énergie 20
Tableau 2: Évolution du personnel par Catégorie et par année sans la catégorie « HC » 21
Tableau 3: Les catégories par genre 22
Tableau 4: Évolution de la Puissance des centrales sur le RI 26
Tableau 5: Contribution des ouvrages (EDMsa et autres) à la production en GWh 28
Tableau 6: Répartition de la production en GWh par centrale sur le RI 29
Tableau 7: Composition du Mix (GWh) sur le RI 29
Tableau 8: Composition par Source de Production (GWh) 30
Tableau 9: Participation des centrales à la pointe (MW) 31
Tableau 10: Répartition de la consommation des combustibles sur le RI *(en millions de litres)* 32
Tableau 11: Production des centrales dans les CIs (GWh) 32
Tableau 12: Production brute d'électricité en GWh 33
Tableau 13: Puissance totale (RI et CIs) 34
Tableau 14: Consommation de combustibles en millions de litres 34
Tableau 15: Production d'énergie en GWh 35
Tableau 16: Ventes d'électricité totale BT + MT en GWh 38
Tableau 17: Nouveaux branchements 39
Tableau 18: Nombre d'abonnés par types (BT et MT) 39
Tableau 19: Longueur de Réseau RI et CIs 41
Tableau 20: Nombre de Postes HTA/BT (RI et CIs) 41
Tableau 21: Interruption sur les réseaux HTA et HTB en Minute 42

LISTE DES SIGLES ET ABREVIATIONS

AFD	Agence Française de Développement
BAD	Banque Africaine de Développement
BID	Banque Islamique de Développement
BEI	Banque Européenne d'Investissement
BESS	Battery Energy Storage Systems
BM	Banque Mondiale
BOAD	Banque Ouest Africaine de Développement
BT	Basse Tension
CA	Conseil d'Administration
CEDEAO	Communauté Économique des États de l'Afrique de l'Ouest
CIs	Centres Isolés
CIE	Compagnie Ivoirienne d'Électricité
EDM-SA	Énergie du Mali SA
IPP	Independent Power Producer (Producteur indépendant d'énergie)
kWh	Kilowattheure
MT	Moyenne Tension
MWh	MégaWattheure
MWc	MégaWatt-Crête
OMVS	Organisation pour la Mise en Valeur du Fleuve Sénégal
PASEM	Projet d'Amélioration du Secteur de l'Électricité au Mali
PRAE	Projet Régional d'Accès à l'Électricité
PIEMM	Projet d'Interconnexion Electrique Mali Mauritanie
PDM HYDRO	Projet de Développement de Mini centrales hydroélectriques et des réseaux de distribution associés
PIEGM	Projet d'interconnexion électrique 225 kV Guinée-Mali
RI	Réseau Interconnecté
SEMAF	Société d'Exploitation de Manantali et de Félou
SENELEC	Société Nationale d'électricité du Sénégal
SOGEM	Société de Gestion de L'Energie de Manantali
SOMELEC	Société Nationale d'Électricité de la Mauritanie
WAPP	West African Power Pool



Depuis plus de deux ans, EDM-SA voit sa production baisser, entrainant un déficit de la fourniture d'électricité. En 2024, la crise s'est accentuée, ramenant la production au niveau de 2015.

Par manque de ressources financières, EDM SA n'a pas pu fournir suffisamment de combustibles à ses centrales, ce qui a fortement réduit la production d'électricité.

Cette situation a obligé la société à rationner l'électricité, les clients recevant moins de six heures d'énergie par jour.

Ce rationnement a considérablement affecté l'ensemble des activités socio-économiques, provoquant un climat dépressif généralisé.

Tous les acteurs de l'économie, de l'administration et des secteurs sociaux comme les hôpitaux, cliniques et établissements d'enseignement ont dû acquérir leurs propres moyens de production d'électricité (groupe électrogène, panneaux photovoltaïques et batteries) afin de garantir un approvisionnement supplémentaire.

Cette autoproduction leur revient entre quatre et cinq fois plus cher que le tarif d'EDM SA. À défaut de telles installations, notamment dans le secteur informel des petits métiers (ateliers de menuisiers, soudeurs ou couturiers) ont vu leurs activités décliner voire disparaître.

Le secteur résidentiel a également dû investir, à grands frais, dans des systèmes autonomes de production d'électricité pour ceux qui en ont les moyens, tandis que les autres restaient souvent sans électricité pendant plus de dix-huit heures par jour.

Faute de ressources nécessaires pour approvisionner ses centrales en carburant, les clients d'EDM SA ont dû trouver leurs propres solutions. Certains ont investi dans une production d'électricité autonome, d'autres ont réduit leur activité économique ou se sont retrouvés sans accès à l'électricité. Cela malgré les efforts considérables déployés par l'État pour subventionner le secteur **(voir le tableau des Capitaux Propres du CRF).**

Le deficit de production de 2024 a eu pour conséquence un renchérissement du coût d'accès au kilowattheure, largement au-delà du revenu tarifaire requis pour garantir l'équilibre économique et financier de EDM SA.

Cependant, nous avons constaté une amélioration du résultat de EDM SA, qui d'une perte de 180 milliards en 2023 et passé à une perte de 62 milliards sur l'exercice 2024 **(voir tableau des Capitaux propres du CRF).**

Cette amélioration du résultat, au détriment de la qualité et la continuité de service, est en grande partie due à la baisse de 60% de la production thermique. En effet, la part de la production thermique dans le mix passe de 50,7% en 2023 à 31,7% en 2024 tandis que la part de l'hydroélectricité passait de 36,6% en 2023 à 56,9% en 2024 **(Voir Tableau 7 et fig. 10 du CRT),** induisant ainsi une baisse du coût du mix de production.

Aussi, la baisse des charges à travers l'utilisation parcimonieuse des ressources disponibles, tout particulièrement la réalisation en régie des travaux de maintenance et de renforcement du système électrique avec une plus grande mobilisation et implication des compétences et ressources humaines de l'entreprise, a contribué à l'amélioration du résultat comme cela ressort du Compte Rendu Financier (CRF). On remarquera en particulier la baisse des service et prestation extérieur avec l'arrêt du paiement des prestations de vente de crédit I SAGO.

Malgré des conditions d'exploitation particulièrement difficiles, marquées par la multiplication des interventions sur le réseau pour garantir un rationnement aussi équitable que possible, des ressources financières limitées et l'absence de lignes de crédit auprès des institutions financières pour assurer l'approvisionnement en pièces de rechange, EDM SA a su maintenir, voire améliorer, certains indicateurs de performance tels que le taux de facturation et la consommation spécifique de ses centrales, soutenant ainsi l'amélioration du résultat.

En avril 2024, grâce à l'appui des autorités, la dette bancaire de EDM-SA a été restructurée sur dix ans avec un moratoire d'une année. Cette opération a soulagé la société du poids de ses engagements financiers pour une année, mais elle devra dès juin 2025 faire face aux échéances d'une dette issue des exploitations antérieures à 2024.

En outre, en plus des projets structurants en cours de réalisation, l'État a lancé la réalisation d'importante centrales solaires photovoltaïques qui, à leur mise en service respectives viendront améliorer le coût du mix de production. Aussi l'accélération du rythme de réalisation de ces projets sera déterminant pour l'amélioration de l'équilibre économique et financier du secteur.

De même la révision du système tarifaire qui n'a pratiquement pas évolué depuis plus de 20 ans, vers une meilleure répartition de l'effort tarifaire suivant la capacité contributive des différents segments de consommateurs d'électricité, devra intervenir afin de permettre une amélioration de la situation financière et du niveau de service, tout en permettant à l'État de réorienter cette subvention vers l'investissement.

Par ailleurs, EDM-SA poursuit la modernisation de son interface client en digitalisant ses services de gestion et de communication avec l'opérationnalisation en 2024 de son nouveau Centre d'appel. Grâce à son site web et à ses réseaux sociaux, il est possible de signaler des perturbations, suivre les travaux, régler des devis et factures en ligne, ainsi qu'acheter des crédits « ISAGO », et d'obtenir des codes de dépannage. L'objectif étant l'amélioration continue des performances et l'augmentation de la productivité.

Malgré une grave crise financière et un environnement difficile, l'EDM-SA reste mobiliser pour assurer la continuité de service grâce à son engagement et sa détermination, démontrant ainsi sa résilience, et sa capacité potentielle à relever le défi d'un service public de l'électricité performant.

ACTIONS MAJEURES

ORGANISATION

Depuis la session extraordinaire du conseil d'administration du 25 septembre 2023, M. Abdoulaye Djibril Diallo assure la fonction de Directeur Général.

L'organigramme en date de juillet 2023 est toujours d'actualités avec quelques réaménagements apportés.

INVESTISSEMENTS

Les investissements finalisés et /ou en cours de réalisation pour l'exercice portent sur :

PROJETS

Les principales activités réalisées sont les suivantes :
Sur fonds propres de EDM SA :

- Les travaux de renforcement des liaisons 30 kV à Bamako ;
- Les travaux de dédoublement des postes de distribution de Bamako et dans certains centres ;
- Le lancement des travaux de réhabilitation de la centrale hybride de Diéma ;
- Le démarrage des travaux d'installation de champs solaires PV au niveau des agences et points d'accueil de EDM-SA (12 agences) ;
- La poursuite des travaux de mise en œuvre des recommandations et conclusions des études d'intégration du surplus d'énergie des autoproducteurs sur le réseau de distribution de EDM-SA ;
- Le lancement des travaux d'actualisation de l'EIES et PAR du projet Boucle Nord avec intégration du volet distribution ;
- Le lancement des études EIES pour les projets SAFO-RG2-Balkou, dérivation 150kV Sotuba- Balkou et raccordement du poste de BLA sur le RI ;
- Le paiement des indemnités liées aux personnes et biens affectés par le Projet régional d'accès à l'électricité (PRAE) ;
- La poursuite des travaux d'élaboration du plan stratégique du secteur de l'électricité PLS 2040.

Sur le financement de bailleurs institutionnels et l'état du Mali :

- La poursuite des travaux de construction de la ligne 225 kV Manantali-Bamako, sur financement AFD ;
- La signature avec la BID de la convention de financement partiel du projet tronçon boucle Nord 225 kV autour de Bamako ;
- La poursuite des échanges avec les deux autres bailleurs BAD, BOAD pour le financement du projet boucle Nord 225 kV autour de Bamako ;
- La poursuite de l'évaluation du projet d'interconnexion électrique en 225 kV Mauritanie Mali et le développement des centrales solaires associées (PIEMM) avec la BAD ;
- La finalisation des Études d'Impact Environnemental et Social (EIES) et plans d'action de réinstallation (PAR) du Projet régional d'accès à l'électricité (PRAE) avec la BM ;
- La signature d'un protocole d'accord entre l'État Malien et l'État Russe en octobre 2023 pour la réalisation de la centrale solaire de Sanankoroba pour une puissance de 200 MWc avec 10% de stockage ;
- La poursuite des études APS/APD de la ligne 225 kV Koutiala-San-Mopti ;
- La poursuite des études pour le projet d'Interconnexion (ligne double terne 330 KV) Ghana – Burkina Faso – Mali ;

- La poursuite des études du projet de centrale solaire de 200 MWc sur le site de Sanankoroba avec 20 MWh de stockage ;
- La mise en vigueur du nouveau projet d'accès à l'électricité Yelen Sira (financement Banque Mondiale) ;
- Le lancement des travaux des centrales solaires de Sanankoroba, Safo et Tiakadougou;
- La poursuite des travaux du projet PRAHSS ;
- La poursuite des travaux du projet PRAE-BESS ;
- La poursuite des travaux du projet PIEGM ;
- La poursuite des travaux du projet PDM HYDRO ;
- La poursuite des travaux du projet PASEM ;
- La mise en service la centrale BID 100 MW de Sirakoro ;
- Le lancement du processus de recrutement d'un Consultant pour la réalisation des lignes de transport : Koutiala-San-Mopti et la réhabilitation de la ligne Bamako-Fana-Ségou.

L'État d'avancement actualisé des projets structurants est donné en annexe.

EXPLOITATION

Concernant l'exploitation, on peut noter :

- L'octroi d'une subvention d'exploitation de 30 000 millions FCFA et d'une subvention d'exploitation additionnelle de 5 000 millions de FCFA ;
- Le renforcement en cours des centrales isolées par les vingt-cinq (25) groupes électrogènes offerts par le Président de la Transition, Chef de l'État ;
- Le retrait de l'exploitation du groupe G1 de Darsalam (CAT-16CM32, 6 MW) pour dépassement
  d'échéance de révision programmée ;
- Le retour de la centrale Balingué Deutz en exploitation ;
- L'arrêt de la centrale d'Ansongo ;
- Le retour en exploitation du groupe G12 Centrale de Diema (SDMO KD-1400-F) ;
- Le retrait de l'exploitation du groupe G30 de la Centrale de Sévaré-Mopti (CAT 3516), le retour en exploitation du groupe G32 (CAT 3516) et la révision programmée de type 24000 heures ;
- Le retour en exploitation du groupe G19 CAT 3606 de la Centrale de Tombouctou à la suite des travaux de la révision 32000 heures ;
- Le retour en exploitation du groupe G07 de la Centrale de Diéma (CAT 3512) après les travaux de la révision programmée de type 24000 heures ;
- Le retour en exploitation du groupes G3 et G1 Centrale de Ke-Macina (PERKINS 2306) après les travaux de révision programmée de type 20000 heures.

SYSTÈME D'INFORMATION

Dans le cadre de la digitalisation des processus, les principales actions ont porté sur :

- L'acquisition et déploiement d'un nouveau logiciel de gestion des clients à prépaiement, dans le cadre de la migration vers la norme internationale STS2 (projet TID Rollover), permettant de garantir la continuité du service et la sécurisation des revenus issus du prépaiement ;
- La mise en œuvre d'un nouveau système de gestion des ressources humaines avec le déploiement de nouveaux modules couvrant l'ensemble des processus RH, notamment la gestion administrative, la paie, la formation, les évaluations, etc. ;
- L'évolution des plateformes digitales de relation client, avec l'amélioration continue des applications mobiles pour le règlement des factures et l'achat de crédit, ainsi que le maintien de l'agence en ligne permettant aux clients d'accéder à plusieurs services à distance ;
- L'optimisation des interconnexions réseau à travers le basculement progressif des solutions fournies par des opérateurs externes vers le réseau de fibre optique interne d'EDM SA, permettant de renforcer l'autonomie technologique de l'entreprise et de réduire durablement les coûts liés à la connectivité ;
- La poursuite du projet de modélisation du réseau de distribution et des compteurs dans le cadre de la mise en œuvre du Système d'Information Géographique (SIG), en vue d'améliorer la maîtrise du patrimoine technique, la planification des interventions et l'optimisation de la gestion du réseau électrique ;
- La poursuite du projet de mise en place d'un système de dépotage et de mesure des hydrocarbures, visant à améliorer le suivi des opérations logistiques, la traçabilité des volumes réceptionnés et la transparence dans la gestion des stocks ;
- La poursuite de la mise en œuvre du Système de Management de la Sécurité de l'Information (SMSI), dans une logique d'amélioration continue de la gouvernance IT et de la cybercriminalité.

1 PRÉSENTATION DE LA SOCIÉTÉ

La société Energie du Mali (EDM-SA) est une Société Anonyme à caractère industriel et commercial avec un capital social est de 32 milliards de FCFA. 100% des actions de la société appartient à l'État du Mali.

Son statut est conforme à celui indiqué par l'Acte Uniforme de l'OHADA, relatif au droit des sociétés commerciales et du groupement d'intérêt économique.

1.1 Actionnaires

Depuis le 31 mars 2018, l'état du Mali détient 100% des actions de la société.

1.2 Organes de Gestion de la Société

Deux (2) organes sont constitués pour le fonctionnement de la société, le conseil d'administration (CA) et le comité de Direction (CODIR).

1.2.1 Conseil d'Administration

Il est composé de dix (10) membres dont la présidence est assurée depuis 24 septembre 2021 par M. Abdramane DEMBELE.

Liste nominative des membres du conseil d'administration :

M. Abdrahamane DEMBELE	Administrateur	État Malien – Président
M. Siaka SAMAKE	Administrateur	État Malien
Dr. Amadou Tiéman SANGARE	Administrateur	État Malien
M. Modibo POUDIOUGOU	Administrateur	État Malien
M. Adama Yoro SIDIBE	Administrateur	État Malien
M. Ahmadou Tijani HAIDARA	Administrateur	État Malien
Mme DIALLO Assa DIAGOURAGA	Administrateur	État Malien
M. Djoouro BOCOUM	Administrateur	État Malien
M. Oussouby Mary dit Ousmane Diarra	Administrateur	État Malien
M. Habib OUANE	Administrateur	État Malien

1.2.2 Comité de Direction

M. Abdoulaye Djibril DIALLO	Directeur Général
M. Amidou KONE	Directeur Central Pôle Technique
M. M'Baye DIABY	Directeur Central Pôle Finance Comptabilité et Commercial
M. Mamadou DOUMBIA	Directeur Central Pôle Supports
M. Dian SIDIBE	Secrétaire Général
Mme Hawa TEGUETE DEMBELE	Directeur des Études et Travaux
M. Mouhamadou TOURE	Directeur Production
M. Philipe FANE	Directeur Exploitation et Conduite des Réseaux
M. Abdoulaye A. DIAW	Directeur Maintenance
M. Zakaria TRAORE	Directeur Finance et Trésorerie
M. Seydou FOFANA	Directeur Comptabilité Analytique et Générale
M. Cheick Oumar BALLO	Directeur budget Contrôle de Gestion
Mme Fatoumata SOUMARE	Directeur Commercial et Clientèle
M. Ousmane TRAORE	Directeur des Ressources Humaines
M. Sidiki B. KOUYATE	Directeur Approvisionnements et de la Logistique
M. Amadou DIAKITE	Directeur Système d'information
M. Cheick Oumar MACALOU	Conseiller Support et Administratif
M. Cheick A.T. DIALLO	Conseiller Technique Électricité
M. Ousmane SOW	Inspecteur en Chef
M. Moussa TRAORE	Auditeur Interne en Chef
M. Alioule TOUNKARA	Chef Dép. Qualité Sécurité Environnement
Mme Ramatoulaye KANAKOMO	Chef Dép. Suivi Évaluation des Projets
M. Tidiane DIALLO	Chef Dép. Contrôle Abonnes

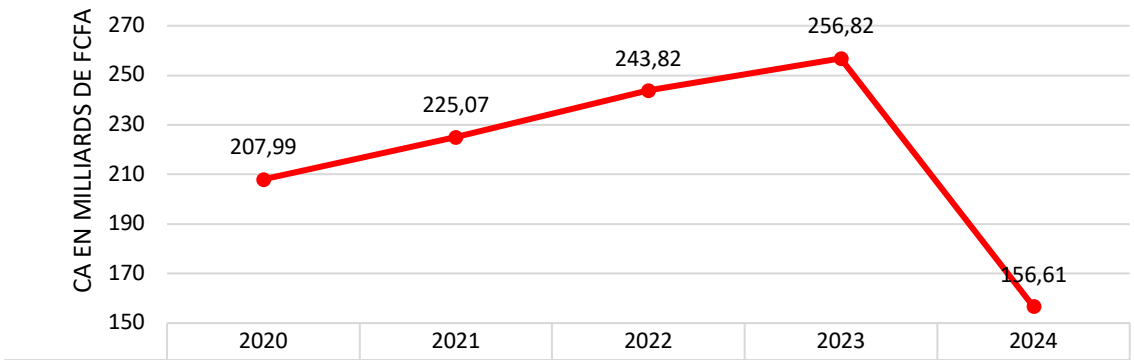
2 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES DE LA SOCIÉTÉ

2.1 Chiffre d'affaires

La société a réalisé un chiffre d'affaires total de **156,61 milliards** en 2024 contre **256,82 milliards de FCFA en 2023, soit une baisse de 39%**.

Cette forte diminution du chiffre d'affaires est consécutive à la baisse de la fourniture d'électricité dû à un déficit de production.

Figure 1 : Évolution du chiffre d'affaires total



	2020	2021	2022	2023	2024
Chiffre d'affaires	207,99	225,07	243,82	256,82	156,61

2.2 Investissements

Au cours de l'année 2024, les projets suivants ont été finalisées et pris en compte dans les immobilisations :

- Les frais d'études du plan directeur transport distribution de la ville de Bamako et environs pour 597 millions FCFA ;
- L'acquisition de logiciel et licence Informatique pour 379 millions FCFA dont la principale est le logiciel SMART VEND (portail de vente de crédit de recharge pour compteur prépayé) acquis pour 266 millions FCFA ;
- Les travaux de génie civil pour 849 millions FCFA ;
- Les branchements et extensions initiés par des tiers pour 2 155 millions FCFA ;
- La réalisation des réseaux d'électricité Haute Tension (HTA), d'extension des réseaux BT / MT et de fibre optique pour 11 052 millions FCFA ;
- Les travaux de réhabilitation et de renforcements des ouvrages d'électricité pour 2 101 millions FCFA ;
- Le matériel industriel, appareils de mesure et de comptage pour 504 millions FCFA ;
- Les matériels et mobiliers de bureau, télécommunication et de climatisation pour 89 millions FCFA ;
- Les révisions de groupes électrogènes pour 1 377 millions FCFA ;
- L'acquisition de matériels de transport (véhicules et motos) pour 700 millions FCFA.

2.3 Production brute et les Achats d'Électricité

Une quantité totale de **1 842,72 GWh** (Production brute + achats d'électricité) a été produite durant l'année 2024 contre **2 837,90 GWh** en 2023, **soit une baisse de 35%**.

Tableau 1: Production brute et les achats d'énergie

Production d'Energie en GWh	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation
Production RI + Achats	2 645,88	93,2%	1 703,13	92,4%	-35,6%
Production CIs + Achats	192,02	6,7%	139,59	7,6%	-27,3%
Total	**2 837,90**	**100%**	**1 842,72**	**100,0%**	**-35,1%**

2.4 Gestion des Ressources Humaines

Les ressources humaines de la société sont classées selon les catégories suivantes :

- Hors catégorie "HC": Cadres de Direction : Directeur Général et Directeurs Généraux Adjoints ;
- Catégorie "A": Cadres de Conception : Ingénieurs, Cadres Supérieurs du commerce, Experts comptables, Financiers, Juristes, Licences et assimilés ;
- Catégorie "B": Techniciens supérieurs et titulaires du Baccalauréat ou de brevet de technicien et assimilés;
- Catégorie "C": Agents titulaires du CAP (Certificat d'Aptitude Professionnelle) ou ayant le niveau du Baccalauréat;
- Catégorie "D": Ouvriers et employés qualifiés ou titulaires du DEF (Diplôme d'Études Fondamentales).

2.4.1 Effectif

Au 31 décembre 2024, l'effectif total de la société est de 2 459 agents actifs contre 2 545 en 2023 soit une baisse de 3%. Le ratio nombre d'abonnés électricité sur l'effectif total permanent est de 372 agents/abonné en 2024 contre 356 agents/abonné en 2024 soit une augmentation de 4%.

Tableau 2: Évolution du personnel par Catégorie et par année sans la catégorie « HC »

Désignations / Catégorie	A	B	C	D	Total
Effectif 2024/Catégorie	520	1 142	695	102	2 459
Effectif 2023/Catégorie	526	1 124	763	132	2 545
Pourcentage/Catégorie	21,1%	46,4%	28,3%	4,1%	100%
Évolution 2023/2024 en %	-1,14%	1,60%	-8,9%	-22,7%	-3,4%

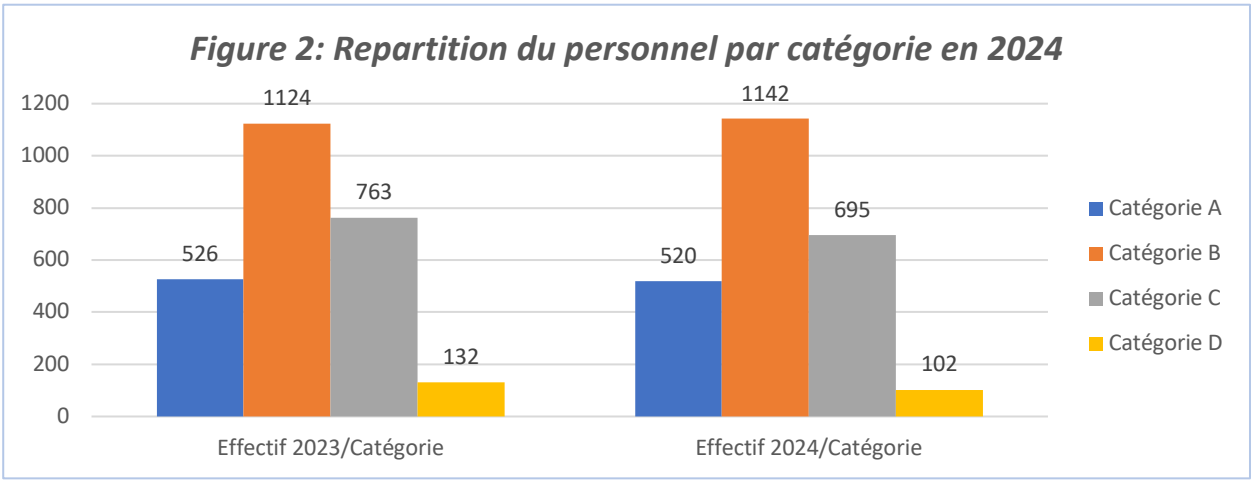


Tableau 3: Les catégories par genre

Désignation	A		B		C		D		Total	
	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	**Nombre**	**%**
Homme	392	75,4%	867	75,9%	649	93,4%	96	94,1%	**2 004**	**81,5%**
Femme	128	24,6%	275	24,1%	46	6,6%	6	5,9%	**455**	**18,5%**
Effectif	**520**	**100%**	**1 142**	**100%**	**695**	**100%**	**102**	**100%**	**2 459**	**100%**

2.4.2 Bilan de Formation

Durant l'année 2024, 1 702 agents ont bénéficié de formations au Centre de Perfectionnement Professionnel de l'EDM SA. Les formations se répartissent entre : Formations générales et transversales (438), Prévention et sécurité (228), Métiers électricité (378), Informatique (314), Commerciale (344).

2.4.3 Bilan social

Une bonne relation existe entre la Direction Générale et les partenaires sociaux (Syndicats) avec le maintien d'un cadre d'échange permanent. Aucune grève n'a été observée durant toute l'année 2024.

3 RÉSULTATS TECHNIQUES

Cette partie présente les principales réalisations effectuées dans les domaines de la production, du transport, de la distribution et de la commercialisation de l'électricité.

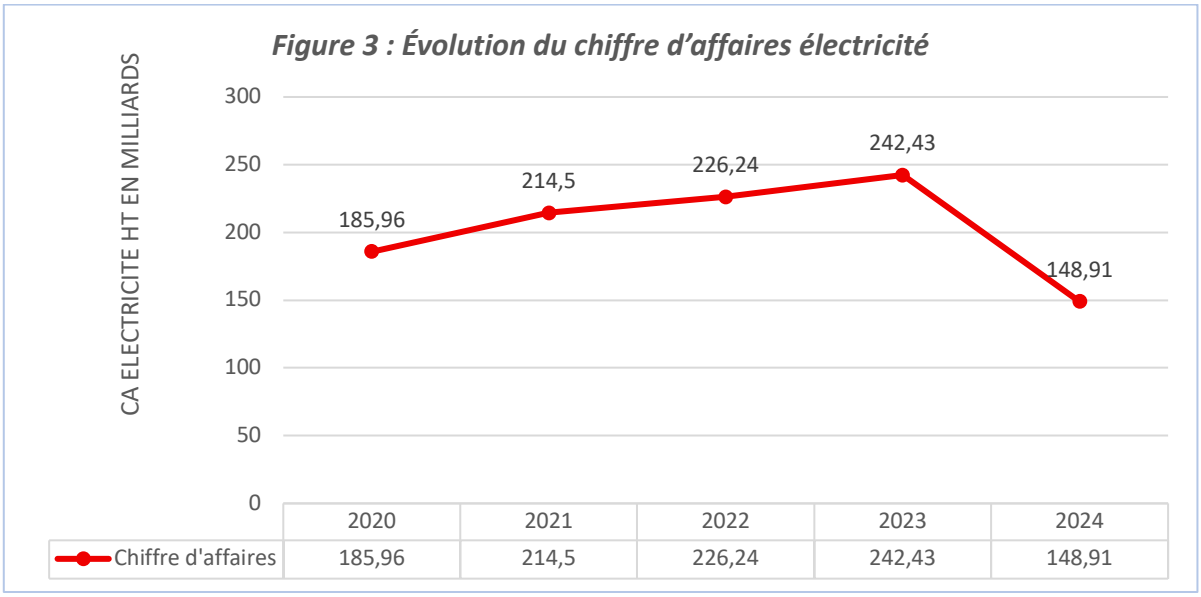
3.1 Chiffres Caractéristiques de l'Électricité

3.1.1 Chiffre d'Affaires de l'Électricité

Comparativement à l'année 2023, les ventes d'électricité ont connu une chute de 38% en 2024 avec un montant de 148,91 milliards de FCFA.

Cette baisse relativement importante s'explique par une forte perturbation dans la fourniture d'électricité.

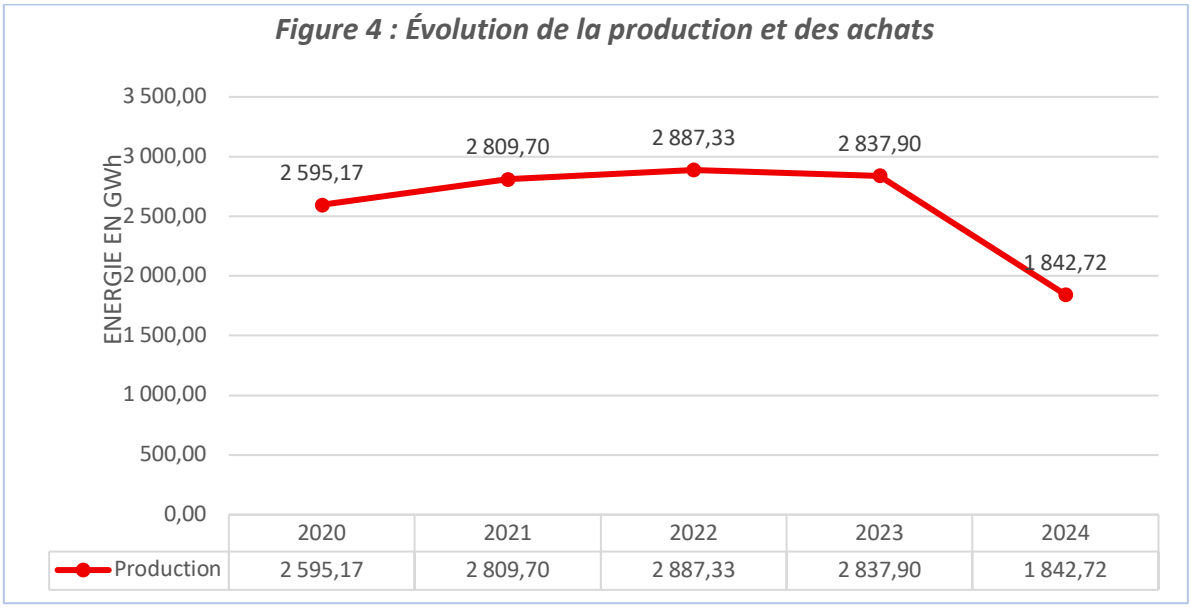
Figure 3 : Évolution du chiffre d'affaires électricité



3.1.2 Production Brute et les Achats d'Électricité en GWh

La production totale d'électricité (production brute et les achats d'électricité) a connu une baisse de 35% passant de 2 837,90 GWh en 2023 à 1 842,72 GWh en 2024.

Figure 4 : Évolution de la production et des achats

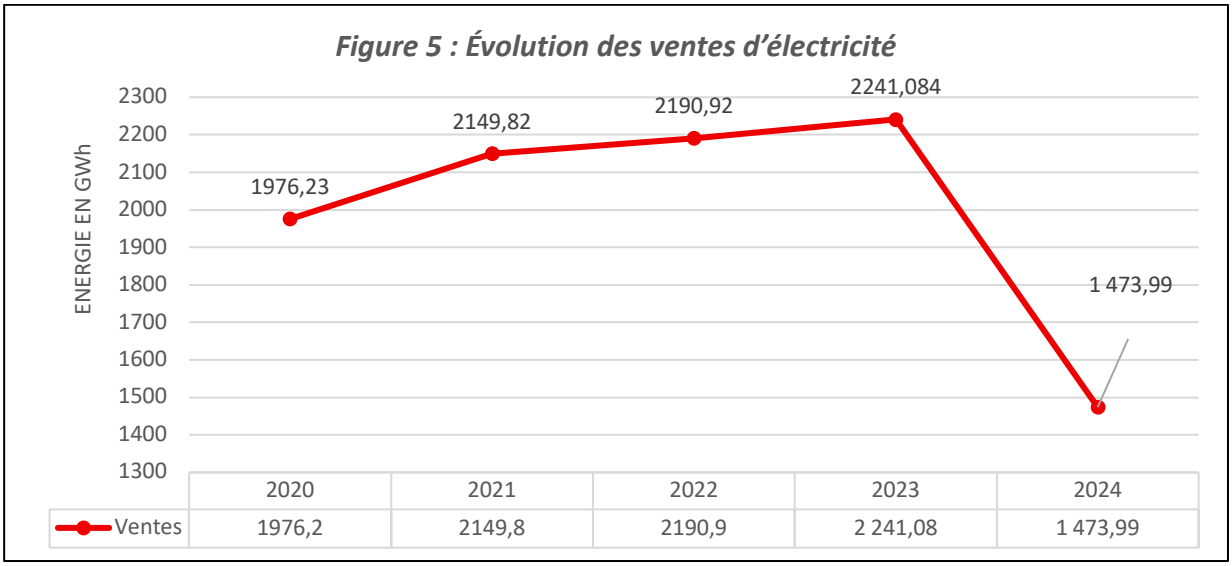


3.1.3 Vente d'Électricité

La quantité d'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM-SA est **1 473,99** GWh en 2024 contre de 2 241,08 GWh en 2023 soit une diminution de 34%.

Cette baisse s'explique en grande partie par les difficultés d'approvisionnement continu des sites en combustibles.

Figure 5 : Évolution des ventes d'électricité



3.2 Caractéristiques du Système Électrique EDM-SA

EDM-SA est constitué d'un Réseau Interconnecté (RI) qui alimente la capitale Bamako ainsi que trente-deux (32) centres d'exploitation et de trente-trois (33) Centres d'exploitation dits Isolés (CIs) de production et distribution autonome, dont deux (2) reliés au réseau moyenne tension de la Côte d'Ivoire.

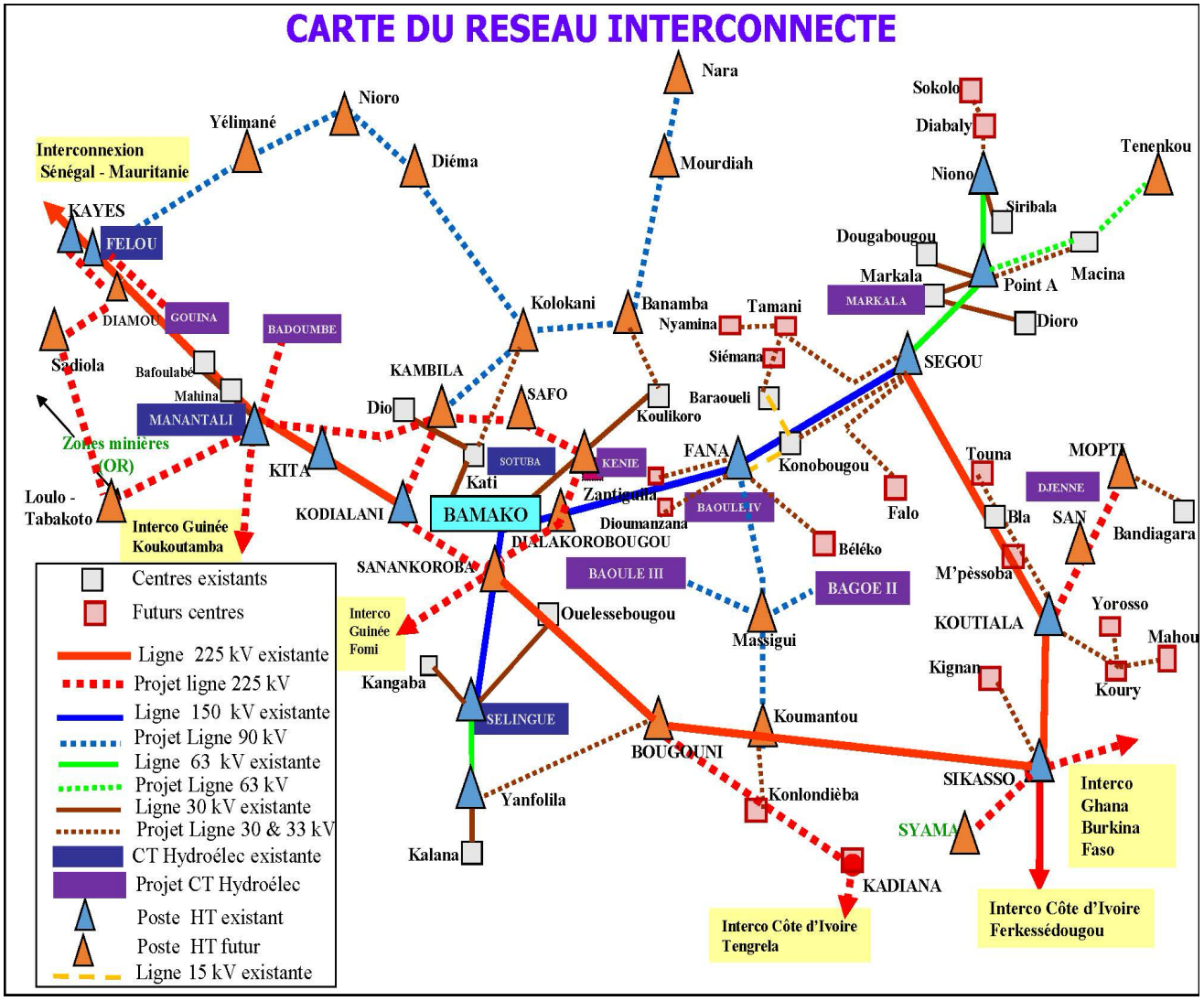
Un centre d'exploitation peut alimenter plusieurs localités environnantes.

3.2.1 Réseau Interconnecté (RI)

Les Centres du RI

Le RI permet de desservir la capitale Bamako et ses environs, les villes de Kayes, Kita, Manantali, Mahina/Bafoulabe, Fana, Koulikoro, Kati, Diola, Yanfolila, Selingue, Kalana, Ségou, Markala, Sikasso, Koutiala, Baguineda, Sanankoroba, Banankoroni, Tienfala, Konobougou, Sansanding, Kambila, Niono, Dio, Baraouéli, Dougabougou, Siribala, Dioro, Ouéléssébougou, Kangaba et Bougouni.

Carte 1: Carte du réseau interconnecté 2024



Le réseau de transport du RI est principalement constitué de :

- Une ligne 150 kV Sélingué -Bamako ;
- Une ligne 150 kV Ségou-Fana-Bamako ;
- Une ligne bi terne 150 kV Kodialani – Kalaban - Sirakoro ;
- Une ligne 150 kV Kodialani-Lafia ;
- Une ligne de 63 kV Ségou – Point A - Niono ;
- Une ligne de 63 kV Sélingué - Yanfolila ;
- Une ligne de 225 kV Manantali – Bamako (exploitée par la SOGEM) ;
- Une ligne 225 kV Interconnexion Côte d'Ivoire-Mali ;
- Une ligne bi terne 225 KV Sikasso-Bougouni-Sanankoroba-Bamako en cours de construction.

Les Centrales sur le RI

Sur le périmètre concédé, la fourniture d'électricité est assurée en grande partie par le réseau interconnecté (RI) représentant 84,4% des puissances totales installées et 94,1% de puissance solaire totale.

La puissance installée qui se répartit comme suit a subi une légère augmentation de 0,5% sur la capacité thermique :

- Sources thermiques : 498,52 MW (67,4%)
- Sources hydroélectriques 231,30 MW (31,3%)
- Interconnexion avec la Côte d'Ivoire : 10,00 MW (1,3%)
- Source solaire installée en IPP (AKUO) : 50,00 MWc

Tableau 4: Évolution de la Puissance des centrales sur le RI

Puissance Totale	2023	2024	Taux d'évolution
Puissance Totale RI MW	755,82	739,82	-2,1%
Puissances Solaire RI MWc	50	50	0,0%

3.2.2 Les Centres Isolés (CIs)

Les Villes des Centres Isolés (CIs)

Les trente-trois (33) Centres Isolés sont dotés de leurs propres centrales de production et d'un réseau de distribution autonome. Selon le type de production on distingue trois catégories de centres isolés

- Vingt-trois (23) fonctionnant 100% sur les groupes diesel : Diboli, Yélimané, Nioro du Sahel, Gourel, Kolokani, Banamba, Bla, Ké-Macina, San, Djenné, Ténenkou, Mopti-Sévaré, Bandiagara, Douentza, Niafunké, Dire, Goundam, Tombouctou, Gossi, Gao, Bourem, Kidal et Ménaka.

- Huit (8) sont équipés de centrales hybrides (Diesel – Solaire Photovoltaïque) : Tominian, Koro, Bankass, Diéma, Nara, Siby, Ansongo et Gourma Rharous.

- Deux (2) sont alimentés par électrification transfrontalière depuis le réseau MT en 30 kV de la Côte d'Ivoire : Kadiolo et Zégoua.

Les Centrales des Centres Isolés (CIs)

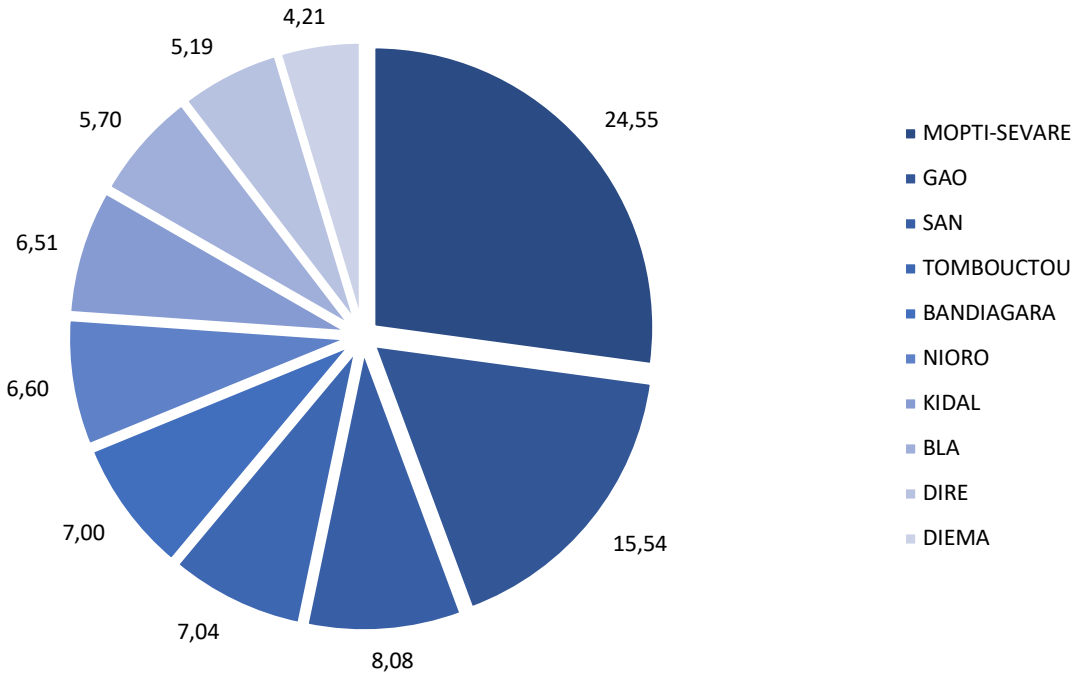
La capacité totale installée pour l'ensemble des centres isolés s'élève à de 136,44 MW et 3,11 MWc en 2024 contre 147,80 MW et 3,11 MWc en 2023, soit une diminution de 7,69 % sur la capacité thermique.

Cette baisse s'explique par le retrait de l'exploitation de groupes électrogènes dans certains centres.

Afin de faciliter la présentation des puissances installées des centres isolés, ils ont été classé en trois (3) groupes :

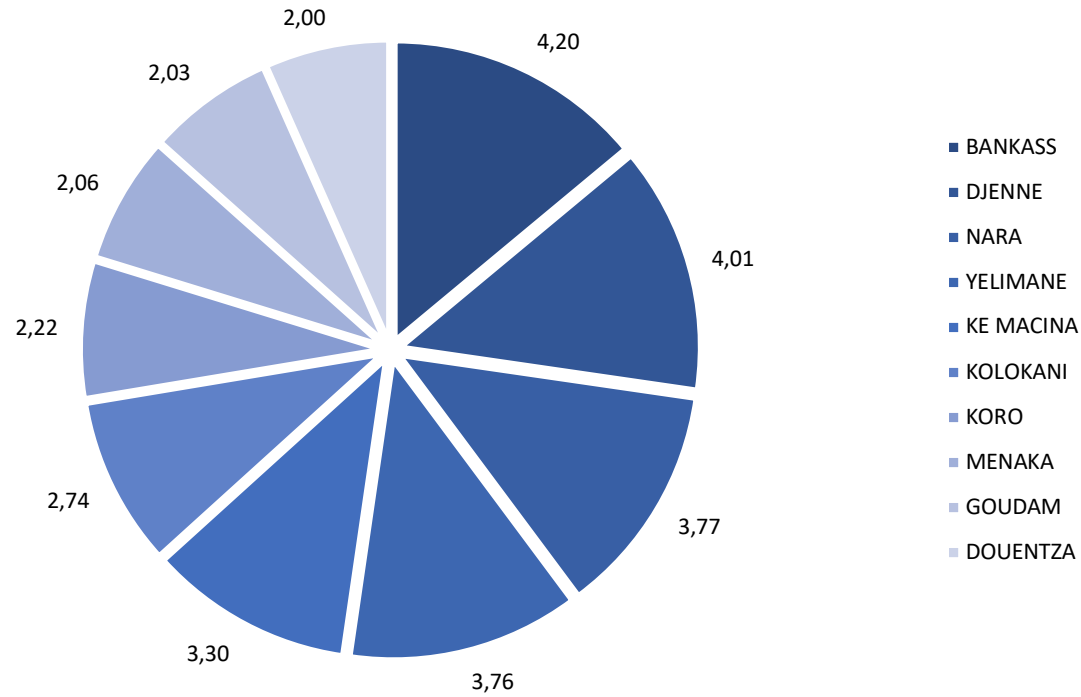
Les dix (10) plus grands centres en termes de puissance installée (Figure 6) constitue le premier groupe avec une puissance totale de MW et MWc ce groupe totalise 66% de la puissance thermique totale installée et 21% de la part solaire.

FiG 6 : Puissances en MW dans le premier tiers des CIs en 2024



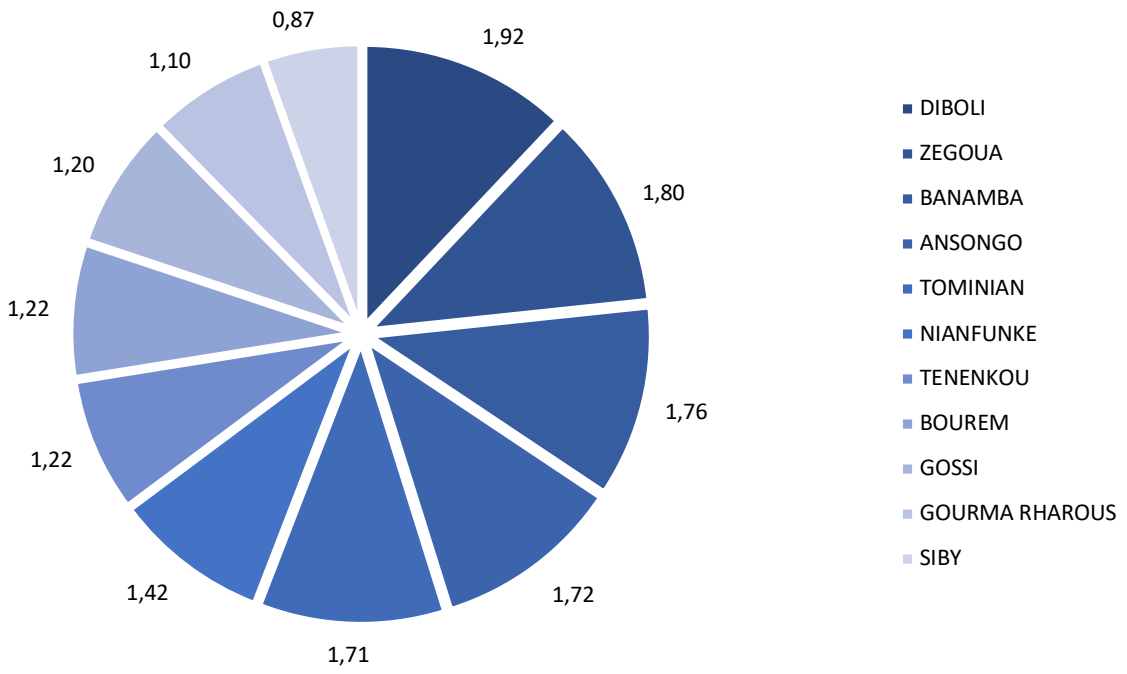
Pour une puissance totale de 30 MW et 1,41 MWc, le deuxième groupe (figure 7) représente 22% de la puissance thermique totale et 45 % de solaire des CIs.

FiG 7 : Puissances en MW dans le second tiers des CIs en 2024



Le troisième et dernier groupe regroupe les onze plus petits centres (Figure 8) avec 15,95 MW et 1,05 MWc représente 12 % de la puissance totale thermique et 34 % du solaire des centres isolés.

FiG 8 : Puissances en MW dans le dernier tiers des CIs en 2024



3.3 Production Électrique

L'ensemble des sources de production d'énergie a fourni 1 842,72 GWh en 2024 dont 36% pour les ouvrages propres d'EDM-SA et 64% pour les partenaires (OMVS, les IPP, l'importation avec la CIE et les centrales de location).

Tableau 5: Contribution des ouvrages (EDMsa et autres) à la production en GWh

Production d'Energie	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
EDM SA	885,77	31,2%	669,39	36,3%	-24,4%
Autres	1 952,14	68,8%	1173,33	63,7%	-39,9%
Total	**2 837,90**	**100%**	**1 842,72**	**100,00%**	**-35,1%**

3.3.1 Production d'Électricité du réseau Interconnecté

Production du RI

Les sources de production ont injecté 1 703,13 GWh sur le RI en 2024 contre 2 645,88 GWh en 2023, soit une diminution de 36%.

Figure 9 : Évolution de la production et des achats d'énergie du RI

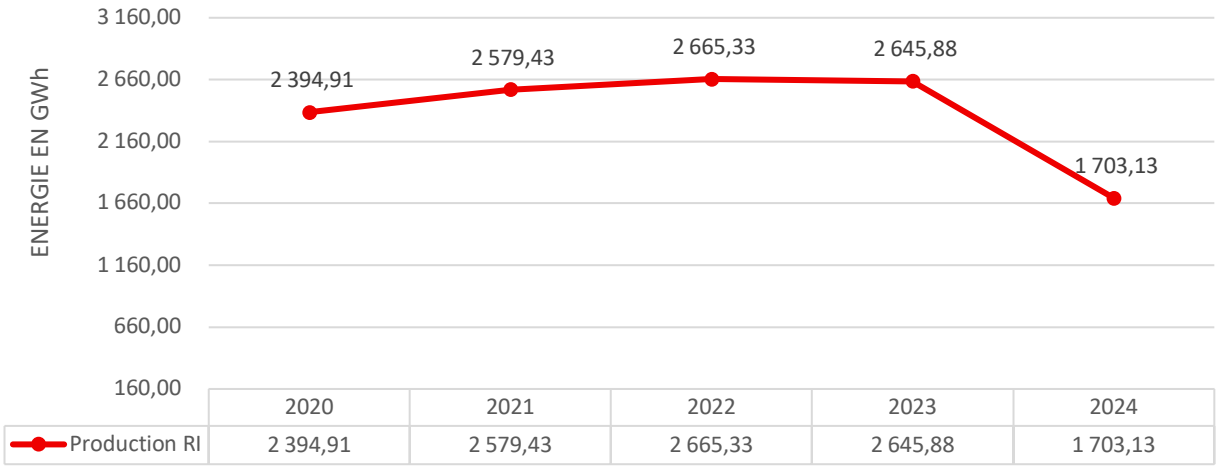


Tableau 6: Répartition de la production en GWh par centrale sur le RI

Désignations Sources	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
Centrale de EDM-SA	693,74	26,2%	539,55	31,7%	-22,2%
Hydro OMVS	786,71	29,7%	800,88	47,0%	1,8%
Thermique (Location et achat albatros)	830,68	31,4%	168,83	9,9%	-79,7%
Importation	254,98	9,6%	111,38	6,5%	-56,3%
Solaire AKUO	79,77	3,0%	82,49	4,8%	3,4%
Total	**2 645,88**	**100,00%**	**1 703,13**	**100,0%**	**-35,6%**

Composante du mix énergétique du RI

Les énergies produites à partir des sources hydroélectriques dominent dans le mix énergétique en 2024 avec 56,9% suivi du thermique 31,7%. Les importations et le solaire représentent respectivement 6,5% et 4,8%.

Tableau 7: Composition du Mix (GWh) sur le RI

Source de production	2023	Part 2023	2024	Part 2024	Variation 2023 / 2024
Thermique	1 342,22	50,7%	539,54	31,7%	-59,8%
Hydroélectrique	968,91	36,6%	969,72	56,9%	0,1%
Achat interco CI	254,98	9,6%	111,379	6,5%	-56,3%
Solaire	79,77	3,0%	82,49	4,8%	3,4%
Total	**2 645,88**	**100%**	**1 703,13**	**100,00%**	**-35,6%**

L'évolution du mix de production du RI pour les 5 dernières années est illustrée par le graphique suivant :

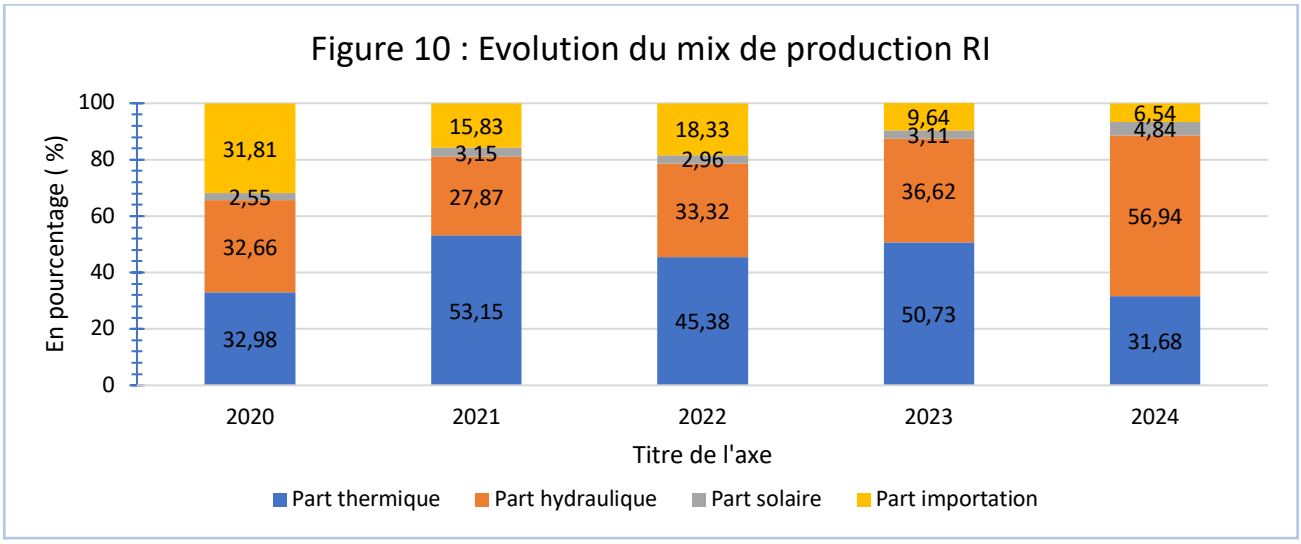


Tableau 8: Composition par Source de Production (GWh)

Centrales	Energie produite 2023	Energie produite 2024	Part des sources 2024	Variation 2023 / 2024
Hydro (EDM)	182,20	168,84	9,9%	-7,3%
Hydro (OMVS)	786,71	800,88	47,0%	1,8%
Total Hydro	**968,91**	**969,72**	**56,9%**	**0,1%**
Thermique (EDM)	**511,54**	**370,71**	**21,8%**	**-27,5%**
Darsalam	65,72	9,82	0,6%	-85,1%
Balingué BID	172,96	115,39	6,8%	-33,3%
Balingué DEUTZ	11,13	18,34	1,1%	64,7%
Sirakoro BID	261,73	227,16	13,34%	-13,2%
Thermique (Location et achat)	**830,68**	**168,83**	**9,91%**	**-79,7%**
SES Balingué	91,75	45,82	2,69%	-50,1%
SES Darsalam	58,65	30,14	1,77%	-48,6%
BDK-Kati	200,54	0,00	0,0%	-100,0%
SES Lafia	96,85	39,40	2,31%	-59,3%
Aska Sirakoro	98,90	0,85	0,05%	-99,1%
Aska Balkou	96,59	16,51	0,97%	-82,9%
SES Badalabougou	108,77	36,12	2,12%	-66,8%
Albatros	78,64	0,00	0,00%	-100,0%
Total Thermique	**1 342,22**	**539,54**	**31,68%**	**-59,8%**
Importation	**254,98**	**111,38**	**6,54%**	**-56,3%**
Interconnexion Côte d'ivoire	254,98	111,38	6,5%	-56,3%
Solaire	**79,77**	**82,49**	**4,8%**	**3,4%**
Akuo Solar	79,77	82,49	4,8%	3,4%
TOTAUX	**2 645,88**	**1 703,13**	**100,00%**	**-35,6%**

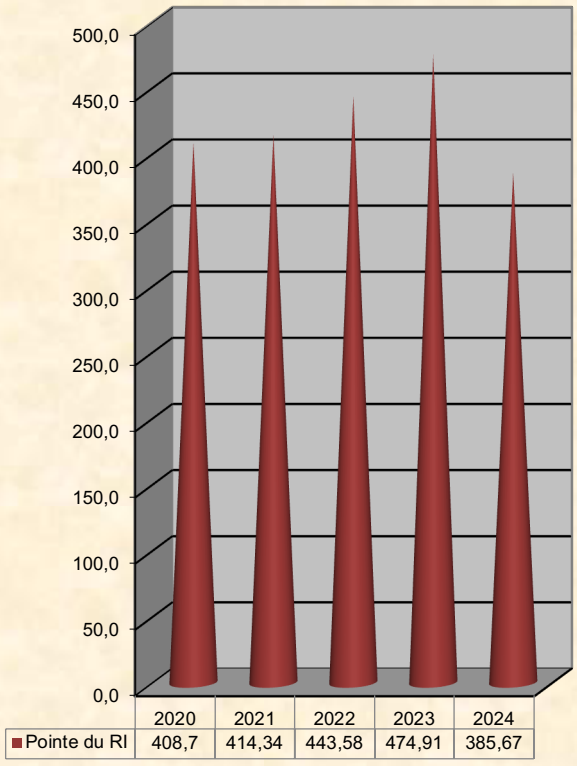
Puissance de Pointe sur le RI

La pointe sur le réseau RI a été réalisée le 03 février 2024 à 22 h, avec une puissance de 385,67 MW.

Tableau 9: Participation des centrales à la pointe (MW)

CENTRALE	SOURCE	PUISSANCE POINTE en MW
Manantali	Hydro	127,93
AKUO Kita	Solaire	0
BID 100	Thermique	113,30
ALBATROS	Thermique	0
BID 68 Balingué	Thermique	43,60
BDK Kati	Thermique	0
SES Lafia	Thermique	13,80
Sélingué	Hydro	22
Interconnexion CI	Importation	14,07
SES Badala	Thermique	20,97
Aska BALKOU	Thermique	0
Aska SIRAKORO	Thermique	0
Balingué SES	Thermique	15,56
Darsalam diesel, 2x6 MW (2016)	Thermique	5,30
SES Darsalam	Thermique	9,14
Balingué diesel DEUTZ	Thermique	0
Sotuba	Hydro	0
TAG	Thermique	0

***Figure 11*: Evolution de la Puissance de Pointe du RI**



Gestion des Combustibles du RI (FUEL + GASOIL)

Les centrales du RI ont consommé 129,71 millions de litres en 2024 contre 329,50 millions de litres pour 2023, soit une diminution de 60%.

Figure 12 : Consommation de combustible sur le RI

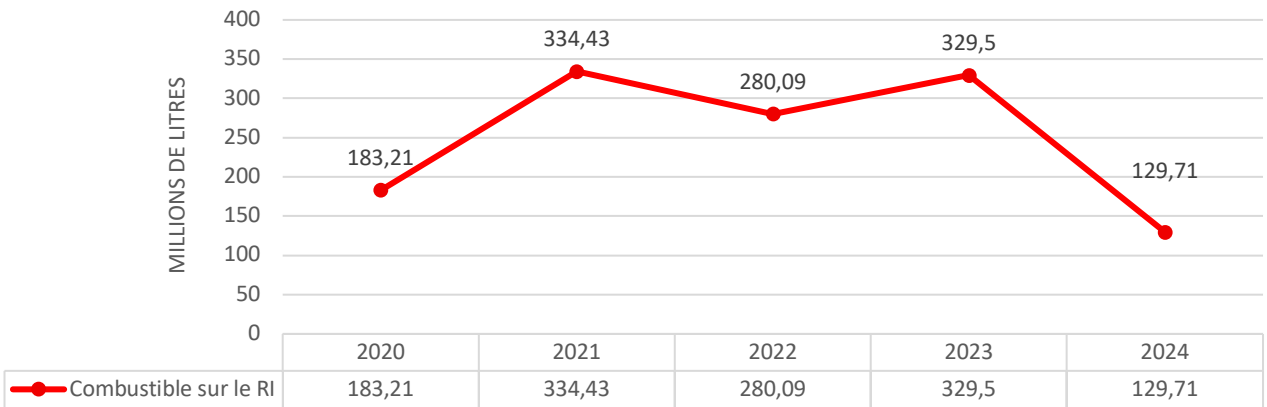


Tableau 10: Répartition de la consommation des combustibles sur le RI
(en millions de litres)

Centrales	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
RI propre	113,54	34,5%	81,94	63,2%	-27,8%
Albatros	16,24	4,9%	0,00	0,00%	-100,0%
Locations	199,72	60,5%	47,78	36,8%	-76,1%
Total RI	**329,50**	**100,0%**	**129,72**	**100,0%**	**-60,6%**

Gestion des Lubrifiants sur le RI

Un volume de 129 869 litres de lubrifiants a été consommé en 2024 contre 357 093 litres en 2023, soit une diminution de 60,6%.

3.3.2 Production d'Électricité des Centres Isolés (CIs)

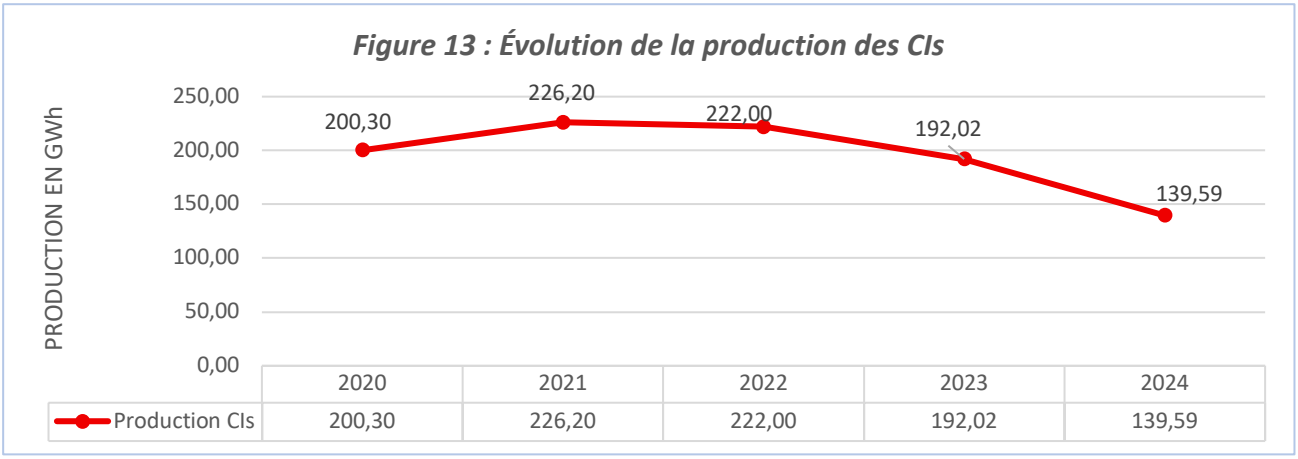
Production des Centres Isolés

Les Centres Isolés (CIs) ont totalisé une production 139,59 GWh en 2024 contre 192,025 GWh en 2023.

On constate une diminution de 27%.

La production des CIs représente 7,6 % de la production totale d'EDM-SA.

Figure 13 : Évolution de la production des CIs



Composition du Mix (GWh) des Centres Isolés

La production thermique représente 93% du mix de production globale des CIs, le détail est donné dans le tableau suivant :

Tableau 11: Production des centrales dans les CIs (GWh)

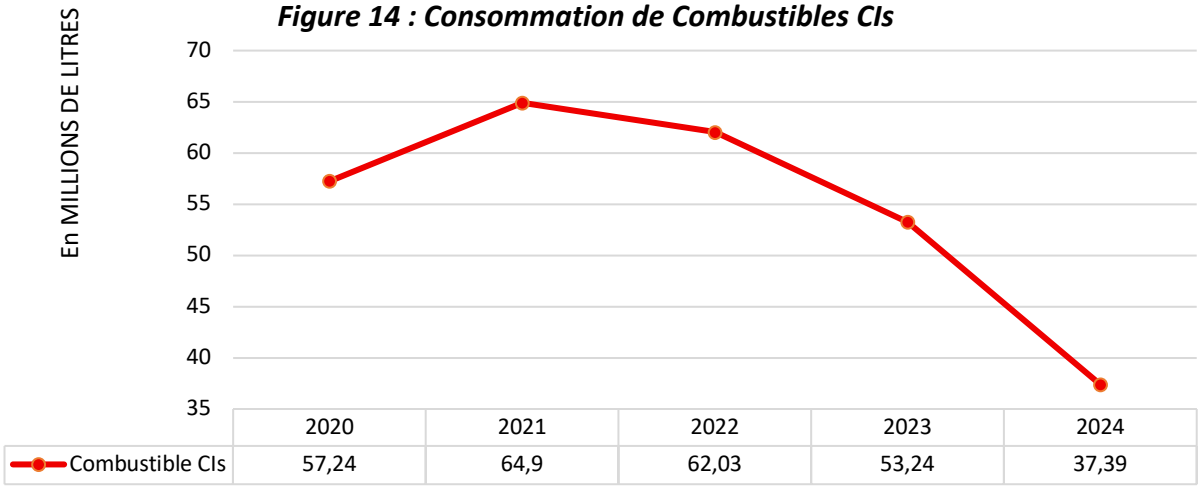
Source de Production	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
Production Thermique	182,35	95,0%	129,79	93,0%	-28,8%
Production Solaire	0,35	0,2%	0,04	0,03%	-87,8%
Achats d'Energie	9,32	4,8%	9,76	6,9%	4,7%
Total	**192,02**	**100%**	**139,59**	**100,0%**	**-27,3%**

Gestion des Combustibles des CIs (GASOIL)

Les centres isolés ont consommé un volume total de 37,39 millions de litres pour l'année 2024. Il est inférieur à celui de l'année 2023 qui était de 53,24 millions de litres, soit une diminution de 30%.

Comme ce fût le cas pour le réseau RI, cette baisse est liée en grande partie au déficit d'approvisionnement des centrales en combustible, ayant pour principale cause le manque de ressource financière conséquence du déséquilibre structurel de l'exploitation.

Figure 14 : Consommation de Combustibles CIs



Gestion des Lubrifiants des CIs

Une quantité de 69 093 litres de lubrifiants a été consommée durant l'année 2024 contre 228 672 litres pour 2023[1], soit une diminution de 70%.

3.3.3 Production Totale d'électricité

Production Totale Brute D'électricité

En 2024, la production brute d'électricité de l'ensemble d'EDM SA est de 1 842,72 GWh contre 2 837,90 GWh en 2023, soit une baisse de 35%.

Tableau 12: Production brute d'électricité en GWh

Production d'Energie en GWh	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
RI : Production et Achats	2 645,88	93,2%	1 703,13	92,4%	-35,6%
CIs : Production et Achats	192,02	6,8%	139,59	7,6%	-27,3%
Total	**2 837,90**	**100,00%**	**1 842,72**	**100,0%**	**-35,1%**

Puissance Totale

EDM-SA (RI + CIs) totalise une puissance totale installée de 896,26 MW en 2024 contre 903,02 MW en 2023 soit une légère diminution de moins de 1%.

La capacité solaire n'a pas évolué par rapport à 2023 soit 53,11 MWc.

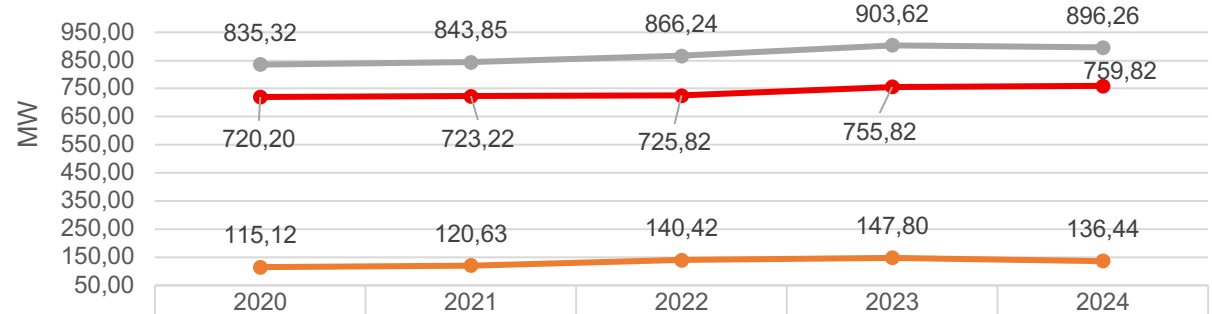
[1] Un volume de 231 916 litres était indiqué dans le rapport 2023 au lieu 288 672 litres mentionné dans les annexes dudit rapport

Tableau 13: Puissance totale (RI et CIs)

Puissance Totale RI+ CIs	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
Puissance Totale RI MW	755,82	83,6%	759,82	84,8%	0,5%
Puissances Solaire RI MWc	50,00	94,1%	50,00	94,1%	0,0%
Puissances Totale CIs MW	147,80	16,4%	136,44	15,2%	-7,7%
Puissances Solaire CIs MWc	3,11	5,9%	3,11	5,86%	0,0%
Puissance totale MW (RI + CIs)	903,62	100%	896,26	100,00%	-0,8%
Puissance Totale MWc	**53,11**	**100%**	**53,11**	**100,00%**	0,0%

Le graphique ci-dessous donne l'évolution des puissances sur les 5 dernières années.

Figure 15 : Evolution de la Puissance Totale d'EDM-SA



	2020	2021	2022	2023	2024
RI	720,20	723,22	725,82	755,82	759,82
CIs	115,12	120,63	140,42	147,80	136,44
RI + CIs	835,32	843,85	866,24	903,62	896,26

Gestion Globale des Combustibles (Fuel +Gasoil)

Le volume de combustible consommé pour l'ensemble de la production d'EDM-SA a connu une baisse de 56% : 167,70 millions de litres en 2024 contre 382,74 millions de litres en 2023 (voir le détail en annexe par type de combustible).

Tableau 14: Consommation de combustibles en millions de litres

Centrales	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
Centrales de EDM SA (RI)	113,54	29,7%	81,94	49,0%	-27,8%
Albatros	16,24	4,2%	0,00	0,0%	-100,0%
Locations	199,72	52,1%	47,78	28,6%	-76,1%
Total RI	329,5	86,1%	129,71	77,6%	-60,6%
Total CIs	53,24	13,9%	37,39	22,4%	-29,8%
Total EDM SA	**382,74**	**100,00%**	**167,10**	**100,0%**	-56,3%

On notera que la baisse de 56,3% de la consommation de combustible est en ligne avec la baisse de la production thermique qui passe de 1524,57 GWh en 2023 à 669,33 GWh en 2024 soit une baisse de 56,1%.

La consommation globale de lubrifiant passe de 589 009 litres en 2023 à 198 962 litres en 2024 soit une baisse de 66,2%.

Composante de la production d'électricité

La répartition de la production par composante est donnée dans le tableau ci-dessous avec la contribution de chaque source à la production.

Tableau 15: Production d'énergie en GWh

Production d'Energie en GWh	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
Production EDMSA	885,77	31,2%	669,38	36,3%	-24,4%
Production IPP (Albatros +Location)	830,68	29,3%	168,83	9,2%	-79,7%
Achats (OMVS + CIE)	1 041,69	36,7%	922,02	50,0%	-11,5%
Achats solaire (Akuo)	79,77	2,8%	82,49	4,5%	3,4%
Total	**2 837,90**	**100,00%**	**1 842,72**	**100,0%**	**-35,1%**

4 VENTES D'ÉLECTRICITÉ

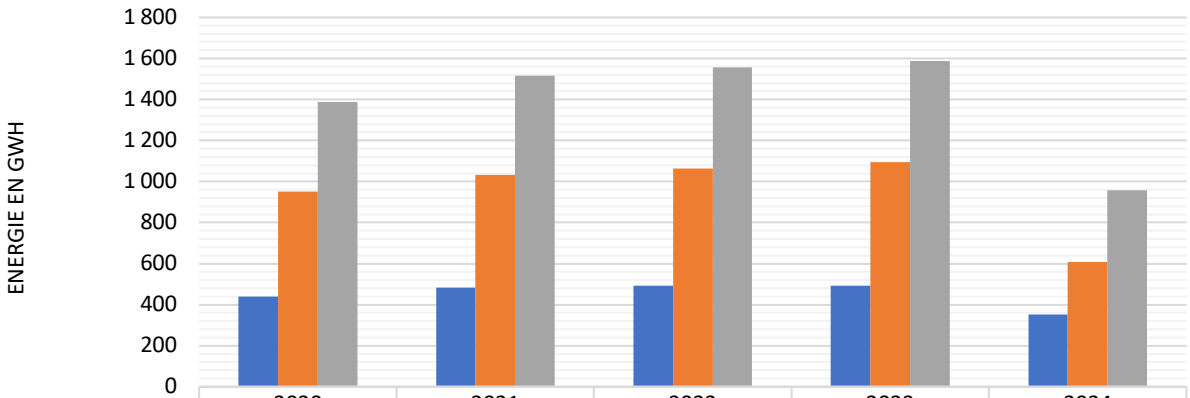
4.1 Ventes d'électricité à Bamako et Environs

Une énergie totale de 957,47 GWh a été facturée en 2024 dans la capitale et ses environs, soit une diminution de 60% par rapport à l'année 2023.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Les ventes en Basse Tension (BT) : 606,49 GWh (-55,4% par rapport à 2023),
- Les ventes en Moyenne Tension (MT) : 350,98 GWh (-71,2% par rapport à 2023).

Figure 16: Ventes d'électricité MT, BT de Bamako & environs



	2020	2021	2022	2023	2024
MT	438,03	482,69	492,30	492,35	350,98
BT	950,12	1 033,56	1 064,17	1 094,21	606,49
TOTAL (BT+MT)	1 388,15	1 516,25	1 556,47	1 586,56	957,47

Il est important de rappeler que ce recul des énergies facturées est dû aux déficit de production.

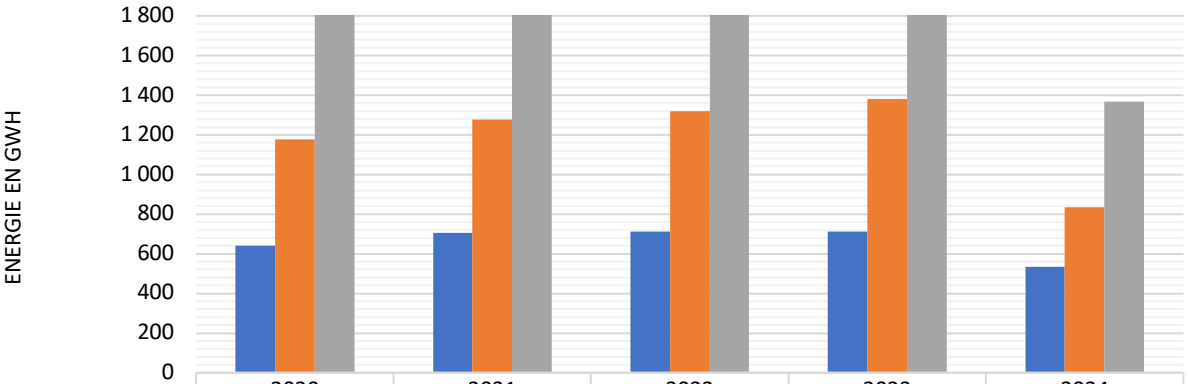
4.2 Ensemble des Centres du RI

Les ventes totales (MT+BT) sont de **1 368,41 GWh** en 2024 contre **2 094,66 GWh** pour l'année 2023, soit une basse de 65%.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Les ventes Basse Tension (BT) du RI sont de **834.48 GWh** contre **1 381,09 GWh** pour l'année 2023, soit une diminution de 60,4%.
- Les ventes Moyenne Tension (MT) sont de **533.93 GWh** contre **713,57 GWh** pour l'année 2023, soit une basse de 74,8%.

Figure 17: Ventes d'électricité MT, BT sur le Réseau Interconnecté



	2020	2021	2022	2023	2024
MT	642,60	706,10	711,00	713,60	533,93
BT	1 175,90	1 276,90	1 318,10	1 381,10	834,48
TOTAL (BT+MT)	1 818,50	1 983,00	2 029,10	2 094,70	1 368,41

4.3 Ensembles des CIs

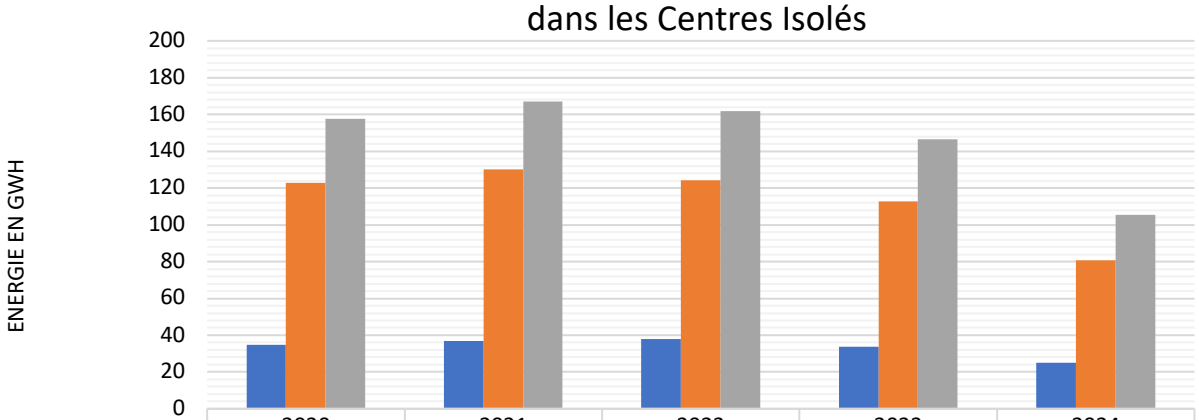
Les Centres Isolés totalisent 105,58 GWh d'énergies facturées en 2024 contre 146,41 GWh pour l'année 2023, soit une diminution de 72%.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Ventes en Basse Tension (BT) : 80,56 GWh contre 112,68 GWh pour l'année 2023, soit une diminution de 71,4%.

- Ventes en Moyenne Tension (MT) : 25,02 GWh contre 33,73 GWh pour l'année 2023, soit une diminution de 74%.

Figure 18: Ventes d'électricité MT, BT dans les Centres Isolés

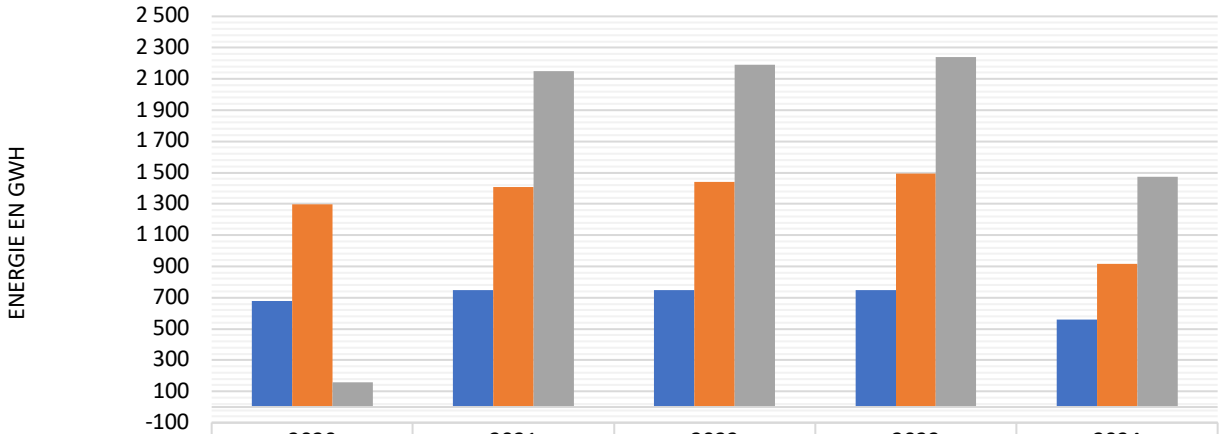


	2020	2021	2022	2023	2024
MT	34,94	36,69	37,74	33,73	25,02
BT	122,76	130,18	124,07	112,68	80,56
TOTAL (BT+MT)	157,70	166,87	161,81	146,41	105,58

4.4 Energie Totale Facturée

L'Energie totale facturée en 2024 s'élève à **1 473,99 GWh** contre **2 241,08 GWh** en 2023, soit une diminution de 34%.

Figure 19: Ventes d'électricité MT, BT TOTALE EDM-SA



	2020	2021	2022	2023	2024
MT	677,52	747,78	748,77	747,30	558,95
BT	1 298,71	1 407,05	1 442,17	1 493,78	915,04
TOTAL (BT+MT)	157,70	2 149,83	2 190,94	2 241,08	1 473,99

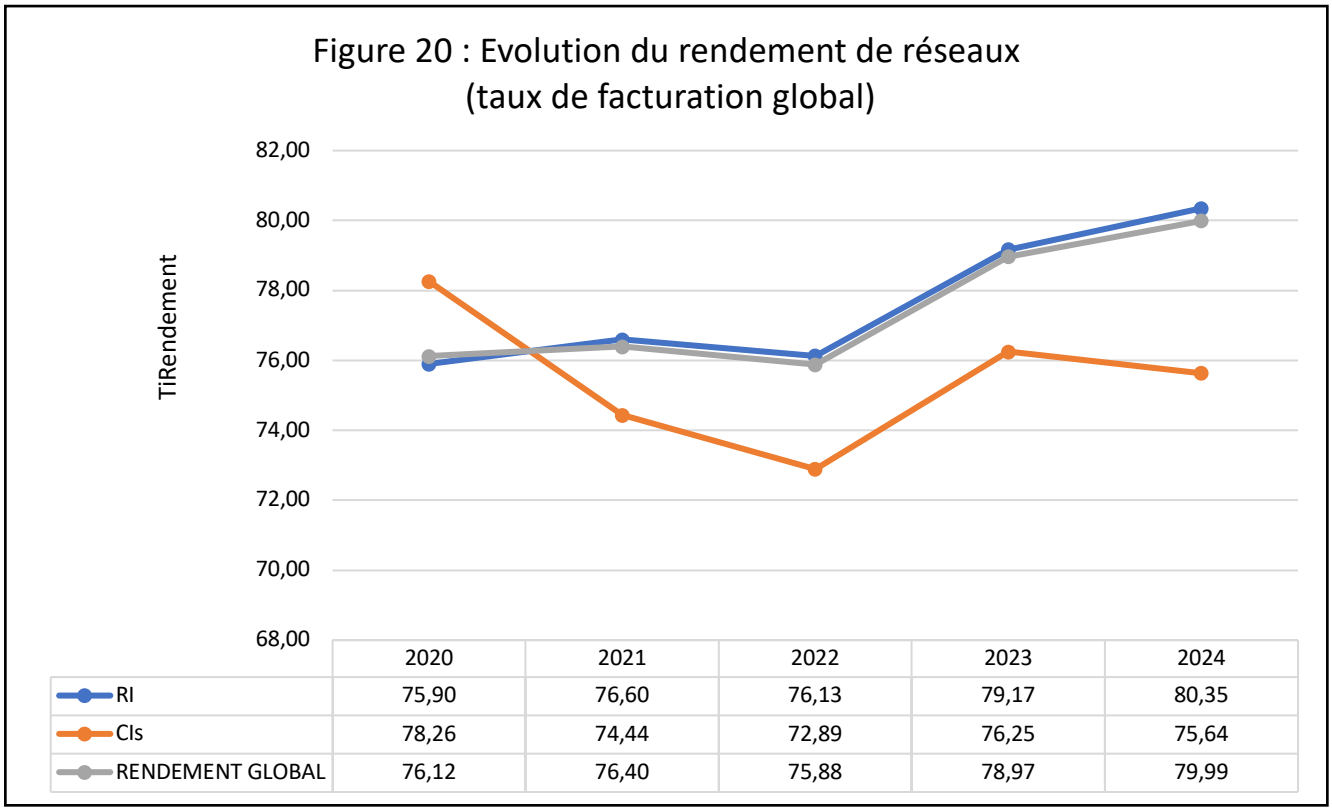
Tableau 16: Ventes d'électricité totale BT + MT en GWh

Ventes	2023	Répartition	2024	Répartition	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	1 586,56	70,8%	957,47	65,0%	-60,3%
Autres centres sur le RI	508,10	22,7%	410,93	27,9%	-19,1%
Total RI	2 094,66	93,5%	1 368,41	92,8%	-34,7%
Total CIs	146,41	6,5%	105,58	7,2%	-27,9%
Total	**2 241,07**	**100,00%**	**1 473,99**	**100,0%**	**-34,2%**

4.5 Rendement du Réseau

Pour l'exercice 2024, le rendement global est de 80%. Il s'agit des ventes rapportées à la production brute pour l'ensemble de EDM-SA.
Le rendement global a progressé d'un (1) point par rapport à 2023. Cette performance est dûe d'une part à la baisse des énergies produites et d'autre part aux renforcements de capacités réalisés dans les postes HTB/HTA et sur les réseaux de répartition.

Figure 20 : Evolution du rendement de réseaux (taux de facturation global)



	2020	2021	2022	2023	2024
RI	75,90	76,60	76,13	79,17	80,35
CIs	78,26	74,44	72,89	76,25	75,64
RENDEMENT GLOBAL	76,12	76,40	75,88	78,97	79,99

4.6 Gestion des Branchements et des Abonnés

4.6.1 Nouveaux Branchements

On dénombre 14 414 nouveaux branchements dont la presque totalité est réalisée avec des compteurs prépayés. La ventilation des branchements réalisés est donnée dans les tableaux ci-après :

Tableau 17: Nouveaux branchements

Branchement BT	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	56 210	9 589	-82,9%
Autres centres sur le RI	13 981	4 178	-70,1%
Total RI	70 191	13 767	-80,4%
Total CIs	6 477	541	-91,6%
Total RI + CIs	**76 668**	**14 308**	**-81,3%**

Branchement MT	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	118	57	-51,7%
Autres centres sur le RI	63	46	-17,9%
Total RI	181	103	-43,1%
Total CIs	20	3	-85,0%
Total RI + CIs	**201**	**106**	**-47,3%**

Branchement MT + BT	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	56 328	9 646	-83,0%
Autres centres sur le RI	14 044	4 224	-70,2%
Total RI	70 372	13 870	-80,4%
Total CIs	6 497	544	-91,7%
Total RI + CIs	**76 869**	**14 414**	**-81,4%**

4.6.2 Nombre Total d'Abonnés

L'évolution du nombre total d'abonnés et la ventilation par type et Centres est donnée dans les tableaux ci-après :

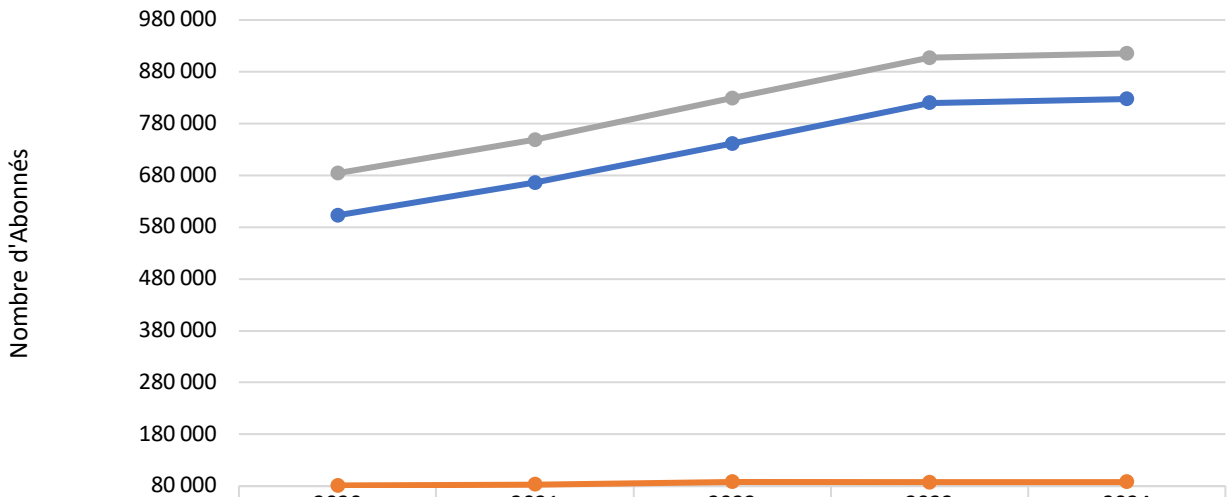
Tableau 18: Nombre d'abonnés par types (BT et MT)

Abonnés BT	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	626 679	631 936	0,8%
Autres centres sur le RI	190 005	192 459	1,3%
Total RI	816 684	824 395	0,9%
Total CIs	86 948	87 620	0,8%
Total RI + CIs	**903 632**	**912 015**	**0,9%**

Abonnés MT	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	1 935	1920	-0,8%
Autres centres sur le RI	993	999	0,6%
Total RI	2 928	2 919	-0,3%
Total CIs	343	348	1,5%
Total RI + CIs	**3 271**	**3 267**	**-0,1%**

Abonnés MT + BT	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	628 614	633 856	0,8%
Autres centres sur le RI	190 998	193 458	1,3%
Total RI	819 612	827 314	0,9%
Total CIs	87 291	87 968	0,8%
Total RI + CIs	**906 903**	**915 282**	**0,9%**

Figure 21: Evolution du nombre d'abonnés (BT+MT)



	2020	2021	2022	2023	2024
RI	602 890	665 713	741 055	819 612	827 314
CIs	81 347	83 312	87 979	87 291	87 968
TOTAL (RI + CIs)	684 237	749 025	829 034	906 903	915 282

5 TRANSPORT ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ

5.1 Réseau de Transport du RI

Le réseau de transport composé des lignes en 225 kV, 150 kV et 63 kV n'a pas connu d'évolution courant l'année 2024.

Les lignes 225 kV appartenant à EDM-SA sont issues de l'interconnexion avec la Côte d'Ivoire en 2012 (Sikasso-Koutiala-Ségou) pour une longueur totale de 390 km et du projet Sikasso-Bougouni-Sanankoroba-Bamako sur une longueur de longueur de 398 km, dont le tronçon Sikasso-Bougouni a été mise en service en 2023.

- Lignes 225 kV : 788,0 km;
- Lignes 150 kV : 377,5 km;
- Lignes 63 kV : 225,9 km.

Sur le territoire national, une partie du réseau de transport 225 kV est constituée du réseau OMVS (Bamako-Manantali-Gouina-Félou-Médine-Bakel et Médine-Tambacounda).

5.2 Réseau de Distribution

Les niveaux de tension 33 kV, 30 kV et 15 kV constituent le réseau de distribution sur une longueur totale de 27 721,01 km en 2024 contre 14 297,95 km en 2023 soit une augmentation de 93,9%.

Tableau 19: Longueur de Réseau RI et CIs

	2023			2024			
Longueur de réseau (km)	**HTA**	**BT**	**HTA+BT**	**HTA**	**BT**	**HTA+BT**	**Variation 2023/ 2024**
Bamako et environs	1 430	4 412	5 842	1 281	4 412	5 693	**-2,6%**
Autres centres sur le RI	2 012	4 521	6 533	2 857	17 038	19 895	**204,5%**
Total RI	3 442	8 933	12 375	4 138	21 450	25 588	**106,8%**
Total CIs	518	1 404	1 923	623	1 510	2 133	**10,9%**
Total RI +CIs	**3 961**	**10 337**	**14 298**	**4 761**	**22 960**	**27 721**	**93,9%**

La puissance installée totale de ces postes (HTA /BT) est de 1 23,3 MVA et se répartit comme suit :

- Bamako et les centres du RI 1 165,6 MVA
- Centres de l'intérieur 64,7 MVA

Tableau 20: Nombre de Postes HTA/BT (RI et CIs)

Nombre de poste	2023	2024	Variation 2023 / 2024
Bamako et environs	2 750	2 750	**0,0%**
Autres centres sur le RI	1 572	1 572	**0,0%**
Total RI	4 322	4 322	**0,0%**
Total CIs	581	581	**0,0%**
Total RI + CIs	**4 903**	**4 903**	**0,0%**

Les données n'ont pas évolué entre 2023 et 2024

5.3 Interruption sur Réseau

5.3.1 Interruption sur le Réseau HT

Avec le programme de rationnement et le fort déficit de production en 2024, le nombre et la durée des interruptions de services sur les réseaux HTB et surtout HTA ont fortement augmentés.

Tableau 21: Interruption sur les réseaux HTA et HTB en Minute

Désignation	2023		2024		Variation 2023 / 2024	
Nombre d'Interruptions totales	Nombre	Durée(mn)	Nombre	Durée (mn)	Nombre	Durée(mn)
Ligne HTB 225	442	29 580	519	66 240	17,4%	123,9%
Ligne HTA 30/33kV	2 521	145 225	4 508	264 715	75,7%	79,7%
Ligne HTA 15kV	6 889	301 797	9 096	365 869	32,0%	21,2%

5.3.2 Energie Non Distribuée (END)

L'Énergie Non Distribuée (END) en 2024 est de **1 699 GWh** contre **401,75 GWh** en 2023 pour le RI, soit une augmentation de 423 %. L'END représente 115 % de l'énergie vendue en 2024. Cette valeur est supérieure à la valeur contractuelle qui est de 1,5% pour RI.

Le programme de rationnement de l'électricité mis en place en raison du déficit de production est la raison principale de l'augmentation des quantités d'énergies non distribuées.

6 PROJETS STRUCTURANTS (BAILLEURS)

N°	Projet	Description	Taux d'avancement des travaux
1	**SOTUBA 2** : Projet de dédoublement de la capacité de la centrale de Sotuba	Construction d'une nouvelle centrale hydroélectrique à Sotuba de 2x3,5 MW	66,4%
2	**PRAHSS** : Projet de Réhabilitation des Aménagements Hydroélectriques de Sélingué et Sotuba	• La réhabilitation des deux (02) centrales hydroélectriques • Le raccordement des localités et réhabilitation de la ligne	51,0%
3	**PRAE-BEST (ECOWAS) :** Projet Régional d'Accès à l'Électricité de la CEDEAO	• Construction d'environ 2.000 km de lignes Moyenne Tension (MT) de 30 kV à Kayes, Manantali, Kita, et Kodialani • Construction d'environ 1 800 km de lignes Basse Tension (BT) de 400 V • Fourniture et installation du matériel de raccordement du dernier kilomètre pour desservir 68 000 foyers sélectionnés selon les modalités et critères acceptables par l'Association Internationale pour le Développement (IDA) • Installer des batteries de stockage d'énergie de 80 MWh dans le poste source de Sirakoro au Mali	18%,0%
4	**PIEGM** : Projet d'Interconnexion Électrique en 225 kV Guinée-Mali	• Construction d'une ligne en 225 kV (courant alternatif) à double ternes de 127 km entre la localité de Sanankoroba et la frontière Guinéenne • Extension du poste 225 kV/30kV de Sanankoroba • Électrification de 80 localités riveraines de la ligne	55,0%
5	**PDM HYDRO** : Projet de développement de mini et micro centrales hydroélectriques ainsi que leurs réseaux de distribution associés	• Construction de la centrale par l'installation des équipements électromécaniques et hydromécaniques de la centrale (turbines/alternateurs/vannes/batardeaux) • Construction du poste d'évacuation de la centrale • Construction des lignes MT et BT et les Postes MT/BT pour l'électrification de 22 villages	11,00%

N°	Projet	Description	Taux d'avancement des travaux
6	**PASEM** : Projet d'Amélioration du Secteur de l'Électricité au Mali	• Amélioration et extension de l'infrastructure de transport et de la distribution • Renforcement des capacités et assistance technique • Amélioration de la gouvernance d'EDM-SA et mise en œuvre du plan de restructuration d'EDM-SA • Soutien opérationnel	34,4%
7	**YELEN SIRA :** Projet de renforcement du système électrique et d'extension de l'accès au Mali	• Construction des postes (Lafia, Kodialani, Kalaban et Niamakoro) • Construction de la Ligne 225 kV Darsalam-Lafia-Kodialani • Réseau de Distribution de renforcement et d'électrification (19 000 branchements).	0,00%
8	**BID 100** : Projet de réalisation de la centrale de 100 MW fonctionnant au fuel lourd et ses ouvrages d'évacuation à Sirakoro	• Construction de la centrale composée de Huit (8) groupes électrogènes (moteurs + alternateurs) de type 14V51/60, identiques de puissance unitaire de 14 MW, fabriqués par « MAN » • Construction du système d'évacuation d'énergie • Construction de la ligne aérienne (double terne) 150 kV Sirakoro – Balingué de longueur approximatif 12 km	99,90%
9	Projet de renforcement du réseau électrique d'EDM-SA en république du Mali	• Installation de batteries de condensateurs HTA dans 10 postes sources RI • Construction des Lignes souterraines HTA • Construction des Fibres optique	93,7%
10	**SBSB :** Projet de ligne de transport d'énergie électrique 225 kV double terne « Sikasso-Bougouni - Sanankoroba-Bamako »	• Construction de lignes HTB • Construction de Postes de Transformation • Construction réseau de Distribution	95,0% 96,7% 77,9%

RAPPORT ANNUEL D'ACTIVITÉS 2024

VOLUME 2/2

COMPTE RENDU FINANCIER (CRF)

1 RÈGLES ET MÉTHODES COMPTABLES 4
1.1 Actifs immobilisés 4
1.1.1 Les immobilisations incorporelles 4
1.1.2 Les Immobilisations corporelles 4
1.2 Stocks 6
1.3 Créances Clients 6
1.3.1 Clients particuliers domestiques et industriels moyenne tension 6
1.3.2 Corps diplomatique 7
1.3.3 Sociétés et établissements publics 7
2 ACTIFS 7
2.1 Actifs Immobilisées 7
2.1.1 Les immobilisations incorporelles 10
2.1.2 Les immobilisations corporelles 10
2.1.3 Les Immobilisations en cours 13
2.1.4 Les immobilisations financières 13
2.2 Actif Circulant 13
2.2.1 Les stocks 13
2.2.2 Avances et acomptes versés aux fournisseurs 14
2.2.3 Créances d'exploitation 14
2.2.4 Autres créances 15
2.3 Trésorerie – actif 15
3 PASSIFS 16
3.1 Capitaux propres et ressources assimilées 16
3.2 Réserves 16
3.2.1 Réserve légale, Réserve statutaire et Réserve réglementaire 16
3.3 Subventions d'investissement 16
3.4 Emprunts et dettes financières diverses 16
3.5 Provisions pour risques et charges 17
3.6 Dettes circulantes et ressources assimilées HAO 17
3.7 Fournisseurs d'exploitation 18
3.1 Dettes fiscales 18
3.2 Dettes sociales 18
3.3 Autres dettes 19
3.4 Trésorerie - passif 20
4 PRODUITS D'EXPLOITATION 20
4.1 Ventes de produits fabriqués 20
4.2 Travaux et services vendus 20
4.3 Produits immobilisés 21
4.4 Produits accessoires 21
4.5 Subventions d'exploitation 22
4.6 Produits d'exploitation 22
4.7 Autres produits 22
4.8 Produits HAO 23
4.9 Reprises d'amortissements, provisions et dépréciations 23
5 CHARGES 24
5.1 Achats de matières premières et fournitures liées 24
5.2 Autres achats 24
5.3 Transports 25
5.4 Services extérieurs 25
5.5 Impôts et taxes et versements assimilés 25
5.6 Autres charges 26
5.7 Charges de personnel 26
5.8 Dotations aux amortissements, aux provisions et dépréciations 27
5.9 Charges financières et pertes de change 27
5.10 Charges HAO 28
5.11 Impôts sur le résultat 28
5.12 Situation de trésorerie en 2024 28
6 Perspectives à moyen terme 29

LISTE DES TABLEAUX

TABLEAU 1	: LA DUREE DE VIE DES IMMOBILISATIONS	5
TABLEAU 2	: LES IMMOBILISATIONS PAR TYPE DE BIENS	7
TABLEAU 3	: LES IMMOBILISATIONS	9
TABLEAU 4	: LES AMORTISSEMENTS	12
TABLEAU 5	: LES STOCKS (000)'S FCFA	13
TABLEAU 6	: LES CREANCES ET EMPLOIS ASSIMILES (000)'S FCFA	14
TABLEAU 7	: LES CREANCES CLIENTS ADMINISTRATIONS (000)'S FCFA	15
TABLEAU 8	: LA TRESORERIE – ACTIF	15
TABLEAU 10	: LES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES	17
TABLEAU 11	: LES PROVISIONS POUR LES RISQUES ET CHARGES	17
TABLEAU 12	: LES DETTES CIRCULANTES ET RESSOURCES ASSIMILEES (000)'S	18
TABLEAU 13	: LES DETTES FISCALES	18
TABLEAU 14	: LES DETTES SOCIALES	19
TABLEAU 15	: LES AUTRES DETTES	19
TABLEAU 16	: LES VENTES DE PRODUITS FABRIQUES (000)'S FCFA	20
TABLEAU 17	: LES TRAVAUX ET SERVICES VENDUS (000)'S FCFA	20
TABLEAU 18	: LES PRODUITS IMMOBILISES	21
TABLEAU 19	: LES PRODUITS ACCESSOIRES	21
TABLEAU 20	: LA SUBVENTION D'EXPLOITATION (000)'S FCFA	22
TABLEAU 21	: LES PRODUITS D'EXPLOITATION (000)'S FCF	22
TABLEAU 22	: LES AUTRES PRODUITS	22
TABLEAU 23	: LES PRODUITS HAO	23
TABLEAU 24	: LES REPRISES D'AMORTISSEMENTS, PROVISIONS ET DEPRECIATIONS	23
TABLEAU 25	: LES ACHATS DE MATIERES ET FOURNITURES (000)'S FCFA	24
TABLEAU 26	: LES AUTRES ACHATS	24
TABLEAU 27	: FRAIS DE TRANSPORTS (000)'S FCFA	25
TABLEAU 28	: LES SERVICES EXTERIEURS (000)'S FCFA	25
TABLEAU 29	: LES IMPOTS, TAXES ET VERSEMENTS ASSIMILES (000)'S FCFA	26
TABLEAU 30	: LES AUTRES CHARGES	26
TABLEAU 31	: LES CHARGES DU PERSONNEL	27
TABLEAU 32	: LES DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS ET PROVISIONS (000)'S	27
TABLEAU 33	: LES FRAIS FINANCIERS ET PERTES DE CHANGE	28
TABLEAU 34	: LES CHARGES HAO (000) FCFA	28

1 RÈGLES ET MÉTHODES COMPTABLES

Ce sont les postulats et conventions comptables qui sont couramment regroupés sous le terme générique de principes comptables.
Les principes comptables appliqués pour l'arrêté des comptes de la société EDM-SA sont ceux retenus par l'Acte Uniforme de l'OHADA suivant le nouveau référentiel en vigueur depuis le 1er janvier 2018.
Ce règlement énonce les principes généralement reconnus dans les normes internationales dont :

- ✓ La prudence : Elle conduit à une appréciation raisonnable des événements et des opérations à enregistrer, afin d'éviter de transférer sur l'avenir les risques actuels ;
- ✓ La transparence : Sa mise en œuvre permet à l'entreprise de donner une présentation claire et loyale de l'information ;
- ✓ L'importance significative : En vertu de ce principe, tout élément susceptible d'influencer le jugement que les destinataires des états financiers peuvent porter sur le patrimoine, la situation financière et le résultat de l'entreprise doit leur être communiqué ;
- ✓ L'intangibilité du bilan : Le bilan d'ouverture d'un exercice doit correspondre au bilan de clôture de l'exercice précédent. Les incidences des changements de méthodes ainsi que les produits et les charges sur exercices antérieurs ne peuvent être imputés sur les capitaux propres d'ouverture ;
- ✓ La séparation des exercices : rattachement à l'exercice des produits et charges qui les concernent.

1.1 Actifs immobilisés

Les règles et méthodes d'évaluation spécifiques du cycle immobilisation concernent :

- ✓ Les immobilisations incorporelles ;
- ✓ Les immobilisations corporelles.

1.1.1 Les immobilisations incorporelles

Elles représentent des frais d'étude environnementale et d'acquisition de brevets et logiciels. Elles sont amorties entre 3 et 5 ans, à compter de leur date de mise en service.

1.1.2 Les Immobilisations corporelles

Elles sont comptabilisées à leur coût d'acquisition (coût historique) ou aux valeurs issues des réévaluations légales et libres intervenues en 1998.

À la suite de la signature de la convention du 24 mai 2000 et de son avenant du 26 juillet 2000 relatifs au transfert des installations de production thermique, de transport et de distribution d'énergie électrique, le périmètre du domaine mis à disposition par le concédant a évolué de la façon suivante :

Immobilisations	31/12/99	31/12/00
Domaine privé		
Biens propres	**X**	**X**
Biens de reprise	**X**	**X**
Centrales thermiques, Réseaux et biens rattachés		**X**
Domaine concédé		
Centrales hydroélectriques	**X**	**X**
Centrales thermiques, Réseaux et biens rattachés	**X**	

Rappel : au 1er janvier 2018, les biens apportés ou financés par le Concédant ont fait l'objet de sortie du Bilan de la société conformément au nouveau référentiel comptable du SYSCOHADA Révisé. Les biens du domaine concédé financés par EDM-SA demeurent en biens de reprise.

Les immobilisations sont amorties de façon linéaire conformément aux normes comptables en vigueur et aux dispositions du contrat de concession.

Tableau 1 : La Durée de vie des immobilisations

LIBELLES	Situation au 31/12/1999	Situation 01/01/2000 (contrat de concession)
Groups électrogènes et auxiliaires	35 ans	15 ans
Centrales hydroélectriques (turbines)	35 ans	35 ans
Centrales hydroélectriques (alternateurs)	35 ans	35 ans
Transformateurs Haute tension (HT) / Moyenne tension (MT)	35 ans	30 ans
Équipements de HT / Postes		
Travées, cellules (transport)	30 ans	25 ans
Postes (Transport)	15 ans	25 ans
Parafoudres (Transport)	10 ans	25 ans
Transformateurs Basse Tension (BT) / Postes	15 ans	20 ans
Véhicules	3 ans	4 ans
Camions	5 ans	4 ans
Matériels		
Matériels de bureau	10 ans	10 ans
Matériels bureautiques	5 -10 ans	10 ans
Matériels d'emballages récupérables indentifiables	10 ans	10 ans
Matériels informatiques banalisés	5 ans	5 ans
Mobiliers		
Mobiliers de bureau	10 ans	10 ans
Mobiliers de logement	5 - 10 ans	10 ans
Bâtiments industriels, administratifs et commerciaux	50 ans	30 ans

LIBELLES	Situation au 31/12/1999	Situation 01/01/2000 (contrat de concession)
Barrages	50 ans	75 ans
Canal d'amenée et de fuite	50 ans	75 ans
Conduite forcée	50 ans	50 ans
Génie civil, Bâtiments centrales hydroélectriques ou thermiques	50 ans	50 ans
Génie civil, postes et cabines de distribution	50 ans	30 ans
Lignes de transport HT		
Transport : Lignes aériennes HT/MT	35 ans	30 ans
Transport : Lignes souterraines HT/MT	40 ans	30 ans
Branchements, coupe circuits, lignes de transport BT/ MT		
Distribution : lignes aériennes BT/MT (Branchements)	35 - 40 ans	15 - 20 ans
Distribution : lignes souterraines BT/MT (Branchements)	35 - 40 ans	15 - 20 ans
Réseaux télécom et équipements dispatching		10 ans

Les immobilisations acquises à compter du 1er janvier 2000 sont amorties selon les durées d'amortissement définies par le contrat de concession. Les immobilisations acquises antérieurement à la date d'entrée en vigueur de ce contrat sont amorties selon les anciennes durées (cf. tableau ci-dessus).

1.2 Stocks

Les quantités « stocks et en cours » détenues au 31 décembre 2024 sont déterminées sur la base d'un inventaire physique. Il convient de signaler que les inventaires sont réalisés au cours de la dernière semaine du mois de décembre 2024. Le niveau des stocks. Au 31 décembre 2024 les stocks ont été valorisés au prix unitaire moyen pondéré sauf les combustibles qui sont évalués au dernier coût d'achat par produit et par site.
Les provisions pour dépréciation des stocks ont été constituées conformément aux normes du SYSCOHADA révisé et l'application des provisions sur les stocks obsolètes.

1.3 Créances Clients

Les provisions pour dépréciation des créances clients ont été constituées conformément à la procédure de déclassement, de provisionnement et d'apurement des comptes clients ainsi que sur des créances actives à plus de 2 ans.
Les taux appliqués pour le provisionnement des créances clients résiliés se présentent ainsi qu'il suit :

1.3.1 Clients particuliers domestiques et industriels moyenne tension

- Taux de 50% sur les créances des clients résiliés depuis 6 mois au plus ;
- Taux de 100% sur les créances des clients résiliés depuis plus de 6 mois ;
- Taux de 50% sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation de 12 à 24 mois à la clôture d'une période comptable ;
- Taux de 100% sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation au-delà de 24 mois à la clôture d'une période comptable.

1.3.2 Corps diplomatique

- Taux de 50% sur les créances des clients résiliés depuis 12 mois au plus ;
- Taux de 100% sur les créances des clients résiliés depuis plus de 12 mois ;
- Taux de 50% sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation de 12 à 24 mois à la clôture d'une période comptable ;
- Taux de 100% sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation au-delà de 24 mois à la clôture d'une période comptable.

1.3.3 Sociétés et établissements publics

- Taux de 100% de provisionnement à partir de la première clôture comptable qui suit la résiliation ;
- Taux de 50% sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation de 12 à 24 mois à la clôture d'une période comptable ;
- Taux de 100% sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation au-delà de 24 mois à la clôture d'une période comptable.

2 ACTIFS

2.1 Actifs Immobilisées

Les actifs immobilisés d'EDM-SA sont composés d'immobilisations incorporelles, corporelles, en cours et financières. Ils représentent 75% du total bilan. Les immobilisations d'EDM-SA sont classées, suivant le contrat de concession, par type de biens, à savoir :

Elles sont classées suivant le contrat de concession, par type de biens, à savoir :

- Biens de transfert ;
- Biens propres ;
- Biens de reprise.

La situation des immobilisations corporelles par type de bien au 31 décembre 2024 est présentée dans le tableau ci-dessous :

Tableau 2 : Les immobilisations par type de biens

	Soldes au 31/12/2024		
Libellés	**Valeur brute**	**Cumul amortissement**	**Valeur nette comptable**
	52 115 006	45 282 963	6 832 043
Biens propres	555 364 748	240 158 913	315 205 835
Biens de reprise	124 186 264	73 197 509	50 988 755
TOTAL GENERAL	**731 666 018**	**358 639 385**	**373 026 633**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Les immobilisations

Les immobilisations incorporelles sont composées de biens incorporels tels que les frais de recherche et d'études environnementales, les coûts d'acquisitions de logiciels informatiques développés à l'interne ou acquis pour le traitement des données de l'entreprise. Les immobilisations corporelles sont des actifs qui ont une existence matérielle et qui sont destinées à être utilisés de façon durable. Elles comprennent des éléments aussi divers que

les terrains, les bâtiments, les équipements, les meubles, les matériels, les véhicules, les motos, etc.

Tableau 3 : Les Immobilisations

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
Rubriques	Montant brut a l'ouverture de l'exercice	Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice	Cessions Scissions hors Service	Virements de poste à poste	Montant Brut à la Clôture de l'exercice
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**10 055 113**	**975 963**	**-**	**-**	**-**	**-**	**11 031 076**
Frais de développement et de prospection	3 534 805	597 177			-	-	4 131 982
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	6 520 308	378 786			-	-	6 899 095
Fonds commercial et droit au bail	-	-				-	-
Autres immobilisations incorporelles	-	-				-	-
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**694 626 971**	**18 572 756**	**-**	**-**	**196 365**	**-**	**713 003 362**
Terrains hors immeuble de placement	3 492 781	-			-	-	3 492 781
Terrains - immeuble de placement							-
Bâtiments hors immeuble de placement	156 107 581	-43 556 621	-	-	-	-	112 550 960
Bâtiments - immeuble de placement						-	-
Aménagements, agencements et installations	196 427 768	49 029 472	-		-	-	245 457 240
Matériel, mobilier et actifs biologiques	330 030 245	12 399 717	-		-	-	342 429 963
Matériel de transport	8 568 596	700 188	-		196 365	-	9 072 419
AVANCES ET ACOMPTES VERSES SUR IMMOBILISATIONS	**-**						**-**
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	**751 818**	**7 286 090**	**-**	**-**	**406 328**	**-**	**7 631 579**
Titres de participation							
Autres immobilisations financières	751 818	7 286 090			406 328		7 631 579
TOTAL GENERAL	**705 433 903**	**26 834 809**	**-**	**-**	**602 694**	**-**	**731 666 018**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

2.1.1 Les immobilisations incorporelles

Les immobilisations incorporelles sont composées de biens incorporels tels que les frais de recherche et d'études environnementales, les coûts d'acquisitions de logiciels informatiques développés à l'interne ou acquis pour le traitement des données de l'entreprise.

Les immobilisations incorporelles brute s'élèvent à 11 031 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 10 055 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 976 millions FCFA (10%).

Cette hausse s'explique principalement par les frais d'étude du plan directeur du transport-distribution de la ville de Bamako et environs ainsi que les acquisitions de logiciel et licence au cours de l'exercice 2024.

2.1.2 Les immobilisations corporelles

Les immobilisations corporelles sont des actifs qui ont une existence matérielle et qui sont destinées à être utilisés de façon durable. Elles comprennent des éléments aussi divers que les terrains, les bâtiments, les équipements, les meubles, les matériels, les véhicules, les motos, etc.

Les immobilisations corporelles brutes s'élèvent à 713 003 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 705 180 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 7 824 millions FCFA (1%). Cette légère hausse s'explique principalement par les acquisitions de matériels et mobiliers de bureau, d'installations ainsi que de matériels de transport au cours de l'exercice 2024.

Parmi les acquisitions importantes de l'année, il y a :

- Les travaux de génie civil notamment :
  - la construction du nouveau poste de Koulikoro ;
  - les travaux de terrassement entre le poste de Kalaban et de Badala ;
  - la construction d'un local cabine basse à Quinzambougou pour un montant de 849 millions FCFA.
- Les installations, agencements et aménagements réalisés courant l'exercice 2024 comprenant essentiellement :
  - les branchements et extensions des tiers pour un montant de 2 155 millions FCFA ;
  - la réalisation des réseaux d'électricité HTA, BT, MT et extension, de fibre optique, de transformateurs, cellules, interrupteurs, disjoncteurs et les créations de postes pour un montant de 11 052 millions FCFA ;
- Les travaux de réhabilitation et renforcement des ouvrages électriques pour un montant de 2 101 millions FCFA ;
- Les outillages, appareils de mesure, de sécurité et de comptage pour un montant de 504 millions FCFA ;
- Les matériels et mobiliers de bureau, de télécommunication et de climatisation pour un montant de 89 millions FCFA ;
- Les matériels informatiques pour un montant de 1 096 millions FCFA ;
- Les travaux de révision de certains groupes pour un montant de 1 377 millions FCFA ;
- Les matériels de transports (véhicules et motos) pour un montant de 700 millions FCFA.

Tableaux des Amortissements

Les immobilisations incorporelles sont amorties sur une durée de vie égale à 3 ans ou 5 ans. Les immobilisations corporelles ont une durée de vie utile qui s'étend au-delà d'un exercice. Elles sont amorties linéairement dès leur mise en service.

Tableau 4 : Les Amortissements

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B		C	D = A + B - C
Rubriques	Amortissements cumules à l'ouverture de l'exercice	Augmentation : dotations de l'exercice	Amortissements des Éléments cédés	Diminution : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'actif	Cumul des amortissements à la clôture de l'exercice
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES					
Frais de développement et de prospection	3 153 730	529 779	-		3 683 509
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	6 211 511	147 302	-		6 358 812
Fonds commercial et droit au bail			-		-
Autres immobilisations incorporelles	-		-		-
SOUS-TOTAL IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	**9 365 241**	**677 081**	-	**-**	**10 042 321**
IMMOBILISATIONS CORPORELLES			-		
Terrains hors immeuble de placement			-		
Terrains - immeuble de placement			-		
Bâtiments hors immeuble de placement	59 621 325		-	158 767	59 462 559
Bâtiments - immeuble de placement			-		
Aménagements, agencements et installations	94 055 174	12 923 684	-		106 978 858
Matériel, mobilier et actifs biologiques	159 866 517	13 983 425	-		173 849 941
Matériel de transport	7 631 746	870 325	-	196 365	8 305 705
SOUS-TOTAL IMMOBILISATIONS CORPORELLES	**321 174 762**	**27 777 433**	-	**355 132**	**348 597 063**
TOTAL GENERAL	**330 540 002**	**28 454 514**	0-	**355 132**	**358 639 385**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

2.1.3 Les Immobilisations en cours

Les immobilisations ci-dessus contiennent des biens en cours d'acquisition ou en cours de construction pour un montant total de 84 240 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 85 611 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 1 371 millions FCFA (-2%). Ces immobilisations en cours sont constituées de :

- Bâtiments en cours pour 5 633 millions FCFA ;
- Installations en cours pour 35 319 millions FCFA ;
- Matériels & outillages industriel et commercial en cours pour 43 287 millions FCFA.

2.1.4 Les immobilisations financières

Elles sont composées essentiellement des prêts mobiliers & immobiliers accordés au personnel et des cautions & dépôts de garantie (de plus d'une année) versés à des tiers.
Les immobilisations financières s'élèvent à 7 632 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 752 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 6 880 millions FCFA (915%). Cette hausse s'explique par la constitution de la garantie en faveur du Groupe BDK pour 4 815 millions FCFA et le cantonnement progressif des montants des lignes de Crédit Documentaire ouvertes en faveur des fournisseurs de pièces de rechange pour 1 693 millions FCFA.

2.2 Actif Circulant

2.2.1 Les stocks

La valorisation des quantités de stocks à la clôture d'un exercice est faite sur la base d'un inventaire physique réalisé au cours de la dernière semaine du mois de décembre l'exercice comptable.

La méthode de valorisation des stocks retenue pour l'élaboration des comptes est :

- le dernier coût d'achat par produit et par site pour les combustibles ;
- le coût moyen pondéré (CMP) pour les autres natures de stocks.

En ce qui concerne les dépréciations sur stocks, elles sont constituées au cas par cas selon l'appréciation de la Direction Générale après l'avis des équipes techniques d'inventaire.
Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 5 : Les stocks (000)'s FCFA

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Combustibles centrales	5 019 808	3 542 554	1 477 254	42%
Stocks de produits d'entretien	21 503	29 218	-7 715	-26%
Stocks de produits - lubrifiants	449 993	761 983	-311 991	-41%
Pièces de rechange des centrales	15 660 975	15 951 810	-290 834	-2%
Matériel de réseau ; branchement électricité	22 861 534	24 636 501	-1 774 966	-7%
Matériel et équipements divers	2 053 101	2 291 679	-238 578	-10%
Stocks de fournitures de bureau - Papier	335 303	351 021	-15 718	-4%
Brut	**46 402 217**	**47 564 765**	**-1 162 548**	**-2%**
Dépréciation des stocks d'autres approvisionnements	5 039 583	5 324 531	-284 947	-5%
Dépréciation	**5 039 583**	**5 324 531**	**-284 947**	**-5%**
NET	**41 362 634**	**42 240 234**	**-877 600**	**-2%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

L'inventaire physique des stocks des magasins a été effectué du 09 au 27 Décembre 2024 conformément à la décision. La méthode de valorisation retenue est coût moyen pondéré. Les provisions pour dépréciation des stocks ont été constituées cas par cas. Les stocks nets s'élèvent à FCFA 41 352 millions contre FCFA 42 240 millions au 31 décembre 2023, soit une baisse de de FCFA 877,6 millions (-2%).

2.2.2 Avances et acomptes versés aux fournisseurs

Les avances fournisseurs nettes s'élèvent à 1 073 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 157 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 916 millions FCFA (584%). Cette hausse s'explique, essentiellement, par les avances payées aux transporteurs d'hydrocarbures de l'opération RUSSO-NIGER au cours de l'exercice 2024.

2.2.3 Créances d'exploitation

Depuis 2014, la société a adopté et mise à jour sa politique de provisionnement des créances. Les taux appliqués pour le provisionnement des créances clients se présentent ainsi qu'il suit :

Pour les abonnés de la « catégorie Administration » : Aucune dépréciation n'est constatée sur les créances de cette catégorie ;

Pour les abonnés des « catégories Particuliers, Sociétés de services publics et Corps diplomatique » : La dépréciation de créances porte :

- Sur les créances clients résiliés avec solde positif ;
- Sur les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation.

Au 31 décembre 2024, les créances clients brutes s'élèvent à 218 571 millions FCFA contre 212 787 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 5 784 millions FCFA (3%). Cette hausse s'explique principalement par le non-paiement des abonnés de l'administration et des sociétés d'État principalement la SOMAGEP qui présente un solde impayé de 42 671 millions FCFA.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 6 : Les Créances et emplois assimilés (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Abonnés particuliers, CD, Stés Etats et autres	218 571 246	212 787 105	5 784 141	3%
TOTAL Créances	**218 571 246**	**212 787 105**	**5 784 141**	**3%**
Provisions créances douteuses	- 28 729 692	- 27 450 779	-1 278 913	5%
Valeur nette	**189 841 554**	**185 336 326**	**4 505 228**	**2%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Les créances brutes sur les catégories clients ont augmenté de 1 950 millions de FCFA au 31 décembre 2024. Cette hausse est consécutive à l'évolution des créances sur les abonnés ci-après :

- ✓ Abonnés particuliers pour -4 701 millions de FCFA ;
- ✓ Abonnés corps diplomatiques pour -97 millions de FCFA ;
- ✓ Abonnés sociétés et Établissements Publics pour 6 828 millions de FCFA.

Tableau 7: Les Créances clients Administrations (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Abonnés administration budget national	10 426 920	7 164 247	3 262 673	46%
Abonnés administration budgets régionaux	13 391 210	9 825 853	3 565 358	36%
Abonnés administration budgets municipaux	2 260 264	2 810 862	-550 599	-20%
Abonnés administration Eclairage Public (EP)	15 388 083	14 934 200	453 882	3%
TOTAL Créances	**41 466 476**	**34 735 162**	**6 731 314**	**19%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Les créances sur l'Administration (budget national + budget régional+ budget municipal et EP) ont augmenté au 31 décembre 2024 de 6 731millions de FCFA. Cette augmentation importante des créances s'explique par le non-paiement des abonnés de l'Administration et le non-apurement des créances Abonnées Éclairage Public (EP).

2.2.4 Autres créances

Les autres créances brutes s'élèvent à 51 388 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 48 470 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 2 918 millions FCFA (6%). Cette augmentation s'explique essentiellement par les hausses des factures de dépannages et d'entretiens éclairage public et des créances relatives aux cessions d'effluents et autres.

2.3 Trésorerie – actif

La trésorerie-actif est essentiellement constituée des avoirs dans les banques et en caisse. Elle s'élève à 5 219 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 5 513 millions FCFA au 31 décembre 2023.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 8 : La trésorerie – actif

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Banque locales	4 762 471	5 118 091	- 355 620	-7%
Mandats du Trésor à encaisser	19 910	19 910	- 39 821	-200%
Timbres fiscaux	16 619	17 205	- 33 824	-197%
Caisse siège social	11 963	12 803	- 24 766	-193%
Caisse des agences de Bamako	18 368	23 375	- 41 743	-179%
Valeurs à encaisser	53 651	33 455	- 41 742	-79%
Caisse des exploitations extérieures	33 854	50 316	- 84 171	-167%
Caisse avance	302 604	237 625	- 540 230	-227%
TOTAL BRUT DISPONIBILITES	**5 219 440**	**5 512 781**	**-1 161 915**	**-21%**
Dépréciations		**0**		
TOTAL NET DE DEPRECIATION	**5 219 440**	**5 512 781**	**-1 161 915**	**-21%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3 PASSIFS

3.1 Capitaux propres et ressources assimilées

Les capitaux propres et ressources assimilées s'élèvent à -488 059 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre -423 991 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 64 068 millions FCFA (15%).

Cette baisse s'explique, principalement, par les résultats déficitaires enregistrés par la société au fil des années ainsi que la baisse continue des différentes subventions d'investissement.

À partir du 31 mars 2018, l'État du Mali est devenu actionnaire unique de la société. Le 28 novembre 2019, dans le cadre du renforcement des capitaux propres, l'Assemblée générale extraordinaire (AGE) a adopté une opération « coup d'accordéon » visant à augmenter puis à réduire immédiatement par la même occasion, le capital social pour le maintenir à son niveau initial.

En conséquence, EDM-SA a adopté de nouveaux statuts le 11 mars 2021.

3.2 Réserves

3.2.1 Réserve légale, Réserve statutaire et Réserve réglementaire

Le total du poste des réserves n'a pas évolué de 2023 à 2024.

3.3 Subventions d'investissement

Ce sont principalement des subventions reçues de l'État, des abonnés et des organismes de financement étrangers. La présentation des subventions dans le tableau ci-après, fait ressortir les montants nets après amortissements constatés au 31 décembre 2024.

Tableau 9: Les Subventions d'investissement (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Subventions Etat	7 446 410	8 173 955	-727 545	-9%
Contributions de tiers, branchements et extension	2 935 872	3 419 779	-483 906	-14%
Subventions rétrocédées	1 240 661	1 262 142	-21 482	-2%
Subventions - partenaires au développement	25 325 815	25 972 628	-646 813	-2%
TOTAL Créances	**36 948 758**	**38 828 504**	**-1 879 746**	**-5%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.4 Emprunts et dettes financières diverses

La rubrique est constituée essentiellement des emprunts auprès des établissements de crédits et des bailleurs de fonds internationaux ainsi que des avances reçues des abonnés lors de la souscription du contrat d'abonnement.

Au 31 décembre 2024, les emprunts et dettes financières diverses s'élèvent à 370 212 millions FCFA contre 124 685 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 242 749 millions FCFA (197%). Cette hausse s'explique principalement par la restructuration des emprunts bancaires et les cautions sur consommations des nouveaux abonnés de l'exercice 2024.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 10 : Les emprunts et dettes financières

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Emprunts obligataires		0	0	0%
Emprunts et dettes auprès des établissements	337 751 315	95 002 353	242 748 962	256%
Avances reçues de l'État		0	0	0%
Avances reçues et comptes courants bloqués		0	0	0%
Dépôts et cautionnements reçus	10 635 875	10 268 293	367 582	4%
Intérêts courus	21 825 007	19 414 407	2 410 600	12%
Avances assorties de conditions particulières		0	0	0%
Autres emprunts et dettes		0	0	0%
Dettes liées à des participations		0	0	0%
Comptes permanents bloqués des établissements financiers		0	0	0%
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES	**370 212 197**	**124 685 053**	**245 527 144**	**197%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.5 Provisions pour risques et charges

Cette rubrique comprend :

- **Les provisions pour litiges** : elles sont comptabilisées pour faire face aux différends, contestations ou désaccords entre EDM SA et les tiers contractants, qui peuvent donner lieu à une action en justice ou à un règlement amiable (conciliation, médiation, arbitrage).
- **Les provisions pour risques fiscaux** : ce sont des montants provisionnés dans les comptes de l'entreprise pour anticiper des décaissements futurs liés à des obligations fiscales incertaines (redressement fiscal, etc.) ;
- **Les provisions pour indemnité de départ à la retraite et services rendus** : ce sont des montants provisionnés dans les comptes de l'entreprise pour couvrir les décaissements futurs liés au départ à la retraite des employés.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 11: Les provisions pour les risques et charges

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Provisions pour litiges	671 713	665 713	6 000	1%
Provisions pour risques fiscaux	18 337 126	10 431 774	7 905 352	76%
Provisions pour indemnité départ retraite	17 021 833	16 543 960	477 873	3%
Provisions pour indemnité service rendu	17 021 833	16 543 960	477 873	3%
TOTAL	**53 052 504**	**44 185 406**	**8 867 098**	**20%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.6 Dettes circulantes et ressources assimilées HAO

Le montant de cette rubrique est resté stable à 93 millions de FCFA entre le 31 décembre 2023 et le 31 décembre 2024. Ce montant représente les retenues de garantie auprès fournisseurs.

Tableau 12 : Les Dettes circulantes et ressources assimilées (000)'s

DESCRIPTION	31-déc-2024	31-déc-2023	Variation (valeur)	Variation (%)
Dettes circulantes H.A.O	93 414	93 414	-	0%
TOTAL	**93 414**	**93 414**	**-**	**0%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.7 Fournisseurs d'exploitation

Les dettes fournisseurs s'élèvent à 509 905 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 509 429 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 476 millions FCFA 0,09%.

3.1 Dettes fiscales

Le solde du poste est passé de 118 811 millions de FCFA en 2023 à 123 898 millions de FCFA en 2024 soit une augmentation de 4%.

Tableau 13 : Les dettes fiscales

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Etat impôts sur les bénéfices (BIC)	9 552 684	7 386 588	2 166 095	29%
Etat - patente	6 434 702	6 476 771	-42 069	-1%
Autres impôts et taxes	55 790	43 205	12 585	29%
TVA facturée sur ventes particuliers	1 030	27 415	-26 385	-96%
TVA facturée sur ventes Administration	11 339 481	14 382 987	-3 043 506	-21%
TVA facturée sur prestations de services	146 508	641 240	-494 732	-77%
TVA facturée sur travaux remboursables particuliers	1 323	2 925	-1 602	-55%
TVA facturée sur travaux remboursables Administration	50 672	50 672	0	0%
TVA facturée sur produits livrés à soi-même	230 069	584 666	-354 598	-61%
TVA facturée sur factures à établir	1 393 131	2 127 600	-734 469	-35%
Etat TVA due	65 753 514	64 119 481	1 634 033	3%
TVA récupérables sur achats	0	332 036	-332 036	-100%
Impôt général sur le revenu(IGR)	6 584 966	2 415 236	4 169 730	173%
Trésor public - contribution forfaitaire	1 936 807	1 201 140	735 667	61%
Taxes de logement	2 017 146	1 805 625	211 521	12%
Taxe de formation professionnelle	1 233 083	1 233 083	0	0%
Taxe Emploi jeunes	1 505 722	1 505 722	0	0%
Etat BIC retenu à la source	5 329 940	4 503 160	826 780	18%
Droit de timbres sur états informatiques	1 835 151	1 527 154	307 996	20%
Retenue impôt sur le revenu foncier	302 533	255 622	46 910	18%
Etat Taxes contribution générale de solidarité	2 767 799	2 767 799	0	0%
Etat -Charges à payer	5 426 643	5 421 605	5 038	0%
TOTAL	**123 898 692**	**118 811 733**	**5 086 959**	**4%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.2 Dettes sociales

Les dettes sociales s'élèvent à 6 297 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 4 607 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 1 690 millions FCFA (37%). Cette

hausse s'explique principalement par le non-paiement régulier des cotisations sociales (INPS, AMO) des exercices antérieurs et ceux de l'exercice 2024.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 14 : Les dettes sociales

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Rémunération due au personnel	449 712	1 339 108	-889 396	-66%
Créditeurs : fonds de location ventes engins à deux roues	87 915	71 139	16 776	24%
Coopérative de l'Habitat pour personnel EDM	71 320	31 459	39 861	127%
Epargne Personnel EDM	19 354	22 376	-3 022	-14%
Fonds de Solidarité	392 634	346 630	46 004	13%
Dettes provisionnées sur congés à payer	1 487 435	1 392 888	94 547	7%
Primes de rendement et productivité à payer	69 291	62 806	6 485	10%
Autres charges à payer	95 702	89 597	6 105	7%
INPS - Cotisation patronale et employée	3 272 710	922 539	2 350 171	255%
Charges sociales sur primes de rendement à payer	15 175	13 755	1 420	10%
Charges sociales sur congés à payer	314 827	293 730	21 097	7%
Autres charges sociales à payer	20 959	19 622	1 337	7%
TOTAL	**6 297 034**	**4 605 649**	**1 691 385**	**37%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.3 Autres dettes

Les autres dettes s'élèvent à 100 762 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 102 358 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 1 595 millions FCFA (2%).

Le détail des autres dettes est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 15 : Les autres dettes

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Financement à régulariser	0	1 919	-1 919	-100%
Participations reçues des tiers	291 436	289 819	1 617	1%
Eclairage public : redevances facturées	29 588 045	25 299 746	4 288 300	17%
Retenue à reverser aux tiers	193 228	175 905	17 323	10%
Redevance Commission de Régulation Electricité	850 944	1 155 751	-304 807	-26%
Autres créditeurs divers	47 581 481	54 435 918	-6 854 436	-13%
Etat- Redevances de Concession à payer	7 864 382	7 264 382	600 000	8%
Déposit de vente de crédit ISAGO	1 082 094	615 534	466 560	76%
Créditeurs divers AEP KABALA	106 462	106 462	0	0%
Etat Compte courant	12 070 295	12 070 295	0	0%
Produits constatés d'avance	1 134 285	941 965	192 321	20%
TOTAL	**100 762 652**	**102 357 693**	**-1 595 042**	**-2%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

3.4 Trésorerie - passif

Cette rubrique comprend les facilités de trésorerie (découvert bancaire, crédit de trésorerie, etc.) dont bénéficie EDM SA auprès des établissements financiers.

La trésorerie-passif s'élève à 29 432 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 137 883 millions FCFA au 31 décembre 2023. Cette baisse s'explique par la restructuration des dettes bancaires à court terme. Le solde de 29 432 millions FCFA est constituée principalement de l'encours du financement revolving ITFC.

4 PRODUITS D'EXPLOITATION

4.1 Ventes de produits fabriqués

Les ventes de produits fabriqués comprennent les ventes d'électricité « Moyenne Tension (MT) » et les ventes d'électricité « Basse Tension (BT) ».
Au 31 décembre 2024, la rubrique s'élève à 148 907 millions FCFA contre 242 431 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 93 524 millions FCFA (-40%).

Cette diminution s'explique, essentiellement, par les baisses de facturation des ventes d'électricité moyenne et basse tension consécutives à la baisse de la production au cours de l'exercice 2024.

Tableau 16 : Les Ventes de produits fabriqués (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Vente d'électricité MT	43 218 244	60 110 106	-16 891 862	-28%
Vente d'électricité BT	90 645 139	164 185 735	-73 540 596	-45%
TOTAL	**133 863 383**	**224 295 841**	**-90 432 458**	**-40%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

4.2 Travaux et services vendus

Cette rubrique porte sur les travaux et services liés à la production et à la commercialisation de l'électricité aux abonnés et s'élève à 5 952 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 16 838 millions de FCFA en 2023.

Cette diminution s'explique essentiellement par la baisse des paiements de devis des clients et la baisse des prestations d'entretien et dépannage de l'électricité public.
Le détail par rubriques est donné dans le tableau ci-après :

Tableau 17 : Les Travaux et services vendus (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Travaux remboursables	3 150 074	8 759 688	-5 609 614	-64%
Location et entretien des compteurs	1 902 359	5 631 958	-3 729 599	-66%
Entretien et dépannage de l'éclairage public	811 674	2 309 255	-1 497 581	-65%
Coupure et remise d'électricité	80 132	85 843	-5 711	-7%
Autres services	7 774	51 374	-43 600	-85%
TOTAL	**5 952 013**	**16 838 118**	**-10 886 104**	**-65%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

4.3 Produits immobilisés

La production immobilisée est constituée par les travaux d'immobilisation effectués par EDM-SA pour son propre compte notamment, les remontées des charges vers les projets d'acquisition d'immobilisations. Elles sont constituées par les remontées de charges vers les projets d'acquisitions d'immobilisations Il s'agit de l'utilisation des stocks d'exploitation et des charges salariales des agents affectés auxdits projets.

Les différents chantiers ou projets en cours sont constitués essentiellement des travaux de réhabilitation et de renforcements des réseaux électriques ainsi que des extensions de réseaux.

Au 31 décembre 2024, la rubrique s'élève à 7 856 millions FCFA contre 9 734 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 1 877 millions FCFA (-19%). Cette diminution s'explique, principalement, par la baisse des travaux d'extension et de renforcement des réseaux.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 18 : Les produits immobilisés

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Réhabilitations, renforcement & renouvellements des ouvrages électriques à Bamako	4 825 880	5 014 913	-189 034	-4%
Réhabilitations, renforcement & renouvellements des ouvrages électriques centres	1 908 208	4 718 803	-2 810 595	-60%
Travaux de visite & révision des groupes de production	1 122 132	0	1 122 132	100%
TOTAL	**7 856 219**	**9 733 716**	**-1 877 497**	**-19%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

4.4 Produits accessoires

Ce poste enregistre les loyers retenus sur les agents logés (logement d'astreinte) ainsi que les pénalités facturées sur les clients lors des régularisations des factures de fraude.

Le poste s'élève à 1 751 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 1 696 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une augmentation de 54 millions FCFA (3%). Cette légère hausse s'explique essentiellement par l'augmentation des autres produits accessoires constitués des paiements forfaitaires encaissés sur les factures de fraudes des liées aux branchements directs.
Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 19 : Les produits accessoires

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Loyers retenus aux agents logés	1 876	3 190	-1 314	-41%
Récupérations sur fraude	1 270 863	1 492 607	-221 743	-15%
Autres produits accessoires	477 935	200 685	277 249	138%
TOTAL	**1 750 674**	**1 696 482**	**54 192**	**3%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

4.5 Subventions d'exploitation

Ce poste enregistre l'aide accordée à EDM-SA par l'État du Mali pour compenser une partie des pertes sur le prix de vente du KWh imposé par la règlementation.

Tableau 20 : La Subvention d'exploitation (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Subventions d'exploitation accordé par l'Etat	60 000 000	35 000 000	25 000 000	71%
TOTAL	**60 000 000**	**35 000 000**	**25 000 000**	**71%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Ce poste est passé de 35 000 millions FCFA au 31 décembre 2023 à 60 000 millions FCFA au 31 décembre 2024, soit une augmentation de 25 000 millions FCFA (71%).

4.6 Produits d'exploitation

Les produits d'exploitation sont essentiellement constitués par le chiffre d'affaires, les subventions versées par l'État et ses collectivités publiques. Ils se présentent ainsi qu'il suit :

Tableau 21 : Les Produits d'exploitation (000)'s FCF

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Chiffre d'affaires	156 609 541	256 822 860	-100 213 319	-39%
Subvention versée par l'Etat et collectivités publique	60 000 000	35 000 000	25 000 000	71%
Production immobilisée	7 856 219	9 733 716	-1 877 497	-19%
Autres produits	3 242 317	6 537 856	-3 295 539	-50%
Reprise de provision à long terme	3 486 989	8 831 339	-5 344 350	-61%
TOTAL	**231 195 067**	**316 925 772**	**-85 730 705**	**-27%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

4.7 Autres produits

Au 31 décembre 2024, la rubrique s'élève à 3 242 millions FCFA contre 6 538 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 3 297 millions FCFA (-50%).

Cette diminution s'explique, essentiellement, par l'absence de reprise de provisions importantes en 2024 contrairement à 2023 (où il y a eu reprise de provisions sur avances fournisseurs, et charge d'intérêt du fonds ABU DABI) ainsi que la baisse des autres produits divers.
Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 22 : Les autres produits

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	%
Autres produits	3 242 317	6 537 856	-3 295 539	-50%
Reprises de charges provisionnées sur les créances clients	0	0	0	
TOTAL	**3 242 317**	**6 537 856**	**-3 295 539**	**-50%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Par ailleurs, le poste « Autres produits divers » au 31 décembre 2024 se compose essentiellement :

- La quote-part des indemnisations payées par les assureurs suite aux sinistres subies par EDM SA ;
- Les locations de matériels techniques ;
- Les frais de commissions sur ventes électroniques des partenaires (ENERGIA, SAMA MONEY, HURRICANE).

4.8 Produits HAO

Les produits HAO comprennent généralement les produits de cession d'immobilisations, les reprises de subventions d'investissement rétrocédées par les organismes internationaux.

Au 31 décembre 2024, la rubrique présente un solde nul contrairement au 31 décembre 2023, où elle s'élevait à 5 365 millions FCFA. En effet, en 2023, la rubrique a enregistré la reprise du solde du compte d'ajustement lié à la révision du SYSCOHADA révisé.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 23 : Les produits HAO

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Produits des cessions d'immobilisations	0	1 002	-1 002	-100%
Autres produits HAO	0	5 364 294	-5 364 294	-100%
TOTAL	**0**	**5 365 296**	**-5 365 296**	**-100%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

4.9 Reprises d'amortissements, provisions et dépréciations

La rubrique s'élève à 3 487 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 8 831 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 5 344 millions FCFA (-61%).

Cette diminution s'explique essentiellement par la baisse des provisions pour risques et charges au cours de l'exercice 2024 par rapport à 2023. En 2023, il y a eu la reprise des provisions redressement fiscal des exercices 2018 et 2019 pour 3.5 milliards et la reprise de la provision pour litiges du complexe Agro Pastoral et Industriel pour 1.3 milliards.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 24 : Les reprises d'amortissements, provisions et dépréciations

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Reprise de provisions pour risques et charges d'exploitation	2 254 056	7 430 118	-5 176 063	-70%
Reprise de subvention Etat	727 545	886 255	-158 710	-18%
Reprise de subvention rétrocédée	483 906	493 387	-9 480	-2%
Reprise de subvention organisme international	21 482	21 578	-96	0%
TOTAL	**3 486 989**	**8 831 339**	**-5 344 350**	**-61%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

5 CHARGES

5.1 Achats de matières premières et fournitures liées

Ce poste enregistre les achats d'électricité pour la revente pour un montant de 74 052 en millions de FCFA en 2024 contre 92 017 millions de FCFA en 2023 soit une diminution de 20%.

Tableau 25 : Les Achats de matières et fournitures (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Achat d'électricité	74 052 024	92 017 794	-17 965 769	-20%
TOTAL	**74 052 024**	**92 017 794**	**-17 965 769**	**-20%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

5.2 Autres achats

Les autres achats se composent principalement d'achats de combustibles et produits dérivés, d'achats de produits d'entretien, de pièces de rechange, de compteurs et matériels de branchement d'électricité, de fournitures de bureau, d'achats d'électricité et d'eau pour la consommation interne de l'EDM SA et d'autres achats de produits non stockés.

Le poste est passé de 283 670 millions FCFA au 31 décembre 2023 à 124 909 millions FCFA au 31 décembre 2024, soit une diminution de 158 762 millions FCFA (-56%).

Cette baisse s'explique principalement par :

- la diminution des achats de combustible qui sont passés de 246 865 millions FCFA en 2023 à 110 167 millions FCFA au 31 décembre 2024, soit une diminution de 136 698 millions FCFA (-55%).
- la réduction des achats de matériels de réseaux & branchement électricité ainsi que des pièces de rechange centrale et matériel & équipements afin de faire face aux difficultés de trésorerie que subit la société.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 26 : Les autres achats

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Lubrifiants huiles et graisses	717 683	771 238	- 53 555	-7%
Combustibles centrales	110 166 759	246 865 047	-136 698 288	-55%
Produits d'entretien	69 017	61 763	7 254	12%
Pièces de rechange centrales	1 237 718	3 123 521	- 1 885 803	-60%
Matériel de réseau et branchement électricité	7 239 127	25 871 134	- 18 632 008	-72%
Matériel et équipement divers	346 518	1 140 720	- 794 202	-70%
Achats stockés de fournitures de bureau	144 286	418 652	- 274 366	-66%
Fournitures d'eau non stocké	84 941	112 444	- 27 503	-24%
Fourniture d'électricité pour l'usage courant	2 159 983	1 758 942	401 041	23%
Achats non stockés de carburant	1 974 913	1 735 300	239 613	14%
Fournitures d'entretien non stockables	41 859	83 553	- 41 694	-50%
Achats non stockables de fournitures de bureau	68 503	103 815	- 35 312	-34%
Achats matériels de sécurité	2 661	3 772	- 1 111	-29%
Achats de petit matériel et outillage	697 176	1 620 550	- 923 374	-57%
TOTAL	**124 951 145**	**283 670 453**	**-158 719 308**	**-56%**

NB : Tableau en millions de francs CFA

5.3 Transports

Ce poste se répartit entre :

- les charges relatives aux transferts de groupe entre site ;
- les frais de transport de matériel de branchement, ;
- les frais de transport collectif et de plis ;
- les frais de transport administratif ;
- les frais de transport sur les missions.

Tableau 27 : Frais de transports (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Transport du personnel	262	3 957	- 3 695	-93%
Transports de plis	120 808	99 504	21 304	21%
Autres transports	0	0	0	0%
TOTAL	**121 070**	**103 461**	**17 609**	**17%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Au 31 décembre 2024, le poste s'élève à 121 millions FCFA contre 103 millions FCFA en fin 2023, soit une légère hausse de 18 millions FCFA (17%).

5.4 Services extérieurs

Cette rubrique est composée de l'ensemble des charges de prestations extérieurs supportées par la société au cours de l'exercice 2024.

Tableau 28 : Les services extérieurs (000)'s FCFA

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Locations et charges locatives	572 387	565 521	6 866	1%
Entretien, réparations et maintenance	1 124 506	1 858 362	-733 857	-39%
Primes d'assurance	1 927 637	2 025 356	-97 719	-5%
Etudes, recherches et documentation	109 753	96 646	13 107	14%
Publicité, publications, relations publiques	98 141	111 984	-13 843	-12%
Frais de télécommunication	1 137 690	577 707	559 983	97%
Frais bancaires	1 907 359	1 754 706	152 653	9%
Rémunérations d'intermédiaires et de conseils	3 164 816	6 676 196	-3 511 381	-53%
Cotisations	110 623	120 608	-9 985	-8%
Autres charges externes	778 145	858 183	-80 039	-9%
TOTAL	**10 931 056**	**14 645 271**	**-3 714 215**	**-25%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

Par ailleurs, le poste « Autres charges externes » au 31 décembre 2024 se compose essentiellement :

- Des charges de réception ;
- Des frais de mission au Mali ;
- Des frais de mission hors du Mali.

5.5 Impôts et taxes et versements assimilés

Les impôts et taxes sont composés des taxes sur salaire et d'autres taxes de l'administration fiscale et des organismes sociaux.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 29 : Les impôts, taxes et versements assimilés (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Impôts et taxes directs	2 231 857	2 227 992	3 865	0%
Droits d'enregistrement		201	- 201	-100%
Pénalités et amendes fiscales		3 517 942	-3 517 942	-100%
TOTAL	**2 231 857**	**5 746 134**	**-3 514 277**	**-61%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

5.6 Autres charges

Les autres charges s'élèvent à 2 902 millions FCFA au 31 décembre 2024 contre 4 604 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 1 702 millions FCFA (-37%). Cette baisse s'explique principalement par l'absence de dépréciations sur les avances fournisseurs à plus d'un an et deux ans par rapport à l'exercice 2023.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 30 : Les autres charges

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Pertes sur créances clients	0,4680	3,5510	-3	-87%
Pertes autres débiteurs	22 000	4 625	17 375	376%
Jetons de présence conseil d'administration	69 915	74 854	-4 939	-7%
Dons	17 800	28 988	-11 188	-39%
Autres charges diverses	115 170	9 543	105 627	1107%
Charges provisionnées sur risques à court terme	0	758 776	-758 776	-100%
Charges pour dépréciation de stocks	0	77 389	-77 389	-100%
Charges pour dépréciation de créances	2 677 226	2 033 697	643 529	32%
Autres charges pour dépréciations et provisions pour risques à court terme	0	1 616 126	-1 616 126	-100%
TOTAL	**2 902 111**	**4 604 000**	**-1 701 889**	**-37%**

NB : Tableau en millions de francs CFA

5.7 Charges de personnel

Le poste enregistre les salaires et les charges sociales y afférentes.

Au 31 décembre 2024, les charges de personnel s'élèvent à 27 834 millions FCFA contre 31 312 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 3 478 millions FCFA (-11%). Cette baisse s'explique principalement par les départs à la retraite effectués au cours de l'exercice 2024.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 31: Les charges du personnel

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Rémunérations directes versées au personnel	20 265 396	22 608 206	-2 342 810	-10%
Indemnités forfaitaires versées au personnel	2 348 549	2 428 562	- 80 013	-3%
Charges sociales	4 478 936	5 273 048	- 794 111	-15%
Autres charges sociales	740 633	1 001 841	- 261 207	-26%
TOTAL	**27 833 515**	**31 311 657**	**-3 478 142**	**-11%**

NB : Tableau en millions de francs CFA

5.8 Dotations aux amortissements, aux provisions et dépréciations

Ce poste est composé des amortissements d'immobilisation, provisions sur les actifs de la société ainsi que les provisions pour risques et charges d'exploitation.

Au 31 décembre 2024, le poste s'élève à 36 616 millions FCFA contre 42 243 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 5 627 millions FCFA (-13%). Cette variation s'explique principalement par la baisse des provisions pour départ à la retraite consécutive au départ à la retraite de certains employés les mieux payés ainsi que celle des provisions pour litiges au cours de l'exercice 2024.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 32 : Les dotations aux amortissements et provisions (000)'s

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Dotations aux amortissements des immobilisations incorporelles	680 399	309 797	370 602	120%
Dotations aux amortissements des immobilisations corporelles	24 814 565	24 234 216	580 349	2%
Dotations aux provisions pour risques et charges d'exploitation	11 121 154	17 699 046	-6 577 892	-37%
TOTAL	**36 616 118**	**42 243 059**	**-5 626 942**	**-13%**

NB : Tableau en milliers de francs CFA

5.9 Charges financières et pertes de change

Les frais financiers & charges assimilées sont constitués essentiellement des intérêts sur emprunts bancaires et des intérêts sur les opérations de trésorerie & d'escompte.

Au 31 décembre 2024, le poste s'élève à 10 471 millions FCFA contre 20 562 millions FCFA au 31 décembre 2023, soit une diminution de 10 091 millions FCFA (-49%). Cette diminution s'explique principalement par la baisse des intérêts sur les opérations de trésorerie & d'escompte à la suite de la restructuration des emprunts auprès des banques locales courant l'exercice 2024.

Le détail du poste est présenté dans le tableau ci-dessous :

Tableau 33 : Les Frais financiers et pertes de change

Libellés	Soldes au 31/12/2024	Soldes au 31/12/2023	Variation en	
			Valeur	Taux
Intérêts auprès des établissements de crédit	1 077 669	1 086 050	-8 381	-1%
Intérêts courus non échus auprès des Etablissements de crédit	1 375 739	1 271 830	103 909	8%
Intérêts sur crédit fournisseurs	1 130 528	2 899 638	-1 769 109	-61%
Intérêts bancaires sur opérations de trésorerie et d'escompte	6 886 132	15 257 841	-8 371 709	-55%
Pertes de change	725,971	46 669	-45 943	-98%
TOTAL	**10 470 794**	**20 562 028**	**-10 091 234**	**-49%**

NB : Tableau en milliers (000) 's FCFA

5.10 Charges HAO

Les charges HAO sont constituées de la valeur nette comptable des cessions d'immobilisations durant cet exercice il n'y a pas eu de session.

Tableau 34 : Les Charges HAO (000) FCFA

DESCRIPTION	31-déc-24	31-déc-23	Variation en	
			Valeur	en %
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	0	444 319	- 444 319	-100%
Charges HAO		9 727	- 9 727	-100%
TOTAL	**0**	**454 046**	**- 454 046**	**-100%**

NB : Tableau en milliers (000) 's FCFA

5.11 Impôts sur le résultat

L'impôt sur le résultat se calcule en appliquant un taux de 30% sur le résultat fiscal. Cependant, lorsque le résultat fiscal est déficitaire l'entreprise paie un impôt minimum forfaitaire (IMF) qui est égal à un pour cent (1%) du chiffre d'affaires imposable.

Au 31 décembre 2024, l'impôt minimum forfaitaire s'élève à 2 166 millions FCFA contre 2 992 millions FCFA en 2023, soit une diminution de 826 millions FCFA (28%). Cette baisse s'explique par celle du chiffre d'affaires suite aux nombreux délestages intervenus au cours de l'exercice 2024.

5.12 Situation de trésorerie en 2024

Au cours de cet exercice, l'activité financière de la société a été marquée par les évènements suivants :

- ✓ L'obtention d'une subvention d'exploitation de 60 000 millions FCFA dont 33% ont été directement imputés aux opérations d'achat de gasoil du Niger et de la Russie ;
- ✓ La réalisation en régie des travaux de maintenance par les équipes techniques, afin de réduire les charges liées aux activités de transport et de distribution d'électricité ;
- ✓ La restructuration des dettes bancaires de la société à hauteur de 241 milliards FCFA.

6 Perspectives à moyen terme

Depuis 2021, EDM-SA a initié un « Plan de Développement » sur cinq (5) 2022-2026, qui a été adopté en Conseil des Ministres lors de sa session du mercredi 22 mars 2022.

Les objectifs visés par ce Plan, s'articulent autour de l'ambition du sous-secteur d'atteindre à terme l'équilibre financier. Ceci implique un changement du mix énergétique en accordant une part plus importante aux Énergies Renouvelables et aux Interconnexions afin de réduire de plus de moitié la part de la production thermique à l'horizon 2026.

Les projets prévus dans le plan n'ayant pas connus d'évolution majeure et face à la demande croissante au déficit de production, une mise à jour du plan développement a été faite.

Cette mise à jour prend en compte les actions gouvernementales engagées relatives à une augmentation de la production solaire à travers le lancement des travaux de construction de centrales solaires à Safo, Sanankoroba et Tiakadougou pour améliorer l'intégration des énergies renouvelables dans le mix énergétique.

L'ensemble du personnel d'EDM-SA reste engagé pour améliorer les services (accès, continuité, qualité) pour une meilleure satisfaction de ses clients.

DENOMINATION SOCIALE : ENERGIE DU MALI EDM - SA

Energie du Mali - SA
08700186R

Exercice clos au 31 DEC 2024
Durée 12 mois

BILAN AU 31 DECEMBRE 2024

Réf	ACTIF	Note	31 décembre 2024 BRUT	31 décembre 2024 AMORTISSEMENT ET DEPRECIATION	31 décembre 2024 NET	31 décembre 2023 NET		PASSIF	Note	31 décembre 2024 Montant NET	31 décembre 2023 Montant NET
AD	**IMMOBILISATIONS INCORPORELLES**	3	**11 031 076 447**	**10 042 321 485**	**988 754 962**	**689 872 726**	CA	Capital	13	32 000 000 000	32 000 000 000
AE	Frais de développement et de prospection		4 131 981 646	3 683 509 020	448 472 626	381 074 941	CB	Apporteurs capital non appelé (-)	13	0	0
AF	Brevets, licences, logiciels et droits similaires		6 899 094 801	6 358 812 465	540 282 336	308 797 785	CD	Primes liées au capital social	14	0	0
AG	Fonds commercial et droit au bail		0	0	0	0	CE	Ecarts de réévaluation	3e	4 023 507 451	4 023 507 451
AH	Autres immobilisations incorporelles		0	0	0	0	CF	Réserves indisponibles	14	1 737	1 737
AI	**IMMOBILISATIONS CORPORELLES**	3	**713 003 362 143**	**348 597 063 094**	**364 406 299 049**	**384 004 968 995**	CG	Réserves libres	14	44 360	44 360
AJ	Terrains dont Placement en Net		3 492 780 960	0	3 492 780 960	3 492 780 960	CH	Report à nouveau (+ ou -)	14	-498 843 384 579	-318 726 737 675
								Résultat en instance d'affectation		0	0
AK	Bâtiments dont Placement en Net		112 550 960 183	59 462 558 526	53 088 401 657	55 663 793 859	CJ	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)		-62 189 430 890	-180 116 646 904
AL	Aménagements, agencement et installations		245 457 239 589	106 978 857 966	138 478 381 623	153 747 815 259	CL	Subventions d'investissement	15	36 948 758 044	38 828 504 043
AM	Matériel , Mobilier et actifs biologiques		342 429 962 579	173 849 941 391	168 580 021 188	170 163 728 629	CM	Provisions réglementées	15	0	0
AN	Marériel de transport		9 072 418 832	8 305 705 211	766 713 621	936 850 288	CP	**TOTAL CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES (I)**		**-488 060 503 877**	-423 991 326 988
AP	**AVANCES ET ACOMPTES VERSÉS SUR IMMOBILISATIONS**	3			0	0	DA	Emprunts et dettes financières diverses	16	370 212 197 230	124 685 052 720
AQ	**IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES**	4	**7 631 579 364**	**0**	**7 631 579 364**	**751 817 972**	DB	Dettes de location acquisition	16	0	0
AR	Titres de participation		0	0	0	0	DC	Provisions pour risques et charges	16	53 052 504 021	44 185 405 723
AS	Autres immobilisations financières		7 631 579 364		7 631 579 364	751 817 972	DD	**TOTAL DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (III)**		**423 264 701 251**	168 870 458 443
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)		731 666 017 954	358 639 384 579	373 026 633 375	385 446 659 693	DF	**TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II + III)**		**-64 795 802 626**	-255 120 868 545
BA	**ACTIF CIRCULANT H.A.O**	5	**0**	**0**	**0**	**0**	DH	**Dettes circulantes H.A.O.**	5	**93 413 958**	**93 413 958**
BB	STOCKS ET ENCOURS	6	46 402 217 190	5 039 583 408	41 362 633 782	42 240 234 091	DI	Clients, avances reçues	7	0	0
BG	CRÉANCES ET EMPLOIS ASSIMILÉS		218 571 245 620	28 729 691 765	189 841 553 855	185 336 326 762	DJ	Fournisseurs d'exploitation	17	413 762 014 339	509 905 860 014
BH	Fournisseurs, avances versées	17	2 689 616 354	1 616 125 603	1 073 490 751	157 035 977	DK	Dettes fiscales et sociales	18	130 195 726 272	123 417 382 348
BI	Clients	7	164 493 726 697	25 630 132 043	138 863 594 654	138 192 927 301	DM	Autres dettes	19	100 762 651 716	102 357 693 271
BJ	Autres créances	8	51 387 902 569	1 483 434 119	49 904 468 450	46 986 363 484	DN	Provisions pour risque à court terme	19	0	0
BK	**TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)**		**264 973 462 810**	**33 769 275 173**	**231 204 187 637**	**227 576 560 853**	DP	**TOTAL PASSIF CIRCULANT**		**644 813 806 285**	**735 774 349 591**
BQ	Titres de placement	9	0	0	0	0					
BR	Valeurs à encaisser	10	53 650 731	0	53 650 731	33 455 484	DQ	Banques, crédits d'escompte	20	0	0
BS	Banques,chèques postaux, caisses et assimilés	11	5 165 789 092	0	5 165 789 092	5 479 325 326	DR	Banques, établissements financiers et crédits de trésorie	20	29 432 257 176	137 882 520 310
BT	**TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)**		**5 219 439 823**	**0**	**5 219 439 823**	**5 512 780 810**	DT	**TOTAL TRESORIE PASSIF**		**29 432 257 176**	**137 882 520 310**
BU	Ecarts de conversion-Actif (IV)	12	0				DV	Ecart de conversion-Passif	12	0	0
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)		1 001 858 920 587	392 408 659 752	609 450 260 835	618 536 001 356	DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V + VI)		609 450 260 835	618 536 001 356

DENOMINATION SOCIALE : ENERGIE DU MALI EDM - SA

Energie du Mali - SA — **Exercice clos au 31 DEC 2024**

08700186R — **Durée 12 mois**

COMPTE DE RESULTAT AU 31 DECEMBRE 2024

Réf	LIBELLES			NOTE	31 décembre 2024 NET	31 décembre 2023 NET
TA	Ventes de marchandises	A	+	21	-	-
RA	Achats de marchandises		-	22	-	-
RB	Variation de stocks		-/+	6	-	-
XA	**MARGE COMMERCIALE (Somme TA à RB)**				**-**	**-**
TB	Ventes de produits fabriqués	B	+	21	148 906 854 246	242 431 215 075
TC	Travaux services vendus	C	+	21	5 952 013 226	12 695 163 855
TD	Produits accessoires	D	+	21	1 750 673 582	1 696 481 552
XB	**CHIFFRE D'AFFAIRES (A + B + C + D)**				**156 609 541 054**	**256 822 860 482**
TE	Production stockée (ou déstockage)		-/+	21	-	-
TF	Production immobilisée			21	7 856 219 383	9 733 716 454
TG	Subventions d'exploitation			12	60 000 000 000	35 000 000 000
TH	Autres produits		+	22	3 242 317 385	6 537 855 963
TI	Transferts de charges d'exploitation		+	6	-	-
RC	Achats de matières premières et fournitures liées		-	22	- 74 052 024 100	- 92 017 793 517
RD	Variation de stocks de matières premières et fournitures liées		-/+	6	-	-
RE	Autres achats		-	22	- 124 909 285 503	- 283 670 453 124
RF	**Variation de stocks d'approvisionnement**		-/+	6	- 1 162 547 599	- 4 072 453 371
RG	Transports		-	23	- 121 069 642	- 103 460 596
RH	Services extérieurs		-	24	- 10 931 056 117	- 14 645 270 646
RI	Impôts et taxes		-	25	- 2 231 856 987	- 5 746 134 422
RJ	Autres charges		-	26	- 2 902 330 548	- 4 603 999 817
XC	**VALEUR AJOUTEE (XB + RA + RB) + (somme TE à RJ)**				**11 397 907 326**	**- 96 765 132 594**
RK	Charges de personnel		-	27	- 27 833 514 909	- 31 311 657 988
XD	**EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION (XC + RK)**				**- 16 435 607 583**	**- 128 076 790 582**
TJ	Reprises d'amortissements provisions et dépréciations		+	28	3 486 988 953	8 831 338 662
RL	Dotations aux amortisements et aux provisions		-	3C&28	- 36 616 117 695	- 42 243 059 369
XE	**RESULTAT D'EXPLOITATION (XD + TJ + RL)**				**- 49 564 736 325**	**- 161 488 511 289**
	Bénéfice (+) ; Perte (-)					
TK	Revenus financiers et produits assimilés		+	29	12 194 877	14 597 289
TL	Reprises de provisions et dépréciations financières		+	28	-	-
TM	Transferts de charges financières		+	12	-	-
RM	Frais financiers et charges assimilées		-	29	- 10 470 794 031	- 20 562 027 541
RN	Dotations aux provisions et aux dépréciations finacières		-	3C&28	-	-
XF	**RESULTAT FINANCIER (+ ou -) (somme TK à RN)**				**- 10 458 599 154**	**- 20 547 430 252**
XG	**RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (+ ou -) (XE + XF)**				**- 60 023 335 479**	**- 182 035 941 541**
TN	Produits des cessions d'immobilisations		+	3D	-	1 002 193
TO	Autres Produits H.A.O.		+	30	-	5 364 293 721
RO	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		-	3D	-	- 444 318 863
RP	Autres Charges H.A.O.		-	30	-	- 9 727 085
XH	**RESULTAT HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.) (somme TN à RP)**				**-**	**4 911 249 966**
RQ	Participation des travailleurs		-	30	-	-
RS	Impôts sur le résultat		-	37	- 2 166 095 411	- 2 991 955 329
XI	**RESULTAT NET (XG + XH + RQ + RS)**				**- 62 189 430 890**	**- 180 116 646 904**

ANNEXE I

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2024

RUBRIQUES	UNITE	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
PUISSANCE TOTALE INSTALLEE (Hydro et thermique)	**MW**	**783,12**	**790,96**	**866,24**	**903,62**	**876,26**	**-3,0%**
PUISSANCE TOTALE INSTALLEE (Solaire)	**MWc**	**52,81**	**53,45**	**53,11**	**53,11**	**53,11**	**0,0%**
RESEAU INTERCONNECTE	MW	670,22	673,44	725,82	755,82	739,82	-2,1%
CENTRALE PROPRE EDM RI	MW	185,22	185,22	185,22	285,22	285,22	0,0%
CENTRALE PROPRE (Thermique)	MW	132,52	132,52	132,52	232,52	232,52	0,0%
CENTRALE PROPRE (Hydroélectrique)	MW	52,70	52,70	52,70	52,70	52,70	0,0%
INTERCO RCI	MW	100,00	100,00	80,00	30,00	10,00	-66,7%
MANANTALI + FELOU + GOUINA (OMVS)	MW	131,00	131,00	178,60	178,60	178,60	0,0%
CENTRALE DE LOCATION (IPP)	MW	162,00	165,22	190,00	170,00	174,00	2,4%
ALBATROS (IPP)	MW	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00	0,0%
AKUO Solaire (IPP)	MWc	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	0,0%
CENTRES ISOLES (Thermique)	MW	112,90	117,52	140,42	147,80	136,44	-7,7%
CENTRES ISOLES (Solaire)	MWc	2,81	3,45	3,11	3,11	3,11	0,1%
PUISSANCE DE POINTE DU RI	**MW**	**408,69**	**414,34**	**443,58**	**474,91**	**385,67**	**-18,8%**
RESEAU DE TRANSPORT	**km**	**1 642,26**	**1 642,26**	**1 642,26**	**2 040,26**	**2 040,26**	**0,0%**
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km	390,00	390,00	390,00	788,00	788,00	0,0%
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	km	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	0,0%
- LIGNES 63 KV (140,6 MM2)	km	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	0,0%
- LIGNES 30 et 33 KV	km	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	0,0%
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE	U	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	0,0%
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE	U	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	0,0%
P. INSTALLEE TOTALE	**MVA**	**236,50**	**236,50**	**236,50**	**236,50**	**236,50**	**0,0%**
RESEAU DE DISTRIBUTION	**km**	**11 571,31**	**12 194,94**	**12 623,36**	**14 297,95**	**27 721,01**	**93,9%**
- LIGNES 15 KV	km	3 171,54	3 445,25	3 551,49	3 960,57	4 760,88	20,2%
- LIGNES BASSE TENSION	km	8 399,76	8 749,69	9 071,87	10 337,38	22 960,13	122,1%
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE	U	4 016	4 347	4 309	4 903	4 009	-18,2%
P. INSTALLEE TOTALE	MVA	1 115,59	1 208,56	1 227,80	1 440,90	1 230,33	-14,6%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2024

RUBRIQUES	UNITE	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	**MWh**	**2 595 171,34**	**2 809 702,58**	**2 887 332,84**	**2 837 902,96**	**1 842 724,08**	**-35,1%**
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	782 354,26	721 002,43	888 218,37	968 909,33	969 721,39	0,1%
- THERMIQUE	MWh	990 001,02	1 605 316,35	1 431 444,31	1 533 893,56	679 094,17	-55,7%
- INTERCO RCI	MWh	761 789,00	401 927,00	488 512,00	254 982,00	111 379,00	-56,3%
- SOLAIRE	MWh	61 027,06	81 456,80	79 158,16	80 118,08	82 529,52	3,0%
Production+ Achat RI	**MWh**	**2 394 905,89**	**2 579 434,65**	**2 665 328,91**	**2 645 880,73**	**1 703 130,73**	**-35,6%**
Production+ Achat CIs	**MWh**	**200 265,44**	**230 267,93**	**222 003,93**	**192 022,23**	**139 593,35**	**-27,3%**
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	**MWh**	**1 976 227,54**	**2 149 829,12**	**2 190 940,62**	**2 241 078,30**	**1 473 986,65**	**-34,2%**
MOYENNE TENSION	MWh	677 521,80	742 778,12	748 762,25	747 304,00	558 945,05	-25,2%
BASSE TENSION	MWh	1 298 705,73	1 407 051,01	1 442 178,37	1 493 774,30	915 041,60	-38,7%
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	**kWh**	**2 888,22**	**2 870,17**	**2 642,76**	**2 471,13**	**1 610,42**	**-34,8%**
MOYENNE TENSION	kWh	253 089,95	254 987,34	242 553,37	228 463,47	171 088,17	-25,1%
BASSE TENSION	kWh	1 905,49	1 885,84	1 746,09	1 653,08	1 003,32	-39,3%
RENDEMENT DE RESEAU							
RESEAU INTERCONNECTE	%	75,94	76,88	76,13	79,17	80,35	1,5%
CENTRES ISOLES	%	78,30	72,47	72,89	76,25	75,63	-0,8%
TAUX GLOBAL	**%**	**76,10**	**76,40**	**75,88**	**78,97**	**79,99**	**1,3%**
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		**684 237**	**749 025**	**829 034**	**906 903**	**915 282**	**0,9%**
MOYENNE TENSION	U	2 677	2 913	3 087	3 271	3 267	-0,1%
BASSE TENSION	U	681 560	746 112	825 947	903 632	912 015	0,9%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2024

RUBRIQUES	UNITE	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS							
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.- ELECTIRICITE*	MFCFA	199 620,00	214 499,00	230 655,60	242 431,22	148 906,85	-38,6%
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	-39 276,00	-24 353,00	-161 754,00	-128 076,79	-164 356,08	28,3%
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	-75 056,00	-55 015,00	-209 587,30	-180 116,00	-62 189,43	-65,5%
TARIF ET COUT HT							
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	101,01	99,78	103,26	106,21	100,13	-5,7%
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	103,78	105,17	112,00	113,82	101,80	-10,6%
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	85,71	90,01	92,00	93,13	97,32	4,5%
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	162,70	158,00	219,40	222,50	198,00	-11,0%
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	103,00	120,00	168,40	159,60	155,00	-2,9%
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS							
CADRES	nb	453	500	482	526	520	-1,1%
AUTRES CATEGORIES	nb	1 720	1 945	1 855	2 019	1 939	-4,0%
TOTAL EFFECTIF CDI	**nb**	**2 173**	**2 445**	**2 337**	**2 545**	**2 459**	**-3,4%**
CDD	nb	10	0	0	0	0	**0,0%**
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	**nb**	**2 183**	**2 445**	**2 337**	**2 545**	**2 459**	**-3,4%**

ANNEXE II

ELECTRICTE ET COMMERCIAL

LES CENTRES D'EXPLOITATION

CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE	CENTRES ISOLES
1 BAMAKO ET ENVIRONS	1 NIORO
2 KAYES	2 GOUREL
3 KITA	3 KADIOLO
4 MANANTALI	4 KOLOKANI
5 MAHINA/BAFOULABE	5 DIBOLI
6 FANA	6 BOUREM
7 KOULIKORO	7 YELIMANE
8 KATI	8 ANSONGO*
9 DIOILA	9 ZEGOUA
10 YANFOLILA	10 SAN
11 SELINGUE	11 TOMINIAN*
12 KALANA	12 MOPTI
13 SEGOU	13 DJENNE
14 MARKALA	14 BANDIAGARA
15 SIKASSO	15 DOUENTZA
16 KOUTIALA	16 TOMBOUCTOU
17 BAGUINEDA	17 DIRE
18 SANAKOROBA	18 GOUNDAM
19 BANAKORONI	19 NIAFUNKE
20 TIENFALA	20 GAO
21 KONOBOUGOU	21 KIDAL
22 SANSANDING	22 MENAKA
23 KAMBILA	23 KE MACINA
24 NIONO	24 BANKASS*
25 DIO	25 KORO*
26 BARAOULI	26 DIEMA*
27 DOUGABOUGOU	27 BANAMBA
28 SERIBALA	28 GOSSI
29 DIORO	29 TENINKOU
30 OUELESSEBOUGOU*	30 SIBY*
31 KANGABA	31 BLA
32 BOUGOUNI	32 NARA*
	33 GOURMA RHAROUS*

** Production Hybride Diesel-Solaire Photovoltaïque*

QUANTITE D'ELECTRICITE PRODUITE, LIVREE ET VENDUE (2024)

Energie en MWh

CENTRES	Energie Brute produite (1)	Conso Auxiliaires	Energie nette produite (2)	Energie livrée (3)	Energie vendue (4)	Rendement global (4/1)	Rendement net (4/2)	Rendement distribution (4/3)
CENTRES RESEAU INTERCONNECTE								
PRODUCTION HYDRAULIQUE EDM	168 843,00	1 348,99						
PRODUCTION THERMIQUE EDM	370 710,24	9 115,09						
ACHATS HYDRAULIQUE (OMVS)	800 878,39							
ACHATS INTERCONNEXION (CI)	111 379,00							
ACHATS THERMIQUE (IPP)	168 833,39							
ACHATS SOLAIRE	82 486,71							
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	**1 703 130,73**	**15 981,96**	**1 687 148,78**	**1 514 079,91**	**1 368 407,64**	**80,3%**	**81,1%**	**90,4%**
RECUPERATION SUR FRAUDES RI					**26 192,62**			
TOTAL RI + FRAUDES	**1 703 130,73**	**15 981,96**	**1 687 148,78**	**1 514 079,91**	**1 394 600,26**	**81,9%**	**82,7%**	**92,1%**
CENTRES ISOLES								
NIORO DU SAHEL ET GOUREL	12 028,53	259,30	11 769,24	11 769,24	7 962,84	66,2%	67,7%	67,7%
KADIOLO/ZEGOUA (CIE)	9 756,00		9 756,00	9 756,00	8 694,59	89,1%	89,1%	89,1%
NARA	2 818,71	53,02	2 765,68	2 765,68	2 269,15	80,5%	82,0%	82,0%
SAN	16 815,40	64,90	16 750,50	16 750,50	14 058,25	83,6%	83,9%	83,9%
TOMINIAN	1 661,18	28,48	1 632,70	1 632,70	1 222,70	73,6%	74,9%	74,9%
MOPTI	23 502,45	114,29	23 388,16	23 388,16	18 065,99	76,9%	77,2%	77,2%
DJENNE	2 818,80	13,45	2 805,35	2 805,35	2 302,38	81,7%	82,1%	82,1%
BANDIAGARA	3 224,62	10,09	3 214,53	3 214,53	2 433,40	75,5%	75,7%	75,7%
DOUENTZA	876,75	7,07	869,68	869,68	785,18	89,6%	90,3%	90,3%
TOMBOUCTOU	16 244,16	204,12	16 040,04	16 040,04	13 386,21	82,4%	83,5%	83,5%
DIRE	2 083,79	20,68	2 063,11	2 063,11	1 770,31	85,0%	85,8%	85,8%
GOUNDAM	1 555,18	7,62	1 547,56	1 547,56	1 488,09	95,7%	96,2%	96,2%
NIAFUNKE	2 098,70	12,50	2 086,20	2 086,20	1 388,65	66,2%	66,6%	66,6%
GAO	15 711,68	24,59	15 687,09	15 687,09	11 561,25	73,6%	73,7%	73,7%
KIDAL	6 243,74		6 243,74	6 243,74	116,65	1,9%	1,9%	1,9%
KE-MACINA	2 034,27	14,90	2 019,37	2 019,37	1 387,90	68,2%	68,7%	68,7%
BANKASS	1 604,31	26,93	1 577,38	1 577,38	1 326,19	82,7%	84,1%	84,1%
KORO	2 076,99	35,88	2 041,11	2 041,11	1 550,21	74,6%	75,9%	75,9%

QUANTITE D'ELECTRICITE PRODUITE, LIVREE ET VENDUE (2024)

CENTRES	Energie Brute produite (1)	Conso Auxiliaires	Energie nette produite (2)	Energie livrée (3)	Energie vendue (4)	Rendement global (4/1)	Rendement net (4/2)	Rendement distribution (4/3)
DIEMA	2 897,00	28,34	2 868,66	2 868,66	2 466,42	85,1%	86,0%	86,0%
TENINKOU	1 056,29	7,30	1 048,99	1 048,99	638,16	60,4%	60,8%	60,8%
SIBY	945,44	28,57	916,87	916,87	767,60	81,2%	83,7%	83,7%
BLA	2 390,16	9,22	2 380,94	2 380,94	1 805,05	75,5%	75,8%	75,8%
BOUREM	614,50	12,01	602,49	602,49	436,91	71,1%	72,5%	72,5%
ANSONGO	257,02	7,36	249,66	249,66	187,15	72,8%	75,0%	75,0%
MENAKA	190,97	5,42	185,55	185,55	230,90	120,9%	124,4%	124,4%
YELIMANE	1 174,39	12,34	1 162,05	1 162,05	1 332,63	113,5%	114,7%	114,7%
KOLOKANI	2 191,97	31,69	2 160,28	2 160,28	1 891,00	86,3%	87,5%	87,5%
DIBOLI	2 063,55	5,31	2 058,23	2 058,23	1 758,43	85,2%	85,4%	85,4%
BANAMBA	1 773,98		1 773,98	1 773,98	1 514,65	85,4%	85,4%	85,4%
GOSSI	0,00		0,00	0,00	0,00	0,0%	0,0%	0,0%
GOURMA RAHROUS	882,83	18,30	864,53	864,53	780,17	88,4%	90,2%	90,2%
TOTAL CENTRES ISOLES	**139 593,35**	**1 063,68**	**138 529,67**	**138 529,67**	**105 579,01**	**75,6%**	**76,2%**	**76,2%**
RECUPERATION SUR FRAUDES CENTRES ISOLES								
TOTAL CENTRES ISOLES + FRAUDES	**139 593,35**	**1 063,68**	**138 529,67**	**138 529,67**	**105 579,01**	**75,6%**	**76,2%**	**76,2%**
TOTAL EDM	**1 842 724,08**	**17 045,64**	**1 825 678,44**	**1 652 609,58**	**1 473 986,65**	**80,0%**	**80,7%**	**89,2%**
RECUPERATION SUR FRAUDES					**26 192,62**			
TOTAL EDM+FRAUDES	**1 842 724,08**	**17 045,64**	**1 825 678,44**	**1 652 609,58**	**1 500 179,27**	**81,4%**	**82,2%**	**90,8%**
CONSOMMATION DES AUXILIAIRES								
TOTAL EDM + RF+AUX	**1 842 724,08**	**17 045,64**	**1 825 678,44**	**1 652 609,58**	**1 500 179,27**	**81,4%**	**82,2%**	**90,8%**

NOMBRE ABONNES PAR LOCALITES

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTALE
11	AGENCE FLEUVE	54 244	365	54 609
12	AGENCE LAFIA	88 095	408	88 503
14	AGENCE QUINZAM	39 672	283	39 955
13	AGENCE FALADIE	66 693	271	66 964
16	AGENCE BADALA	54 177	148	54 325
17	AGENCE DJELIBOUGOU	113 958	166	114 124
19	AGENCE KALABAN COURA	106 173	64	106 237
21	AGENCE YIRIMADIO	108 924	215	109 139
10	AGENCE CENTRALE			0
	TOTAL AGENCE BAMAKO	**631 936**	**1 920**	**633 856**
110	KAYES	26 684	126	26 810
130	KITA	8 190	35	8 225
140	MANANTALI	1 726	4	1 730
150	MAHINA	1 540	11	1 551
240	FANA	4 264	19	4 283
250	KOULIKORO	6 867	123	6 990
270	KATI	25 808	99	25 907
280	DIOLA	1 560	16	1 576
340	YANFOLILA	2 733	10	2 743
345	SELINGUE	3 071	19	3 090
360	KALANA	1 677	1	1 678
410	SEGOU	29 620	101	29 721
430	MARKALA	3 367	32	3 399
320	SIKASSO	21 952	154	22 106
330	KOUTIALA	15 459	86	15 545
275	BAGUINEDA	5 542	18	5 560
265	SANAKOROBA	1 852	41	1 893
260	BANAKORINI	3 132	13	3 145
255	TIENFALA	1 117	2	1 119
455	KONOBOUGOU	1 272	2	1 274
437	SANSANDING	987	0	987
280	KAMBILA	747	0	747
440	NIONO	7 940	20	7 960
290	DIO	467	0	467
230	BARAOUELI	1 325	1	1 326
465	DOUGABOUGOU	982	1	983
470	SERIBALA	1 342	1	1 343
415	DIORO	712	4	716
220	OUELESSEBOUGOU	1 503	16	1 519
210	KANGABA	1 654	6	1660
310	BOUGOUNI	7 367	38	7405
	TOTAL CENTRES DU RI	**192 459**	**999**	**193 458**
	TOTAL RI	**824 395**	**2 919**	**827 314**

NOMBRE ABONNES PAR LOCALITES

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTALE
120	NIORO	4 416	19	4 435
125	GOUREL	480		480
325	KADIOLO	2 445	10	2 455
326	ZEGOUA	2 173	4	2 177
285	NARA	1 488	8	1 496
420	SAN	7 118	30	7 148
450	TOMINIAN	510	6	516
510	MOPTI	19 995	89	20 084
520	DJENNE	2 087	1	2 088
530	BANDIAGARA	2 373	8	2 381
540	DOUENTZA	1 731	5	1 736
610	TOMBOUCTOU	9 778	41	9 819
620	DIRE	2 138	4	2 142
630	GOUNDAM	1 425	7	1 432
640	NIAFUNKE	1 425	7	1 432
710	GAO	10 426	52	10 478
810	KIDAL	940	7	947
435	KE MACINA	1 386	1	1 387
550	BANKASS	1 199	6	1 205
560	KORO	2 021	7	2 028
160	DIEMA	1 441	7	1 448
436	TENINKOU	1 061	0	1 061
215	SIBY	529	3	532
460	BLA	1 437	9	1 446
711	BOUREM	538	0	538
720	ANSONGO	933	2	935
740	MENAKA	1 298	1	1 299
135	YELEMANI	756	1	757
295	KOLOKANI	1 032	4	1 036
155	DIBOLI	896	5	901
257	BANAMBA	1 091	4	1 095
715	GOSSI	453	0	453
645	GOURMA RHAROUS	601	0	601
	Total Cls	**87 620**	**348**	**87 968**
	Total EDM	**912 015**	**3 267**	**915 282**

LONGUEUR MT- BT

Longueur de réseau en km	MT	BT	TOTALE
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE			
BAMAKO	1 281	4 412	5 693
FANA	55	63	118
KOULIKORO	225	106	331
KATI	924	1 082	2 006
TIENFALA	0	0	0
DIOILA	62	26	88
BAROUELI	28	20	48
SELINGUE	101	87	188
SIKASSO	190	481	671
KOUTIALA	74	408	482
NIONO	94	129	223
KALANA	3	27	30
YANFOLILA	20	115	135
SEGOU	125	470	595
DOUGABOUGOU	13	42	56
SIRIBALA	39	28	67
MARKALA	124	120	244
DIORO	40	32	72
KONOBOUGOU	36	16	52
KAYES	172	357	528
KITA	62	12 760	12 822
MANANTALI	198	296	494
OUELESSEBOUGOU	17	38	55
BAGUINEDA	0	0	0
SANANKOROBA	0	0	0
BANANKORONI	0	0	0
DIO	0	0	0
SANSANDING	7	20	27
KAMBILA	0	0	0
KANGABA	35	35	70
BOUGOUNI	44	164	208
BAFOULABE/MAHINA	127	39	166
KADIOLO	33	43	76
ZEGOUA	9	33	42
TOTAL CENTRES DU RI	**4 138**	**21 450**	**25 588**

LONGUEUR MT- BT

Longueur de réseau en km	MT	BT	TOTALE
CENTRES ISOLES			
NIORO	179	92	271
DIEMA	11	101	113
YELIMANE	3	17	20
KOLOKANI	5	18	23
BANAMBA	17	40	57
NARA	36	31	66
SAN	76	247	324
TOMINIAN	8	11	19
KE MACINA	5	24	30
MOPTI	50	190	241
BANDIAGARA	16	37	53
DOUENTZA	5	30	35
DJENNE	10	29	38
KORO	8	28	36
BANKASS	18	17	35
TOMBOUCTOU	34	97	131
GOUNDAM	11	20	31
DIRE	8	28	37
NIAFUNKE	10	23	33
GAO	46	149	195
KIDAL	13	33	47
BLA	9	27	36
ANSONGO	6	0	6
TENINKOU	5	12	17
SIBY	10	17	27
GOSSI	5	14	19
GOURMA RHAROUS	5	21	26
DIBOLI	4	12	16
MENAKA	9	129	138
BOUREM	0	14	14
TOTAL CENTRES ISOLES	**623**	**1 510**	**2 133**
TOTAL EDM	**4 761**	**22 960**	**27 721**

BILAN D'ENERGIE
DU RESEAU INTERCONNECTE

Energie en MWh

DESIGNATIONS Production brute des centrales	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Production hydroélectrique :						
Selingué	175 356,00	183 972,00	161 165,00	182 203,00	168 843,00	-7,3%
Sotuba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Total hydroélectrique	**175 356,00**	**183 972,00**	**161 165,00**	**182 203,00**	**168 843,00**	**-7,33%**
Production Thermique :						
Darsalam	**30 873,00**	**79 014,00**	**60 328,00**	**65 723,00**	**9 820,70**	-85,1%
TAG	0,00	0,00	6 252,00	0,00	0,00	
CAT (2,4,6)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Darsalam (G.O)	13 502,20	35 325,00	17 797,00	37 000,20	6 204,80	-83,2%
Darsalam (HFO)	17 370,80	43 689,00	36 279,00	28 722,80	3 615,90	-87,4%
Indien (8,9,10,11)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Diesel	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Balingué Deutz	**19 665,50**	**16 536,96**	**22 087,66**	**11 133,09**	**18 335,37**	**64,7%**
Balingué Go	8 135,34	16 536,96	22 087,66	11 133,09	18 335,37	64,7%
Balingué HFO	11 530,16	0,00	0,00	0,00	0,00	
Balingué BID	**172 573,60**	**312 556,84**	**209 141,83**	**172 956,47**	**115 392,67**	**-33,3%**
BID Go	36 713,86	45 099,81	24 157,82	61 395,77	42 066,93	-31,5%
BID HFO	135 859,75	267 457,03	184 984,01	111 560,70	73 325,74	-34,3%
Balingué BID 100	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**261 727,90**	**227 161,50**	**-13,2%**
BID GO	0,00	0,00	0,00	25 081,89	82 816,25	230,2%
BID HFO	0,00	0,00	0,00	236 646,01	144 345,25	-39,0%
Total Thermique :	**223 112,10**	**408 107,80**	**291 557,49**	**511 540,46**	**370 710,24**	**-27,53%**
Achats d'énergie						
Achat Manantali+Felou+Gouina (OMVS)	**606 998,26**	**537 030,43**	**727 053,37**	**786 706,33**	**800 878,39**	**1,80%**
Achat Manantali	483 194,92	414 225,08	416 480,74	435 103,58	416 878,88	-4,2%
Achat Gouina			187 550,46	221 184,24	240 891,74	8,9%
Achat Felou	123 803,34	122 805,35	123 022,17	130 418,52	143 107,78	9,7%
Achat Internexion RCI	**761 789,00**	**401 927,00**	**488 512,00**	**254 982,00**	**111 379,00**	**-56,32%**
Achat thermique	**566 623,47**	**966 940,62**	**918 049,35**	**830 682,88**	**168 833,39**	**-79,68%**
APR puis 20 MW Senelec	0,00		0,00			
AGGREKO DARSALAM	70 614,24	92 045,12	51 269,64			
Aggreko Kati (30 MW)/BDK 50MW	82 211,42	89 080,39	133 609,36	200 542,80	0,00	-100,0%
Aggreko Balingué (30 MW)	30 425,17	80 488,34	50 996,98			
Aggreko DIASS Sénégal (22 MW)	0,00		0,00			
SES Sikasso (10 MW) Lafia en 2017	116 949,00	77 250,00	75 152,00	96 854,00	39 395,00	-59,3%
SES Koutiala (10 MW) Sirakoro 2017	10 470,00	7 967,00	0,00			
SES Darsalam				58 650,19	30 141,39	-48,6%
SES Balingue				91 745,35	45 822,00	-50,1%
SES Badala		88 390,24	109 002,78	108 765,16	36 117,00	-66,8%
SOPAM puis 2017 Sirakoro	0,00		0,00			
SOMELEC	0,00		0,00			
Aksa Enerji	160 329,00	191 417,00	178 756,00	98 901,00	846,00	-99,1%
Aksa Balkou		52 248,00	114 825,00	96 589,00	16 512,00	-82,9%
Albatros Energy-S/	95 624,6	288 054,5	204 437,5	78 635,3	0,0	-100,0%
Achat Solair	**61 027,0**	**81 456,8**	**78 991,7**	**79 766,0**	**82 486,7**	**3,41%**
Akuo Kita sola	61 027,0	81 456,8	78 991,7	79 766,0	82 486,7	3,4%
Total Achat RI	**1 996 437,79**	**1 987 354,85**	**2 212 606,43**	**1 952 137,27**	**1 163 577,49**	**-40,39%**
Total Production+ Achat	**2 394 905,89**	**2 579 434,65**	**2 665 328,91**	**2 645 880,73**	**1 703 130,73**	**-35,63%**
Composante de la production du RI						
Hydraulique	**782 354,26**	**721 002,43**	**888 218,37**	**968 909,33**	**969 721,39**	0,1%
Propre	175 356,00	183 972,00	161 165,00	182 203,00	168 843,00	-7,3%

BILAN D'ENERGIE
DU RESEAU INTERCONNECTE

DESIGNATIONS Production brute des centrales	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Achats	606 998,26	537 030,43	727 053,37	786 706,33	800 878,39	1,8%
Thermique (inclus interco)	**1 612 551,63**	**1 776 975,42**	**1 698 118,83**	**1 597 205,34**	**650 922,63**	-59,2%
Propre	223 112,10	408 107,80	291 557,49	511 540,46	370 710,24	-27,5%
Achats	1 389 439,53	1 368 867,62	1 406 561,35	1 085 664,88	280 212,39	-74,2%
Solaire	**61 027,06**	**81 456,80**	**78 991,71**	**79 766,06**	**82 486,71**	3,4%
Propre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Achats	61 027,06	81 456,80	78 991,71	79 766,06	82 486,71	3,4%
TOTAL	**2 455 932,95**	**2 579 434,65**	**2 665 328,91**	**2 645 880,73**	**1 703 130,73**	-35,6%
Hydraulique	**32%**	**28%**	**33%**	**33%**	**57%**	70,9%
Propre	7%	7%	6%	6%	10%	64,0%
Achats	25%	21%	27%	27%	47%	72,4%
Thermique (inclus interco)	**66%**	**69%**	**64%**	**64%**	**38%**	-40,0%
Propre	9%	16%	11%	11%	22%	99,0%
Achats	57%	53%	53%	53%	16%	-68,8%
Solaire	**2%**	**3%**	**3%**	**3%**	**5%**	63,4%
Propre	0%	0%	0%	0%	0%	
Achats	2%	3%	3%	3%	5%	63,4%
TOTAL	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	**100%**	0,0%
Auxiliaires Sélingué	1 338,04	1 312,29	1 347,19	1 248,04	1 348,99	8,1%
Auxiliaires Sotuba	139,78	177,39	173,46	0,00		
Auxiliaires Darsalam	1 810,62	3 676,29	2 795,02	3 414,16	1 039,65	-69,5%
Balingué DEUTZ	637,77	654,58	679,78	505,95	177,44	-64,9%
Auxiliaires BID	4 624,00	6 771,00	5 209,00	4 377,00	3 405,00	-22,2%
Auxiliaire BID 100				5 452,71	4 493,00	-17,6%
Total auxilaires centrales	**8 550,20**	**12 591,55**	**10 204,45**	**14 997,85**	**10 464,08**	-30,2%
Consommation auxilliaires postes	3 585,09	3 487,07	3 241,88		5 517,88	
Total auxilaires	**12 135,29**	**16 078,61**	**13 446,33**	**14 997,85**	**15 981,96**	6,6%
Production nette +Achats	**2 443 797,66**	**2 563 356,03**	**2 651 882,59**	**2 630 882,88**	**1 687 148,78**	**-35,9%**

BILAN MENSUELLE DE PRODUCTION D'ENERGIE

Energie en kWh													
DESIGNATIONS													
Production brute des centrales	**Janvier**	**Février**	**Mars**	**Avril**	**Mai**	**Juin**	**Juillet**	**Août**	**Septembre**	**Octobre**	**Novembre**	**Décembre**	**2024**
CENTRALE DU RESEAU INTERCONNECTE (RI)													
Production hydroélectrique :													
Selingué	13 723 000,00	10 737 000,00	9 582 000,00	14 823 000,00	14 480 000,00	12 647 000,00	10 305 000,00	17 145 000,00	16 054 000,00	17 752 000,00	16 901 000,00	14 694 000,00	**168 843 000,00**
Sotuba													
Total production hydroélectrique	**13 723 000,00**	**10 737 000,00**	**9 582 000,00**	**14 823 000,00**	**14 480 000,00**	**12 647 000,00**	**10 305 000,00**	**17 145 000,00**	**16 054 000,00**	**17 752 000,00**	**16 901 000,00**	**14 694 000,00**	168 843 000,00
Production Thermique :													
Darsalam	**2 435 000,00**	**715 700,00**	**3 199 000,00**	**2 111 000,00**	**1 360 000,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**9 820 700,00**
Darsalam (G.O) 2X6 MW	1 741 600,00	464 600,00	2 351 300,00	685 400,00	961 900,00	0,00	0,00					0,00	**6 204 800,00**
Darsalam (HFO) 2x6MW	693 400,00	251 100,00	847 700,00	1 425 600,00	398 100,00	0,00	0,00					0,00	**3 615 900,00**
TAC													
Balingué I DEUTZ	**0,00**	**453 329,00**	**3 035 987,00**	**2 486 126,00**	**3 185 777,00**	**2 913 816,00**	**1 489 882,00**	**650 925,00**	**1 749 205,00**	**115 454,00**	**1 786 186,00**	**468 685,00**	**18 335 372,00**
Balingué GO		453 329,00	3 035 987,00	2 486 126,00	3 185 777,00	2 913 816,00	1 489 882,00	650 925,00	1 749 205,00	115 454,00	1 786 186,00	468 685,00	**18 335 372,00**
Balingué HFO													
Balingué II BID	**9 015 493,00**	**6 219 832,00**	**19 506 272,00**	**16 288 608,00**	**11 520 256,00**	**6 790 080,00**	**8 884 384,00**	**2 536 000,00**	**8 615 072,00**	**8 798 656,00**	**7 693 952,00**	**9 524 064,00**	**115 392 669,00**
BID GO	5 189 146,00	4 356 608,00	13 430 028,00	9 209 080,00	7 515 761,00	614 527,00	7 938,00	696 962,00	394 734,00		652 149,00	0,00	**42 066 933,00**
BID HFO	3 826 347,00	1 863 224,00	6 076 244,00	7 079 528,00	4 004 495,00	6 175 553,00	8 876 446,00	1 839 038,00	8 220 338,00	8 798 656,00	7 041 803,00	9 524 064,00	**73 325 736,00**
BID 100 Sirakoro	**19 299 800,00**	**16 795 000,00**	**33 062 000,00**	**36 188 000,00**	**22 351 200,00**	**20 038 400,00**	**19 906 500,00**	**8 980 500,00**	**11 245 600,00**	**11 146 400,00**	**10 784 000,00**	**17 364 100,00**	**227 161 500,00**
BID 100 GO	6 344 994,47	10 878 157,00	23 336 440,00	14 664 256,00	12 530 470,00	5 353 465,00	2 010 645,00	1 631 978,00	2 943 994,00	370 256,00	2 245 991,00	505 607,00	**82 816 253,47**
BID 100 HFO	12 954 805,53	5 916 843,00	9 725 560,00	21 523 744,00	9 820 730,00	14 684 935,00	17 895 855,00	7 348 522,00	8 301 606,00	10 776 144,00	8 538 009,00	16 858 493,00	**144 345 246,53**
Total production Thermique	**30 750 293,00**	**24 183 861,00**	**58 803 259,00**	**57 073 734,00**	**38 417 233,00**	**29 742 296,00**	**30 280 766,00**	**12 167 425,00**	**21 609 877,00**	**20 060 510,00**	**20 264 138,00**	**27 356 849,00**	370 710 241,00
Achat OMVS													
Manantali	47 790 089,82	37 821 997,97	38 520 916,05	38 273 622,44	36 205 408,61	25 927 180,92	17 729 181,72	21 218 794,15	19 938 112,05	44 505 837,82	46 995 537,03	41 952 200,40	**416 878 878,99**
Felou	9 063 404,84	8 159 066,03	8 626 497,34	8 699 024,33	8 850 825,80	10 598 459,00	11 321 751,50	18 082 038,02	16 986 973,85	16 295 286,75	15 087 938,21	11 336 511,41	**143 107 777,08**
Gouina	12 433 640,14	10 694 952,49	11 796 511,67	12 212 003,66	12 359 494,69	15 419 575,00	28 890 793,35	34 725 641,37	33 161 358,93	33 091 659,55	20 570 284,06	15 535 821,49	**240 891 736,42**
Total Achat OMVS	**69 287 134,80**	**56 676 016,50**	**58 943 925,07**	**59 184 650,44**	**57 415 729,10**	**51 945 214,92**	**57 941 726,58**	**74 026 473,54**	**70 086 444,83**	**93 892 784,12**	**82 653 759,30**	**68 824 533,30**	800 878 392,49
Interconnexion RCI	**9 187 000,00**	**9 178 000,00**	**9 258 000,00**	**8 871 000,00**	**8 808 000,00**	**9 126 000,00**	**8 795 000,00**	**9 655 000,00**	**9 852 000,00**	**9 741 000,00**	**9 361 000,00**	**9 547 000,00**	111 379 000,00
Akuo Kita solar	**7 225 551,00**	**7 676 699,00**	**7 932 908,00**	**7 348 922,00**	**7 241 370,00**	**6 579 027,00**	**5 666 459,00**	**5 878 087,00**	**5 960 003,00**	**6 844 142,00**	**7 172 380,00**	**6 961 161,00**	82 486 709,00
Achat thermique													
Albatros Energy-SA													**0,00**
AKSA Balkou	0,00	0,00	0,00	2 345 000,00	3 368 000,00	3 990 000,00	1 766 000,00	2 794 000,00	1 476 000,00	0,00	466 000,00	307 000,00	**16 512 000,00**
SES Badala	4 948 000,00	4 344 000,00	8 143 000,00	3 992 000,00	3 530 000,00	2 674 000,00	1 898 000,00	3 927 000,00	1 562 000,00	122 000,00	0,00	977 000,00	**36 117 000,00**
SES Darsalam	4 079 790,00	2 889 300,00	5 472 750,00	5 495 200,00	3 417 520,00	3 310 850,00	1 209 030,00	2 994 880,00	1 272 070,00	0,00	0,00	0,00	**30 141 390,00**
BDK 50MW	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
SES Balingue	7 356 000,00	5 833 000,00	8 316 000,00	6 108 000,00	5 633 000,00	5 091 000,00	2 803 000,00	4 313 000,00	369 000,00	0,00	0,00	0,00	**45 822 000,00**
SES Lafia	3 761 000,00	4 317 000,00	8 955 000,00	6 255 000,00	3 454 000,00	2 915 000,00	2 204 000,00	5 181 000,00	1 565 000,00	0,00	322 000,00	466 000,00	**39 395 000,00**
ASKA ENERJI (sirakoro)	0,00	0,00	0,00	804 000,00	42 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**846 000,00**
Total Achats thermique	**20 144 790,00**	**17 383 300,00**	**30 886 750,00**	**24 999 200,00**	**19 444 520,00**	**17 980 850,00**	**9 880 030,00**	**19 209 880,00**	**6 244 070,00**	**122 000,00**	**788 000,00**	**1 750 000,00**	168 833 390,00
Total Achat RI	**105 844 475,80**	**90 914 015,50**	**107 021 583,07**	**100 403 772,44**	**92 909 619,10**	**85 631 091,92**	**82 283 215,58**	**108 769 440,54**	**92 142 517,83**	**110 599 926,12**	**99 975 139,30**	**87 082 694,30**	1 163 577 491,49
Total Production+ Achat RI	**150 317 768,80**	**125 834 876,50**	**175 406 842,07**	**172 300 506,44**	**145 806 852,10**	**128 020 387,92**	**122 868 981,58**	**138 081 865,54**	**129 806 394,83**	**148 412 436,12**	**137 140 277,30**	**129 133 543,30**	1 703 130 732,49

BILAN MENSUELLE DE PRODUCTION D'ENERGIE

DESIGNATIONS													
Production brute des centrales	**Janvier**	**Février**	**Mars**	**Avril**	**Mai**	**Juin**	**Juillet**	**Août**	**Septembre**	**Octobre**	**Novembre**	**Décembre**	**2024**
CENTRALES DES CENTRES ISOLES													
DIBOLI	141 506,00	143 304,00	212 537,00	230 637,00	218 389,00	205 035,00	175 132,00	189 767,00	159 195,00	143 697,00	132 399,00	111 947,00	2 063 545,00
YELIMANE	94 932,00	83 502,00	131 161,00	151 103,00	120 893,00	87 092,00	78 721,00	79 548,00	87 240,00	103 900,00	94 400,00	61 899,00	1 174 391,00
DIEMA	201 394,00	206 421,00	262 566,00	330 155,00	329 999,00	296 801,00	249 500,00	219 757,00	222 769,00	222 244,00	189 186,00	166 212,00	2 897 004,00
Go	201 394,00	206 421,00	262 566,00	330 155,00	329 999,00	296 801,00	249 500,00	219 757,00	222 769,00	222 244,00	189 186,00	166 212,00	2 897 004,00
Ph-V													0,00
NARA	238 547,00	276 720,00	380 710,00	332 472,00	286 912,00	230 345,00	261 000,00	216 000,00	128 000,00	206 000,00	145 000,00	117 000,00	2 818 706,00
Go	238 547,00	276 720,00	380 710,00	332 472,00	286 912,00	230 345,00	261 000,00	216 000,00	128 000,00	206 000,00	145 000,00	117 000,00	2 818 706,00
Ph-V													0,00
BANAMBA	107 229,00	125 709,00	202 406,00	204 460,00	188 571,00	188 674,00	106 092,00	124 042,00	131 352,00	148 504,00	129 856,00	117 085,00	1 773 980,00
NIORO DU SAHEL	839 160,00	832 955,00	1 251 654,00	1 175 894,00	1 099 164,00	1 083 436,00	1 108 258,00	1 057 239,00	1 067 564,00	1 023 321,00	826 602,00	663 285,00	12 028 532,00
KOLOKANI	170 175,00	177 211,00	288 419,00	274 285,00	176 748,00	173 655,00	138 944,00	145 753,00	164 248,00	179 699,00	155 414,00	147 418,00	2 191 969,00
SIBY	66 243,00	68 644,00	94 307,00	104 518,00	96 333,00	97 651,00	74 226,00	71 795,00	70 076,00	78 200,00	60 742,00	62 707,00	945 442,00
Go	66 243,00	68 644,00	94 307,00	104 518,00	96 333,00	97 651,00	74 226,00	71 795,00	70 076,00	78 200,00	60 742,00	62 707,00	945 442,00
Ph-V													0,00
BOUGOUNI													0,00
BLA	187 538,00	172 152,00	192 057,00	223 225,00	194 115,00	128 807,00	149 688,00	240 253,00	243 198,00	277 670,00	219 342,00	162 115,00	2 390 160,00
KE-MACINA	133 532,00	143 889,00	287 603,00	248 078,00	216 214,00	206 132,00	114 203,00	96 247,00	90 753,00	117 028,00	204 274,00	176 319,00	2 034 272,00
TOMINIAN	143 360,00	134 952,00	155 620,00	147 180,00	138 670,00	147 600,00	145 000,00	144 100,00	126 700,00	129 500,00	122 900,00	125 600,00	1 661 182,00
Go	143 360,00	134 952,00	155 620,00	147 180,00	138 670,00	147 600,00	145 000,00	144 100,00	126 700,00	129 500,00	122 900,00	125 600,00	1 661 182,00
Ph-V													0,00
SAN	1 272 752,00	1 338 710,00	1 907 032,00	1 616 025,00	1 710 946,00	1 598 425,00	1 484 411,00	1 423 789,00	1 155 255,00	1 156 795,00	1 083 869,00	1 067 392,00	16 815 401,00
BANDIAGARA	165 179,00	135 460,00	442 417,00	215 169,00	351 541,00	279 398,00	278 692,00	330 308,00	343 488,00	290 794,00	149 706,00	242 469,00	3 224 621,00
BANKASS	30 507,00	43 470,00	191 357,00	156 912,00	60 107,00	191 139,00	188 201,00	172 291,00	155 958,00	171 971,00	119 058,00	123 337,00	1 604 308,00
Go	30 507,00	43 470,00	191 357,00	156 912,00	60 107,00	191 139,00	188 201,00	172 291,00	155 958,00	171 971,00	119 058,00	123 337,00	1 604 308,00
Ph-V													0,00
DJENNE	175 546,00	162 577,00	250 041,00	127 694,00	260 141,00	274 661,00	278 083,00	273 871,00	273 950,00	303 614,00	237 022,00	201 598,00	2 818 798,00
DOUENTZA	3 575,00	33 577,00	96 991,00	148 885,00	89 593,00	48 794,00	32 119,00	94 267,00	90 015,00	80 328,00	80 519,00	78 085,00	876 748,00
KORO	42 561,00	77 877,00	146 814,00	51 049,00	234 090,00	266 258,00	230 053,00	253 479,00	281 631,00	201 418,00	111 797,00	179 964,00	2 076 991,00
Go	42 561,00	77 877,00	146 814,00	51 049,00	234 090,00	266 258,00	230 053,00	253 479,00	281 631,00	201 418,00	111 797,00	179 964,00	2 076 991,00
Ph-V													0,00
MOPTI-SEVARE	2 201 666,00	1 571 474,00	2 854 323,00	1 944 165,00	1 837 023,00	1 870 644,00	2 081 497,00	2 057 575,00	2 116 233,00	1 858 100,00	1 420 896,00	1 688 851,00	23 502 447,00
TENINKOU	96 617,00	83 943,00	103 030,00	114 890,00	33 730,00	112 050,00	86 139,00	86 490,00	70 430,00	107 920,00	84 830,00	76 220,00	1 056 289,00
DIRE	170 660,00	149 303,00	196 727,00	207 701,00	203 814,00	202 453,00	96 342,00	177 970,00	228 376,00	178 393,00	129 226,00	142 828,00	2 083 793,00
GOUNDAM	128 581,00	119 352,00	119 239,00	110 907,00	120 120,00	117 635,00	109 416,00	145 664,00	170 314,00	178 933,00	132 181,00	102 840,00	1 555 182,00
NIAFUNKE	149 174,00	161 650,00	235 892,00	242 198,00	209 119,00	168 778,00	179 934,00	178 620,00	168 235,00	189 075,00	116 227,00	99 797,00	2 098 699,00
TOMBOUCTOU	1 267 097,00	1 230 314,00	1 582 235,00	1 682 183,00	1 652 881,00	1 772 311,00	1 601 126,00	1 224 694,00	1 173 437,00	1 263 270,00	1 141 571,00	653 044,00	16 244 163,00
ANSONGO	54 666,00	79 415,00	53 737,00	69 198,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257 016,00
Go	54 666,00	79 415,00	53 737,00	69 198,00									257 016,00
Ph-V													0,00
MENAKA	12 189,00			36 645,00	36 645,00	38 800,00	54 438,00	3 062,00	3 062,00	3 062,00	3 062,00		190 965,00
BOUREM	38 710,00	42 063,00	50 598,00	43 197,00	55 628,00	52 221,00	60 733,00	58 318,00	76 888,00	68 825,00	35 035,00	32 286,00	614 502,00
GOSSI													0,00
GAO	1 156 957,00	1 199 994,00	1 243 686,00	2 287 946,00	1 300 298,00	1 636 542,00	1 533 088,00	1 388 914,00	925 411,00	890 804,00	930 719,00	1 217 316,00	15 711 675,00
KADIOLO/ZEGOUA (Gpe)													0,00
KIDAL	327 143,00	264 786,00	641 581,00	759 822,00	712 988,00	619 932,00	634 452,00	532 046,00	507 264,00	538 071,00	437 684,00	267 967,00	6 243 736,00
KADIOLO/ZEGOUA (Achat CIE)	701 000,00	769 000,00	1 119 000,00	1 040 000,00	1 034 000,00	839 000,00	723 000,00	667 000,00	656 000,00	754 000,00	739 000,00	715 000,00	9 756 000,00
GOURMA RHAROUS	46 072,00	49 915,00	82 184,00	91 112,00	93 047,00	88 398,00	89 347,00	84 640,00	74 871,00	80 993,00	55 179,00	47 071,00	882 829,00
Go	46 072,00	49 915,00	82 184,00	91 112,00	93 047,00	88 398,00	89 347,00	84 640,00	32 064,00	80 993,00	55 179,00	47 071,00	840 022,00
Ph-V									42 807,00				42 807,00
Total Thermique Centres Isolés	**10 364 268,00**	**9 878 339,00**	**14 775 924,00**	**14 367 705,00**	**13 061 719,00**	**13 022 667,00**	**12 341 835,00**	**11 737 499,00**	**10 919 106,00**	**10 946 129,00**	**9 287 696,00**	**8 847 652,00**	**129 794 539,00**
Total Solaire Centres Isolés	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**42 807,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**42 807,00**
Total Importation CI													**9 756 000,00**
Total Centres Isolés	**10 364 268,00**	**9 878 339,00**	**14 775 924,00**	**14 367 705,00**	**13 061 719,00**	**13 022 667,00**	**12 341 835,00**	**11 737 499,00**	**10 961 913,00**	**10 946 129,00**	**9 287 696,00**	**8 847 652,00**	**139 593 346,00**
Production totale EDM-SA	**160 682 036,80**	**135 713 215,50**	**190 182 766,07**	**186 668 211,44**	**158 868 571,10**	**141 043 054,92**	**135 210 816,58**	**149 819 364,54**	**140 768 307,83**	**159 358 565,12**	**146 427 973,30**	**137 981 195,30**	**1 842 724 078,49**

BILAN MENSUELLE DE PRODUCTION D'ENERGIE

DESIGNATIONS													
Production brute des centrales	**Janvier**	**Février**	**Mars**	**Avril**	**Mai**	**Juin**	**Juillet**	**Août**	**Septembre**	**Octobre**	**Novembre**	**Décembre**	**2024**
Production thermique brute + achats therm RI	61 259 351,00	51 445 500,00	104 465 933,00	96 440 639,00	70 923 472,00	60 745 813,00	52 502 631,00	43 114 804,00	38 773 053,00	31 128 639,00	30 339 834,00	37 954 501,00	**679 094 170,00**
Production Hydraulique brute + achats hydro RI	83 010 134,80	67 413 016,50	68 525 925,07	74 007 650,44	71 895 729,10	64 592 214,92	68 246 726,58	91 171 473,54	86 140 444,83	111 644 784,12	99 554 759,30	83 518 533,30	**969 721 392,49**
Production solaire + achats solaire RI	7 225 551,00	7 676 699,00	7 932 908,00	7 348 922,00	7 241 370,00	6 579 027,00	5 666 459,00	5 878 087,00	6 002 810,00	6 844 142,00	7 172 380,00	6 961 161,00	**82 529 516,00**
Interco	9 187 000,00	9 178 000,00	9 258 000,00	8 871 000,00	8 808 000,00	9 126 000,00	8 795 000,00	9 655 000,00	9 852 000,00	9 741 000,00	9 361 000,00	9 547 000,00	**111 379 000,00**
Part thermique sur le RI	40,75%	41%	60%	56%	48,6%	47,5%	42,7%	31,2%	29,9%	21,0%	22,1%	29,4%	**39,9%**
Part hydraulique sur le RI	55,22%	54%	39%	43%	49,3%	50,5%	55,5%	66,0%	66,4%	75,2%	72,6%	64,7%	**56,9%**
Part interconnexion sur le RI	6,11%	7%	5%	5%	6,0%	7,1%	7,2%	7,0%	7,6%	6,6%	6,8%	7,4%	**6,5%**
Part solaire sur le RI	4,81%	6%	5%	4%	5,0%	5,1%	4,6%	4,3%	4,6%	4,6%	5,2%	5,4%	**4,8%**
Part CIs (%)	6,45%	7%	8%	8%	8,2%	9,2%	9,1%	7,8%	7,8%	6,9%	6,3%	6,4%	**7,6%**
Part RI (%)	93,55%	93%	92%	92%	91,8%	90,8%	90,9%	92,2%	92,2%	93,1%	93,7%	93,6%	**92,4%**

EVOLUTION DE LA PRODUCTION D'ENERGIE
CENTRES ISOLES

En MWh

Centres Isolés	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
KANGABA	3 254,16	3 801,19	23,78	0,00	0,00	
BOUGOUNI	14 039,33	14 163,64	15 796,65	4 240,54	0,00	-100,0%
BLA	2 597,63	3 571,46	3 519,29	2 760,00	2 390,16	-13,4%
KOLOKANI	1 459,74	1 837,42	2 200,37	2 057,98	2 191,97	6,5%
YELIMANE	1 227,08	1 475,57	1 311,98	1 281,00	1 174,39	-8,3%
MOPTI-SEVARE	48 215,68	56 282,72	47 393,57	43 872,84	23 502,45	-46,4%
TENINKOU	1 108,98	1 414,51	1 606,49	1 741,26	1 056,29	-39,3%
TOMBOUCTOU	18 745,86	21 386,85	22 836,46	24 050,95	16 244,16	-32,5%
GAO	30 987,74	37 622,96	36 183,57	18 084,41	15 711,68	-13,1%
SAN	14 846,66	15 941,21	16 589,83	17 921,51	16 815,40	-6,2%
DJENNE	3 754,26	4 201,85	3 436,68	3 863,74	2 818,80	-27,0%
DOUENTZA	3 074,21	3 502,08	2 837,50	2 060,18	876,75	-57,4%
BANDIAGARA	4 829,28	5 432,52	5 167,12	3 726,05	3 224,62	-13,5%
TOMINIAN	1 361,07	1 467,46	1 612,09	1 906,19	1 661,18	-12,9%
NIORO DU SAHEL	11 314,08	12 836,55	12 844,01	14 651,35	12 028,53	-17,9%
DIRE	2 591,68	3 185,01	3 197,20	2 990,93	2 083,79	-30,3%
GOUNDAM	2 106,76	2 473,72	2 738,71	1 824,02	1 555,18	-14,7%
NIAFUNKE	1 783,68	2 081,77	2 263,90	2 471,21	2 098,70	-15,1%
KIDAL	3 992,03	3 660,13	6 427,63	5 696,51	6 243,74	9,6%
KORO	2 748,78	3 408,02	3 185,16	3 580,07	2 076,99	-42,0%
BANKASS	1 816,16	2 151,96	2 243,90	2 496,98	1 604,31	-35,7%
KE-MACINA	2 525,11	2 776,76	2 601,77	3 141,93	2 034,27	-35,3%
KADIOLO/ZEGOUA (Gpe)	4 587,95	62,88	54,44	12,21	0,00	-100,0%
SIBY	729,39	955,32	1 046,66	1 209,07	945,44	-21,8%
DIEMA	2 797,38	3 027,99	2 892,02	2 826,25	2 897,00	2,5%
NARA	3 102,44	3 759,52	3 592,28	3 717,10	2 818,71	-24,2%
ANSONGO	1 965,07	2 696,20	3 153,13	2 952,61	257,02	-91,3%
MENAKA	1 704,17	2 212,37	1 952,10	1 796,39	190,97	-89,4%
BOUREM	588,90	699,51	672,75	810,10	614,50	-24,1%
GOSSI	279,56	438,60	546,70	613,87	0,00	-100,0%
BANAMBA	802,93	1 350,59	1 546,49	1 541,67	1 773,98	15,1%
DIBOLI	1 204,50	1 635,69	1 772,73	1 989,60	2 063,55	3,7%
GOURMA RHAROUS			386,55	463,70	840,02	81,2%
Total CIs thermique	**199 753,70**	**222 445,52**	**213 246,93**	**182 352,22**	**129 794,54**	**-28,8%**
TOMINIAN	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
BANKASS	155,98	26,31	0,00	0,00	0,00	
KORO	75,71	0,00	0,00	0,00	0,00	
NARA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
DIEMA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ANSONGO	259,10	83,11	0,00	4,39	0,00	-100,0%
SIBY	4,42	4,28	4,92	5,25	0,00	-100,0%
Ouelessebougou	16,54	0,09	0,00			
GOURMA RHAROUS			161,53	342,38	42,81	-87,5%
Total Solaire CIs	**511,75**	**113,79**	**166,45**	**352,02**	**42,81**	**-87,8%**
Kadiolo-Zégoua (Achat CIE)		7 708,63	8 204,00	9 318,00	9 756,00	4,7%
Total Achat CIE		**7 708,63**	**8 204,00**	**9 318,00**	**9 756,00**	**4,7%**
Total Centres Isolés	**200 265,44**	**230 267,93**	**221 617,39**	**192 022,23**	**139 593,35**	**-27,3%**
Production thermique CIs	199 753,70	222 445,52	213 246,93	182 352,22	129 794,54	-28,8%
Achat thermique CIs	0,00	7 708,63	8 204,00	9 318,00	9 756,00	4,7%
Production Solaire	511,75	113,79	166,45	352,02	42,81	-87,8%
Part thermique CIs	86,7%	96,6%	96,2%	95,0%	93,0%	-2,1%
Part Achat CIs	0,0%	3,3%	3,7%	4,9%	7,0%	44,0%
Part Solaire CIs	0,2%	0,0%	0,1%	0,2%	0,0%	-83,3%

EVOLUTION DE LA PRODUCTION D'ENERGIE
CENTRES ISOLES

En MWh

CENTRES ISOLES	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Total
DIBOLI	141,51	143,30	212,54	230,64	218,39	205,04	175,13	189,77	159,20	143,70	132,40	111,95	**2 063,55**
YELIMANE	94,93	83,50	131,16	151,10	120,89	87,09	78,72	79,55	87,24	103,90	94,40	61,90	**1 174,39**
DIEMA	201,39	206,42	262,57	330,16	330,00	296,80	249,50	219,76	222,77	222,24	189,19	166,21	**2 897,00**
NARA	238,55	276,72	380,71	332,47	286,91	230,35	261,00	216,00	128,00	206,00	145,00	117,00	**2 818,71**
BANAMBA	107,23	125,71	202,41	204,46	188,57	188,67	106,09	124,04	131,35	148,50	129,86	117,09	**1 773,98**
NIORO DU SAHEL	839,16	832,96	1 251,65	1 175,89	1 099,16	1 083,44	1 108,26	1 057,24	1 067,56	1 023,32	826,60	663,29	**12 028,53**
KOLOKANI	170,18	177,21	288,42	274,29	176,75	173,66	138,94	145,75	164,25	179,70	155,41	147,42	**2 191,97**
SIBY	66,24	68,64	94,31	104,52	96,33	97,65	74,23	71,80	70,08	78,20	60,74	62,71	**945,44**
BOUGOUNI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
BLA	187,54	172,15	192,06	223,23	194,12	128,81	149,69	240,25	243,20	277,67	219,34	162,12	**2 390,16**
KE-MACINA	133,53	143,89	287,60	248,08	216,21	206,13	114,20	96,25	90,75	117,03	204,27	176,32	**2 034,27**
TOMINIAN	143,36	134,95	155,62	147,18	138,67	147,60	145,00	144,10	126,70	129,50	122,90	125,60	**1 661,18**
SAN	1 272,75	1 338,71	1 907,03	1 616,03	1 710,95	1 598,43	1 484,41	1 423,79	1 155,26	1 156,80	1 083,87	1 067,39	**16 815,40**
BANDIAGARA	165,18	135,46	442,42	215,17	351,54	279,40	278,69	330,31	343,49	290,79	149,71	242,47	**3 224,62**
BANKASS	30,51	43,47	191,36	156,91	60,11	191,14	188,20	172,29	155,96	171,97	119,06	123,34	**1 604,31**
DJENNE	175,55	162,58	250,04	127,69	260,14	274,66	278,08	273,87	273,95	303,61	237,02	201,60	**2 818,80**
DOUENTZA	3,58	33,58	96,99	148,89	89,59	48,79	32,12	94,27	90,02	80,33	80,52	78,09	**876,75**
KORO	42,56	77,88	146,81	51,05	234,09	266,26	230,05	253,48	281,63	201,42	111,80	179,96	**2 076,99**
MOPTI-SEVARE	2 201,67	1 571,47	2 854,32	1 944,17	1 837,02	1 870,64	2 081,50	2 057,58	2 116,23	1 858,10	1 420,90	1 688,85	**23 502,45**
TENINKOU	96,62	83,94	103,03	114,89	33,73	112,05	86,14	86,49	70,43	107,92	84,83	76,22	**1 056,29**
DIRE	170,66	149,30	196,73	207,70	203,81	202,45	96,34	177,97	228,38	178,39	129,23	142,83	**2 083,79**
GOUNDAM	128,58	119,35	119,24	110,91	120,12	117,64	109,42	145,66	170,31	178,93	132,18	102,84	**1 555,18**
NIAFUNKE	149,17	161,65	235,89	242,20	209,12	168,78	179,93	178,62	168,24	189,08	116,23	99,80	**2 098,70**
TOMBOUCTOU	1 267,10	1 230,31	1 582,24	1 682,18	1 652,88	1 772,31	1 601,13	1 224,69	1 173,44	1 263,27	1 141,57	653,04	**16 244,16**
ANSONGO	54,67	79,42	53,74	69,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**257,02**
MENAKA	12,19	0,00	0,00	36,65	36,65	38,80	54,44	3,06	3,06	3,06	3,06	0,00	**190,97**
BOUREM	38,71	42,06	50,60	43,20	55,63	52,22	60,73	58,32	76,89	68,83	35,04	32,29	**614,50**
GOSSI	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
GAO	1 156,96	1 199,99	1 243,69	2 287,95	1 300,30	1 636,54	1 533,09	1 388,91	925,41	890,80	930,72	1 217,32	**15 711,68**
KADIOLO/ZEGOUA (Gpe)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
KIDAL	327,14	264,79	641,58	759,82	712,99	619,93	634,45	532,05	507,26	538,07	437,68	267,97	**6 243,74**
KADIOLO/ZEGOUA (Achat CIE)	701,00	769,00	1 119,00	1 040,00	1 034,00	839,00	723,00	667,00	656,00	754,00	739,00	715,00	**9 756,00**
GOURMA RHAROUS	46,07	49,92	82,18	91,11	93,05	88,40	89,35	84,64	74,87	80,99	55,18	47,07	**882,83**
Total Centres Isolés	**10 364,27**	**9 878,34**	**14 775,92**	**14 367,71**	**13 061,72**	**13 022,67**	**12 341,84**	**11 737,50**	**10 961,91**	**10 946,13**	**9 287,70**	**8 847,65**	**139 593,35**
Production RI + Achat RI	**150 317,77**	**125 834,88**	**175 406,84**	**172 300,51**	**145 806,85**	**128 020,39**	**122 868,98**	**138 081,87**	**129 806,39**	**148 412,44**	**137 140,28**	**129 133,54**	**1 703 130,73**
Production totale EDM	**160 682,04**	**135 713,22**	**190 182,77**	**186 668,21**	**158 868,57**	**141 043,05**	**135 210,82**	**149 819,36**	**140 768,31**	**159 358,57**	**146 427,97**	**137 981,20**	**1 842 724,08**
Part CIs (%)	6,5%	6,1%	9,2%	8,9%	8,1%	8,1%	7,7%	7,3%	6,8%	6,8%	5,8%	5,5%	**7,6%**
Part RI (%)	93,5%	78,3%	109,2%	107,2%	90,7%	79,7%	76,5%	85,9%	80,8%	92,4%	85,3%	80,4%	**92,4%**

PUISSANCE DE POINTE
DU RESEAU INTERCONNECTE

Puissance en MW	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Puissance des centrales à l'heure de la pointe du RI	408,69	414,34	443,58	474,91	385,67	-18,8%
Manantali	114,23	140,08	91,50	130,61	127,93	-2,1%
Aggreko, APR Dakar , Balingué (2016) SES (2023)	20,30	19,05	15,08	15,00	15,56	3,7%
Aggreko Nouakchott, Kati (2016) BDK Kati (2023)	17,01	14,26	12,20	27,95	0,00	-100,0%
Sélingué	30,30	22,70	23,90	22,70	22,00	-3,1%
Sotuba	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Interconnexion CI	108,96	60,88	99,02	22,70	14,07	-38,0%
Aggreko Darsalam (SES Darsalam 2023)	14,09	13,95	6,20	10,31	9,14	-11,3%
Darsalam diesel, 2x6 MW (2016)	5,90	11,40	11,00	10,70	5,30	-50,5%
SES Badala	0,00	7,31		21,23	20,97	-1,2%
BID 68 Balingué	30,40	54,70	38,70	39,60	43,60	10,1%
Balingué groupes diesel DEUTZ	0,00	8,50	7,70	3,30	0,00	-100,0%
SES Sikasso (à Lafia 2017) SES Lafia	34,30	19,50	26,50	23,90	13,80	-42,3%
SES Koutiala (à Sirakoro 2017) BID 100 (2023)	5,40	3,90	10,47	69,30	113,30	63,5%
Aska SIRAKORO	27,80	27,50	27,60	18,10	0,00	-100,0%
Aska BALKOU			20,32	19,23	0,00	-100,0%
AKUO Kita					0,00	
ALBATROS			53,39	40,28	0,00	-100,0%
Puissance max des postes (∑departs 15kV)						
Poste Balingué	48,77	52,51	54,23	61,12	51,00	-16,6%
Poste Sotuba	30,10	30,10	31,60	43,30	35,00	-19,2%
Poste Badala	42,58	43,34	58,58	50,33	52,00	3,3%
Poste Koulikoro	5,84	5,96	8,01	8,25	6,00	-27,3%
Poste Darsalam	32,70	29,67	37,60	47,84	47,00	-1,8%
Poste Fana	4,18	4,59	5,00	6,40	5,00	-21,9%
Poste Ségou	17,57	14,46	14,12	16,53	18,00	8,9%
Poste Kayes	10,41	13,03	13,84	14,11	16,00	13,4%
Poste Lafiabougou		43,00	51,60	48,40	47,00	-2,9%
Poste DCO	27,08	33,36	42,08	32,31	28,00	-13,3%
Poste Kalaban	55,98	58,40	53,03	68,00	59,00	-13,2%
Poste de Balkou	32,07	35,11	40,57	45,86	42,00	-8,4%
Poste de Sikasso	17,42	17,37	17,88	13,25	14,00	5,7%
Poste de Koutiala	12,74	11,76	13,34	11,84	13,00	9,8%
Poste de Niono	3,42	3,04	3,87	3,73	4,00	7,2%
Poste de Point A	4,44	3,20	6,54	5,35	1,00	-81,3%
Poste de Markala	1,57	1,76	1,84	1,87	2,00	7,0%
Poste de Kati	19,09	14,91	19,68	19,00	11,00	-42,1%
Poste de Kodialani	8,30	9,40	11,89	15,40	16,00	3,9%

PUISSANCE DE POINTE
CENTRES ISOLES

Puissance en MW

Centres Isolés	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Diboli	0,30	0,34	0,39	0,39	0,39	-0,3%
San	3,31	3,23	3,78	3,60	4,51	25,3%
Bougouni	2,69	2,85	3,11	RI	RI	
Ouéléssebougou	1,03	0,84	RI	RI	RI	
Kangaba	0,77	0,92	RI	RI	RI	
Tominian	0,31	0,35	0,37	0,41	0,43	5,7%
Ké-Macina	0,53	0,67	0,80	0,46	0,91	97,8%
Teninkou	0,36	0,42	0,47	0,47	0,51	7,8%
Nioro	2,67	2,81	2,90	2,15	2,95	37,2%
Mopti/Sevaré	8,35		8,79	6,80	8,29	21,9%
Bandiagara	1,03	1,07	1,19	1,38	1,48	7,4%
Djenné	0,94	1,08	1,14	0,75	0,89	18,7%
Douentza	0,78	0,83	0,66	0,24	1,04	333,3%
Koro	0,73	0,81	0,84	0,85	1,30	52,9%
Bankass	0,38	0,52	0,61	0,40	0,71	77,5%
Tombouctou	4,47	4,23	4,90	4,13	6,13	48,6%
Goundam	0,39	0,51	0,58	0,20	0,57	185,0%
Diré	0,64	0,73	0,74	0,67	0,82	22,2%
Niafunké	0,50	0,47	0,51	0,54	0,69	28,0%
Gao	6,10	6,87	7,34	3,80	12,14	219,5%
Gourma Rharouss			0,17	0,18	0,22	19,6%
Gossi	0,13	0,15	0,19	0,21	0,21	0,0%
Bourem	0,23	0,23	0,26	0,13	0,24	84,6%
Kidal	1,14	1,04	1,92	1,90	1,52	-20,0%
Yélimane	0,31	0,40	0,39	0,15	0,51	240,0%
Diéma	0,74	0,76	0,82	0,75	0,85	13,3%
Nara	0,65	0,76	0,89	0,89	1,02	15,0%
Kolokani	0,35	0,41	0,53	0,30	0,68	126,7%
Siby	0,15	0,21	0,22	0,29	0,34	17,2%
Bla	0,61	0,75	0,78	0,70	1,21	72,9%
Ansongo	0,41	0,62	0,70	0,25	0,93	279,6%
Kadiolo : Zégoua	0,84	0,84		0,80		
Menaka	0,53	0,55	0,89	0,20	1,37	585,0%
Banamba		0,28	0,38	0,44	0,51	16,7%

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE

En Litre

Centrale	janv-24	févr-24	mars-24	avr-24	mai-24	juin-24	juil-24	août-24	sept-24	oct-24	nov-24	déc-24	Total Centre
(RI)													
TAC													-
Dar-salam	**580 900**	**175 400**	**767 450**	**494 960**	**327 000**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2 345 710**
GO	429 700	111 800	567 050	179 360	229 800	-	-	-	-	-	-	-	1 517 710
HFO	151 200	63 600	200 400	315 600	97 200	-	-	-	-	-	-	-	828 000
auxilliaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balingué	-	**119 390**	**802 120**	**660 850**	**850 660**	**773 170**	**391 190**	**170 880**	**460 290**	**30 180**	**467 290**	**121 910**	**4 847 930**
GO	-	119 390	802 120	660 850	850 660	773 170	391 190	170 880	460 290	30 180	467 290	121 910	4 847 930
Hfo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
auxilliaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Balingué BID	**2 103 236**	**1 471 971**	**4 634 306**	**3 804 939**	**2 724 997**	**1 505 624**	**1 944 381**	**574 241**	**1 889 896**	**1 921 112**	**1 700 236**	**2 077 909**	**26 352 848**
GO	1 273 698	1 068 608	3 296 460	2 260 411	1 844 776	150 839	1 948	171 073	96 889	-	160 073	-	10 324 775
Hfo	829 538	403 363	1 337 846	1 544 528	880 221	1 354 785	1 942 433	403 168	1 793 007	1 921 112	1 540 163	2 077 909	16 028 073
Auxilliaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BID 100 Sirakoro	**4 189 712**	**3 674 901**	**7 236 995**	**7 681 600**	**4 826 108**	**4 249 993**	**4 148 112**	**1 884 317**	**2 370 697**	**2 326 303**	**2 256 163**	**3 544 019**	**48 388 921**
GO	1 373 805	2 475 227	5 147 818	3 276 314	2 826 251	1 208 418	455 506	369 899	660 031	87 506	500 233	112 257	**18 493 264**
HFO	2 815 907	1 199 674	2 089 177	4 405 286	1 999 857	3 041 575	3 692 606	1 514 417	1 710 666	2 238 797	1 755 930	3 431 763	**29 895 656**
Auxilliaire GO	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
RI LFO Propre	3 077 203	3 775 025	9 813 448	6 376 935	5 751 487	2 132 427	848 644	711 852	1 217 210	117 686	1 127 596	234 167	**35 183 679**
RI HFO propre	3 796 645	1 666 637	3 627 423	6 265 414	2 977 278	4 396 360	5 635 039	1 917 585	3 503 673	4 159 909	3 296 093	5 509 672	**46 751 729**
TOTAL RI (Propre)	6 873 848	5 441 662	13 440 871	12 642 349	8 728 765	6 528 787	6 483 683	2 629 438	4 720 883	4 277 595	4 423 689	5 743 838	**81 935 409**
Aksa Energie	-	-	-	**279 930**	**8 320**	-	-	-	-	-	-	-	**288 250**
GO	-	-	-	100 630	-	-	-	-	-	-	-	-	**100 630**
HFO	-	-	-	179 300	8 320	-	-	-	-	-	-	-	**187 620**
Aksa Balkou	-	-	-	674 518	953 705	1 119 765	494 294	785 573	409 876	-	129 758	84 138	**4 651 627**
SES Badala	1 382 428	1 216 699	2 308 550	1 129 566	997 690	753 019	529 705	1 109 660	433 253	32 660	-	261 549	**10 154 779**
Albatros Energy-SA HFO													-
Albatros Energy-SA GO													-
Aggreko(Darsalam)/ SES DARSALAM	1 123 061	807 323	1 527 928	1 542 568	957 565	933 269	337 293	838 824	359 793	-	-	-	**8 427 624**
Aggreko(Diassa 22MW)													-
Aggreko Kati (30MW)/BDK 50 MW													-
Aggreko (Balingué 30 MW) (BALINGUE SES)	2 026 026	1 598 134	2 285 805	1 691 580	1 559 807	1 410 133	782 950	1 201 610	89 148	-	-	-	**12 645 193**
SES Sikasso LAFIA	1 024 822	1 170 106	2 459 534	1 700 287	1 800 857	798 684	601 168	1 415 909	427 085	-	86 201	124 751	**11 609 405**
SES Koutiala SIRAKORO	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
APR													-
RI LFO IPP Locations	5 556 337	4 792 262	8 581 817	6 839 149	6 269 624	5 014 870	2 745 410	5 351 576	1 719 155	32 660	215 959	470 437	**47 589 257**
RI HFO IPP Location	-	-	-	179 300	8 320	-	-	-	-	-	-	-	**187 620**

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE

Centrale	janv-24	févr-24	mars-24	avr-24	mai-24	juin-24	juil-24	août-24	sept-24	oct-24	nov-24	déc-24	Total Centre
(Cls)													
Diboli	40 510	41 786	61 743	68 660	64 776	61 010	52 141	55 262	46 255	41 735	38 563	33 115	**605 556**
YELIMANE	30 702	27 651	42 283	48 530	38 888	28 039	24 715	24 530	26 791	30 952	27 176	20 613	**370 870**
DIEMA	67 135	67 272	76 975	94 672	92 319	84 900	71 562	64 420	65 175	64 091	55 146	48 723	**852 390**
NARA	64 421	80 349	106 605	95 427	80 734	66 890	75 012	63 099	38 716	62 176	41 313	34 477	**809 219**
BANAMBA	38 465	44 083	63 939	63 486	58 619	58 954	33 807	40 513	42 548	42 930	35 208	32 138	**554 690**
NIORO DU SAHEL	234 152	228 410	353 373	328 795	308 939	303 268	312 444	296 726	294 549	285 575	232 193	185 923	**3 364 347**
KOLOKANI	55 350	57 121	83 316	80 663	52 702	52 357	40 696	42 313	48 514	51 160	44 794	50 900	**659 886**
SIBY	20 558	21 593	27 324	30 531	27 684	29 543	26 605	24 345	21 143	25 318	19 692	21 918	**296 254**
BOUGOUNI													-
BLA	54 559	51 611	57 669	66 126	58 048	38 969	45 738	68 672	64 626	72 905	56 353	48 256	**683 532**
KE-MACINA	39 935	43 626	87 848	75 064	65 627	62 820	36 740	30 461	28 033	37 559	60 871	52 616	**621 200**
TOMINIAN	42 633	39 919	47 312	46 170	43 124	44 120	42 986	42 081	36 689	37 350	35 256	35 578	**493 218**
SAN	345 044	364 495	523 398	442 089	471 076	442 317	409 616	415 108	318 618	317 099	302 419	293 571	**4 644 850**
BANDIAGARA	49 064	41 407	131 157	66 605	106 544	82 182	83 478	95 221	102 221	78 451	44 407	68 010	**948 747**
BANKASS	9 676	13 739	59 896	49 376	19 061	60 369	58 798	55 256	64 015	61 403	35 023	34 381	**520 993**
DJENNE	52 182	48 573	74 098	36 407	73 775	75 584	75 412	77 028	76 571	83 108	64 530	56 003	**793 271**
DOUENTZA	1 209	10 068	28 230	43 250	25 990	14 195	9 405	26 776	24 985	21 755	21 802	21 057	**248 722**
KORO	12 691	22 080	45 338	16 599	71 870	83 155	67 974	73 688	82 645	56 228	32 107	50 466	**614 841**
MOPTI-SEVARE	619 148	445 620	805 162	551 249	525 262	534 727	596 835	582 309	599 501	526 231	402 558	475 694	**6 664 296**
TENINKOU	30 751	26 730	32 070	35 364	27 784	35 848	27 048	27 112	22 131	33 978	26 898	24 477	**350 191**
DIRE	54 895	49 085	60 016	65 720	64 670	64 523	31 110	57 513	70 169	60 676	41 029	44 247	**663 653**
GOURMA-RHAROUS	8 147	8 993	16 259	18 881	19 556	20 105	18 925	17 751	15 356	16 337	11 143	9 024	**180 477**
GOUNDAM	42 769	45 590	34 376	35 515	38 395	37 505	34 835	46 400	54 305	56 911	42 085	32 640	**501 326**
NIAFUNKE	44 400	48 365	71 475	76 360	63 830	51 500	55 545	57 290	52 915	59 430	38 065	32 445	**651 620**
TOMBOUCTOU	365 120	352 930	449 490	473 450	456 900	495 700	453 450	346 800	333 400	358 286	326 724	189 800	**4 602 050**
ANSONGO	16 130	23 241	15 651	20 480	-	-	-	-	-	-	-	-	**75 502**
MENAKA	4 198	-	-	19 376	17 574	15 005	21 380	1 477	-	-	-	-	**79 010**
BOUREM	17 578	19 074	20 097	12 258	15 792	14 828	17 248	16 529	25 530	23 104	10 821	10 550	**203 409**
GOSSI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAO	324 091	330 998	353 448	637 250	367 273	453 405	435 631	395 602	261 094	248 846	261 827	341 127	**4 410 592**
KADIOLO/ZEGOUA	2 074	2 074	880	1 114	1 113	1 113	-	-	-	-	-	-	**8 368**
KIDAL	100 693	81 628	198 110	233 990	217 440	188 710	192 674	161 601	154 506	164 016	133 712	91 367	**1 918 447**
TOTAL Cls (GO)LFO	**2 788 280**	**2 638 111**	**3 927 538**	**3 833 457**	**3 475 365**	**3 501 641**	**3 351 810**	**3 205 883**	**2 971 001**	**2 917 610**	**2 441 715**	**2 339 116**	**37 391 527**
TOTAL LFO PROPRE EDM (RI LFO PROPRE + CI)	**5 865 483**	**6 413 136**	**13 740 986**	**10 210 392**	**9 226 852**	**5 634 068**	**4 200 454**	**3 917 735**	**4 188 211**	**3 035 296**	**3 569 311**	**2 573 283**	**72 575 207**
TOTAL EDM PROPRE EDM (LFO +HFO)	**9 662 128**	**8 079 773**	**17 368 410**	**16 475 806**	**12 204 130**	**10 030 428**	**4 200 454**	**5 835 321**	**7 691 884**	**7 195 205**	**6 865 404**	**8 082 954**	**119 326 936**
TOTAL (PROPRE + LOCATION)	**15 218 465**	**12 872 035**	**25 950 227**	**23 494 255**	**18 482 074**	**15 045 298**	**6 945 864**	**11 186 897**	**9 411 039**	**7 227 865**	**7 081 364**	**8 553 391**	**167 103 813**

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE

En litre	comb.	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Réseau Interconnecté							
Darsalam	**GO**	**7 514 681**	**19 557 908**	**16 566 412**	**15 569 073**	**2 345 710**	**-84,93%**
TAC	GO	0		2 306 372	0	0	
Diesel 2x6 MW		**7 514 681**	**19 557 908**	**14 260 040**	**15 569 073**	**2 345 710**	**-84,93%**
Diesel 2x6 MW GO	GO	3 403 310	9 070 626	5 323 397	9 079 940	1 517 710	-83,29%
Diesel 2x6 MW HFO	HFO	4 111 371	10 487 282	8 936 643	6 489 133	828 000	-87,24%
Balingué I DEUTZ		**4 884 916**	**4 368 607**	**5 859 050**	**2 979 890**	**4 847 930**	**62,69%**
Balingué GO	GO	2 090 246	4 368 607	5 859 050	2 979 890	4 847 930	62,69%
Balingué HFO	HFO	2 794 670	0	0	0		
Balingué II BID		**38 937 927**	**70 450 996**	**46 834 099**	**39 743 938**	**26 352 848**	**-33,69%**
BID GO	GO	9 353 467	11 495 404	6 035 664	15 270 575	10 324 775	-32,39%
BID HFO	HFO	29 584 460	58 955 592	40 798 435	24 473 363	16 028 073	-34,51%
BID 100 Sirakoro					**55 247 086**	**48 388 921**	-12,41%
BID 100 GO	GO				5 603 200	18 493 264	230,05%
BID 100 HFO	HFO				49 643 885	29 895 656	-39,78%
Aggreko Nouachott, APR Dakar	GO		0				
Aska Enerji	HFO	36 211 554	46 573 899	40 823 859	21 950 850	288 250	-98,69%
Aksa Balkou	HFO		19 191 478	33 910 770	28 312 762	4 651 627	-83,57%
SES Badala	GO		28 354 398	30 289 742	30 392 872	10 154 779	-66,59%
GPS, Aggreko Darsalam/SES	GO	16 559 212	25 457 208	14 457 792	16 582 005	8 427 624	-49,18%
Aggreko Kati (30 MW)	GO	19 278 779	23 436 252	19 161 968	50 640 396		-100,00%
Aggreko Balingué (30 MW)/SES	GO	7 030 977	18 618 098	13 388 349	25 595 313	12 645 193	-50,60%
Aggreko DIASS Sénégal (22 MW)	GO		0				
SES Sikasso (10 MW) à Lafia	GO	31 140 266					
SES (30 MW) à Lafia	GO		20 647 757	20 126 999	26 245 596	11 609 405	-55,77%
SES Koutiala (10 MW) à Sirakoro	GO	2 970 861	2 234 160	0			
IPP SOPAM puis Sirakoro							
IPP SOPAM GO	GO						
IPP SOPAM HFO	HFO						
IPP Albatros Energy-SA HFO	HFO	18 690 099	65 537 267	38 672 992	16 244 738		-100,00%
Total GO	GO	91 827 119	162 873 989	189 589 825	182 389 788	82 960 556	-54,51%
Total HFO	HFO	91 392 154	181 554 040	90 502 207	147 114 732	46 751 729	-68,22%
Total réseau interconnecté		**183 219 273**	**344 428 029**	**280 092 032**	**329 504 520**	**129 712 286**	**-60,63%**

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE

En litre	comb.	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Centres Isolés						0	
SAN	GO	4 043 863		4 511 116	4 955 403	4 644 850	-6,27%
SIKASSO	GO		0	0		0	
BOUGOUNI	GO	4 054 764	4 153 189	4 464 893	1 182 776	0	-100,00%
OUELESSEBOUGOU	GO	1 199 370	266 514	0	0		
KANGABA	GO	956 906	1 185 340	0	0		
TOMINIAN	GO	420 538	447 795	504 326	579 373	493 218	-14,87%
BLA	GO	814 800	1 079 311	1 049 233	774 621	683 532	-11,76%
KE-MACINA	GO	827 132	871 649	803 011	952 070	621 200	-34,75%
NIORO DU SAHEL	GO	3 090 104	3 501 051	3 490 726	4 041 883	3 364 347	-16,76%
MOPTI-SEVARE	GO	13 288 647	15 104 342	13 186 098	12 297 675	6 664 296	-45,81%
TENINKOU	GO	353 409	433 664	504 510	543 008	350 191	-35,51%
BANDIAGARA	GO	1 551 715	1 756 302	1 616 640	1 174 141	948 747	-19,20%
DJENNE	GO	1 244 837	1 384 342	1 111 341	1 194 096	793 271	-33,57%
DOUENTZA	GO	981 678	1 129 222	897 861	617 817	248 722	-59,74%
KORO	GO	821 155	998 080	935 926	1 070 045	614 841	-42,54%
BANKASS	GO	504 103	656 030	697 391	798 654	520 993	-34,77%
GOSSI	GO	114 498	157 066	188 029	215 400	0	-100,00%
TOMBOUCTOU	GO	5 589 762	6 181 620	6 702 128	6 963 050	4 602 050	-33,91%
GOUNDAM	GO	653 950	832 155	868 840	573 991	501 326	-12,66%
DIRE	GO	811 910	998 450	1 066 930	953 576	663 653	-30,40%
NIAFUNKE	GO	620 980	672 070	726 160	797 870	651 620	-18,33%
GAO	GO	8 854 750	10 469 499	10 205 461	5 197 296	4 410 592	-15,14%
KIDAL	GO	1 667 206	1 309 500	2 042 855	1 763 405	1 918 447	8,79%
KADIOLO/ZEGOUA	GO	1 793	19 389	15 938	3 542	8 368	136,26%
SIBY	GO	261 794	322 641	342 349	379 256	296 254	-21,89%
ANSONGO	GO	527 979	781 573	955 355	883 763	75 502	-91,46%
DIEMA	GO	814 575	869 815	867 252	858 215	852 390	-0,68%
NARA	GO	945 311	1 144 972	1 121 954	1 090 382	809 219	-25,79%
BANAMBA	GO	239 938	399 097	452 063	511 322	554 690	8,48%
KOLOKANI	GO	413 915	539 000	681 221	631 684	659 886	4,46%
YELIMANE	GO	383 634	442 699	404 852	420 810	370 870	-11,87%
DIBOLI	GO	381 242	537 185	618 827	630 939	605 556	-4,02%
MENAKA	GO	580 436	741 336	774 313	677 323	79 010	-88,33%
GOURMA-RAHROUS					156 276	180 477	15,49%
BOUREM	GO	225 744	229 413	224 440	349 234	203 409	-41,76%
Total Centres Isolés	**GO**	**57 242 438**	**64 038 915**	**62 165 709**	**53 238 896**	**37 391 527**	**-29,77%**
Total EDM	**HFO&GO**	**240 461 711**	**408 466 944**	**342 257 741**	**382 743 416**	**167 103 813**	**-56,34%**

CONSOMMATION SPECIFIQUE DE COMBUSTIBLE

En g/kWh	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Réseau Interconnecté						
TAG			384,87			
Darsalam groupes diesel						0,0%
CAT (2,4,6)						0,0%
Indien (8,9,10,11)						0,0%
Darsalam 2x6MW	211,73			209,50		
GO		217,01	237,40	207,22	202,14	-2,5%
HFO		225,28	231,76	212,43	212,09	-0,2%
Balingué DEUTZ	215,50			225,57		
GO		221,71	223,09	225,57	220,36	-2,3%
HFO				0,00		0,0%
BID	213,69			208,07		
GO		213,91	210,12	209,55	204,59	-2,4%
HFO		209,70	210,75	207,25	204,20	-1,5%
BID 100 Sirakoro				186,97	189,35	1,3%
GO				191,98	185,38	-3,4%
HFO				186,44	193,31	3,7%
IPP SOPAM						0,0%
Aggreko Nouachott, APR Dakar,SES		225,97				0,0%
Aggreko Darsalam, Kati		225,97				0,0%
Aggreko Balingué		226,34				0,0%
SES Lafia		223,29				0,0%
SES Koutiala		228,85				0,0%
SES Sirakoro		228,85				0,0%
Albatros		190,78				0,0%
Aksa		236,00				0,0%
Total RI GO				**207,38**		
Total RI HFO				**197,96**		
TOTAL RI	**213,57**	**221,00**				**0%**
Centres Isolés						0,0%
Koutiala						0,0%
San	264,03	233,52	233,31	232,73	230,49	-1,0%
Bla		254,76	251,33	237,77	236,62	-0,5%
Sikasso	240,99					0,0%
Bougouni	239,73	241,43	239,40	234,39	0,00	
Ouéléssébougou	247,06	247,38				0,0%
Kangaba	0,00	258,41				0,0%
Niono	258,67					0,0%
Tominian	274,33	262,00	266,60	255,08	245,72	-3,7%
Ké-Macina	227,53	265,28	260,80	254,92	254,09	-0,3%
Nioro	229,67	225,28	229,11	230,79	232,36	0,7%
Mopti	268,38	227,94	232,60	234,43	234,10	-0,1%
Bandiagara	278,44	268,87	261,09	264,20	242,88	-8,1%
Djenné	267,33	273,56	272,12	260,48	232,62	-10,7%
Douentza	243,26	266,77	264,22	246,23	236,50	-4,0%
Koro	257,59	249,90	244,92	250,54	246,79	-1,5%
Bankass	245,58	258,38	259,98	267,45	267,78	0,1%
Tombouctou	245,21	241,09	241,24	237,69	233,25	-1,9%
Goundam	266,89	279,12	260,14	258,07	264,33	2,4%
Teninkou	256,95	262,81	267,88	259,07	264,11	1,9%
Diré	265,80	257,07	273,64	263,61	260,44	-1,2%
Niafunké	235,17	264,99	263,06	264,83	254,70	-3,8%
Gao	342,63	234,11	232,41	237,48	232,79	-2,0%
Kidal	300,39	293,34	260,46	253,84	251,95	-0,7%
Siby	245,42	278,74	269,25	260,82	262,38	0,6%
Ansongo	242,49	247,13	250,25	247,61	242,94	-1,9%
Diema	254,69	245,96	263,52	251,73	245,14	-2,6%
Nara	238,64	257,20	262,43	244,77	239,60	-2,1%
Kolokani	296,87	241,23	255,26	253,20	249,27	-1,6%
Kadiolo-Zegoua	264,83	247,68	247,97	245,90	0,00	
Yélimané	268,14	253,52	256,28	273,18	261,74	-4,2%
Diboli	321,71	276,09	287,82	264,21	244,99	-7,3%
Bourem	291,16	277,50	276,90	357,81	274,74	-23,2%
Menaka	278,21	283,13	328,04	321,65	337,12	4,8%
Banamba	244,76	247,23	245,54	276,22	260,67	-5,6%
Gossi				284,95	0,00	
Gourma Rharous				278,54	280,36	0,7%
Total CIs	***243,73***	***242,35***	***242,35***	***242,87***		
Total RI+CIs	***228,65***	***231,67***	***121,17***	***121,44***		

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS

Consommation Lubrifiant(Litre)

Centrale	janv-24	févr-24	mars-24	avr-24	mai-24	juin-24	juil-24	août-24	sept-24	oct-24	nov-24	déc-24	Total centre
(RI)													
TAC													-
Dar-salam	2 150	610	6 480	8 140	3 010	-	-	-	-	-	-	-	20 390
BalinFué Deutz	-	800	2 010	2 080	2 400	2 410	1 800	600	1 400	-	1 900	650	16 050
BalinFué BID	4 919	2 960	13 093	10 748	7 523	3 159	3 272	1 486	4 934	4 645	4 377	4 734	65 850
Sirakoro BID 100	2 015	3 435	-	11 909	1 038	1 633	3 535	-	-	1 012	-	3 002	27 579
TOTAL RI	9 084	7 805	21 583	32 877	13 971	7 202	8 607	2 086	6 334	5 657	6 277	8 386	129 869
(Cls)													
DIBOLI	48	-	5	-	10	46	55	15	10	91	90	64	434
YELIMANE	2	-	-	14	82	-	-	52	3	18	30	40	241
DIEMA	35	100	170	286	478	604	464	615	670	575	300	-	4 297
NARA	-	-	-	45	-	-	-	18	12	14	-	10	99
BANAMBA	24	31	31	60	68	56	101	34	67	72	31	14	589
NIORO DU SAHEL	299	469	734	586	689	641	738	646	769	759	758	400	7 488
KOLOKANI	103	139	185	170	299	240	141	76	93	86	55	52	1 639
KANGABA													-
OUELESSEBOUGOU													-
SIBY	29	63	35	21	25	36	40	-	15	20	21	39	344
BOUGOUNI													-
BLA	170	118	109	213	290	9	5	37	33	115	105	55	1 259
KE-MACINA	65	20	25	50	25	27	65	115	111	137	92	120	852
TOMINIAN	10	10	60	250	120	50	90	70	100	80	70	45	955
SAN	270	337	295	310	162	253	285	200	350	230	175	438	3 305
BANDIAGARA	375	456	976	606	999	416	865	1 458	1 800	758	428	800	9 937
BANKASS	5	90	53	30	15	60	65	75	127	80	143	98	841
DJENNE	102	65	65	45	355	797	1 119	1 183	1 151	1 327	1 257	258	7 724
DOUENTZA	7	15	20	45	25	15	10	25	30	80	45	35	352
KORO	20	25	48	5	35	41	80	20	32	20	20	30	376
MOPTI-SEVARE	175	75	225	50	250	370	400	350	400	425	251	394	3 365
TENINKOU	83	35	50	60	33	44	28	88	25	56	68	73	643
DIRE	51	67	162	97	99	121	84	106	56	80	135	54	1 112
GOUNDAM	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	125	132
NIAFUNKE	10	-	72	123	105	40	30	35	65	110	90	91	771
TOMBOUCTOU	670	980	1 079	1 055	674	1 040	1 080	770	1 349	1 154	916	593	11 360
ANSONGO	30	60	59	75	-	-	-	-	-	-	-	-	224
MENAKA	4	-	-	9	5	24	-	-	-	-	-	-	42
BOUREM	20	10	10	-	5	4	4	8	-	10	25	-	96
GOSSI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GAO	627	836	269	1 440	1 881	717	586	532	374	374	624	1 556	9 816
KADIOLO/ZEGOUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KIDAL	30	75	20	65	60	-	25	25	-	60	90	93	543
GOURMA RHAROUS	10	30	60	20	15	15	15	40	10	17	15	10	257
TOTAL Cls	3 274	4 106	4 824	5 730	6 804	5 666	6 375	6 593	7 652	6 748	5 834	5 487	69 093
TOTAL EDM	12 358	11 911	26 407	38 607	20 775	12 868	14 982	8 679	13 986	12 405	12 111	13 873	198 962

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS

En litres	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
Réseau Interconnecté						
Darsalam	54 300	62 780	102 630	79 980	20 390	-74,51%
Balingué groupes diesel	13 270	11 760	17 510	20 620	16 050	-22,2%
BID	160 708	171 209	105 793	86 910	65 850	-24,2%
IPP SOPAM puis Sirakoro 2017	0				0	
IPP ALBATROS	0				0	
BID 100				169 583	27 579	-83,7%
Total Réseau Interconnecté	**228 278**	**245 749**	**226 349**	**357 093**	**129 869**	**-63,6%**
Total RI+IPP	**228 278**	**245 749**	**226 349**	**357 093**	**129 869**	**-63,6%**
Centres Isolés						
BOUGOUNI	21 090	15 735	19 275	4 826		-100,0%
Sikasso	0	0				
Koutiala	0	0				
MOPTI-SEVARE	56 865	65 453	59 275	40 793	3 365	-91,8%
TOMBOUCTOU	2 340	36 895	23 975	28 608	11 360	-60,3%
GAO	51 145	53 050	50 625	25 927	9 816	-62,1%
BLA	2 364	3 305	2 904	3 989	1 259	-68,4%
SAN	18 280	19 295	19 225	19 863	3 305	-83,4%
DJENNE	7 190	6 736	4 642	4 119	7 724	87,5%
DOUENTZA	2 317	3 310	4 080	2 811	352	-87,5%
BANDIAGARA	10 228	12 802	13 169	15 134	9 937	-34,3%
TOMINIAN	3 263	3 285	3 997	4 105	955	-76,7%
NIORO DU SAHEL	21 043	26 424	23 533	22 677	7 488	-67,0%
OUELESSEBOUGOU	5 365	0			0	
DIRE	3 839	2 915	4 027	3 805	1 112	-70,8%
TENINKOU	910	962	1 090	1 405	643	-54,2%
GOUNDAM	4 171	4 800	4 835	4 020	132	-96,7%
NIAFUNKE	2 848	2 154	2 296	3 192	771	-75,8%
KIDAL	4 560	4 600	11 115	6 975	543	-92,2%
KORO	4 901	5 738	5 576	5 502	376	-93,2%
BANKASS	1 965	2 229	2 832		841	
KE-MACINA	5 278	3 141	2 566	4 092	852	-79,2%
KADIOLO/ZEGOUA	0	0			0	
SIBY	1 168	1 228	990	1 588	344	-78,3%
ANSONGO	2 629	2 786	3 064	3 479	224	-93,6%
DIEMA	3 040	2 070	1 070	4 148	4 297	3,6%
NARA	5 072	5 430	4 571	3 336	99	-97,0%
KOLOKANI	2 794	2 631	2 789	2 621	1 639	-37,5%
YELIMANE	1 236	1 300	1 455	1 890	241	-87,2%
MENAKA	677	2 186	2 112	2 191	42	-98,1%
BOUREM	1 696	713	677	1 768	96	-94,6%
GOSSI	863	646	833	1 054	0	-100,0%
BANAMBA	606	1 180	1 532	1 924	589	-69,4%
DIBOLI	925	1 020	2 697	2 150	434	-79,8%
GOURMA RHAROUS				680	257	-62,2%
Total Cls	**254 411**	**298 191**	**280 827**	**228 672**	**69 093**	**-69,8%**
Total EDM+IPP	**482 689**	**543 940**	**507 176**	**585 765**	**198 962**	**-66,0%**

CONSOMMATION SPECIFIQUE DE LUBRIFIANT

En g/kWh	2020	2021	2022
Réseau Interconnecté			
TAG			0,07
CAT(2,4,6,8)			
Darsalam	0,61	0,72	1,67
Balingué DEUTZ	0,00	0,64	0,71
SOPAM	0,00		
Balingué BID	0,78	0,49	0,46
Albatros	0,0000		
Centres Isolés			
Kangaba	0,62	0,99	
Bougouni	1,00	1,00	1,10
Sikasso	0,00	0,00	5,00
Koutiala	0,00	0,00	
Mopti- sevare	1,14	1,05	1,13
Tombouctou	0,79	1,55	0,94
Gao	1,97	1,27	1,26
San	2,14	1,09	1,04
Niono	0,65	0,00	
Djenné	0,00	1,44	1,22
Douentza	1,95	0,85	0,86
Bandiagara	0,78	2,12	2,29
Bla	1,50	0,83	0,74
Tominian	1,11	2,01	2,23
Nioro	1,91	1,85	1,65
Ouéléssebougou	2,29	0,00	
Diré	1,92	0,82	1,13
Goundam	0,94	1,75	1,59
Niafunké	1,61	0,93	0,91
Kidal	0,73	1,13	1,56
Koro	1,59	1,52	1,58
Bankass	1,30	0,93	1,14
Ké-Macina	0,47	1,02	0,89
Siby	1,73	1,16	0,85
Ansongo	1,28	0,93	0,87
Diema	1,14	0,62	0,35
Nara	0,97	1,30	1,15
Kolokani	1,02	1,29	1,14
Banamba	1,49	0,79	0,89
Yelimane	1,48	0,79	1,00
Menaka	1,38	0,89	0,97
Bourem	1,42	0,92	0,91
Gossi	1,04	1,33	1,37
Banamba	2,18	0,79	0,89
Diboli	0,94	0,56	1,22

INTERRUPTIONS DE SERVICE
SUR DEFAUT SUR LE RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB RI										
Sélingué-Sirakoro	72	2 122	50	1 351	104	3 483	26	979	21	1 868
Sirakoro-Balingué	66	1 378	53	1 908	94	2 856	19	905	8	815
Sirakoro-Kodialani	3	173	0	0	23	2 338	8	922	9	3 441
Sirakoro-Fana - Ségou	69	1 634	41	1 794	78	2 837	22	629	89	3 812
Fana-Ségou	60	538	86	1 868	64	1 148	65	1 542	41	1 113
Sélingué-Yanfolila										
Manantali-Kodialani										
Manantali-Kayes	4	58	18	54	40	1 274	0	0		
Kodialani-Kalabancoro	13	859	6	195	11	101	11	498	10	1 014
Kalabancoro-Sirakoro	32	3 265	12	340	23	1 394	21	791	12	1 862
Kalabancoro-Kodialani	0	0	0	0	0	0	0	0		
Kodialani-Lafia	16	429	12	353	14	753	13	1 140	10	587
Yanfolila- Kalana										
Ligne Sikasso -Ferke_225_KV	17	706	37	3 528	22	5 416	34	3 240	34	3 574
Ligne Sikasso -Koutiala_225_KV	25	777	40	890	27	1 200	12	553	32	5 886
Ligne Segou -Koutiala_225_KV	36	1 980	57	1 041	35	2 361	67	2 403	21	770
Total	**413**	**13 919**	**412**	**13 322**	**535**	**25 161**	**298**	**13 602**	**287**	**24 742**
LIAISONS 30/33kV RI										
Balingué-Darsalam1	4	88	14	22	3	0	20	2 842	72	5 549
Balingué-Darsalam2	7	174	10	19	3	0	53	2 842	78	4 808
Balingué-Sotuba 1	80	5 525	123	4 277	108	7 132	93	6 198	32	5 396
Balingué-Sotuba 2	74	5 674	148	2 961	124	3 333	73	3 274	28	3 677
Balingué-Sotuba 3									133	3 030
Balingué-Sotuba 4									50	3 607
Balingué-Badala1	56	1 726	28	2 106	48	3 177	68	6 676	0	0
Balingué-Badala2	57	1 998	27	1 932	19	1 782	56	3 112	0	0
Sotuba-Badala 1			0	0	15	182	12	36	0	0
Sotuba-Badala 2			0	0	15	257	2	249	0	0
Balingué-Koulikoro 1	213	6 832	361	6 935	330	7 023	286	9 952	120	9 465
Balingué-Koulikoro 2							270	6 009	193	8 343
Balingué-Koulikoro 3							213	8 398	109	7 936
Balingué-Balkou 1	2	22	28	376	165	7 807	146	6 594	4	97
Balingué-Balkou 2	107	4 339	96	4 177	115	5 413	144	3 045	87	10 084
Balingué-Balkou 3	178	5 601	111	3 375	26	573	155	4 563	31	1 271
Balingué-Balkou_4									27	4 853
Balingué-Balkou_5									102	3 987
Balingué-Balkou_6									169	6 590
Balkou-Imafer									223	12 771
DCO-BADALA1		62	27	456	21	223	7	99	54	3 241
DCO-BADALA2	53	1 092	36	476	18	402	2	32	0	0
DCO-BADALA3	51	1 096	58	812	37	883	3	52	0	0
Lafia-DCO1	35	743	1	145	60	1 211	41	2 626	202	4 721
Lafia-DCO2	68	1 133	22	261	2	14	0	0	0	0
Lafia-DCO3	51	975	20	255	63	1 152	51	2 428	103	2 399
Lafia-Darsalam 1	42	1 158	18	460	19	1 483	63	2 586	68	1 139
Lafia-Darsalam 2	38	976	17	446	20	1 136	57	3 778	101	1 992
Lafia-Darsalam 3									68	2 629
Lafia-Darsalam 4									69	2 745
Lafia-Kati	161	4 706	136	2 856	110	3 748	60	3 514	132	8 304

INTERRUPTIONS DE SERVICE
SUR DEFAUT SUR LE RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
Dasralam-Kati 1									74	4 851
Dasralam-Kati 2									76	2 953
Kalaban-Badala1 (Coline)	70	4 622	26	3 065	9	264	40	1 916	21	1 383
Kalaban-Badala2 (Djicoroni)	43	6 793	35	1 922	16	625	34	2 239	21	1 837
Kalaban-Badala3									18	1 746
Sirakoro-Sotuba 1									2	174
Sirakoro-Sotuba 2									2	197
Départ 30 KV Fana-Dioïla	181	3 169	118	3 937	102	2 553	89	3 785	46	2 445
Départ 30 KV Fana-Konobougou			90	1 998	104	3 198	92	2 098		
Départ 33KV Yanfolila-Kalana										
Départ 30 kV vers Paparah (Kayes)	33	661	117	164	7	76	40	1 383	48	1 663
33 KV Dép Cité N°1 (Selingué)										
TOTAL 30/33kV RI	**1 604**	**59 165**	**1 667**	**43 433**	**1 559**	**53 647**	**2 170**	**90 326**	**2 563**	**135 883**
ENSEMBLE DEPARTS 15kV DES POSTES										
Balingué	908	33 511	1 005	47 362	1 181	56 133	1 044	49 326	562	31 170
Sotuba			181	155	96	2 390	63	2 236		
Badala	168	3 638	133	2 680	317	7 780	795	18 965	405	14 181
Balkou									700	43 601
Darsalam									764	14 383
Sirakoro	1 238	24 549	1 321	31 523	1 436	40 671	1 153	34 963	602	26 116
Koulikoro										
Fana	256	4 423	101	4 092	88	2 183	90	1 313	89	3 739
Ségou	622	13 282	579	12 600	603	12 725	604	13 179	311	6 405
Kayes	203	4 293	464	2 114	108	1 661	73	2 124	34	1 461
Kita										
Selingué										
Yanfolila										
Kalaban	393	12 612	335	13 476	274	7 758	470	18 450	439	12 244
Lafiabougou	222	7 616	110	5 367	175	5 558	169	14 473	144	17 624
DCO	450	11 452	486	11 327	544	14 262	255	5 773	717	18 281
Sikasso	198	4 462	211	5 484	202	4 452	102	3 720	213	6 055
Koutiala	269	6 227	119	2 498	70	3 916	87	2 014	135	3 824
TOTAL 15kV RI	**4 927**	**126 065**	**5 045**	**138 678**	**5 094**	**159 489**	**4 905**	**166 536**	**5 115**	**199 084**

INTERRUPTIONS DE SERVICE
PROGRAMMEES RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB RI										
Sélingué-Sirakoro	3	737	0	0	15	825	11	634	10	3 601
Sirakoro-Balingué	0	0	0	0	13	548	55	1 115	26	5 593
Sirakoro-Kodialani	2	1 216	2	26	2	490	16	2 673	10	2 229
Sirakoro-Fana+Ségou	2	1 089	0	0	3	140	5	2 554	32	7 440
Fana-Ségou	2	75	3	156	71	1 308	11	172	12	3 342
Sélingué-Yanfolila										
Manantali-Kodialani										
Manantali-Kayes	0	0	0	0	2	4	2	25		
Kodialani-Kalabancoro	55	4 122	5	933	4	33	6	1 763	5	550
Kalaban-Sirakoro	140	9 716	80	5 093	63	5 259	7	2 293	14	2 842
Kalabancoro-Kodialani										
Kodialani-Lafia	0	0	1	432	4	1 431	7	958	2	577
Yanfolila- Kalana										
Ligne Sikasso -Ferke_225_KV	3	514	1	4	7	1 692	2	639	3	1 335
Ligne Sikasso -Koutiala_225_KV	6	732	3	617	6	260	3	639	60	7 610
Ligne Segou -Koutiala_225_KV	2	186	1	3	9	714	19	2 513	58	6 379
Total	**215**	**18 387**	**96**	**7 264**	**199**	**12 704**	**144**	**15 978**	**232**	**41 498**
LIAISONS 30/33kV RI										
Balingué-Darsalam 1	1	693	1	36	0	0	8	3 419	17	3 455
Balingué-Darsalam 2	0	0	0	0	0	0	6	3 440	19	2 936
Balingué-Sotuba 1	5	962	2	886	2	56	15	2 928	6	1 926
Balingué-Sotuba 2	5	377	4	1 460	3	65	10	2 369	5	1 849
Balingué-Sotuba 3									8	2 906
Balingué-Sotuba 4									2	271
Balingué-Badala 1	3	297	3	492	6	984	33	6 241	0	0
Balingué-Badala 2	9	640	4	1 297	0	0	33	4 392	0	0
Sotuba-Badala 1									0	0
Sotuba-Badala 2									0	0
Balingué-Koulikoro 1	42	1 265	80	4 759	63	2 504	37	7 511	415	10 626
Balingué-Koulikoro 2							72	6 237	301	12 008
Balingué-Koulikoro 3							80	7 903	249	12 136
Balingué-Balkou_1	0	0	2	877	3	117	13	979	9	1 328
Balingué-Balkou_2	12	792	9	1 607	1	4	11	844	45	7 618
Balingué-Balkou_3	4	817	4	1 400	3	143	5	806	36	5 673
Balingué-Balkou_4									48	10 959
Balingué-Balkou_5									17	4 723
Balingué-Balkou_6									15	2 266
Balkou-Imafer									433	12 614
DCO-BADALA 1		2 400	20	22 593	0	0	2	225	19	1 196
DCO-BADALA 2	8	7 028	7	3 703	11	1 317	1	405	0	0
DCO-BADALA 3	6	14 170	7	15 640	2	404	0	0	0	0
Lafia-DCO 1	0	0	0	0	4	4 623	3	1 022	10	2 041
Lafia-DCO 2	2	173	1	150	0	0	0	0	0	0
Lafia-DCO 3	1	358	4	270	5	5 049	2	1 006	9	1 217
Lafia-Darsalam 1	1	541	2	129	1	157	4	769	6	1 418
Lafia-Darsalam 2	1	541	2	104	1	57	3	504	9	2 217
Lafia-Darsalam 3									3	1 856
Lafia-Darsalam 4									3	1 857
Lafia-Kati	10	1 516	8	1 576	5	390	5	1 273	18	3 447
Dasralam-Kati 1									5	2 222
Dasralam-Kati 2									7	2 444

INTERRUPTIONS DE SERVICE
PROGRAMMEES RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
Kalaban-Badala1 (Coline)			3	1 405	2	380	6	1 662	5	1 841
Kalaban-Badala2 (Djicoroni)			1	92	3	504	3	1 640	4	1 056
Kalaban-Badala3									4	1 060
Sirakoro-Sotuba 1									3	1 166
Sirakoro-Sotuba 2									3	1 166
Départ 30 KV Fana-Dioïla	33	3 130	15	1 117	13	511	19	607	208	8 918
Départ 30 KV Fana-Konobougou	0	0	16	853	20	792	20	100		
Départ 33KV Yanfolila-Kalana										
départ 30 kV vers Paparah (Kayes)	1	39	2	108	2	376	5	727	4	416
33 KV Dép Cité N°1 (Selingué)										
TOTAL 30/33kV RI	144	35 739	197	60 554	150	18 433	396	57 009	1 945	128 832
ENSEMBLE DEPARTS 15 kV DES POSTES										
Balingué	281	14 665	266	13 695	398	31 095	949	77 862	242	40 960
Sotuba			1	39	26	4 525	11	2 153		
Badala	10	66	27	427	64	2 418	242	9 430	95	7 265
Balkou									193	38 574
Darsalam	0	0	0	0					92	9 288
Sirakoro	123	4 651	226	9 147	433	15 660	343	15 147	2 901	22 316
Koulikoro										
Fana	17	1 740	14	771	5	719	31	272	27	4 558
Ségou	126	4 750	68	4 862	81	2 430	83	6 214	58	9 109
Kayes	151	1 125	112	1 059	33	5 485	10	415	5	382
Kita										
Sélingué										
Yanfolila										
Kalaban	249	7 459	220	5 587	106	2 332	329	15 994	190	14 241
Lafiabougou	24	1 980	23	358	60	2 777	73	5 420	49	10 343
DCO	29	10 510	53	24 512	35	2 149	102	8 088	53	6 263
Sikasso	16	1 393	11	474	26	3 461	8	7 467	21	1 505
Koutiala	14	116	15	368	57	1 458	22	102	55	1 981
TOTAL 15 kV RI	**1 040**	**48 455**	**1 036**	**61 299**	**1 324**	**74 509**	**2 203**	**148 564**	**3 981**	**166 785**

INTERRUPTIONS TOTALES DE SERVICE SUR RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB RI										
Sélingué-Sirakoro	75	2 859	50	1 351	119	4 308	37	1 613	31	5 469
Sirakoro-Balingué	66	1 378	53	1 908	107	3 404	74	2 020	34	6 408
Sirakoro-Kodialani			2	26	25	2 828	24	3 595	19	5 670
Sirakoro-Fana+Ségou	5	1 389	41	1 794	81	2 977	27	3 183	121	11 252
Fana-Ségou	71	2 723	89	2 024	135	2 456	76	1 714	53	4 455
Sélingué-Yanfolila	62	613	0	0	0	0	0	0	0	0
Manantali-Kodialani	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Manantali-Kayes	0	0	18	54	42	1 278	2	25	0	0
Kodialani-Kalabancoro	4	58	11	1 128	15	134	17	2 261	15	1 564
Kalaban-Sirakoro	68	4 981	92	5 433	86	6 653	28	3 084	26	4 704
Kalabancoro-Kodialani			0	0	0	0	0	0	0	0
Kodialani-Lafia	172	12 981	13	785	18	2 184	20	2 098	12	1 164
Yanfolila- Kalana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ligne Sikasso -Ferke_225_KV	16	429	38	3 532	29	7 108	36	3 879	37	4 909
Ligne Sikasso -Koutiala_225_KV	0	0	43	1 507	33	1 460	15	1 192	92	13 496
Ligne Segou -Koutiala_225_KV	20	1 220	58	1 044	44	3 075	86	4 916	79	7 149
Total	**559**	**28 631**	**508**	**20 586**	**734**	**37 865**	**442**	**29 580**	**519**	**66 240**
LIAISONS 30/33kV RI										
Balingué-Darsalam1	5	781	15	58	3	0	28	6 261	89	9 004
Balingué-Darsalam2	7	174	10	19	3	0	59	6 282	97	7 744
Balingué-Sotuba 1	85	6 487	125	5 163	110	7 188	108	9 126	38	7 322
Balingué-Sotuba 2	79	6 051	152	4 421	127	3 398	83	5 643	33	5 526
Balingué-Sotuba 3									141	5 936
Balingué-Sotuba 4									52	3 878
Balingué-Badala1	59	2 023	31	2 598	54	4 161	101	12 917	0	0
Balingué-Badala2	66	2 638	31	3 229	19	1 782	89	7 504	0	0
Sotuba-Badala 1	0	0	0	0	15	182	12	36	0	0
Sotuba-Badala 2	0	0	0	0	15	257	2	249	0	0
Balingué-Koulikoro 1	255	8 097	441	11 694	393	9 527	323	17 463	535	20 091
Balingué-Koulikoro 2							342	12 246	494	20 351
Balingué-Koulikoro 3							293	16 301	358	20 072
Balingué-Balkou 1	2	22	30	1 253	168	7 924	159	7 573	13	1 425
Balingué-Balkou 2	119	5 131	105	5 784	116	5 417	155	3 889	132	17 702
Balingué-Balkou 3	182	6 418	115	4 775	29	716	160	5 369	67	6 944
Balingué-Balkou_4									75	15 812
Balingué-Balkou_5									119	8 710
Balingué-Balkou_6									184	8 856
Balkou-Imafer									656	25 385
DCO-BADALA1	13	2 462	47	23 049	21	223	9	324	73	4 437
DCO-BADALA2	61	8 120	43	4 179	29	1 719	3	437	0	0
DCO-BADALA3		15 266	65	16 452	39	1 287	3	52	0	0
Lafia-DCO1	35	743	1	145	64	5 834	44	3 648	212	6 762
Lafia-DCO2	70	1 306	23	411	2	14	0	0	0	0
Lafia-DCO3	52	1 333	24	525	68	6 201	53	3 434	112	3 616
Lafia-Darsalam 1	43	1 699	20	589	20	1 640	67	3 355	74	2 557
Lafia-Darsalam 2	39	1 517	19	550	21	1 193	60	4 282	110	4 209
Lafia-Darsalam 3									71	4 485
Lafia-Darsalam 4									72	4 602
Lafia-Kati	171	6 222	144	4 432	115	4 138	65	4 787	150	11 751
Dasralam-Kati 1									79	7 073
Dasralam-Kati 2									83	5 397
Kalaban-Badala1 (Coline)	70	4 622	29	4 470	11	644	46	3 578	26	3 224
Kalaban-Badala2 (Djicoroni)	43	6 793	36	2 014	19	1 129	37	3 879	25	2 893
Kalaban-Badala3									22	2 806
Sirakoro-Sotuba 1									5	1 340
Sirakoro-Sotuba 2									5	1 363
Départ 30 KV Fana-Dioïla	214	6 299	133	5 054	115	3 064	108	4 392	254	11 363
Départ 30 KV Fana-Konobougou	0	0	106	2 851	124	3 990	112	2 198	0	0
Départ 33KV Yanfolila-Kalana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
départ 30 kV vers Paparah (Kayes)	34	700	119	272	9	452	45	2 110	52	2 079
33 KV Dép Cité N°1 (Selingué)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL 30/33kV RI	**1 704**	**94 904**	**1 864**	**103 987**	**1 709**	**72 080**	**2 566**	**147 335**	**4 508**	**264 715**
ENSEMBLE DEPARTS 15 kV DES POSTES										
Balingué	1 189	48 176	1 271	61 057	1 579	87 228	1 993	127 188	804	72 130
Sotuba	0	0	182	194	122	6 915	74	4 389	0	0
Badala	178	3 704	160	3 107	381	10 198	1 037	28 395	500	21 446
Balkou									893	82 175

INTERRUPTIONS TOTALES DE SERVICE SUR RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
Darsalam	0	0	0	0	0	0	0	0	856	23 671
Sirakoro	1 361	29 200	1 547	40 670	1 869	56 331	1 496	50 110	3 503	48 432
Koulikoro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fana	273	6 163	115	4 863	93	2 902	121	1 585	116	8 297
Ségou	748	18 032	647	17 462	684	15 155	687	19 393	369	15 514
Kayes	354	5 418	576	3 173	141	7 146	83	2 539	39	1 843
Kita	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sélingué	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Yanfolila	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kalaban	642	20 071	555	19 063	380	10 090	799	34 444	629	26 485
Lafiabougou	246	9 596	133	5 725	235	8 335	242	19 893	193	27 967
DCO	479	21 962	539	35 839	579	16 411	357	13 861	770	24 544
Sikasso	214	5 855	222	5 958	228	7 913	110	11 187	234	7 560
Koutiala	283	6 343	134	2 866	127	5 374	109	2 116	190	5 805
TOTAL 15 kV RI	**5 967**	**174 520**	**6 081**	**199 977**	**6 418**	**233 998**	**7 108**	**315 100**	**9 096**	**365 869**

LONGUEURS DE RESEAUX DE DISTRIBUTION

	En km	MT	MT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
CENTRE	CENTRES INTERCONNECTE	2020			2021			2022			2023			2024		
	BAMAKO	1 007,80	3 275,60	**4 283,40**	1 070,40	3 676,86	**4 747,26**	1 161,00	3 676,86	**4 837,86**	1 429,89	4 412,23	**5 842,12**	1 280,61	4 412,23	**5 692,84**
240	FANA	47,60	30,31	**77,91**	45,23	30,86	**76,09**	45,23	30,90	**76,13**	47,49	33,99	**81,48**	55,23	63,00	**118,23**
250	KOULIKORO	141,00	650,00	**791,00**	171,16	473,60	**644,76**	138,49	473,60	**612,09**	145,41	520,96	**666,37**	224,53	106,13	**330,66**
270	KATI	120,30	819,30	**939,60**	150,30	839,89	**990,19**	150,30	839,89	**990,19**	157,82	923,88	**1 081,69**	923,88	1 081,69	**2 005,57**
255	TIENFALA	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**
245	DIOILA	50,10	16,90	**67,00**	59,10	23,68	**82,78**	59,10	23,68	**82,78**	62,06	24,68	**86,74**	62,06	25,70	**87,76**
230	BAROUELI	27,60	17,09	**44,69**	27,00	17,09	**44,09**	27,00	17,94	**44,94**	28,35	19,73	**48,08**	28,35	19,73	**48,08**
345	SELINGUE	98,54	54,59	**153,13**	101,00	77,95	**178,95**	101,00	80,00	**181,00**	101,00	86,66	**187,66**	101,00	86,66	**187,66**
320	SIKASSO	139,70	466,66	**606,36**	183,69	477,20	**660,89**	180,89	509,13	**690,02**	189,93	560,04	**749,98**	190,00	480,87	**670,87**
330	KOUTIALA	72,42	241,21	**313,62**	86,42	275,21	**361,62**	70,50	329,00	**399,50**	71,60	406,80	**478,40**	73,52	408,15	**481,67**
325	KADIOLO	30,46	30,11	**60,56**	67,00	63,00	**130,00**	67,00	63,00	**130,00**	67,00	64,00	**131,00**	33,13	43,20	**76,33**
326	ZEGOUA	9,00	31,25	**40,25**	35,40	32,41	**67,81**	35,40	32,41	**67,81**	9,28	32,45	**41,73**	9,28	32,58	**41,86**
440	NIONO	93,44	93,72	**187,17**	93,98	135,00	**228,98**	94,25	135,00	**229,25**	94,25	129,21	**223,46**	94,25	129,21	**223,46**
360	KALANA	3,00	36,20	**39,20**	3,00	33,40	**36,40**	3,00	22,40	**25,40**	3,15	24,64	**27,79**	3,00	27,40	**30,40**
340	YANFOLILA	15,89	107,12	**123,01**	15,39	114,69	**130,09**	15,89	114,69	**130,59**	20,21	114,69	**134,90**	20,21	114,69	**134,90**
410	SEGOU	120,29	458,67	**578,96**	120,30	338,40	**458,70**	123,82	340,26	**464,08**	124,98	353,50	**478,48**	124,75	469,87	**594,62**
465	DOUGABOUGOU	14,00	42,42	**56,42**	11,04	42,41	**53,45**	11,04	42,41	**53,45**	11,04	42,41	**53,45**	13,27	42,45	**55,72**
470	SIRIBALA	39,27	27,50	**66,77**	39,27	27,50	**66,77**	39,30	27,50	**66,80**	39,43	27,61	**67,04**	39,43	27,61	**67,04**
430	MARKALA	24,40	63,40	**87,80**	21,00	64,00	**85,00**	21,00	86,00	**107,00**	84,00	115,00	**199,00**	124,00	120,00	**244,00**
415	DIORO	40,00	29,00	**69,00**	35,00	30,00	**65,00**	35,00	30,00	**65,00**	35,00	30,30	**65,30**	40,00	32,30	**72,30**
455	KONOBOUGOU	33,60	18,02	**51,62**	33,05	15,39	**48,45**	34,15	16,25	**50,41**	35,86	16,25	**52,11**	35,86	16,25	**52,11**
110	KAYES	152,49	269,75	**422,24**	147,49	244,09	**391,58**	162,76	300,59	**463,35**	171,62	268,31	**439,93**	171,62	356,82	**528,44**
130	KITA	60,87	234,34	**295,21**	60,87	234,34	**295,21**	61,00	236,00	**297,00**	61,03	238,75	**299,78**	62,00	12 760,00	**12 822,00**
140	MANANTALI	198,83	171,91	**370,74**	198,83	191,91	**390,74**	198,82	196,80	**395,62**	198,80	196,80	**395,60**	198,00	296,00	**494,00**
220	OUELESSEBOUGOU				17,00	37,87	**54,87**	17,00	37,87	**54,87**	17,02	38,39	**55,41**	17,02	38,39	**55,41**
275	BAGUINEDA															
265	SANANKOROBA															
260	BANANKORONI															
290	DIO										0,00	0,00				
437	SANSANDING							30,07	9,00	**39,07**	30,07	9,00	**39,07**	7,10	20,22	**27,32**
210	KANGABA										35,00	39,50	**74,50**	35,00	35,40	**70,40**
310	BOUGOUNI										44,36	164,00	**208,36**	44,00	164,00	**208,00**
280	KAMBILA										0,00	0,00				
150	BAFOULABE/MAHINA	126,60	39,32	**165,92**	126,60	39,32	**165,92**	126,60	39,30	**165,90**	126,60	39,30	**165,90**	126,60	39,30	**165,90**
TOTAL CENTRES	TOTAL CENTRES DU RI	**2 667,20**	**7 224,39**	**9 891,59**	**2 919,54**	**7 536,07**	**10 455,60**	**3 009,61**	**7 710,48**	**10 720,09**	**3 442,24**	**8 933,08**	**12 375,32**	**4 137,70**	**21 449,85**	**25 587,55**

LONGUEURS DE RESEAUX DE DISTRIBUTION

	En km	MT	MT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
	CENTRES ISOLES															
120	**NIORO**	81,58	51,25	**132,83**	81,60	43,30	**124,90**	81,60	51,30	**132,90**	85,68	56,43	**142,11**	178,83	92,25	**271,08**
160	**DIEMA**	9,80	101,10	**110,90**	11,40	101,20	**112,60**	11,40	101,25	**112,65**	11,40	101,40	**112,80**	11,40	101,40	**112,80**
135	**YELIMANE**	3,35	16,54	**19,89**	3,35	16,54	**19,89**	3,35	16,54	**19,89**	3,35	16,54	**19,89**	3,35	16,54	**19,89**
295	**KOLOKANI**	3,45	17,95	**21,40**	4,71	18,20	**22,92**	4,71	18,48	**23,19**	5,31	22,97	**28,28**	4,71	18,47	**23,18**
210	**KANGABA (RI)**	4,00	14,00	**18,00**	4,00	14,00	**18,00**	35,00	35,40	**70,40**			**0,00**			**0,00**
257	**BANAMBA**	16,00	30,40	**46,40**	16,00	30,40	**46,40**	18,00	37,00	**55,00**	17,00	40,00	**57,00**	17,00	40,00	**57,00**
	OUELESSEBOUGOU (RI)	17,00	14,00	**31,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**			**0,00**
285	**NARA**	35,38	29,61	**64,99**	35,38	29,61	**64,99**	35,68	30,71	**66,39**	35,68	30,71	**66,39**	35,68	30,71	**66,39**
310	**BOUGOUNI (RI)**	34,81	84,07	**118,88**	34,80	102,61	**137,41**	35,06	164,00	**199,06**			**0,00**			**0,00**
	SIKASSO (RI)	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**			**0,00**
	KOUTIALA (RI)	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**			**0,00**
	KADIOLO (RI)	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**			**0,00**
	ZEGOUA (RI)	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**			**0,00**
	NIONO (RI)	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**			**0,00**			**0,00**			**0,00**
420	**SAN**	44,38	93,43	**137,81**	58,10	74,60	**132,70**	76,36	246,49	**322,84**	80,17	271,33	**351,50**	76,36	247,46	**323,82**
450	**TOMINIAN**	5,39	11,18	**16,57**	5,31	11,18	**16,49**	7,50	11,18	**18,68**	7,50	11,18	**18,68**	7,50	11,18	**18,68**
435	**KE MACINA**	6,66	25,05	**31,71**	6,70	24,19	**30,89**	5,28	24,19	**29,47**	5,28	24,32	**29,60**	5,28	24,32	**29,60**
510	**MOPTI**	77,30	222,00	**299,30**	77,30	222,00	**299,30**	50,33	138,97	**189,30**	50,43	140,47	**190,90**	50,43	190,16	**240,59**
530	**BANDIAGARA**	16,97	36,38	**53,35**	16,97	37,45	**54,42**	15,97	37,45	**53,42**	15,97	37,45	**53,42**	15,97	37,45	**53,42**
540	**DOUENTZA**	5,25	30,17	**35,42**	5,25	30,28	**35,53**	5,53	30,28	**35,80**	5,53	30,28	**35,81**	5,25	30,17	**35,42**
520	**DJENNE**	9,56	27,51	**37,08**	9,56	27,66	**37,23**	9,56	27,66	**37,23**	9,56	27,66	**37,22**	9,56	28,84	**38,40**
560	**KORO**	6,00	27,00	**33,00**	7,60	27,00	**34,60**	7,60	27,41	**35,01**	7,60	27,71	**35,31**	7,94	27,90	**35,84**
550	**BANKASS**	17,71	33,24	**50,95**	17,70	33,20	**50,90**	17,70	17,40	**35,10**	18,00	17,40	**35,40**	18,00	17,00	**35,00**
610	**TOMBOUCTOU**	28,83	60,32	**89,15**	33,90	91,70	**125,60**	33,94	91,70	**125,64**	33,94	91,70	**125,64**	34,10	96,73	**130,83**
630	**GOUNDAM**	10,44	13,00	**23,44**	11,20	20,10	**31,30**	11,20	20,10	**31,30**	11,20	20,11	**31,31**	11,20	20,11	**31,31**
620	**DIRE**	7,78	22,61	**30,39**	7,80	23,20	**31,00**	8,20	28,52	**36,71**	8,20	28,52	**36,72**	8,19	28,40	**36,59**
640	**NIAFUNKE**	7,80	34,00	**41,80**	8,88	34,00	**42,88**	9,90	22,70	**32,60**	9,90	22,70	**32,60**	9,93	22,70	**32,63**
710	**GAO**	41,75	134,17	**175,92**	41,85	134,20	**176,05**	44,88	135,35	**180,22**	47,12	148,89	**196,01**	46,48	148,89	**195,37**
460	**BLA**										9,67	27,42	**37,09**	9,07	27,42	**36,49**
720	**ANSONGO**												**0,00**	6,12		**6,12**
436	**TENINKOU**										4,00	12,00	**16,00**	5,00	12,00	**17,00**
215	**SIBY**										0,00	0,00	**0,00**	10,00	17,00	**27,00**
715	**GOSSI**										4,62	14,35	**18,97**	4,62	14,35	**18,97**
645	**GOURMA RHAROUS**										4,76	21,49	**26,25**	4,76	21,49	**26,25**
155	**DIBOLI**										4,41	11,44	**15,85**	4,40	11,60	**16,00**

LONGUEURS DE RESEAUX DE DISTRIBUTION

	En km	MT	MT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
740	MENAKA										8,90	102,51	**111,41**	8,90	128,61	**137,51**
810	KIDAL	13,15	33,40	**46,55**	13,20	33,40	**46,60**	13,15	33,60	**46,75**	13,15	33,60	**46,75**	13,15	33,40	**46,55**
711	BOUREM	0,00	13,00	**13,00**	13,15	33,60	**46,75**		13,73	**13,73**		13,73	**13,73**	0,00	13,73	**13,73**
TOTAL CENTRES	TOTAL CENTRES ISOLES	**504,34**	**1 175,38**	**1 679,72**	**525,71**	**1 213,62**	**1 739,33**	**541,88**	**1 361,39**	**1 903,27**	**518,33**	**1 404,30**	**1 922,63**	**623,18**	**1 510,28**	**2 133,46**
	TOTAL EDM	**3 171,54**	**8 399,76**	**11 571,31**	**3 445,25**	**8 749,69**	**12 194,94**	**3 551,49**	**9 071,87**	**12 623,36**	**3 960,57**	**10 337,38**	**14 297,95**	**4 760,88**	**22 960,13**	**27 721,01**

NOMBRE DE POSTES HTA/BT
DES RESEAUX DE DISTRIBUTION

Centres	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA
RESEAU INTERCONNECTE										
BAMAKO	2 175	701 688	2 316	746 880	2 396	806 978	2 750	909 843	2 703	946 198
KATI	144	80 440	215	97 640			225	100 140		
KOULIKORO	149	46 015	150	51 750	171	59 580	160	58 460	184	57 670
TIENFALA										
FANA	22	5 080	22	5 480	30	6 810	22	5 480	34	7 140
DIOILA	22	4 430	21	4 420	18	4 180	21	4 420	22	4 430
BARAOULI	6	620	7	850	7	930	8	900	7	970
SELINGUE	28	6 640	39	6 870	38	7 490	39	7 790	39	7 970
SIKASSO	182	36 840	196	39 040	201	40 420	206	41 170		
KOUTIALA	132	28 605	127	29 690	132	31 750	136	31 620	140	34 930
NIONO	37	5 910	37	6 110	43	7 140	43	7 230	44	7 320
KALANA	5	5 670	5	5 910	5	5 910	5	2 510		
YANFOLILA	15	3 500	16	4 160	16	4 160	17	4 560		
SEGOU	166	41 010	164	41 570	167	44 190	179	48 710		
DOUGABOUGOU	3	750	3	750	3	750	3	750		
SIRIBALA	3	750	3	750	4	800	4	800	4	800
MARKALA	42	7 160	43	9 140	43	7 110	43	9 140		
DIORO	4	910	4	760	7	1 060	5	810		
SANSANDING					3	310				
KONOBOUGOU	6	960	6	1 060	7	1 110	7	1 110	6	1 060
KAYES	186	28 910	195	29 960	208	64 125	213	64 575	213	65 395
KITA	57	11 040	58	11 980	58	11 980	60	12 280	61	2 184
MANANTALI	40	4 010	43	3 150	45	3 250	45	3 240	45	3 240
ZEGOUA			9	1 350	10	1 400	9	1 350	9	1 350
KADIOLO			18	2 450	22	2 650	22	2 650		
DIO										
KAMBILA										
BAGUINEDA										
BAFOULABE/MAHINA	19	7 240	19	7 090	23	7 350	23	7 290	23	7 290
BOUGOUNI							62	12 280	64	12 430
OUELESSEBOUGOU					20	4 290			25	5 250
KANGABA					15	3 040	15	2 990		
TOTAL RI	**3 443**	**1 028 178**	**3 716**	**1 108 810**	**3 692**	**1 128 763**	**4 322**	**1 342 098**	**3 623**	**1 165 627**
CENTRES ISOLES										
NIORO	35	5 670	37	5 570	41	6 100			41	6 880
DIEMA	14	1 760	17	2 150	17	2 090	17	2 090	17	2 090
KANGABA	5	1 450	10	2 500					15	2 990

NOMBRE DE POSTES HTA/BT
DES RESEAUX DE DISTRIBUTION

Centres	2020		2021		2022		2023		2024	
	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA
OUELESSEBOUGOU (RI)	17	3 080	16	2 570						
NARA	13	1 330	13	1 480	15	1 630	15	1 630	15	1 630
BANAMBA	4	1 000	6	1 250	7	1 300	7	1 300	7	1 300
BOUGOUNI (RI)	54	7 478	57	7 960	60	9 340				
KADIOLO (RI)	17	2 100								
ZEGOUA (RI)	9	1 460								
SAN	44	6 350	46	7 830	62	12 850	63	13 120		
TOMINIAN	5	510	9	660	7	860	9	660	7	920
Ké-Macina	10	960	10	1 010	10	1 010	10	1 440		
MOPTI	116	21 545	121	25 086	134	23 770	141	26 340		
BANDIAGARA	16	2 060	15	1 960	18	2 530	15	1 960	18	2 640
DOUENTZA	8	1 260	9	1 540	10	1 370	9	1 540		
DJENNE	8	1 310	8	1 310	9	1 510	8	1 310		
KORO	11	910	11	970	11	1 210	12	1 020	13	1 360
BANKASS	7	570	7	660	7	660	9	1 200		
TOMBOUCTOU	52	8 320	59	10 070	60	10 260	59	10 070	68	12 350
GOUNDAM	11	1 120	13	2 350	13	2 350	13	2 350	13	2 600
GOURMA RHAROUS							5	680	5	680
YELIMANE	6	900	6	900	6	900	6	900	6	900
KOLOKANI	5	770	8	1 360	8	1 360	8	1 360		
BOUREM	1	800		400	1	400		400		
DIRE	8	830	8	880	10	1 220	12	1 680	12	1 220
ANSONGO			5	770			5	770	7	710
TENINKOU			3	420			3	420		
MENAKA			12	1 680			12	1 680	11	1 600
SIBY			4	510			5	760	6	920
BLA			13	880			13	1 570		
NIAFUNKE	11	1 030	13	1 330	14	1 490	13	1 330	14	1 490
DIBOLI							7	560	7	560
GAO	75	11 040	83	11 740	84	12 480	90	17 870	90	19 740
GOSSI							2	320	2	320
KIDAL	11	1 800	12	1 950	13	2 350	13	2 470	12	1 800
TOTAL CENTRES ISOLES	**573**	**87 413**	**631**	**99 746**	**617**	**99 040**	**581**	**98 800**	**386**	**64 700**
TOTAL EDM	**4 016**	**1 115 591**	**4 347**	**1 208 556**	**4 309**	**1 227 803**	**4 903**	**1 440 898**	**4 009**	**1 230 327**

PUISSANCES INSTALLEES RESEAU INTERCONNECTE

Centrales	Puissance installée en MW en 2020	Puissance installée en MW en 2021	Puissance installée en MW en 2022	Puissance installée en MW en 2023	Puissance installée en MW en 2024
DARSALAM	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
TOTAL DARSALAM	**36,60**	**36,60**	**36,60**	**36,60**	**36,60**
BALINGUE	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
TOTAL BALINGUE	**24,32**	**24,32**	**24,32**	**24,32**	**24,32**
BALINGUE BID	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
BALINGUE BID EXTENSION	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
TOTAL BID	**71,60**	**71,60**	**71,60**	**71,60**	**71,60**
CENTRALE BID 100 SIKARAKORO				100,00	100,00
TOTAL BID 100 SIKARAKORO				**100,00**	**100,00**
CENTRALE ALBATROS	92,00	92,00	92,00	92,00	92,00
TOTAL ALBATROS	**92,00**	**92,00**	**92,00**	**92,00**	**92,00**
SOTUBA	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
TOTAL SOTUBA	**5,70**	**5,70**	**5,70**	**5,70**	**5,70**
SELINGUE	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
TOTAL SELINGUE	**47,00**	**47,00**	**47,00**	**47,00**	**47,00**
AGGREKO (Balingué) SES (2023)	20,00	20,00	16,00	16,00	
AGGREKO (Kati)	22,00	20,00	14,00	0,00	
AGGREKO (Darsalam) SES (2023)	30,00	15,00	10,00	10,00	10,00
GPS Darsalam (location centrale)					
SES Lafia	40,00	30,00	30,00	30,00	30,00
SES Badala		20,00	20,00	24,00	24,00
SES Koutiala (location centrale) puis Sirakoro	10,00				
BDK kati			50,00	50,00	50,00
ASKA Enerji (Sirakoro)	40,00	30,00	30,00	20,00	40,00
Aska Balkou		20,00	20,00	20,00	20,00
TOTAL CENTRALES DE LOCATION	**162,00**	**155,00**	**190,00**	**170,00**	**174,00**
Centrale IPP SOPAM	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Centrale Solaire Akuo	**50,00**	**50,00**	**50,00**	**50,00**	**50,00**
Interconnexion Mali-RCI	**100,00**	**100,00**	**80,00**	**30,00**	**10,00**
Centrale Manantali, Gouina et Felou (OMVS)	**131,00**	**131,00**	**178,60**	**178,60**	**178,60**
Total RI Propre EDM	**185,22**	**185,22**	**185,22**	**285,22**	**285,22**

PUISSANCES INSTALLEES RESEAU INTERCONNECTE

Centrales	Puissance installée en MW en 2020	Puissance installée en MW en 2021	Puissance installée en MW en 2022	Puissance installée en MW en 2023	Puissance installée en MW en 2024
Total RI + IPP + Achats d'énergie	**670,22**	**663,22**	**725,82**	**755,82**	**739,82**
Total CI	**112,90**	**117,52**	**140,40**	**147,80**	**136,44**
Total CI Solaire MWc	**2,81**	**3,45**	**3,11**	**3,11**	**3,11**
Total EDM SA+IPP MW	***783,12***	***780,74***	***866,22***	***903,62***	***876,26***
Total EDM SA+IPP MWc	***52,81***	***53,45***	***53,11***	***53,11***	***53,11***

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023	Puissance Nominale iso installée en kW en 2024
Total NIORO	6 600,00	6 696,00	6 600,00	6 600,00
Total KANGABA	4 580,00	4 320,00	0,00	0,00
Total BOUGOUNI	9 513,00	9 073,00	0,00	0,00
Total TOMINIAN PV		265,00	265,00	265,00
Total TOMINIAN THER	1 685,00	1 681,00	1 962,00	1 706,00
Total KE-MACINA	1 600,00	2 140,00	3 162,00	3 304,00
Total SAN	1 280,00	6 880,00	8 080,00	8 080,00
Total BANDIAGARA	5 000,00	5 000,00	8 715,00	6 995,00
Total DJIENNE	2 860,00	2 860,00	4 413,00	4 013,00
Total DOUENTZA	2 092,00	2 188,00	3 532,00	2 000,00
Total MOPTI-SEVARE	19 600,00	21 940,00	24 945,00	24 545,00
Total DIRE	2 662,00	4 426,00	4 986,00	5 186,00
Total GOUNDAM	2 876,00	1 200,00	2 452,00	2 032,00
Total NIAFUNKE	1 384,00	1 424,00	1 424,00	1 424,00
Total Koro PV	384,00	384,00	384,00	384,00
Total Koro THER	2 220,00	2 220,00	2 220,00	2 220,00
Total Bankass PV	384,00	384,00	384,00	384,00
Total Bankass THER	960,00	1 530,00	2 880,00	4 200,00
Total TOMBOUCTOU	8 240,00	8 240,00	8 240,00	7 040,00
Total GAO	10 740,00	12 720,00	16 140,00	15 540,00
Total KIDAL	4 866,00	2 360,00	8 506,00	6 506,00
Total NARA PV	646,00	646,00	646,00	646,00
Total NARA THER	1 660,00	1 938,00	3 768,00	3 768,00
Total DIEMA PV	646,00	646,00	646,00	646,00
Total DIEMA THER	2 373,00	2 441,00	5 529,00	4 213,00
Total BLA	2 258,00	2 398,00	5 664,00	5 696,00
Total SIBY PV	30,00	45,00	45,00	45,00
Total SIBY THER	470,00	670,00	1 798,00	874,00
Total YELIMANE	1 328,00	3 038,00	3 756,00	3 756,00
Total ANSONGO PV	384,00	384,00	384,00	384,00
Total ANSONGO THER	1 120,00	1 780,00	1 724,00	1 724,00
Total MENAKA	880,00	1 144,00	2 060,00	2 060,00
Total Banamba	622,00	640,00	1 922,00	1 760,00
Total TENINKOU	1 000,00	1 104,00	1 224,00	1 224,00
Total KOLOKANI	1 426,00	1 650,00	3 424,00	2 736,00
Total DIBOLI	720,00	720,00	2 837,00	1 920,00
Total Gossi	840,00	812,00	1 420,00	1 200,00
Total BOUREM	800,00	352,00	1 540,00	1 220,00
Total Kadiolo-Zegoua	1 600,00	1 800,00	1 800,00	1 800,00
PV GOURMA RHAROUS		360,70	360,70	360,00
Total GOURMA RHAROUS		784,00	1 080,00	1 095,00
Puissance Totale Installée CI	**104 255,00**	**116 369,00**	**147 803,00**	**136 437,00**
Puissance Totale PV Installée CI	**2 474,00**	**3 114,70**	**3 114,70**	**3 114,00**

Tableau 2.16a

VENTES D'ELECTRICITE
BT CLASSIQUE (kWh)

EDM SA

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	41 400 901	59 168 606	55 897 109	52 053 489	35 140 686	-32%
12	AGENCE LAFIA	53 704 666	73 515 277	70 167 310	65 930 191	35 207 769	-47%
13	AGENCE QUINZAM	45 800 643	73 969 749	66 004 069	63 508 438	42 783 693	-33%
14	AGENCE FALADIE	74 827 403	98 267 069	91 734 086	50 627 095	23 611 378	-53%
16	AGENCE BADALA	102 208 126	126 651 652	120 132 731	53 400 913	24 328 954	-54%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	63 373 683	75 572 854	69 034 483	63 095 424	29 160 861	-54%
19	AGENCE KALABAN				58 534 555	29 097 281	-50%
21	AGENCE YIRIMADIO				35 953 255	19 224 963	-47%
10	AGENCE CENTRALE	109 790 513					
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**491 105 935**	**507 145 207**	**472 969 788**	**443 103 360**	**238 555 585**	**-46%**
110	KAYES	18 956 175	19 808 779	18 254 378	18 605 400	12 577 286	-32%
130	KITA	5 668 436	5 969 034	5 830 787	5 978 879	4 857 145	-19%
140	MANANTALI	919 258	767 510	776 280	918 383	778 686	-15%
150	MAHINA	1 500 718	1 481 174	1 468 514	1 514 160	1 386 032	-8%
240	FANA	3 239 495	3 377 306	3 321 338	3 565 382	2 708 227	-24%
250	KOULIKORO	5 696 115	5 708 783	5 515 510	5 483 900	3 225 037	-41%
270	KATI	12 209 408	12 911 151	12 454 938	13 891 150	9 054 149	-35%
245	DIOLA	1 412 045	1 379 787	1 320 322	1 371 925	925 510	-33%
340	YANFOLILA	1 735 248	1 843 668	1 937 096	1 940 712	1 825 407	-6%
345	SELINGUE	2 881 630	3 041 002	2 961 633	3 098 186	3 043 177	-2%
360	KALANA	231 410	252 087	271 299	260 383	334 595	29%
410	SEGOU	22 589 863	22 355 795	20 311 339	20 291 684	12 874 954	-37%
430	MARKALA	2 202 897	2 176 863	2 046 204	2 121 241	2 148 401	1%
320	SIKASSO	16 812 185	16 396 320	15 111 287	15 283 856	12 644 409	-17%
330	KOUTIALA	11 486 378	11 309 293	10 395 856	10 442 949	7 731 119	-26%
275	BAGUINEDA	324 516	377 982	405 660	387 639	192 511	-50%
265	SANAKOROBA	141 101	122 992	136 480	168 919	52 286	-69%
260	BANAKORINI	106 963	112 244	149 763	254 382	111 619	-56%
255	TIENFALA	246 177	200 579	192 340	259 666	77 990	-70%
455	KONOBOUGOU	138 356	140 909	148 650	177 518	130 129	-27%
437	SANSANDING	66 121	73 141	70 979	78 137	69 810	-11%
280	KAMBILA	0	0	0	0	0	
440	NIONO	3 869 382	3 877 922	3 354 787	3 431 993	3 006 711	-12%
290	DIO	0	0	0	0	0	
230	BARAOULI	326 795	341 296	353 486	384 187	310 032	-19%
465	DOUGABOUGOU	0	0	0	0	0	
470	SERIBALA	57 213	63 727	75 373	92 121	105 043	14%
415	DIORO	51 446	114 160	92 530	109 678	127 821	17%
220	OUELESSEBOUGOU		1 103 770	1 052 430	1 150 467	1 207 919	5%
210	KANGABA			1 074 865	1 116 307	1 118 475	0%
310	BOUGOUNI				4 536 341	4 116 903	-9%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	**112 869 331**	**115 307 274**	**109 084 124**	**116 915 545**	**86 741 383**	**-26%**
	TOTAL RI	**603 975 266**	**622 452 481**	**582 053 912**	**560 018 905**	**325 296 968**	**-42%**
120	NIORO	4 459 425	4 562 361	4 313 603	5 800 919	3 291 077	-43%
210	KANGABA	1 113 776	1 115 709				
220	OUELESSEBOUGOU	1 109 312					
310	BOUGOUNI	4 353 290	4 159 531	4 351 743			
325	KADIO	2 293 043	2 314 547	2 360 077	3 377 097	2 769 643	-18%
326	ZEGOUA	1 420 160	1 342 646	1 288 376	1 434 677	1 328 646	-7%
285	NARA	560 750	669 473	504 722	517 423	223 654	-57%
420	SAN	4 036 805	3 936 866	4 036 343	4 860 567	3 946 201	-19%
125	GOUREL	0	0		0	0	
450	TOMINIAN	892 491	852 667	766 957	739 970	661 302	-11%

Tableau 2.16a

VENTES D'ELECTRICITE
BT CLASSIQUE (kWh)

EDM SA

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
510	MOPTI	13 934 058	14 830 790	11 616 631	11 311 763	5 673 716	-50%
520	DJENNE	1 950 133	1 904 977	1 487 711	1 689 238	1 201 332	-29%
530	BANDIAGARA	2 020 713	2 082 009	1 867 922	1 175 543	942 734	-20%
540	DOUENTZA	686 896	631 202	462 005	330 663	155 824	-53%
610	TOMBOUCTOU	2 649 701	3 006 818	3 144 468	3 319 725	2 319 511	-30%
620	DIRE	318 934	543 703	405 352	392 770	284 408	-28%
630	GOUNDAM	486 764	490 951	442 650	270 643	146 118	-46%
640	NIAFUNKE	364 385	360 034	387 643	384 552	252 658	-34%
710	GAO	3 382 470	3 559 636	3 313 920	1 561 307	1 358 286	-13%
810	KIDAL	0	0	0	0	0	
435	KE MACINA	424 474	476 819	472 147	491 191	219 416	-55%
550	BANKASS	385 739	437 617	429 579	466 039	261 994	-44%
560	KORO	500 107	505 551	469 881	499 464	214 748	-57%
160	DIEMA	686 366	631 156	582 849	512 306	466 626	-9%
436	TENINKOU	210 622	149 472	188 472	138 881	77 265	-44%
215	SIBY	105 389	143 145	125 329	161 339	122 612	-24%
460	BLA	357 911	398 318	307 355	265 838	224 421	-16%
711	BOUREM	208 508	242 407	221 452	271 942	195 784	-28%
720	ANSONGO	338 973	408 840	455 242	339 610	20 620	-94%
740	MENAKA	340 116	347 901	377 025	349 780	151 424	-57%
135	YELEMANI	415 005	436 336	413 959	374 154	641 343	71%
295	KOLOKANI	543 096	536 310	519 664	462 627	433 704	-6%
155	DIBOLI	185 932	185 842	180 170	218 511	311 212	42%
257	BANAMBA	179 199	263 341	291 433	359 312	365 068	2%
715	GOSSI	3 879	7 506	4 112	8 803	0	-100%
645	GOURMA RAHROUS				359 962	350 861	-3%
TOTAL	**CENTRES ISOLES**	**50 918 422**	**51 534 481**	**45 788 792**	**42 446 616**	**28 612 208**	**-33%**
TOTAL	**TOTAL EDM SA**	**654 893 688**	**673 986 962**	**627 842 704**	**602 465 521**	**353 909 176**	**-41%**

VENTES D'ELECTRICITE
BT ISAGO (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	28 536 481	31 857 659	35 675 070	40 586 230	30 326 348	-25,3%
12	AGENCE LAFIA	64 342 495	74 680 411	84 489 994	93 706 930	54 261 975	-42,1%
13	AGENCE QUINZAM	25 064 250	28 498 707	31 143 166	32 927 982	19 829 039	-39,8%
14	AGENCE FALADIE	142 606 507	162 671 517	184 620 770	203 025 588	111 959 772	-44,9%
16	AGENCE BADALA	117 484 860	135 556 622	150 225 414	159 093 357	78 084 514	-50,9%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	80 977 038	93 154 638	105 052 047	114 746 923	59 171 872	-48,4%
19	AGENCE KALABAN COURA				2 815 542	5 404 007	91,9%
21	AGENCE YIRIMADIO				4 201 750	8 896 839	111,7%
10	AGENCE CENTRAL		0		0		
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**459 011 631**	**526 419 553**	**591 206 461**	**651 104 301**	**367 934 366**	**-43,5%**
110	KAYES	17 112 123	19 700 958	21 274 675	24 008 500	18 963 206	-21,0%
130	KITA	4 159 615	4 822 946	5 557 321	6 339 988	5 565 191	-12,2%
140	MANANTALI	668 781	707 856	855 403	1 085 548	1 190 014	9,6%
150	MAHINA	763 700	820 922	883 300	960 602	991 802	3,2%
240	FANA	1 666 042	2 002 973	2 399 886	2 805 996	2 411 011	-14,1%
250	KOULIKORO	3 432 301	4 009 861	4 507 863	4 966 509	2 608 255	-47,5%
270	KATI	15 580 518	18 557 058	21 861 668	26 788 928	20 175 476	-24,7%
245	DIOLA	1 023 897	1 061 768	1 124 309	1 211 284	1 007 520	-16,8%
340	YANFOLILA	1 915 243	2 174 558	2 492 307	2 935 594	3 178 574	8,3%
345	SELINGUE	1 865 910	2 062 731	2 240 654	2 526 604	2 957 461	17,1%
360	KALANA	1 884 830	2 168 250	2 226 089	2 746 443	3 151 446	14,7%
410	SEGOU	16 938 260	19 066 977	21 054 146	22 978 021	16 618 640	-27,7%
430	MARKALA	1 380 451	1 492 900	1 654 519	1 802 943	1 954 977	8,4%
320	SIKASSO	15 726 925	16 497 782	18 181 503	19 801 259	18 121 768	-8,5%
330	KOUTIALA	9 210 171	9 851 896	11 240 602	12 446 330	10 032 546	-19,4%
275	BAGUINEDA	3 711 829	4 460 835	5 207 672	6 243 503	3 231 694	-48,2%
265	SANAKOROBA	1 634 987	1 700 801	1 795 801	2 029 742	955 592	-52,9%
260	BANAKORINI	2 021 099	2 405 764	2 779 718	3 418 241	1 881 172	-45,0%
255	TIENFALA	676 912	807 263	963 865	1 194 757	662 209	-44,6%
455	KONOBOUGOU	1 241 875	1 309 058	1 314 112	1 449 194	1 203 925	-16,9%
437	SANSANDING	717 389	749 366	780 548	858 511	936 871	9,1%
280	KAMBILA	401 743	535 308	591 839	754 248	469 837	-37,7%
440	NIONO	5 259 103	5 556 223	5 869 173	6 687 295	6 608 415	-1,2%
290	DIO	369 604	418 340	500 962	691 358	738 237	6,8%
230	BARAOUILI	1 120 662	1 162 538	1 247 721	1 356 066	1 092 324	-19,4%
465	DOUGABOUGOU	676 275	697 779	831 891	972 346	1 033 249	6,3%
470	SERIBALA	1 044 383	1 071 503	1 140 342	1 350 321	1 477 967	9,5%
415	DIORO	757 132	866 087	931 248	1 014 462	1 147 537	13,1%
220	OUELESSEBOUGOU		1 258 637	1 524 343	1 765 447	2 083 720	18,0%
210	KANGABA			1 809 194	2 225 494	2 765 491	24,3%
310	BOUGOUNI				4 550 536	6 031 089	32,5%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	**112 961 762**	**127 998 938**	**144 842 672**	**169 966 072**	**141 247 217**	**-16,9%**
	TOTAL RI	**571 973 393**	**654 418 491**	**736 049 133**	**821 070 373**	**509 181 582**	**-38,0%**
120	NIORO	2 084 001	2 502 250	2 732 013	3 259 863	2 798 962	-14,1%
210	KANGABA	1 372 873	1 668 746			0	
220	OUELESSEBOUGOU	1 409 354				0	
310	BOUGOUNI	4 051 383	4 284 591	4 990 279	1 409 782	0	-100,0%
325	KADIO	1 348 300	1 464 845	1 698 106	1 999 752	2 202 970	10,2%
326	ZEGOUA	1 106 107	1 196 204	1 278 507	1 591 669	1 701 427	6,9%
285	NARA	1 372 247	1 672 730	1 590 445	1 538 276	1 186 292	-22,9%
420	SAN	4 320 060	5 005 890	5 873 584	7 156 786	6 542 093	-8,6%
125	GOUREL	377 144	379 482	353 100	394 650	262 603	-33,5%
450	TOMINIAN	197 573	208 479	262 625	334 057	301 745	-9,7%
510	MOPTI	11 726 054	13 228 630	11 851 977	12 352 666	6 751 420	-45,3%
520	DJENNE	1 055 485	1 220 537	972 043	1 099 171	927 534	-15,6%
530	BANDIAGARA	1 464 448	1 645 068	1 604 878	1 130 573	1 077 947	-4,7%
540	DOUENTZA	1 623 057	1 625 741	1 219 243	773 945	380 894	-50,8%
610	TOMBOUCTOU	8 586 916	8 854 768	9 992 496	10 240 720	6 785 988	-33,7%
620	DIRE	1 619 617	1 848 566	1 967 313	1 813 396	1 300 293	-28,3%
640	NIAFUNKE	1 204 877	1 175 544	1 304 106	1 243 641	1 005 936	-19,1%
630	GOUNDAM	1 197 986	1 199 892	1 228 481	927 998	761 382	-18,0%
710	GAO	12 048 261	13 926 582	13 600 100	6 861 469	6 551 849	-4,5%
810	KIDAL	395 436	202 592	104 267	43 772	116 645	166,5%

VENTES D'ELECTRICITE
BT ISAGO (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
435	KE MACINA	1 394 769	1 417 771	1 326 999	1 441 175	958 676	-33,5%
550	BANKASS	980 522	1 074 601	1 096 792	1 259 601	827 822	-34,3%
560	KORO	1 720 073	1 857 972	1 858 971	2 144 397	1 106 568	-48,4%
160	DIEMA	1 415 875	1 478 323	1 476 098	1 434 745	1 460 840	1,8%
436	TENINKOU	647 457	793 068	892 520	906 959	560 896	-38,2%
215	SIBY	420 094	670 218	514 725	581 737	508 238	-12,6%
460	BLA	1 400 201	1 677 658	1 592 888	1 320 986	1 159 768	-12,2%
711	BOUREM	314 594	334 126	342 462	393 213	241 125	-38,7%
720	ANSONGO	1 091 585	1 237 142	1 488 243	1 332 326	123 956	-90,7%
740	MENAKA	1 040 195	1 098 334	912 371	764 395	57 885	-92,4%
135	YELEMANI	594 624	703 251	654 265	642 733	578 670	-10,0%
295	KOLOKANI	817 401	949 293	1 045 819	958 374	1 093 305	14,1%
155	DIBOLI	699 307	935 731	930 351	1 089 570	1 124 915	3,2%
257	BANAMBA	509 702	766 592	898 284	925 190	1 062 884	14,9%
715	GOSSI	231 072	308 369	366 533	476 930	0	-100,0%
645	GOURMA RHAROUS	0	31 970	265 648	393 542	429 314	9,1%
TOTAL	**CENTRES ISOLES**	**71 838 652**	**78 645 553**	**78 286 532**	**70 238 059**	**51 950 843**	**-26,0%**
TOTAL	**TOTAL EDM SA**	**643 812 046**	**733 064 044**	**814 335 665**	**891 308 433**	**561 132 425**	**-37,0%**

VENTES D'ELECTRICITE
BT TOTALE (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	69 937 382	91 026 265	91 572 179	92 639 719	65 467 034	-29,3%
12	AGENCE LAFIA	118 047 161	148 195 688	154 657 304	159 637 121	89 469 744	-44,0%
13	AGENCE QUINZAMBOUGOU	70 864 893	102 468 456	97 147 235	96 436 420	62 612 732	-35,1%
14	AGENCE FALADIE	217 433 910	260 938 586	276 354 856	253 652 683	135 571 150	-46,6%
16	AGENCE BADALA	219 692 986	262 208 274	270 358 145	212 494 270	102 413 468	-51,8%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	144 350 721	168 727 492	174 086 530	177 842 347	88 332 733	-50,3%
19	AGENCE KALABAN COURA				61 350 097	34 501 288	-43,8%
21	AGENCE YIRIMADIO				40 155 005	28 121 802	-30,0%
10	AGENCE CENTRAL	109 790 513	0	0	0		
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**950 117 566**	**1 033 564 760**	**1 064 176 249**	**1 094 207 661**	**606 489 951**	**-44,6%**
110	KAYES	36 068 298	39 509 737	39 529 053	42 613 900	31 540 492	-26,0%
130	KITA	9 828 051	10 791 980	11 388 108	12 318 867	10 422 336	-15,4%
140	MANANTALI	1 588 039	1 475 366	1 631 683	2 003 931	1 968 700	-1,8%
150	MAHINA	2 264 418	2 302 096	2 351 814	2 474 762	2 377 834	-3,9%
240	FANA	4 905 537	5 380 279	5 721 224	6 371 378	5 119 238	-19,7%
250	KOULIKORO	9 128 416	9 718 644	10 023 373	10 450 409	5 833 292	-44,2%
270	KATI	27 789 926	31 468 209	34 316 606	40 680 078	29 229 625	-28,1%
245	DIOLA	2 435 942	2 441 555	2 444 631	2 583 209	1 933 030	-25,2%
340	YANFOLILA	3 650 491	4 018 226	4 429 403	4 876 306	5 003 981	2,6%
345	SELINGUE	4 747 540	5 103 733	5 202 287	5 624 790	6 000 638	6,7%
360	KALANA	2 116 240	2 420 337	2 497 388	3 006 826	3 486 041	15,9%
410	SEGOU	39 528 123	41 422 772	41 365 485	43 269 705	29 493 594	-31,8%
430	MARKALA	3 583 348	3 669 763	3 700 723	3 924 184	4 103 378	4,6%
320	SIKASSO	32 539 110	32 894 102	33 292 790	35 085 115	30 766 177	-12,3%
330	KOUTIALA	20 696 549	21 161 189	21 636 458	22 889 279	17 763 665	-22,4%
275	BAGUINEDA	4 036 345	4 838 817	5 613 332	6 631 142	3 424 205	-48,4%
265	SANANKOROBA	1 776 088	1 823 793	1 932 281	2 198 661	1 007 878	-54,2%
260	BANANKORONI	2 128 062	2 518 008	2 929 481	3 672 623	1 992 791	-45,7%
255	TIENFALA	923 089	1 007 842	1 156 205	1 454 423	740 199	-49,1%
455	KONOBOUGOU	1 380 231	1 449 967	1 462 762	1 626 712	1 334 054	-18,0%
437	SANSANDING	783 510	822 507	851 527	936 648	1 006 681	7,5%
280	KAMBILA	401 743	535 308	591 839	754 248	469 837	-37,7%
440	NIONO	9 128 485	9 434 145	9 223 960	10 119 288	9 615 126	-5,0%
290	DIO	369 604	418 340	500 962	691 358	738 237	6,8%
230	BARAOUILI	1 447 457	1 503 834	1 601 207	1 740 253	1 402 356	-19,4%
465	DOUGABOUGOU	676 275	697 779	831 891	972 346	1 033 249	6,3%
470	SERIBALA	1 101 596	1 135 230	1 215 715	1 442 442	1 583 010	9,7%
415	DIORO	808 578	980 247	1 023 778	1 124 140	1 275 358	13,5%
220	OUELESSEBOUGOU		2 362 407	2 576 773	2 915 914	3 291 639	12,9%
210	KANGABA			2 884 059	3 341 801	3 883 966	16,2%
310	BOUGOUNI				9 086 877	10 147 992	11,7%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	**225 831 093**	**243 306 212**	**253 926 796**	**286 881 617**	**227 988 600**	**-20,5%**
	TOTAL RI	**1 175 948 659**	**1 276 870 972**	**1 318 103 045**	**1 381 089 278**	**834 478 550**	**-39,6%**
120	NIORO	6 543 426	7 064 611	7 045 616	9 060 782	6 090 039	-32,8%
210	KANGABA	2 486 649	2 784 455	0	0	0	
220	OUELESSEBOUGOU	2 518 666	0	0	0	0	
310	BOUGOUNI	8 404 673	8 444 122	9 342 022	1 409 782	0	-100,0%
325	KADIO	3 641 343	3 779 392	4 058 183	5 376 849	4 972 613	-7,5%
326	ZEGOUA	2 526 267	2 538 850	2 566 883	3 026 346	3 030 073	0,1%
285	NARA	1 932 997	2 342 203	2 095 167	2 055 699	1 409 946	-31,4%
420	SAN	8 356 865	8 942 756	9 909 927	12 017 353	10 488 294	-12,7%
125	GOUREL	377 144	379 482	353 100	394 650	262 603	-33,5%
450	TOMINIAN	1 090 064	1 061 146	1 029 582	1 074 027	963 047	-10,3%
510	MOPTI	25 660 112	28 059 420	23 468 608	23 664 429	12 425 136	-47,5%
520	DJENNE	3 005 618	3 125 514	2 459 754	2 788 409	2 128 866	-23,7%
530	BANDIAGARA	3 485 161	3 727 077	3 472 800	2 306 116	2 020 681	-12,4%
540	DOUENTZA	2 309 953	2 256 943	1 681 248	1 104 608	536 718	-51,4%
610	TOMBOUCTOU	11 236 617	11 861 586	13 136 964	13 560 445	9 105 499	-32,9%
620	DIRE	1 938 551	2 392 269	2 372 665	2 206 166	1 584 701	-28,2%
630	GOUNDAM	1 691 641	1 666 495	1 746 756	1 198 641	1 152 054	-3,9%
640	NIAFUNKE	1 562 371	1 559 926	1 616 124	1 628 193	1 014 040	-37,7%
710	GAO	15 430 731	17 486 218	16 914 020	8 422 776	7 910 135	-6,1%

VENTES D'ELECTRICITE
BT TOTALE (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
810	KIDAL	395 436	202 592	104 267	43 772	116 645	166,5%
435	KE MACINA	1 819 243	1 894 590	1 799 146	1 932 366	1 178 092	-39,0%
550	BANKASS	1 366 261	1 512 218	1 526 371	1 725 640	1 089 816	-36,8%
560	KORO	2 220 180	2 363 523	2 328 852	2 643 861	1 321 316	-50,0%
160	DIEMA	2 102 241	2 109 479	2 058 947	1 947 051	1 927 466	-1,0%
436	TENINKOU	858 079	942 540	1 080 992	1 045 840	638 161	-39,0%
215	SIBY	525 483	813 363	640 054	743 076	630 850	-15,1%
460	BLA	1 758 112	2 075 976	1 900 243	1 586 824	1 384 189	-12,8%
711	BOUREM	523 102	576 533	563 914	665 155	436 909	-34,3%
720	ANSONGO	1 430 558	1 645 982	1 943 485	1 671 936	144 576	-91,4%
740	MENAKA	1 380 311	1 446 235	1 289 396	1 114 175	209 309	-81,2%
135	YELEMANI	1 009 629	1 139 587	1 068 224	1 016 887	1 220 013	20,0%
295	KOLOKANI	1 360 497	1 485 603	1 565 483	1 421 001	1 527 009	7,5%
155	DIBOLI	885 239	1 121 573	1 110 521	1 308 081	1 436 127	9,8%
257	BANAMBA	688 901	1 029 933	1 189 717	1 284 502	1 427 952	11,2%
715	GOSSI	234 951	315 875	370 645	485 733	0	-100,0%
645	GOURMA RHAROUS		31 970	265 648	753 504	780 175	3,5%
TOTAL	**CENTRES ISOLES**	**122 757 074**	**130 180 034**	**124 075 324**	**112 684 675**	**80 563 051**	**-28,5%**
TOTAL	**TOTAL EDM SA**	**1 298 705 734**	**1 407 051 006**	**1 442 178 369**	**1 493 773 954**	**915 041 601**	**-38,7%**

VENTES D'ELECTRICITE
MT (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
10	AGENCE CENTRAL	438 030 925	482 686 156	492 304 505	492 352 876	350 983 058	-28,7%
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**438 030 925**	**482 686 156**	**492 304 505**	**492 352 876**	**350 983 058**	**-28,7%**
110	KAYES	13 000 593	29 505 543	29 331 912	30 251 175	23 270 483	-23,1%
130	KITA	8 328 491	9 511 188	7 815 495	7 353 354	6 381 246	-13,2%
140	MANANTALI	43 366	39 703	44 129	62 508	69 720	11,5%
150	MAHINA	3 742 808	4 604 758	4 457 949	4 504 362	4 289 613	-4,8%
240	FANA	2 494 460	2 382 053	3 127 100	2 691 370	2 370 986	-11,9%
250	KOULIKORO	37 066 190	37 796 609	37 983 062	31 817 005	21 828 235	-31,4%
270	KATI	49 211 722	52 934 897	46 597 713	60 825 489	45 250 895	-25,6%
245	DIOLA	3 959 080	3 846 349	4 830 696	3 323 926	2 874 689	-13,5%
340	YANFOLILA	402 377	382 556	390 178	533 504	714 383	33,9%
345	SELINGUE	1 730 862	1 574 625	2 135 228	2 687 794	2 278 398	-15,2%
360	KALANA	1 214 164	1 140 419	1 090 597	1 118 937	1 142 095	2,1%
410	SEGOU	34 753 549	27 795 683	26 477 654	28 638 425	26 417 094	-7,8%
430	MARKALA	2 886 679	3 038 815	3 108 824	2 555 787	2 233 227	-12,6%
320	SIKASSO	18 274 705	17 707 811	19 586 148	15 990 524	15 105 124	-5,5%
330	KOUTIALA	25 744 069	24 830 151	24 030 778	15 786 629	15 972 013	1,2%
275	BAGUINEDA	306 844	451 908	821 781	1 141 856	457 679	-59,9%
265	SANANKOROBA	564 063	3 964 352	3 932 538	4 628 209	2 772 543	-40,1%
260	BANANKORONI	29 541	75 692	385 776	460 748	1 975 259	328,7%
255	TIENFALA	0	0	0	57 906	36 117	-37,6%
455	KONOBOUGOU	15 832	12 756	42 689	49 481	31 379	-36,6%
440	NIONO	778 820	868 600	908 153	1 095 654	964 597	-12,0%
230	BARAOUILI	0	0	0	55 699	58 333	4,7%
470	SERIBALA	0	0	404	19 905	27 196	36,6%
415	DIORO	0	0	11 930	86 814	76 126	-12,3%
220	OUELESSEBOUGOU		935 266	605 901	1 049 985	1 261 490	20,1%
210	KANGABA			996 110	709 365	881 624	24,3%
310	BOUGOUNI				3 723 839	4 137 208	11,1%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	**204 548 215**	**223 399 734**	**218 712 745**	**221 220 250**	**182 946 035**	**-17,3%**
	TOTAL RI	**642 579 140**	**706 085 890**	**711 017 250**	**713 573 126**	**533 929 093**	**-25,2%**
120	NIORO	1 160 237	1 003 314	1 129 727	1 662 712	1 610 196	-3,2%
325	KADIOLO	332 438	370 886	405 760	420 895	440 059	4,6%
326	ZEGOUA	215 213	208 030	216 322	254 400	251 849	-1,0%
285	NARA	556 981	544 083	681 069	1 216 887	859 201	-29,4%
420	SAN	3 605 357	3 464 253	3 786 910	3 513 128	3 569 955	1,6%
450	TOMINIAN	184 699	232 655	292 346	345 950	259 656	-24,9%
510	MOPTI	10 807 598	12 078 026	10 686 736	9 287 455	5 640 852	-39,3%
520	DJENNE	200 633	209 290	220 229	288 858	173 514	-39,9%
530	BANDIAGARA	311 467	382 997	491 430	653 389	412 721	-36,8%
540	DOUENTZA	88 583	185 745	429 970	518 973	248 458	-52,1%
610	TOMBOUCTOU	4 227 250	4 462 561	4 813 276	5 340 245	4 280 710	-19,8%
620	DIRE	320 719	346 565	312 561	308 628	185 608	-39,9%
630	GOUNDAM	55 451	56 658	270 852	278 886	336 032	20,5%
640	NIAFUNKE	394 399	361 463	374 524	326 516	374 608	14,7%
710	GAO	6 175 199	7 283 281	7 837 590	5 634 867	3 651 114	-35,2%
435	KE MACINA	175 762	181 916	220 885	283 920	209 806	-26,1%
550	BANKASS	212 301	273 884	262 355	308 741	236 374	-23,4%
560	KORO	278 315	290 575	248 656	312 508	228 897	-26,8%

VENTES D'ELECTRICITE
MT (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
160	DIEMA	291 105	403 515	405 001	690 723	538 951	-22,0%
215	SIBY	0	7 492	37 239	114 368	136 751	19,6%
460	BLA	261 449	359 672	499 178	544 335	420 863	-22,7%
720	ANSONGO	131 173	151 628	79 062	320 626	42 575	-86,7%
740	MENAKA	0	0	57 745	95 628	21 593	-77,4%
135	YELEMANI	60 134	103 733	105 937	117 225	112 614	-3,9%
295	KOLOKANI	0	127 387	311 412	400 156	363 991	-9,0%
155	DIBOLI	158 553	215 726	204 172	428 288	322 307	-24,7%
257	BANAMBA	0	15 549	42 609	62 917	86 700	37,8%
TOTAL	**CENTRES ISOLES**	**34 942 662**	**36 692 225**	**37 745 000**	**33 731 224**	**25 015 955**	**-25,8%**
TOTAL	**TOTAL EDM SA**	**677 521 802**	**742 778 115**	**748 762 250**	**747 304 350**	**558 945 048**	**-25,2%**

VENTES D'ELECTRICITE
BT+MT (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	69 937 382	91 026 265	91 572 179	92 639 719	65 467 034	-29,3%
12	AGENCE LAFIA	118 047 161	148 195 688	154 657 304	159 637 121	89 469 744	-44,0%
13	AGENCE QUINZAM	70 864 893	102 468 456	97 147 235	96 436 420	62 612 732	-35,1%
14	AGENCE FALADIE	217 433 910	260 938 586	276 354 856	253 652 683	135 571 150	-46,6%
16	AGENCE BADALA	219 692 986	262 208 274	270 358 145	212 494 270	102 413 468	-51,8%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	144 350 721	168 727 492	174 086 530	177 842 347	88 332 733	-50,3%
19	AGENCE KALABAN COURA				61 350 097	34 501 288	-43,8%
21	AGENCE YIRIMADIO				40 155 005	28 121 802	-30,0%
10	AGENCE CENTRAL	547 821 438	482 686 156	492 304 505	492 352 876	350 983 058	-28,7%
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**1 388 148 491**	**1 516 250 916**	**1 556 480 754**	**1 586 560 537**	**957 473 009**	**-39,7%**
	RECUPERATION SUR FRAUDE ET AUXILIAIRE	**6 046 031**			**11 543 038**	**26 192 616**	**126,9%**
110	KAYES	49 068 891	69 015 280	68 860 965	72 865 075	54 810 975	-24,8%
130	KITA	18 156 542	20 303 168	19 203 603	19 672 221	16 803 582	-14,6%
140	MANANTALI	1 631 405	1 515 069	1 675 812	2 066 439	2 038 420	-1,4%
150	MAHINA	6 007 226	6 906 854	6 809 763	6 979 124	6 667 447	-4,5%
240	FANA	7 399 997	7 762 332	8 848 324	9 062 748	7 490 224	-17,4%
250	KOULIKORO	46 194 606	47 515 253	48 006 435	42 267 414	27 661 527	-34,6%
270	KATI	77 001 648	84 403 106	80 914 319	101 505 567	74 480 520	-26,6%
245	DIOLA	6 395 022	6 287 904	7 275 327	5 907 135	4 807 719	-18,6%
340	YANFOLILA	4 052 868	4 400 782	4 819 581	5 409 810	5 718 364	5,7%
345	SELINGUE	6 478 402	6 678 358	7 337 515	8 312 584	8 279 036	-0,4%
360	KALANA	3 330 404	3 560 756	3 587 985	4 125 763	4 628 136	12,2%
410	SEGOU	74 281 672	69 218 455	67 843 139	71 908 130	55 910 688	-22,2%
430	MARKALA	6 470 027	6 708 578	6 809 547	6 479 971	6 336 605	-2,2%
320	SIKASSO	50 813 815	50 601 913	52 878 938	51 075 639	45 871 301	-10,2%
330	KOUTIALA	46 440 618	45 991 340	45 667 236	38 675 908	33 735 678	-12,8%
275	BAGUINEDA	4 343 189	5 290 725	6 435 113	7 772 998	3 881 884	-50,1%
260	SANANKOROBA	2 340 151	5 788 145	5 864 819	6 826 870	3 780 421	-44,6%
265	BANANKORONI	2 157 603	2 593 700	3 315 257	4 133 371	3 968 050	-4,0%
255	TIENFALA	923 089	1 007 842	1 156 205	1 512 329	776 316	-48,7%
455	KONOBOUGOU	1 396 063	1 462 723	1 505 451	1 676 193	1 365 433	-18,5%
437	SANSANDING	783 510	822 507	851 527	936 648	1 006 681	7,5%
280	KAMBILA	401 743	535 308	591 839	754 248	469 837	-37,7%
440	NIONO	9 907 305	10 302 745	10 132 113	11 214 942	10 579 723	-5,7%
290	DIO	369 604	418 340	500 962	691 358	738 237	6,8%
230	BARAOUILI	1 447 457	1 503 834	1 601 207	1 795 952	1 460 689	-18,7%
465	DOUGABOUGOU	676 275	697 779	831 891	972 346	1 101 532	13,3%
470	SERIBALA	1 101 596	1 135 230	1 216 119	1 462 347	1 610 206	10,1%
415	DIORO	808 578	980 247	1 035 708	1 210 954	1 351 484	11,6%
220	OUELESSEBOUGOU		3 297 673	3 182 674	3 965 899	4 553 129	14,8%
210	KANGABA			3 880 169	4 051 166	4 765 590	17,6%
310	BOUGOUNI				12 810 716	14 285 200	11,5%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	**430 379 308**	**466 705 946**	**472 639 541**	**508 101 867**	**410 934 635**	**-19,1%**

VENTES D'ELECTRICITE
BT+MT (kWh)

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
	TOTAL RI	**1 818 527 799**	**1 982 956 862**	**2 029 120 295**	**2 094 662 404**	**1 368 407 643**	**-34,7%**
	TOTAL RI+RECUPERATION FRAUDE	**1 824 573 830**	**1 982 956 862**	**2 029 120 295**	**2 106 205 442**	**1 394 600 259**	**-33,8%**
120	NIORO	7 703 663	8 067 925	8 175 343	10 723 494	7 700 235	-28,2%
210	KANGABA	2 774 896	3 123 935	0			
220	OUELESSEBOUGOU	3 703 175	0	0			
310	BOUGOUNI	11 669 563	11 475 983	12 663 469	1 409 782		-100,0%
325	KADIOLO	3 100 898	4 150 278	4 463 943	5 797 744	5 412 672	-6,6%
326	ZEGOUA	1 882 070	2 746 880	2 783 205	3 280 746	3 281 922	0,0%
285	NARA	1 372 247	2 886 286	2 776 236	3 272 586	2 269 147	-30,7%
420	SAN	11 962 222	12 407 009	13 696 837	15 530 481	14 058 249	-9,5%
125	GOUREL	377 144	379 482	353 100	394 650	262 603	-33,5%
450	TOMINIAN	2 402 985	1 293 801	1 321 928	1 419 977	1 222 703	-13,9%
510	MOPTI	23 220 548	40 137 446	34 155 344	32 951 884	18 065 988	-45,2%
520	DJENNE	3 905 819	3 334 804	2 679 983	3 077 267	2 302 380	-25,2%
530	BANDIAGARA	2 094 849	4 110 074	3 964 230	2 959 505	2 433 402	-17,8%
540	DOUENTZA	2 198 404	2 442 688	2 111 218	1 623 581	785 176	-51,6%
610	TOMBOUCTOU	13 178 551	16 324 147	17 950 240	18 900 690	13 386 209	-29,2%
620	DIRE	5 322 806	2 738 834	2 685 226	2 514 794	1 770 309	-29,6%
630	GOUNDAM	1 260 328	1 723 153	2 017 608	1 477 527	1 488 086	0,7%
640	NIAFUNKE	2 016 859	1 921 389	1 990 648	1 954 709	1 388 648	-29,0%
710	GAO	18 609 199	24 769 499	24 751 610	14 057 643	11 561 249	-17,8%
810	KIDAL	895 543	202 592	104 267	43 772	116 645	166,5%
435	KE MACINA	2 256 897	2 076 506	2 020 031	2 216 286	1 387 898	-37,4%
550	BANKASS	1 403 445	1 786 102	1 788 726	2 034 381	1 326 190	-34,8%
560	KORO	2 103 777	2 654 098	2 577 508	2 956 369	1 550 213	-47,6%
160	DIEMA	2 064 891	2 512 994	2 463 948	2 637 774	2 466 417	-6,5%
436	TENINKOU	855 965	942 540	1 080 992	1 045 840	638 161	-39,0%
215	SIBY	759 067	820 855	677 293	857 444	767 601	-10,5%
460	BLA	2 001 766	2 435 648	2 399 421	2 131 159	1 805 052	-15,3%
711	BOUREM	729 599	576 533	563 914	665 155	436 909	-34,3%
720	ANSONGO	1 765 854	1 797 610	2 022 547	1 992 562	187 151	-90,6%
740	MENAKA	1 226 127	1 446 235	1 347 141	1 209 803	230 902	-80,9%
135	YELIMANE	833 957	1 243 320	1 174 161	1 134 112	1 332 627	17,5%
295	KOLOKANI	821 280	1 612 990	1 876 895	1 821 157	1 891 000	3,8%
155	DIBOLI	857 860	1 337 299	1 314 693	1 736 369	1 758 434	1,3%
257	BANAMBA	509 702	1 045 482	1 232 326	1 347 419	1 514 652	12,4%
715	GOSSI	231 072	315 875	370 645	485 733	0	-100,0%
645	GOURMA RHAROUS	0	31 970	265 648	753 504	780 175	3,5%
	CENTRES ISOLES	**157 699 736**	**166 872 259**	**161 820 324**	**146 415 899**	**105 579 006**	**-27,9%**
	RECUPERATION SUR FRAUDE ET AUXILIAIRE	**6 046 031**			**48 175**		**-100,0%**
	TOTAL CIs + RECUPERATION FRAUDE	**172 470 198**	**182 498 520**	**178 947 736**	**146 464 074**	**105 579 006**	**-27,9%**
	EDM	**1 976 227 536**	**2 149 829 121**	**2 190 940 619**	**2 241 078 304**	**1 473 986 649**	**-34,2%**
	TOTAL EDM SA+ FRAUDES+AUX	**1 982 273 566**	**2 149 829 121**	**2 190 940 619**	**2 252 669 517**	**1 500 179 265**	**-33,4%**

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	42 168	45 644	49 804	53 899	54 244	0,64%
12	AGENCE LAFIA	61 980	70 432	79 581	87 324	88 095	0,88%
13	AGENCE QUINZAM	32 651	35 393	37 729	39 530	39 672	0,36%
14	AGENCE FALADIE	119 566	135 504	155 270	66 232	66 693	0,70%
16	AGENCE BADALA	121 257	134 817	147 059	53 963	54 177	0,40%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	79 810	92 056	103 295	113 403	113 958	0,49%
19	AGENCE KALABAN COURA				105 186	106 173	0,94%
21	AGENCE YIRIMADIO				107 142	108 924	1,66%
10	AGENCE CENTRALE	0	0				
	TOTAL AGENCE BAMAKO	**457 432**	**513 846**	**572 738**	**626 679**	**631 936**	**0,84%**
110	KAYES	21 407	22 138	24 421	26 559	26 684	0,47%
130	KITA	6 836	7 089	7 601	7 945	8 190	3,08%
140	MANANTALI	1 330	1 393	1 489	1 652	1 726	4,48%
150	BAFOULABE - MAHINA	1 490	1 514	1 534	1 534	1 540	0,39%
240	FANA	3 348	3 682	3 890	4 247	4 264	0,40%
250	KOULIKORO	5 564	5 775	6 337	6 763	6 867	1,54%
270	KATI	17 961	18 791	21 159	25 226	25 808	2,31%
245	DIOLA	1 440	1 479	1 489	1 500	1 560	4,00%
340	YANFOLILA	2 194	2 277	2 499	2 723	2 733	0,37%
345	SELINGUE	2 463	2 515	2 560	3 042	3 071	0,95%
360	KALANA	1 283	1 367	1 495	1 676	1 677	0,06%
410	SEGOU	24 726	25 573	27 495	29 413	29 620	0,70%
430	MARKALA	2 915	3 028	3 200	3 369	3 367	-0,06%
320	SIKASSO	17 986	17 952	19 653	21 484	21 952	2,18%
330	KOUTIALA	12 261	12 229	14 165	15 496	15 459	-0,24%
275	BAGUINEDA	3 156	3 454	4 163	5 340	5 542	3,78%
265	SANAKOROBA	1 372	1 415	1 591	1 740	1 852	6,44%
260	BANAKORINI	1 661	1 848	2 462	3 038	3 132	3,09%
255	TIENFALA	612	695	871	1 113	1 117	0,36%
455	KONOBOUGOU	1 097	1 160	1 211	1 272	1 272	0,00%
437	SANSANDING	810	868	930	980	987	0,71%
280	KAMBILA	527	608	610	725	747	3,03%
440	NIONO	6 679	6 901	7 461	7 934	7 940	0,08%
290	DIO	280	301	323	424	467	10,14%
230	BARAOUELI	1 183	1 206	1 240	1 327	1 325	-0,15%
465	DOUGABOUGOU	739	811	925	981	982	0,10%
470	SERIBALA	1 134	1 190	1 294	1 337	1 342	0,37%
415	DIORO	629	690	712	712	712	0,00%
220	OUELESSEBOUGOU		1 356	1 410	1 492	1 503	0,74%
210	KANGABA	1 200	1 272	1 397	1 621	1 654	2,04%
310	BOUGOUNI				7 340	7 367	0,37%
	TOTAL CENTRES DU RI	**143 083**	**149 305**	**165 587**	**190 005**	**192 459**	**1,29%**
	TOTAL RI	**600 515**	**663 151**	**738 325**	**816 684**	**824 395**	**0,94%**
120	NIORO	3 860	3 975	4 235	4 424	4 416	-0,18%
125	GOUREL	452	458	467	533	480	-9,94%
210	KANGABA	1 200	1 272				
220	OUELESSEBOUGOU	1 336	0				
310	BOUGOUNI	5 821	6 032	6 690			
325	KADIOLO	2 068	2 034	2 221	2 060	2 445	18,69%
326	ZEGOUA	1 667	1 740	1 973	2 815	2 173	-22,81%
285	NARA	1 290	1 335	1 400	1 499	1 488	-0,73%
420	SAN	4 743	4 952	5 727	5 836	7 118	21,97%
450	TOMINIAN	437	457	493	511	510	-0,20%
510	MOPTI	17 301	17 903	18 605	19 987	19 995	0,04%
520	DJENNE	1 891	1 953	2 020	2 084	2 087	0,14%
530	BANDIAGARA	2 226	2 332	2 340	2 376	2 373	-0,13%
540	DOUENTZA	1 486	1 536	1 576	1 724	1 731	0,41%
610	TOMBOUCTOU	8 163	8 455	9 195	9 519	9 778	2,72%
620	DIRE	1 880	1 941	2 058	2 140	2 138	-0,09%
630	GOUNDAM	1 233	1 291	1 352	1 391	1 425	2,44%
640	NIAFUNKE	1 133	1 181	1 377	1 425	1 425	0,00%
710	GAO	9 105	9 382	9 657	10 360	10 426	0,64%
810	KIDAL	822	935	935	917	940	2,51%
435	KE MACINA	1 232	1 263	1 325	1 361	1 386	1,84%
550	BANKASS	930	982	1 032	1 175	1 199	2,04%
560	KORO	1 695	1 755	1 812	1 938	2 021	4,28%

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
160	DIEMA	1 167	1 203	1 325	1 381	1 441	4,34%
436	TENINKOU	785	854	944	1 029	1 061	3,11%
215	SIBY	418	465	466	545	529	-2,94%
460	BLA	1 291	1 380	1 434	1 435	1 437	0,14%
711	BOUREM	486	505	525	535	538	0,56%
720	ANSONGO	798	875	910	932	933	0,11%
740	MENAKA	1 112	1 165	1 206	1 302	1 298	-0,31%
135	YELEMANE	617	654	687	715	756	5,73%
295	KOLOKANI	760	825	932	1 947	1 032	-47,00%
155	DIBOLI	646	716	800	914	896	-1,97%
257	BANAMBA	657	784	982	1 084	1 091	0,65%
715	GOSSI	337	366	383	453	453	0,00%
645	GOURMA RHAROUS		5	538	601	601	0,00%
	Total Cls	**81 045**	**82 961**	**87 622**	**86 948**	**87 620**	**0,77%**
	Total EDM	**681 560**	**746 112**	**825 947**	**903 632**	**912 015**	**0,93%**

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE MT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	347	357	363	362	365	0,8%
12	AGENCE LAFIA	322	342	361	408	408	0,0%
14	AGENCE FALADIE	269	433	462	276	283	2,5%
13	AGENCE QUINZAM	402	285	288	295	271	-8,1%
16	AGENCE BADALA	186	196	215	152	148	-2,6%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	146	158	166	169	166	-1,8%
19	AGENCE KALABAN COURA				65	64	-1,5%
21	AGENCE YIRIMADIO				208	215	3,4%
10	AGENCE CENTRALE	0	0				
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**1 672**	**1 771**	**1 855**	**1 935**	**1 920**	**-0,8%**
110	KAYES	108	119	124	126	126	0,0%
130	KITA	29	32	34	35	35	0,0%
140	MANANTALI	2	2	3	4	4	0,0%
150	MAHINA	6	8	9	11	11	0,0%
240	FANA	14	15	17	19	19	0,0%
250	KOULIKORO	105	113	118	124	123	-0,8%
270	KATI	72	75	87	100	99	-1,0%
245	DIOLA	13	14	15	16	16	0,0%
340	YANFOLILA	6	7	7	9	10	11,1%
345	SELINGUE	15	17	19	19	19	0,0%
360	KALANA	1	1	1	1	1	0,0%
410	SEGOU	86	89	96	101	101	0,0%
430	MARKALA	29	32	32	32	32	0,0%
320	SIKASSO	123	135	144	156	154	-1,3%
330	KOUTIALA	59	72	78	81	86	6,2%
275	BAGUINEDA	3	4	8	17	18	5,9%
265	SANAKOROBA	11	19	29	44	41	-6,8%
260	BANAKORINI	4	6	7	9	13	44,4%
255	TIENFALA	0	0	1	2	2	0,0%
455	KONOBOUGOU	1	1	2	2	2	0,0%
437	SANSANDING	0	0	0		0	
280	KAMBILA	0	0	0		0	
440	NIONO	16	17	20	20	20	0,0%
290	DIO	0	0	0		0	
230	BARAOULI	0	0	0	1	1	0,0%
465	DOUGABOUGOU	0	0	0		1	
470	SERIBALA	0	0	1	1	1	0,0%
415	DIORO	0	0	2	4	4	0,0%
220	OUELESSEBOUGOU		13	15	16	16	0,0%
210	KANGABA			6	6	6	0,0%
310	BOUGOUNI				37	38	2,7%
	TOTAL	**703**	**791**	**875**	**993**	**999**	**0,6%**
	TOTAL RI	**2 375**	**2 562**	**2 730**	**2 928**	**2 919**	**-0,3%**

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE MT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
120	NIORO	14	16	18	19	19	0,0%
125	GOUREL	0	0	0			
210	KANGABA	4	4				
220	OUELESSEBOUGOU	10	0				
310	BOUGOUNI	29	35	35			
325	KADIO	8	10	10	10	10	0,0%
326	ZEGOUA	4	4	4	4	4	0,0%
285	NARA	5	6	6	8	8	0,0%
420	SAN	24	27	27	29	30	3,4%
450	TOMINIAN	4	6	6	6	6	0,0%
510	MOPTI	76	83	86	86	89	3,5%
520	DJENNE	1	1	1	1	1	0,0%
530	BANDIAGARA	3	6	7	8	8	0,0%
540	DOUENTZA	4	4	5	5	5	0,0%
610	TOMBOUCTOU	38	40	39	41	41	0,0%
620	DIRE	4	4	4	4	4	0,0%
630	GOUNDAM	4	5	7	7	7	0,0%
640	NIAFUNKE	6	6	6	7	7	0,0%
710	GAO	38	48	48	52	52	0,0%
810	KIDAL	2	7	7	7	7	0,0%
435	KE MACINA	1	1	1	1	1	0,0%
550	BANKASS	5	5	5	5	6	20,0%
560	KORO	5	5	5	7	7	0,0%
160	DIEMA	2	6	6	7	7	0,0%
436	TENINKOU	0	0	0		0	
215	SIBY	0	2	2	3	3	0,0%
460	BLA	6	8	9	9	9	0,0%
711	BOUREM	0	0	0		0	
720	ANSONGO	2	2	2	2	2	0,0%
740	MENAKA	1	1	1	1	1	0,0%
135	YELEMANI	1	1	1	1	1	0,0%
295	KOLOKANI	0	3	4	4	4	0,0%
155	DIBOLI	1	3	3	5	5	0,0%
257	BANAMBA	0	2	2	4	4	0,0%
715	GOSSI	0	0	0		0	
645	GOURMA RHAROUS	0	0	0		0	
	Total Cls	**302**	**351**	**357**	**343**	**348**	**1,5%**
	Total EDM	**2 677**	**2 913**	**3 087**	**3 271**	**3 267**	**-0,1%**

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT+MT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	40 489	42 515	46 001	50 167	54 261	54 609	0,6%
12	AGENCE LAFIA	57 444	62 302	70 774	79 942	87 732	88 503	0,9%
13	AGENCE FALADIE	31 105	32 920	35 826	38 191	39 806	39 955	0,4%
14	AGENCE QUINZAM	107 315	119 968	135 789	155 558	66 527	66 964	0,7%
16	AGENCE BADALA	110 889	121 443	135 013	147 274	54 115	54 325	0,4%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	73 597	79 956	92 214	103 461	113 572	114 124	0,5%
19	AGENCE KALABAN COURA					105 251	106 237	0,9%
21	AGENCE YIRIMADIO					107 350	109 139	1,7%
10	AGENCE CENTRALE	0	0	0	0	0	0	
	TOTAL AGENCE	**420 839**	**459 104**	**515 617**	**574 593**	**628 614**	**633 856**	**0,8%**
110	KAYES	19 965	21 515	22 257	24 545	26 685	26 810	0,5%
130	KITA	6 331	6 865	7 121	7 635	7 980	8 225	3,1%
140	MANANTALI	1 116	1 332	1 395	1 492	1 656	1 730	4,5%
150	MAHINA	1 425	1 496	1 522	1 543	1 545	1 551	0,4%
240	FANA	3 110	3 362	3 697	3 907	4 266	4 283	0,4%
250	KOULIKORO	5 248	5 669	5 888	6 455	6 887	6 990	1,5%
270	KATI	15 830	18 033	18 866	21 246	25 326	25 907	2,3%
245	DIOLA	1 374	1 453	1 493	1 504	1 516	1 576	4,0%
340	YANFOLILA	1 978	2 200	2 284	2 506	2 732	2 743	0,4%
345	SELINGUE	2 362	2 478	2 532	2 579	3 061	3 090	0,9%
360	KALANA	1 107	1 284	1 368	1 496	1 677	1 678	0,1%
410	SEGOU	23 152	24 812	25 662	27 591	29 514	29 721	0,7%
430	MARKALA	2 804	2 944	3 060	3 232	3 401	3 399	-0,1%
320	SIKASSO	16 839	18 109	18 087	19 797	21 640	22 106	2,2%
330	KOUTIALA	11 396	12 320	12 301	14 243	15 577	15 545	-0,2%
275	BAGUINEDA	2 598	3 159	3 458	4 171	5 357	5 560	3,8%
265	SANAKOROBA	1 187	1 383	1 434	1 620	1 784	1 893	6,1%
260	BANAKORINI	1 320	1 665	1 854	2 469	3 047	3 145	3,2%
255	TIENFALA	541	612	695	872	1 115	1 119	0,4%
455	KONOBOUGOU	1 004	1 098	1 161	1 213	1 274	1 274	0,0%
437	SANSANDING	757	810	868	930	980	987	0,7%
280	KAMBILA	376	527	608	610	725	747	3,0%
440	NIONO	6 209	6 695	6 918	7 481	7 954	7 960	0,1%
290	DIO	237	280	301	323	424	467	10,1%
230	BARAOUELI	1 111	1 183	1 206	1 240	1 328	1 326	-0,2%
465	DOUGABOUGOU	663	739	811	925	981	983	0,2%
470	SERIBALA	1 046	1 134	1 190	1 295	1 338	1 343	0,4%
415	DIORO	555	629	690	714	716	716	0,0%
220	OUELESSEBOUGOU			1 369	1 425	1 508	1 519	0,7%
210	KANGABA			1 272	1 403	1 627	1 660	2,0%
310	BOUGOUNI					7 377	7 405	0,4%
	TOTAL AUTRES CENTRES RI	**131 641**	**143 786**	**150 096**	**166 462**	**190 998**	**193 458**	**1,3%**
	TOTAL RI	**552 480**	**602 890**	**665 713**	**741 055**	**819 612**	**827 314**	**0,9%**
120	NIORO	3 568	3 874	3 991	4 253	4 443	4 435	-0,2%
125	GOUREL	1 100	452	458	467	533	480	-9,9%
210	KANGABA	1 264	1 204	1 276	0	0	0	
220	OUELESSEBOUGOU	5 309	1 346	0	0	0	0	
310	BOUGOUNI	1 948	5 850	6 067	6 725	0	0	
325	KADIO	1 484	2 076	2 044	2 231	2 070	2 455	18,6%
326	ZEGOUA	1 181	1 671	1 744	1 977	2 819	2 177	-22,8%
285	NARA	4 227	1 295	1 341	1 406	1 507	1 496	-0,7%
420	SAN	466	4 767	4 979	5 754	5 865	7 148	21,9%
450	TOMINIAN	429	441	463	499	517	516	-0,2%
510	MOPTI	16 150	17 377	17 986	18 691	20 073	20 084	0,1%
520	DJENNE	1 766	1 892	1 954	2 021	2 085	2 088	0,1%
530	BANDIAGARA	2 007	2 229	2 338	2 347	2 384	2 381	-0,1%
540	DOUENTZA	1 433	1 490	1 540	1 581	1 729	1 736	0,4%
610	TOMBOUCTOU	7 611	8 201	8 495	9 234	9 560	9 819	2,7%
620	DIRE	1 789	1 884	1 945	2 062	2 144	2 142	-0,1%
630	GOUNDAM	1 129	1 237	1 296	1 359	1 398	1 432	2,4%
640	NIAFUNKE	1 084	1 139	1 187	1 383	1 432	1 432	0,0%
710	GAO	8 588	9 143	9 430	9 705	10 412	10 478	0,6%

NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT+MT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
810	KIDAL	821	824	942	942	924	947	2,5%
435	KE MACINA	1 172	1 233	1 264	1 326	1 362	1 387	1,8%
550	BANKASS	850	935	987	1 037	1 180	1 205	2,1%
560	KORO	1 517	1 700	1 760	1 817	1 945	2 028	4,3%
160	DIEMA	1 081	1 169	1 209	1 331	1 388	1 448	4,3%
436	TENINKOU	911	785	854	944	1 029	1 061	3,1%
215	SIBY	348	418	467	468	548	532	-2,9%
460	BLA	1 168	1 297	1 388	1 443	1 444	1 446	0,1%
711	BOUREM	456	486	505	525	535	538	0,6%
720	ANSONGO	717	800	877	912	934	935	0,1%
740	MENAKA	1 038	1 113	1 166	1 207	1 303	1 299	-0,3%
135	YELEMANI	561	618	655	688	716	757	5,7%
295	KOLOKANI	658	760	828	936	1 951	1 036	-46,9%
155	DIBOLI	593	647	719	803	919	901	-2,0%
257	BANAMBA	473	657	786	984	1 088	1 095	0,6%
715	GOSSI	305	337	366	383	453	453	0,0%
645	GOURMA RHAROUS			5	538	601	601	0,0%
	Total CIs	**75 202**	**81 347**	**83 312**	**87 979**	**87 291**	**87 968**	**0,8%**
	Total EDM	**627 682**	**684 237**	**749 025**	**829 034**	**906 903**	**915 282**	**0,9%**

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	2 108	3 329	3 208	4 288	750	-82,5%
12	AGENCE LAFIA	5 026	7 657	7 549	8 164	1 462	-82,1%
14	AGENCE FALADIE	12 399	14 554	17 656	8 924	431	-95,2%
13	AGENCE QUINZAM	1 813	2 440	5 733	1 944	832	-57,2%
16	AGENCE BADALA	10 166	11 709	10 602	5 715	490	-91,4%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	6 559	10 152	10 150	10 561	1 410	-86,6%
19	AGENCE KALABAN COURA				6 935	1 538	-77,8%
21	AGENCE YIRIMADIO				9 679	2 676	-72,4%
10	AGENCE CENTRALE		0			0	
	TOTAL AGENCES BAMAKO	**38 071**	**49 841**	**54 898**	**56 210**	**9 589**	**-82,9%**
110	KAYES	1 551	1 976	2 310	2 031	824	-59,4%
130	KITA	483	513	707	496	199	-59,9%
140	MANANTALI	208	68	237	223	57	-74,4%
150	MAHINA	75	32	33	59	0	-100,0%
240	FANA	191	97	163	352	149	-57,7%
250	KOULIKORO	414	326	401	340	147	-56,8%
270	KATI	1 572	1 508	2 366	1 271	704	-44,6%
245	DIOILA	8	96	41	53	34	-35,8%
340	YANFOLILA	171	226	193	220	21	-90,5%
345	SELINGUE	118	157	154	233	84	-63,9%
360	KALANA	160	145	142	1 130	73	-93,5%
410	SEGOU	1 725	1 666	2 206	2 055	454	-77,9%
430	MARKALA	132	158	118	184	0	-100,0%
320	SIKASSO	943	1 480	1 362	1 483	172	-88,4%
330	KOUTIALA	708	841	1 551	1 292	24	-98,1%
275	BAGUINEDA	440	450	652	484	316	-34,7%
265	SANAKOROBA	336	312	674	62	277	346,8%
260	BANAKORONI			66	308	354	14,9%
255	TIENFALA	53	109	27	255	18	-92,9%
455	KONOBOUGOU	94	163	53	51	31	-39,2%
437	SANSANDING	50	86	79	36	0	-100,0%
465	DOUGABOUGOU	57	129	91	22	0	-100,0%
280	KAMBILA	6	12	110	60	45	-25,0%
440	NIONO	396	331	589	432	21	-95,1%
290	DIO	7	0	6	43	53	23,3%
230	BARAOULI	79	54	114	21	17	-19,0%
470	SERIBALA	107		0	49	1	-98,0%
415	DIORO	48	63	23	24	0	-100,0%
220	OUELESSEBOUGOU		51	71	46	25	-45,7%
210	KANGABA				159	50	-68,6%
310	BOUGOUNI				507	28	-94,5%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	**9 977**	**10 935**	**14 539**	**13 981**	**4 178**	**-70,1%**
	TOTAL RI	**48 048**	**60 776**	**69 437**	**70 191**	**13 767**	**-80,4%**
120	NIORO	394	537	464	598	44	-92,6%
210	KANGABA	152	108	215			
220	OUELESSEBOUGOU	66					
310	BOUGOUNI	543	352	494			
325	KADIOLO	141	165	184	186	9	-95,2%
326	ZEGOUA	185	177	163	218	32	-85,3%
285	NARA	131	79	115	32	23	-28,1%
420	SAN	469	449	672	1 349		-100,0%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
125	GOUREL	18	7	0		0	
450	TOMINIAN	14	8	2	587	1	-99,8%
510	MOPTI	1 175	1 017	716	494	116	-76,5%
520	DJENNE	108	168	0	100	2	-98,0%
530	BANDIAGARA	260	171	49	88	0	-100,0%
540	DOUENTZA	44	94	90	104	3	-97,1%
610	TOMBOUCTOU	380	737	516	366	0	-100,0%
620	DIRE	133	84	83	60	0	-100,0%
630	GOUNDAM	67	30	173	98	4	-95,9%
640	NIAFUNKE	23	82	13	40	3	-92,5%
710	GAO	270	108	351	759	13	-98,3%
810	KIDAL	0	0	0		15	
435	KE-MACINA	24	34	69	54	0	-100,0%
550	BANKASS	91	44	67	164	4	-97,6%
560	KORO	158	131	84	173	30	-82,7%
160	DIEMA	82	65	119	107	14	-86,9%
436	TENINKOU	86	94	133	85	0	-100,0%
215	SIBY	60	93	11	210	27	-87,1%
460	BLA	131	141	183	55	0	-100,0%
711	BOUREM	13	24	0	9	6	-33,3%
720	ANSONGO	93	44	9	45	0	-100,0%
740	MENAKA	57	3	0	42	3	-92,9%
135	YELIMANE	66	60	33	45	20	-55,6%
295	KOLOKANI	92	50	55	87	74	-14,9%
155	DIBOLI	52	82	73	65	34	-47,7%
257	BANAMBA	190	226	155	141	21	-85,1%
715	GOSSI	8			72	0	-100,0%
645	GOURMA RHAROUSS				44	43	-2,3%
	Total Cls	**5 768**	**5 464**	**5 291**	**6 477**	**541**	**-91,6%**
	Total EDM	**53 816**	**66 240**	**74 728**	**76 668**	**14 308**	**-81,3%**

NOUVEAUX BRANCHEMENTS
ELECTRICITE MT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
11	AGENCE FLEUVE	7	6	7	5	10	100,0%
12	AGENCE LAFIA	25	14	23	49	10	-79,6%
14	AGENCE FALADIE	18	33	35	16	7	-56,3%
13	AGENCE QUINZAM	32	18	8	10	6	-40,0%
16	AGENCE BADALA	11	15	20	8	1	-87,5%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	8	12	13	12	6	-50,0%
19	AGENCE KALABAN COURA	0	0	0	2	2	0,0%
21	AGENCE YIRIMADIO	0	0	0	16	15	-6,3%
10	AGENCE CENTRALE	101	98	106	118	0	-100,0%
	TOTAL AGENCE	**101**	**98**	**106**	**118**	**57**	**-51,7%**
110	KAYES	10	4	6	3	1	-66,7%
130	KITA	3	2	2	1	0	-100,0%
140	MANANTALI	0	0	1	1	0	-100,0%
150	MAHINA	3	0	1	2	0	-100,0%
240	FANA	10	1	2	2	0	-100,0%
250	KOULIKORO	5	8	5	6	4	-33,3%
270	KATI	0	3	14	7	4	-42,9%
245	DIOILA	9	1	1	1	0	-100,0%
320	SIKASSO	8	8	11	8	8	0,0%
330	KOUTIALA	1	3	7	1	6	500,0%
340	YANFOLILA	2	0	0	1	2	100,0%
345	SELINGUE	0	1	2	0	0	0,0%
360	KALANA	1	0	0	0	0	0,0%
410	SEGOU	0	6	5	4	2	-50,0%
430	MARKALA	1	3	0	0	0	0,0%
275	BAGUINEDA	0	1	0	1	2	100,0%
265	SANAKOROBA	2	7	0	10	10	0,0%
260	BANANKORONI	5	2	0	2	4	100,0%
255	TIENFALA	0	0	0	1	0	-100,0%
455	KONOBOUGOU	0	0	1	0	0	0,0%
437	SANSANDING	0	0	0	0	0	0,0%
280	KAMBILA	0	0	0	0	1	100,0%
440	NIONO	0	1	0	0	0	0,0%
290	DIO	0	0	0	0	0	0,0%
470	SERIBALA	0	0	1	0	0	0,0%
220	OUELESSEBOUGOU	0	1	2	1	0	-100,0%
415	DIORO	0	0	0	2	0	-100,0%
210	KANGABA	0	0	0	0	0	0,0%
310	BOUGOUNI	0	0	0	2	2	0,0%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	60	52	61	56	46	-17,9%
	TOTAL RI	**161**	**150**	**167**	**174**	**103**	**-40,8%**

NOUVEAUX BRANCHEMENTS
ELECTRICITE MT

CODE	CENTRES	2020	2021	2022	2023	2024	Evolution 2023 / 2024
120	NIORO	1	1	2	1	0	-100,0%
210	KANGABA	0	0	1	0	0	0,0%
220	OUELESSEBOUGOU	0	0	0	0	0	0,0%
310	BOUGOUNI	2	4	0	0	0	0,0%
325	KADIOLO	1	1	0	0	0	0,0%
326	ZEGOUA	0	0	0	1	0	-100,0%
420	SAN	0	0	0	2	0	-100,0%
125	GOUREL	0	0	0	0	0	0,0%
450	TOMINIAN	0	2	0	0	0	0,0%
510	MOPTI	3	7	7	0	1	100,0%
520	DJENNE	0	0	0	0	0	0,0%
530	BANDIAGARA	0	0	1	1	0	-100,0%
540	DOUENTZA	0	0	1	0	0	0,0%
610	TOMBOUCTOU	0	1	0	3	0	-100,0%
620	DIRE	0	0	0	0	0	0,0%
630	GOUNDAM	0	0	0	0	0	0,0%
640	NIAFUNKE	0	2	0	1	0	-100,0%
710	GAO	0	9	2	4	0	-100,0%
810	KIDAL	0	0	0	0	0	0,0%
435	KE-MACINA	0	0	0	0	0	0,0%
550	BANKASS	0	0	0	0	1	100,0%
560	KORO	0	0	0	2	0	-100,0%
160	DIEMA	1	3	0	1	0	-100,0%
285	NARA	0	1	0	0	0	0,0%
420	SAN	0	0	0	0	1	100,0%
436	TENINKOU	0	0	0	0	0	0,0%
215	SIBY	0	2	0	1	0	-100,0%
460	BLA	0	2	0	0	0	0,0%
711	BOUREM	0	0	0	0	0	0,0%
720	ANSONGO	0	0	0	0	0	0,0%
155	DIBOLI	1	3	0	0	0	0,0%
740	MENAKA	0	0	0	0	0	0,0%
135	YELIMANE	0	0	0	0	0	0,0%
230	BARAOULI	0	1	0	0	0	0,0%
295	KOLOKANI	1	1	1	0	0	0,0%
257	BANAMBA	0	0	0	2	0	-100,0%
715	GOSSI	0	0	0	0	0	0,0%
645	GOURMA RHAROUSS	0	0	0	0	0	0,0%
	Total Cls	**10**	**40**	**15**	**19**	**3**	**-84,2%**
	Total EDM	**171**	**190**	**182**	**193**	**106**	**-45,1%**

ANNEXE III

RESSOURCES HUMAINES

Effectif par genre, catégorie et par srtucture 2024

Direction	Catégorie	CDD		CDI		Total		Total Général	Taux
		Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes		
Direction Générale (staff DG, Dép qualité securité et environnement, Dép Suivi Evaluation des Projets, Dép contrôle abonnés, Inspection	A			53	11	53	11	64	5,4%
	B			27	17	27	17	44	
	C			12	5	12	5	17	
	D			8	0	8	0	8	
Total 1		0	0	100	33	100	33	133	
Secrétariat Général	A			25	9	25	9	34	2,0%
	B			10	5	10	5	15	
	C			0	0	0	0	0	
	D			1	0	1	0	1	
Total 2		0	0	36	14	36	14	50	
Direction Centrale Pole Technique	A		0	1	1	1	1	2	0,2%
	B			1	0	1	0	1	
	C			0	1	0	1	1	
	D			0	0	0	0	0	
Total 3		0	0	2	2	2	2	4	
Direction Etudes et Travaux	A			22	8	22	8	30	1,3%
	B			1	2	1	2	3	
	C			0	0	0	0	0	
	D			0	0	0	0	0	
Total 4		0	0	23	10	23	10	33	
Direction Production	A	0	0	29	2	29	2	31	11,3%
	B	0	0	135	10	135	10	145	
	C	0	0	88	5	88	5	93	
	D	0	0	9	0	9	0	9	
Total 5		0	0	261	17	261	17	278	
Direction Exploitation Et Conduite Réseaux	A			18	4	18	4	22	4,8%
	B			52	3	52	3	55	
	C			38	0	38	0	38	
	D			3	0	3	0	3	
Total 6		0	0	111	7	111	7	118	
Direction de La Maintenance	A			44	5	44	5	49	7,0%
	B			64	6	64	6	70	
	C			40	1	40	1	41	
	D			13	0	13	0	13	
Total 7		0	0	161	12	161	12	173	
Direction Pole Finance Compta et Commerciale	A			1	0	1	0	1	0,1%
	B			0	1	0	1	1	
	C			0	0	0	0	0	
	D			1	0	1	0	1	
Total 8		0	0	2	1	2	1	3	
Direction Finance et Trésorerie	A			9	5	9	5	14	1,0%
	B			5	3	5	3	8	
	C			0	0	0	0	0	
	D			2	0	2	0	2	
Total 9		0	0	16	8	16	8	24	
Direction Comptabilité analytique et Générale	A			19	6	19	6	25	1,7%
	B			10	6	10	6	16	
	C			1	0	1	0	1	
	D			0	0	0	0	0	
Total 10		0	0	30	12	30	12	42	
Direction Budget et Contrôle de Gestion	A			14	6	14	6	20	1,0%
	B			3	1	3	1	4	
	C			0	0	0	0	0	
	D			0	0	0	0	0	
Total 11		0	0	17	7	17	7	24	
Direction Commerciale et Clientèle	A			19	4	19	4	23	3,1%
	B			22	13	22	13	35	
	C			12	4	12	4	16	
	D			2	0	2	0	2	
Total 12		0	0	55	21	55	21	76	
Département Mésure et Comptage	A			4	3	4	3	7	4,7%
	B			29	7	29	7	36	
	C			52	4	52	4	56	
	D			16	0	16	0	16	
Total 13				101	14	101	14	115	

Effectif par genre, catégorie et par srtucture 2024

Direction	Catégorie	CDD		CDI		Total		Total Général	Taux
		Hommes	Femmes	Hommes	Femmes	Hommes	Femmes		
Département Technico-Commercial Bamako-Kati	A			10	12	10	12	22	15,0%
	B			98	100	98	100	198	
	C			128	9	128	9	137	
	D			10	3	10	3	13	
Total 14		0	0	246	124	246	124	370	
Département Technico-Commercial Centre du Mali	A			14	8	14	8	22	12,6%
	B			160	24	160	24	184	
	C			88	5	88	5	93	
	D			10	0	10	0	10	
Total 15		0	0	272	37	272	37	309	
Département Technico-Commercial Grands Comptes	A			5	7	5	7	12	2,9%
	B			21	19	21	19	40	
	C			17	1	17	1	18	
	D			2	0	2	0	2	
Total 16		0	0	45	27	45	27	72	
Département Technico-Commercial Ouest	A			7	5	7	5	12	7,3%
	B			92	8	92	8	100	
	C			62	3	62	3	65	
	D			2	0	2	0	2	
Total 17		0	0	163	16	163	16	179	
Département Technico-Commercial Nord	A			9	0	9	0	9	7,8%
	B			78	7	78	7	85	
	C	0		87	3	87	3	90	
	D	0		9	0	9	0	9	
Total 18		0	0	183	10	183	10	193	
Direction Centrale pole support	A			1	0	1	0	1	0,1%
	B			0	1	0	1	1	
	C			0	0	0	0	0	
	D			1	0	1	0	1	
Total 19		0	0	2	1	2	1	3	
Direction des Ressources Humianes	A			40	19	40	19	59	4,4%
	B			12	24	12	24	36	
	C			3	5	3	5	8	
	D			3	3	3	3	6	
Total 20		0	0	58	51	58	51	109	
Direction du Système d'Information	A			21	3	21	3	24	2,0%
	B			16	8	16	8	24	
	C	0		2	0	2	0	2	
	D	0		0	0	0	0	0	
Total 21		0	0	39	11	39	11	50	
Direction des Approvisionnements et de la Logistique	A			27	10	27	10	37	4,1%
	B			31	10	31	10	41	
	C	0		19	0	19	0	19	
	D	0		4	0	4	0	4	
Total 22		0	0	81	20	81	20	101	
Total Général		0	0	2004	455	2004	455	2459	100,0%

Les réalisations par types de formations 2024

	Types Formations	Modules Réalisés	Effectif Formé	Sessions Réalisées	Durée formation réalisées (en jrs)	Heures de format° réalisées
1	**Formations en Prévention Sécurité**	4	228	11	46	4 615
2	**Formations Métier Electricité**	14	378	29	152	10 035
3	**Formations Commerciales**	9	344	31	61	3 850
4	**Formations Informatiques**	16	314	38	152	6 981
5	**Formations Générales Transversales**	16	438	34	105	7 271
	TOTAL	59	1 702	143	516	32 752

ANNEXE IV

CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES 2004 - 2024

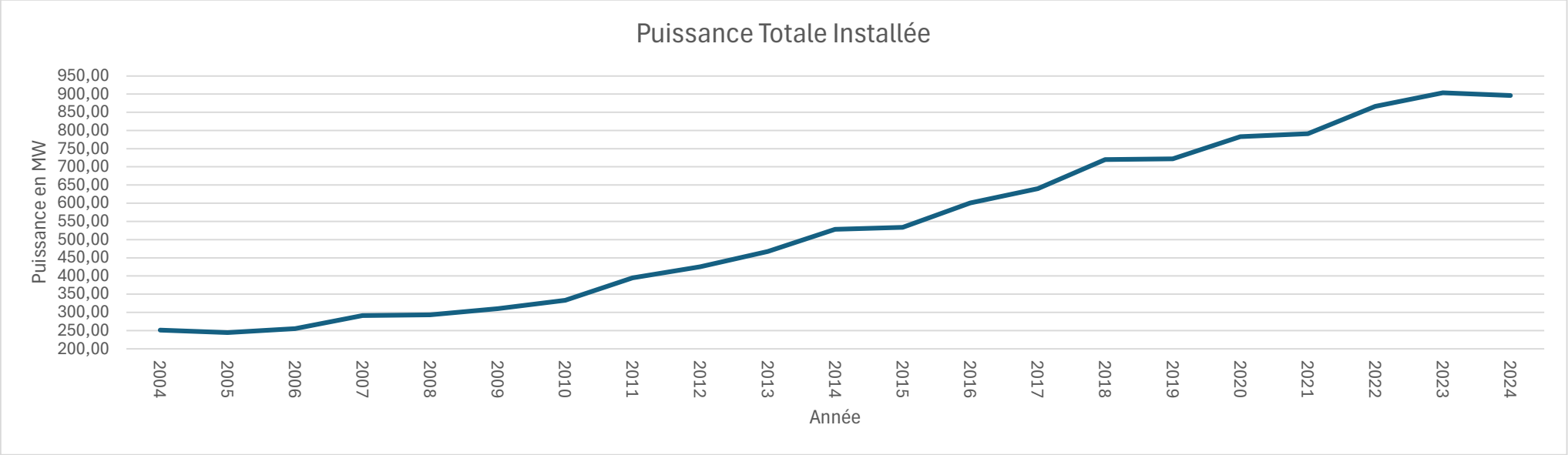
CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2014-2024

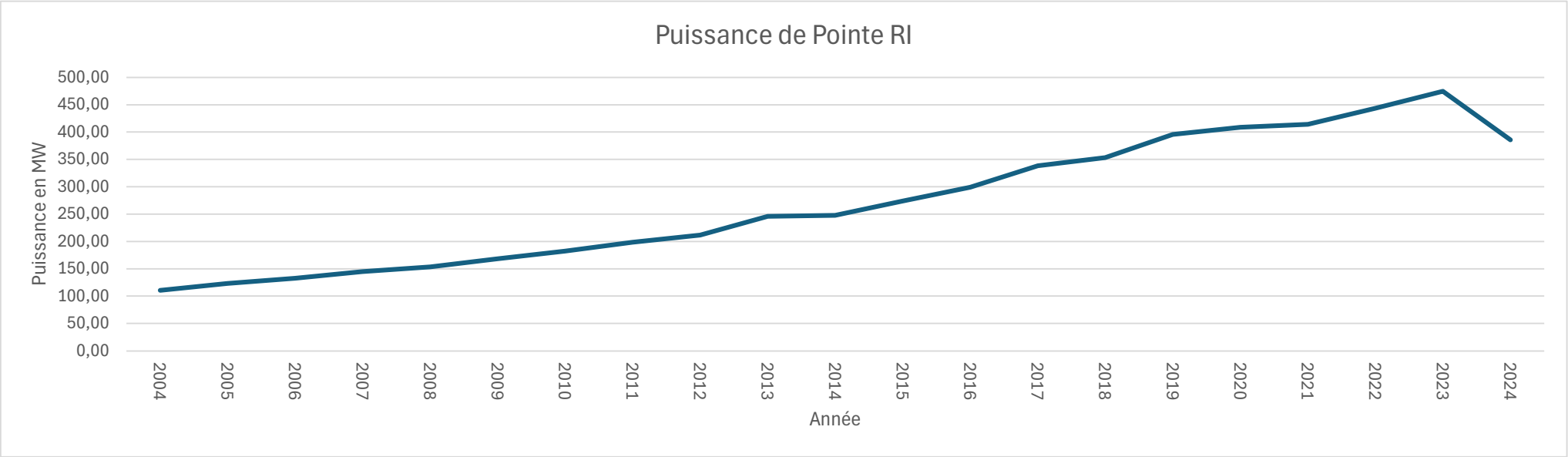
RUBRIQUES	UNITE	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
PUISSANCE TOTALE	MW	251,35	244,70	255,20	291,08	293,09	310,48	333,34	394,68	425,14	467,20	528,10
RESEAU INTERCONNECTE (Propre + Albatros)	MW	109,17	109,20	112,90	130,49	124,35	119,28	119,28	167,27	167,27	168,00	163,60
INTERCO RCI	MW					0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	45,00
MANANTALI+FELOU+GOUINA	MW	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	131,00
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW				13,00	15,00	30,00	50,00	56,00	56,00	96,00	114,00
- CENTRES ISOLES	MW	38,18	31,50	38,30	43,59	49,75	57,20	60,06	67,41	67,88	69,20	74,40
AKUO Solaire + CI Solaire	MWc											
PUISSANCE DE POINTE DU RI	MW	110,66	123,41	132,70	144,77	153,64	168,50	182,36	198,69	211,84	245,80	247,80
RESEAU DE TRANSPORT	km	639,30	639,30	641,55	657,81	657,81	657,81	666,41	704,32	867,65	1 329,90	1 364,40
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km										389,00	389,00
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	km	359,00	359,00	359,00	359,00	359,00	359,00	359,00	359,91	359,91	359,90	376,60
- LIGNES 66 KV (140,6 MM2)	km	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	68,50	222,42	222,40	222,40
- LIGNES 30 et 33 KV	km	211,80	211,80	214,05	230,31	230,31	230,31	238,91	275,91	285,32	358,60	376,40
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE	U	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	12,00	12,00	12,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	222,50	222,50	222,50	282,50	282,50	282,50	282,50	282,50	462,50	462,50	462,50
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE	U	6,00	6,00	6,00	7,00	7,00	7,00	8,00	9,00	11,00	11,00	11,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	88,10	88,10	88,10	114,40	119,00	119,00	139,00	146,50	206,50	206,50	206,50
RESEAU DE DISTRIBUTION	km	3 589,38	3 889,14	4 016,65	4 048,45	4 385,93	4 601,92	4 717,56	4 982,99	5 238,79	5 439,90	5 468,40
- LIGNES 15 KV	km	1 056,31	1 088,37	1 122,45	1 138,46	1 314,87	1 435,31	1 436,03	1 509,40	1 562,36	1 657,10	2 010,10
- LIGNES BASSE TENSION	km	2 533,07	2 800,77	2 894,19	2 909,99	3 071,05	3 166,61	3 281,53	3 473,59	3 676,43	3 782,50	3 790,30
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE	U	1 511,00	1 576,00	1 636,00	1 682,00	1 764,00	1 864,00	1 937,00	2 019,00	2 197,00	2 330,00	2 351,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	320,68	332,68	342,08	352,80	370,08	394,99	413,05	435,64	479,17	522,80	524,00
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWh	631 076,22	720 768,09	804 833,25	865 578,87	942 460,77	1 002 871,50	1 096 834,50	1 212 819,57	1 298 770,58	1 402 003,00	1 573 886,00
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	526 156,61	582 738,37	643 460,23	668 216,82	559 256,69	665 528,63	679 440,95	695 049,93	727 011,50	959 411,00	997 147,00
- THERMIQUE	MWh	104 919,62	138 029,72	161 373,03	197 362,05	383 204,08	337 342,87	417 393,55	517 769,63	571 759,08	442 592,00	576 739,00
- INTERCO RCI	MWh											
- SOLAIRE	MWh											
Production+ Achat RI	MWh										1 334 069,00	1 466 579,00
Production+ Achat CI	MWh										67 933,00	107 307,00
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWh	464 196,20	541 102,16	616 230,24	662 510,50	726 644,28	784 859,34	862 127,60	945 890,67	1 040 115,29	1 093 536,00	1 213 919,00
MOYENNE TENSION	MWh	206 867,12	242 420,33	272 545,23	289 016,92	301 894,35	314 705,82	339 910,25	368 265,36	409 221,79	426 973,00	465 549,00
BASSE TENSION	MWh	257 329,08	298 681,84	343 685,01	373 493,58	424 749,93	470 153,51	522 217,35	577 625,31	630 893,50	666 563,00	748 369,00
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	kWh	3 542,70	3 719,45	3 846,61	3 804,21	3 857,68	3 894,33	3 994,77	4 027,74	3 984,99	3 487,00	3 499,00
MOYENNE TENSION	kWh	234 012,58	254 910,97	267 463,42	260 610,39	249 705,83	238 775,28	244 363,95	247 157,96	260 650,82	255 826,00	253 429,00
BASSE TENSION	kWh	1 977,25	2 066,60	2 159,07	2 158,39	2 269,52	2 348,17	2 435,45	2 475,32	2 431,77	2 137,00	2 168,00
RENDEMENT DE RESEAU												
RESEAU INTERCONNECTE	%	73,50	74,57	76,20	76,10	77,00	78,30	78,80	78,90	80,34	78,70	78,30
CENTRES ISOLES	%	74,00	79,00	79,35	79,30	81,31	80,96	80,70	80,10	80,92	79,70	71,70
TAUX GLOBAL	%	73,60	75,10	76,57	76,50	77,50	78,60	79,00	79,00	80,41	78,70	77,90
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		131 029	145 479	160 201	174 152	188 363	201 539	215 814	234 844	261 008	313 621	346 978
MOYENNE TENSION	U	884	951	1 019	1 109	1 209	1 318	1 391	1 490	1 570	1 669	1 837
BASSE TENSION	U	130 145	144 528	159 182	173 043	187 154	200 221	214 423	233 354	259 438	311 952	345 141
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS												
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.- ELECTIRICITE*	MFCFA	47 682,45	49 878,91	56 070,33	60 642,37	67 665,39	72 136,52	80 721,73	91 540,93	99 691,06	108 469,80	124 914,60
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	0,00	0,00	8 849,84	8 435,01	4 973,37	4 282,08	9 082,84	2 524,09	-6 384,09	35 882,10	28 041,30
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	0,00	0,00	-2 436,30	-874,19	-6 476,12	-4 126,72	-409,92	-1,74	-17 989,60	17 544,90	475,50
TARIF ET COUT HT												
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	86,05	85,92	86,20	86,95	87,33	87,80	90,80	90,30	91,48	95,87	97,40
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	99,97	95,51	94,91	96,74	94,36	96,20	100,29	99,40	100,03	105,21	105,60
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	68,92	73,81	73,26	73,57	73,66	74,88	75,91	76,20	77,66	81,29	84,20
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	117,20	105,00	106,60	119,70	108,35	104,20	110,05	126,40	131,40	140,80	147,30
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	115,00	101,30	105,00	90,00	91,00	94,50	99,60	101,20	104,30	109,80	113,60
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS												
CADRES	nb	173	186	193	156	170	183	193	231	195	208	217
AUTRES CATEGORIES	nb	1 382	1 373	1 341	1 391	1 400	1 376	1 379	1 347	1 115	1 033	1 279
TOTAL EFFECTIF CDI	nb	1 559	1 534	1 547	1 553	1 562	1 575	1 581	1 310	1 315	1 241	1 496
CDD	nb	55	95	168	153	181	162	287	300	310	308	65
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	nb	1 614	1 629	1 629	1 719	1 743	1 737	1 868	1 610	1 625	1 549	1 561

CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2014-2024

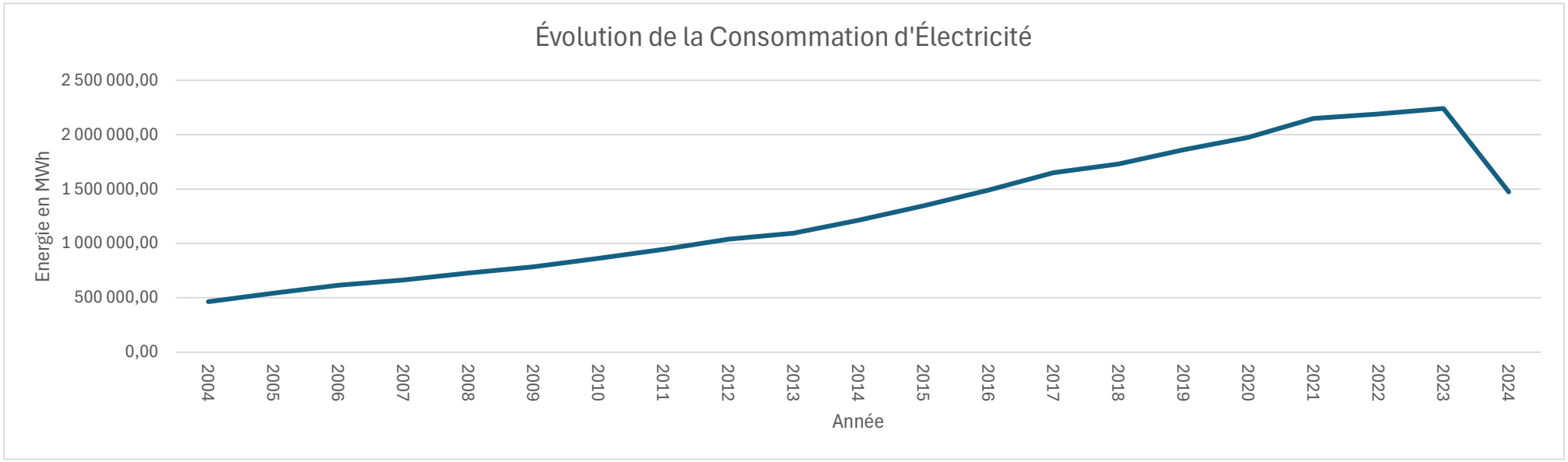
RUBRIQUES	UNITE	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
PUISSANCE TOTALE	MW	533,57	600,53	640,33	719,92	722,00	783,12	790,94	866,22	903,62	876,26
RESEAU INTERCONNECTE (Propre + Albatros)	MW	173,22	241,22	241,22	277,22	227,20	277,22	277,20	277,20	377,22	377,22
INTERCO RCI	MW	45,00	50,00	50,00	80,00	100,00	100,00	100,00	80,00	30,00	10,00
MANANTALI+FELOU+GOUINA	MW	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	178,60	178,60	178,60
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW	114,00	98,00	128,00	142,00	162,00	162,00	165,22	190,00	170,00	174,00
- CENTRES ISOLES	MW	70,35	80,31	90,11	89,70	101,80	112,90	117,52	140,42	147,80	136,44
AKUO Solaire + CI Solaire	MWc						52,81	53,45	53,11	53,11	53,11
PUISSANCE DE POINTE DU RI	MW	274,04	299,27	338,36	353,32	395,90	408,69	414,34	443,58	474,91	385,67
RESEAU DE TRANSPORT	km	1 365,41	1 479,94	1 642,26	1 642,26	1 642,26	1 642,26	1 642,26	1 642,26	2 040,26	2 040,26
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	788,00	788,00
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	km	376,62	376,62	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48
- LIGNES 66 KV (140,6 MM2)	km	222,42	224,42	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91
- LIGNES 30 et 33 KV	km	376,37	488,90	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE	U	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE	U	13,00	13,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	216,50	216,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50
RESEAU DE DISTRIBUTION	km	6 894,60	7 887,80	8 760,00	8 885,24	10 608,97	11 571,31	12 194,94	12 623,36	14 297,95	27 721,01
- LIGNES 15 KV	km	2 010,10	2 163,30	2 324,60	2 384,38	2 763,90	3 171,54	3 445,25	3 551,49	3 960,57	4 760,88
- LIGNES BASSE TENSION	km	4 884,50	5 724,50	6 435,40	6 500,86	7 845,07	8 399,76	8 749,69	9 071,87	10 337,38	22 960,13
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE	U	2 714,00	2 880,00	2 972,00	3 102,00	3 480,00	4 016,00	4 347,00	4 309,00	1 916,00	4 009,03
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	641,11	695,27	735,23	774,17	873,65	1 115,59	1 208,56	1 227,80	433,36	1 230,33
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWh	1 712 021,41	1 905 232,44	2 081 475,85	2 219 716,27	2 412 619,58	2 595 171,34	2 809 702,58	2 887 332,84	2 837 902,96	1 842 724,08
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	1 012 427,40	1 102 381,34	1 129 963,73	1 197 240,28	762 474,96	782 354,26	721 002,43	888 218,37	968 909,33	969 721,39
- THERMIQUE	MWh	698 101,55	800 955,70	948 672,06	171 202,14	191 831,20	990 001,02	1 605 316,35	1 431 444,31	1 533 893,56	679 094,17
- INTERCO RCI	MWh					601 603,00	761 789,00	401 927,00	488 512,00	254 982,00	111 379,00
- SOLAIRE	MWh	1 492,46	1 895,40	2 840,06	3 876,04	1 204,77	61 027,06	81 456,80	79 158,16	80 118,08	82 529,52
Production+ Achat RI	MWh	1 593 752,44	1 768 063,06	1 923 133,76	2 044 638,00	2 219 583,61	2 394 905,89	2 579 434,65	2 665 328,91	2 645 880,73	1 703 130,73
Production+ Achat CI	MWh	118 267,91	136 706,85	158 342,03	175 078,00	193 036,00	200 265,44	230 267,93	222 003,93	192 022,23	139 593,35
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWh	1 345 829,12	1 488 930,51	1 651 172,23	1 730 903,43	1 861 536,00	1 976 227,54	2 149 829,12	2 190 940,62	2 241 078,30	1 473 986,65
MOYENNE TENSION	MWh	504 719,87	559 787,27	612 543,21	609 984,11	666 890,00	677 521,80	742 778,12	748 762,25	747 304,00	558 945,05
BASSE TENSION	MWh	841 109,25	929 143,25	1 038 629,02	1 120 919,32	1 194 646,00	1 298 705,73	1 407 051,01	1 442 178,37	1 493 774,30	915 041,60
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	kWh	3 358,78	3 217,49	3 201,44	3 040,28	2 966,00	2 888,22	2 870,17	2 642,76	2 471,53	1 610,42
MOYENNE TENSION	kWh	261 512,89	271 083,42	275 176,65	255 116,73	256 990,00	253 089,95	254 987,34	242 553,37	228 463,47	171 088,17
BASSE TENSION	kWh	2 109,31	2 016,83	2 022,52	1 977,16	1 911,00	1 905,49	1 885,84	1 746,09	1 653,48	1 003,32
RENDEMENT DE RESEAU											
RESEAU INTERCONNECTE	%	78,59	79,70	81,17	78,20	77,30	75,94	76,88	76,13	79,17	80,35
CENTRES ISOLES	%	79,19	79,45	76,56	75,10	75,50	78,30	72,47	72,89	76,25	75,64
TAUX GLOBAL	%	78,63	79,68	80,82	78,00	77,20	76,10	76,40	75,88	78,97	79,99
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		400 690	462 761	515 759	569 324	627 682	684 237	749 025	829 034	906 903	915 282
MOYENNE TENSION	U	1 930	2 065	2 226	2 391	2 595	2 677	2 913	3 087	3 271	3 267
BASSE TENSION	U	398 760	460 696	513 533	566 933	625 087	681 560	746 112	825 947	903 632	912 015
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS											
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.- ELECTIRICITE*	MFCFA	139 091,54	153 659,42	167 879,29	182 311,32	194 073,57	199 620,00	214 499,00	230 655,60	242 431,22	148 906,85
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	20 221,58	13 546,91	12 062,98	-13 627,08	-11 766,08	-39 276,00	-24 353,00	-161 754,00	-128 076,79	-164 356,08
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	-13 071,27	-23 640,14	-22 100,19	-66 026,66	-44 855,93	-75 056,00	-55 015,00	-209 587,30	-180 116,00	-62 189,43
TARIF ET COUT HT											
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	98,30	96,97	96,50	100,50	96,86	101,01	99,78	103,26	106,21	100,13
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	105,40	104,24	104,11	107,30	105,27	103,78	105,17	112,00	113,82	101,80
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	86,53	84,90	83,60	88,10	81,82	85,71	90,01	92,00	93,13	97,32
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	132,15	130,33	128,10	132,80	164,05	162,70	158,00	219,40	222,50	198,00
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	103,89	101,85	101,62	103,60	126,48	103,00	120,00	168,40	159,60	155,00
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS											
CADRES	nb	409	389	419	477	466	453	500	482	526	520
AUTRES CATEGORIES	nb	1 481	1 446	1 401	1 290	1 745	1 720	1 945	1 855	2 019	1 939
TOTAL EFFECTIF CDI	nb	1 890	1 835	1 820	1 767	1 778	2 173	2 445	2 337	2 545	2 459
CDD	nb	160	306	451	515	433	10				
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	nb	2 050	2 141	2 271	2 282	2 211	2 183	2 445	2 337	2 545	2 459

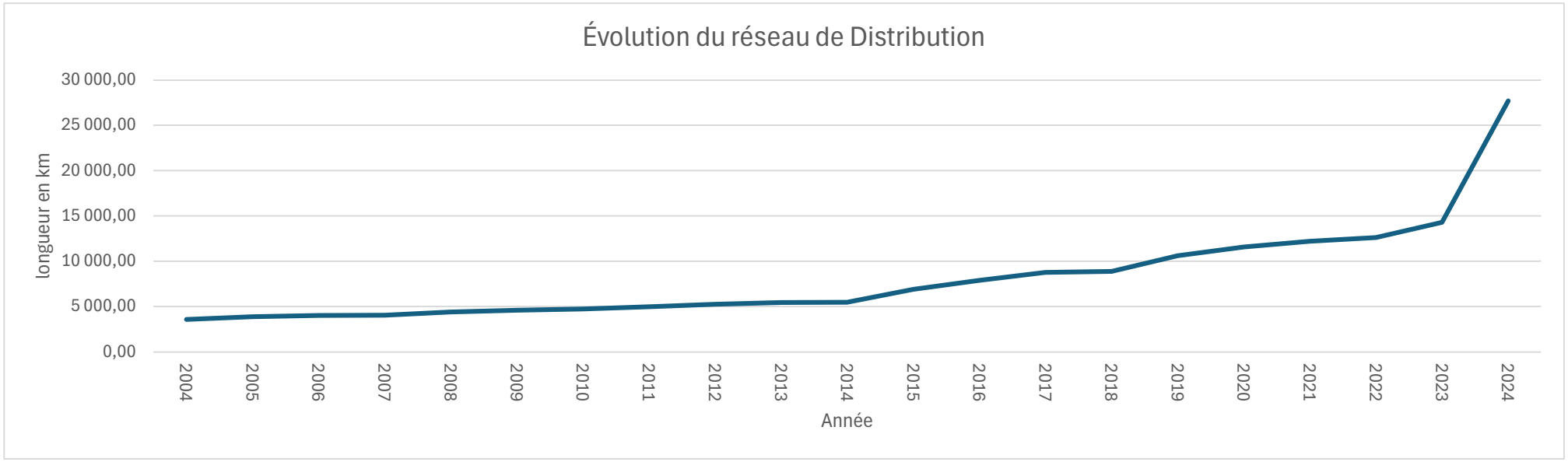
Chiffres caractéristiques 2004-2024



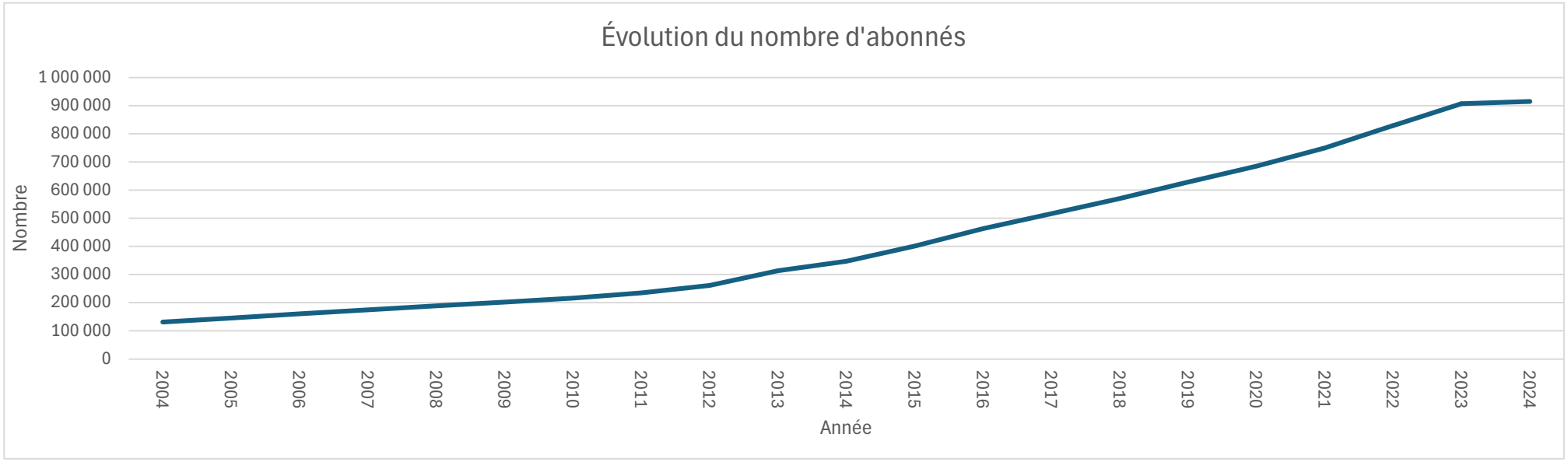


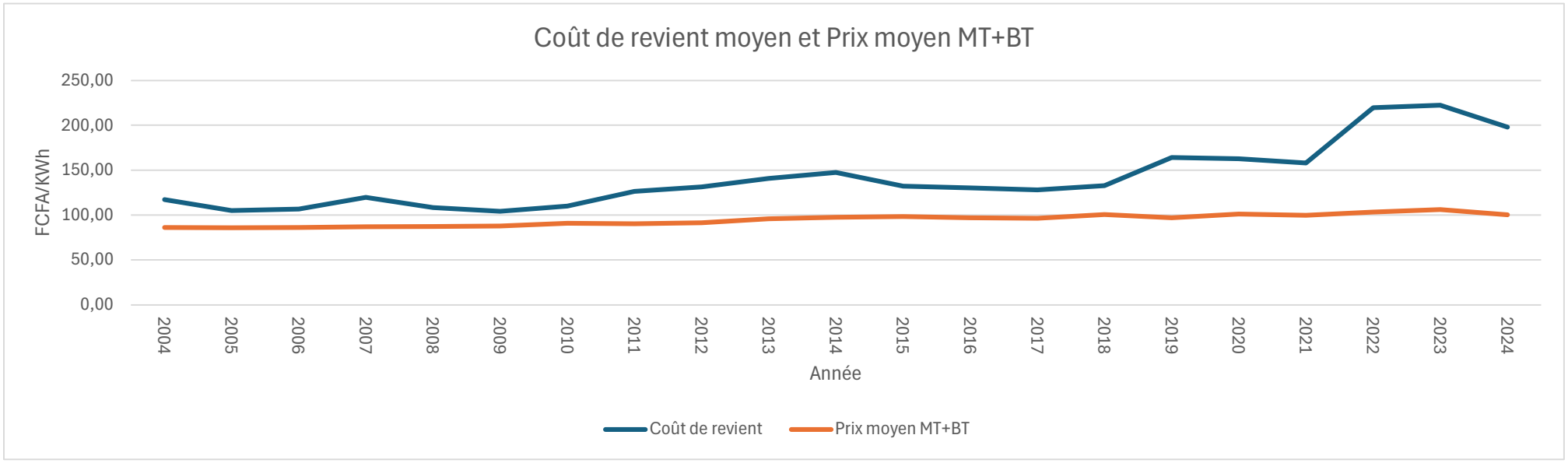
Chiffres caractéristiques 2004-2024



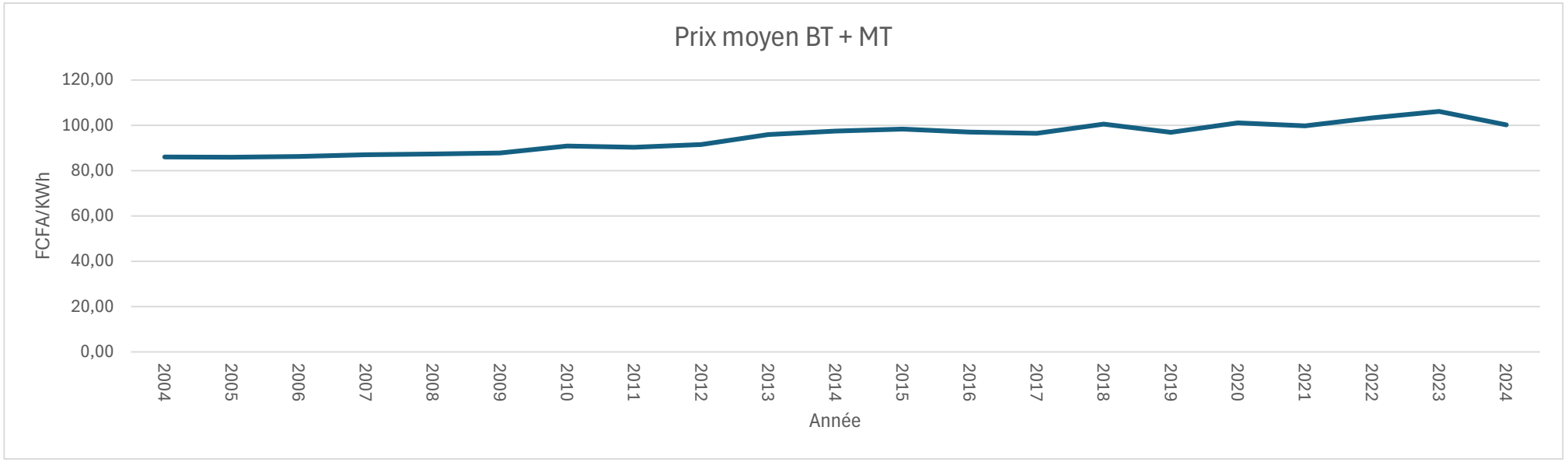


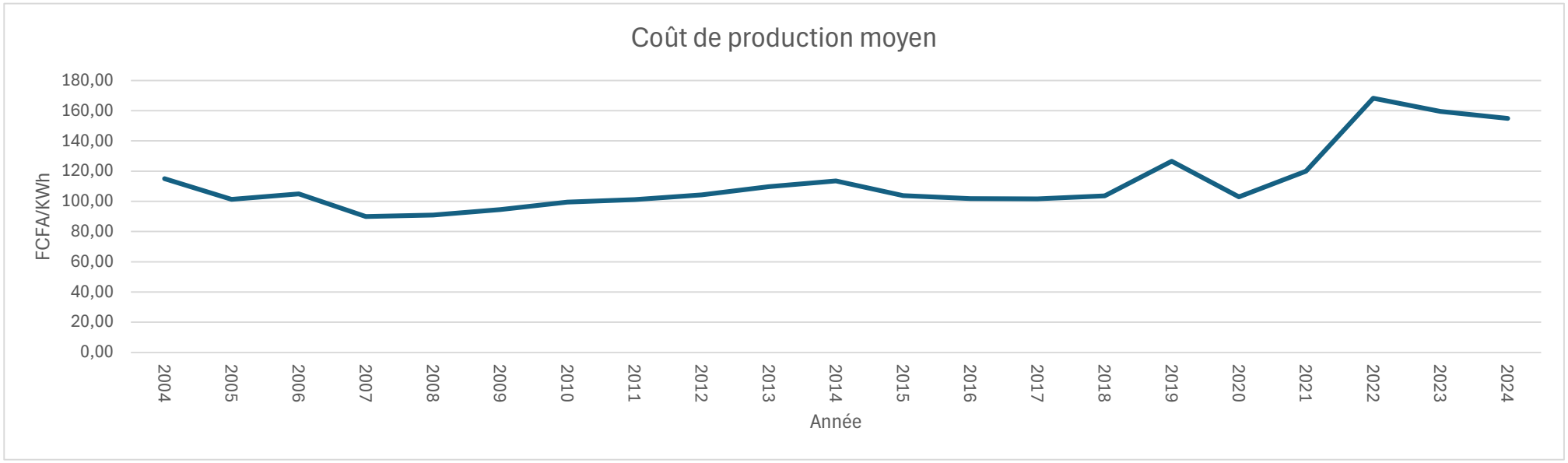
Chiffres caractéristiques 2004-2024



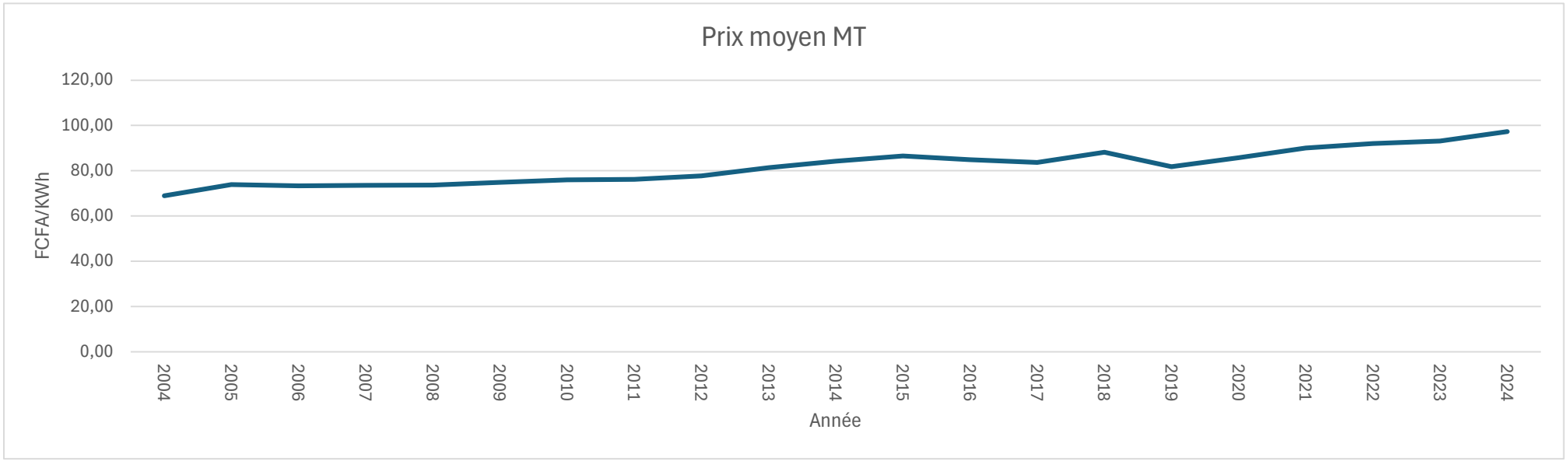


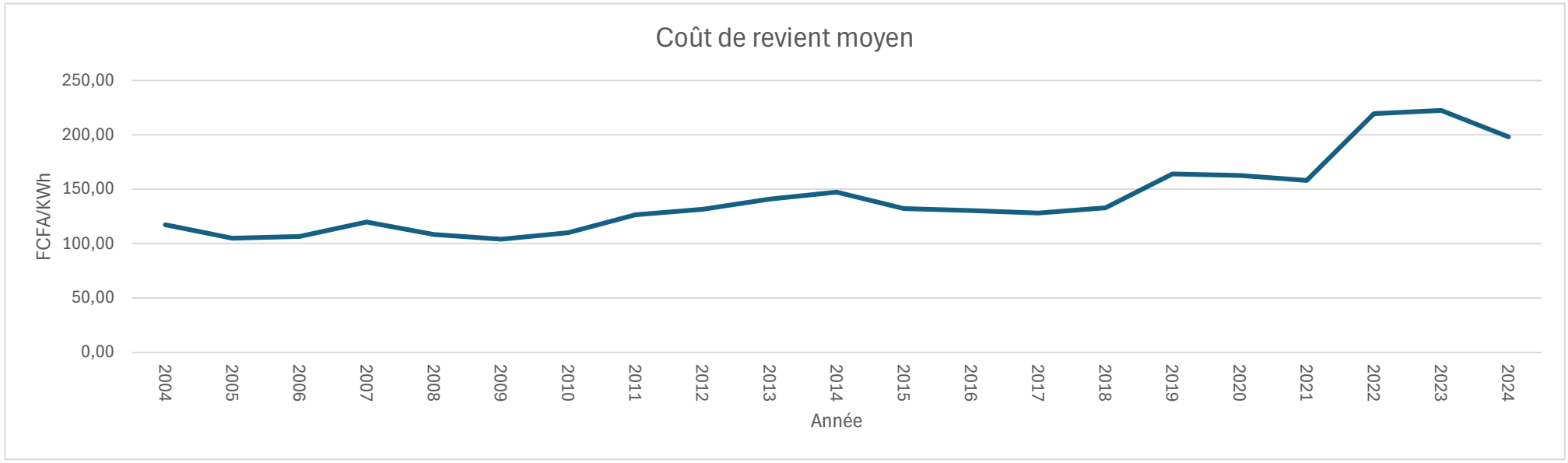
Chiffres caractéristiques 2004-2024



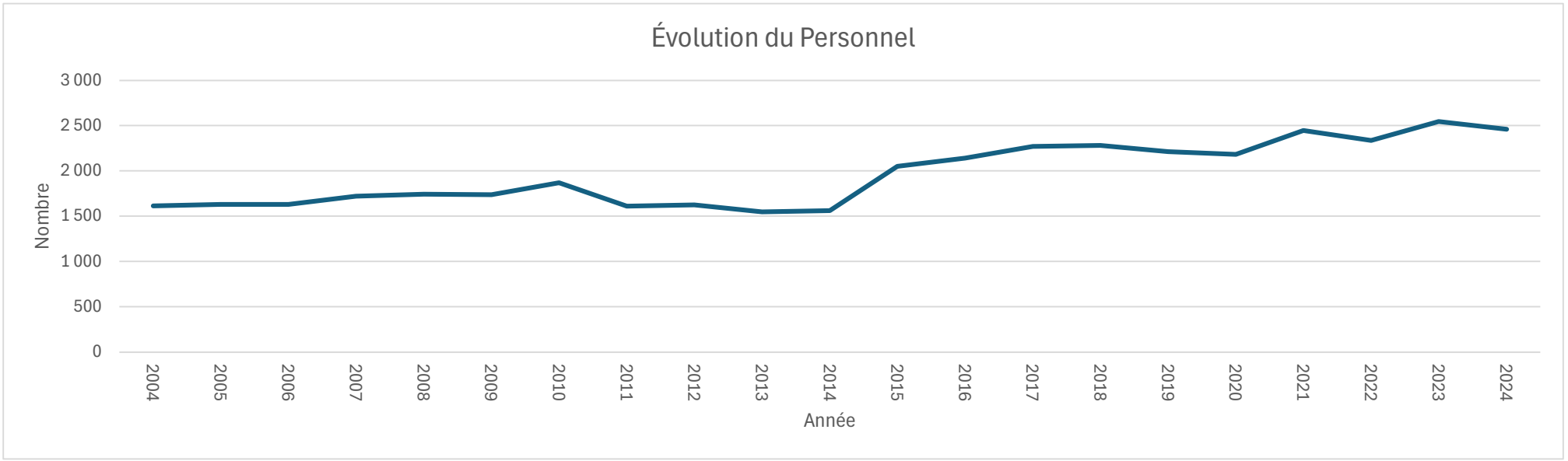


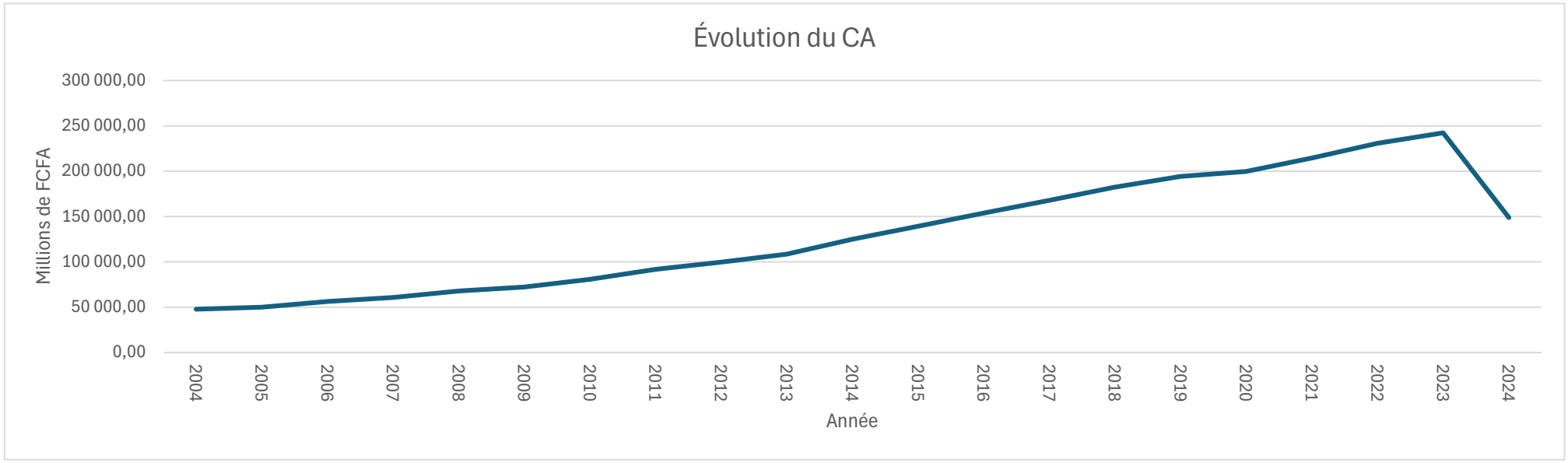
Chiffres caractéristiques 2004-2024



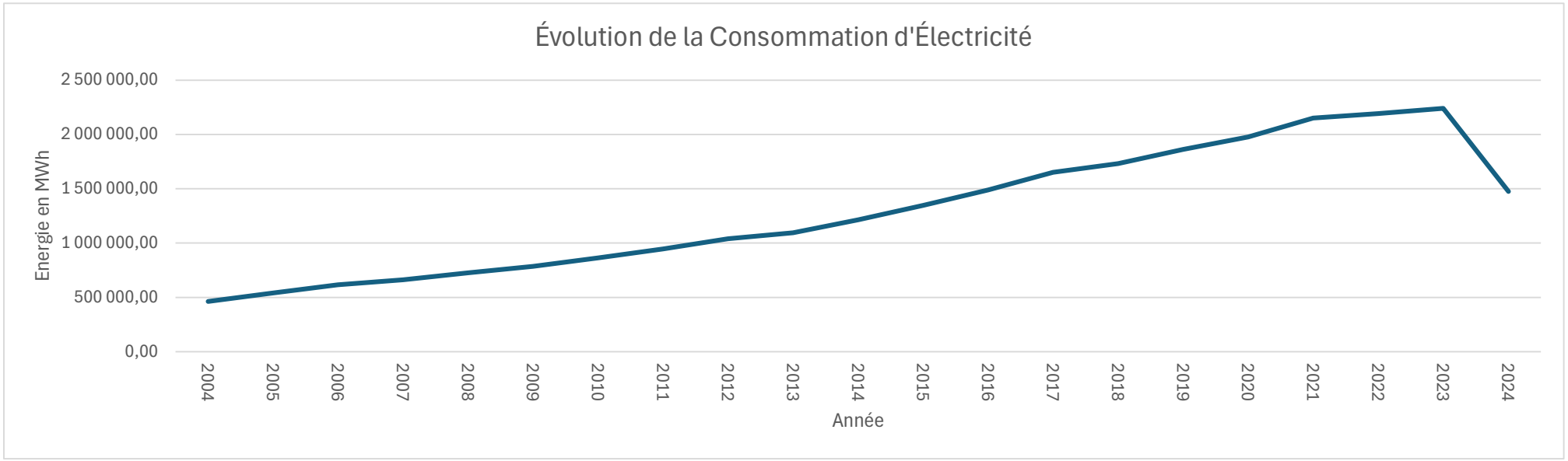


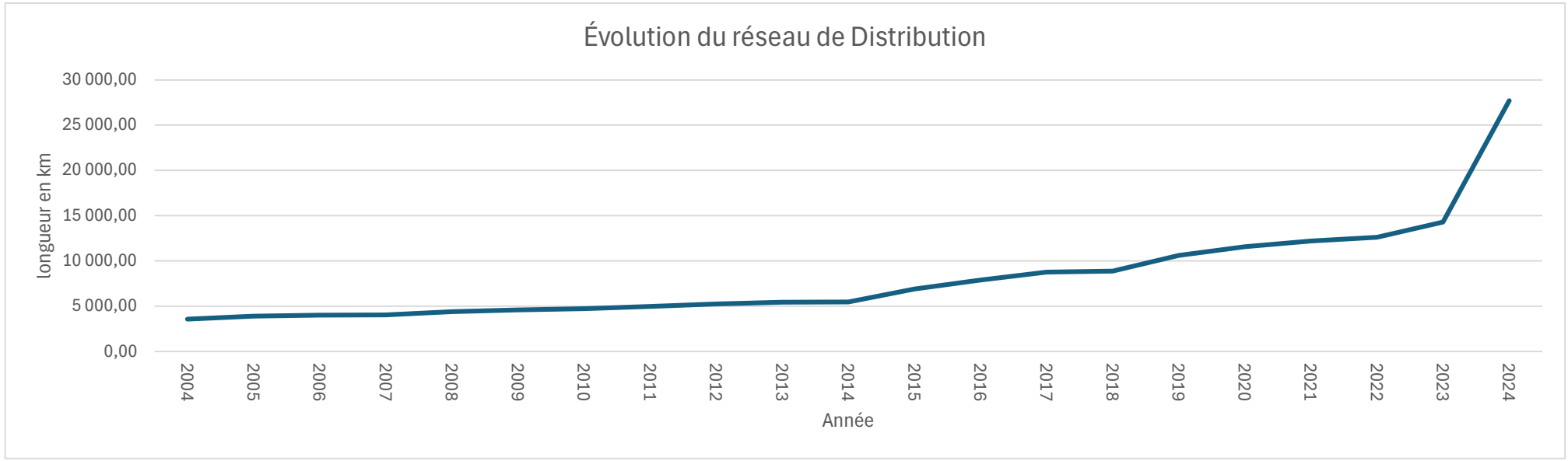
Chiffres caractéristiques 2004-2024



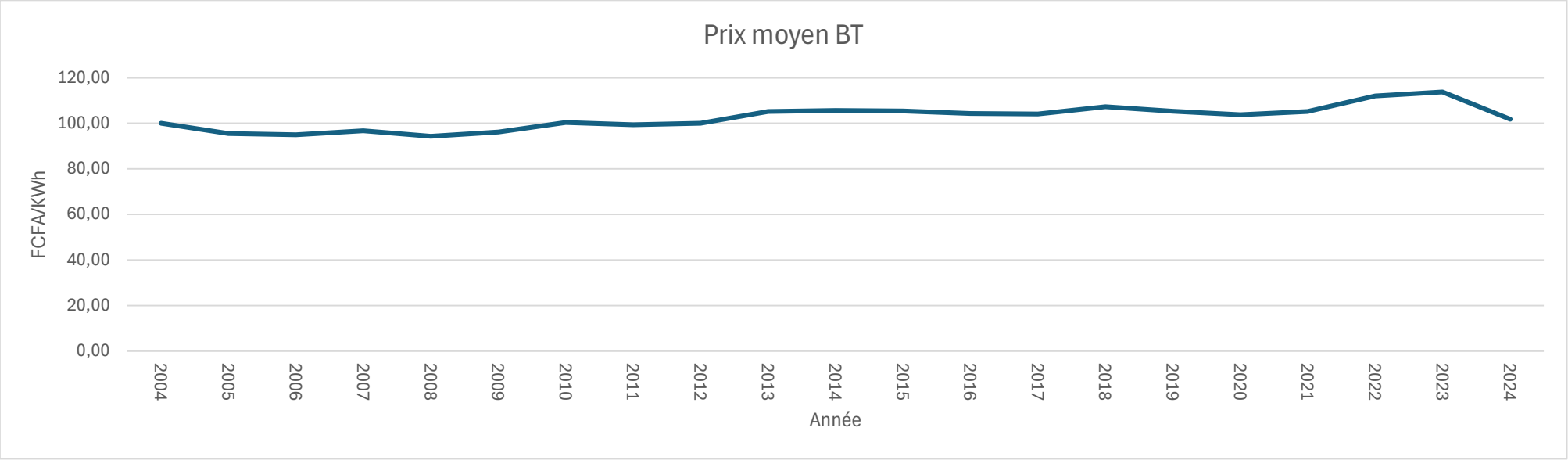


Chiffres caractéristiques 2004-2024





Chiffres caractéristiques 2004-2024



LISTE DES ADRESSES

Direction Générale	
Square Patrice Lumumba	
Bamako-Mali	
Tél. : 223 20 22 30 20 / Fax : 223 20 22 84 30	
Mail : secretariatgeneral@edmsa.ml	
Agence de Faladiè	**Agence de Lafiabougou**
Tél. : 20 20 03 21	Tél. : 20 29 09 67
20 20 76 03	20 29 15 16
Agence de Badalabougou	**Agence du Fleuve**
Tél. : 20 22 35 49	Tél. : 20 22 50 48
Agence de Djelibougou	**Agence de kalaban Coura**
Tél. : 20 24 66 45	Tél. : 20 28 23 12
	20 28 38 79
PAC yirimadio	**Agence de Quinzambougou**
Tél. : 20 79 60 00	Tél. : 20 21 35 66
20 79 59 99	
Agences du Nord :	**Agences du Centre du Mali**
Agence de Gao : quartier Saneye, contiguë à la BNDA,	Bougouni : Hèrèmakono Centre près GARBAL et Face à la Place de prière de TABASKI,
Agence de Tombouctou : Quartier Djingareyber, face INPS,	Sikasso : Wayerma 1, contigu au Palais de Justice face Rond-Point TIEBA
Centre de Kidal : Quartier Etanbar, près de l'ex Agence BMS,	Koutiala : Lafiala, près Ecole de la Grande Cour
Agence de Koulikoro Adresse Plateau 2 face à la préfecture.	Ségou : Quartier Commercial, près SOTELMA/MALITEL sur la RN6
Agences de l'Ouest	San : Médine, derrière la Brigade de la Gendarmerie,
Agence de Kayes : Khasso contiguë au Camp militaire,	Niono : Quartier Administratif à l'intersection des Routes Nationales 27 &33 derrière le poste de contrôle
Agence de Kita : Kita gare non loin du commissariat de police,	Mopti : Bas – Fond, Route de Sévaré près de la BCEAO.
Agence de Nioro du Sahel : Koulouba Route de Kayes non loin de la Gendarmerie,	
Centre de coordination : Bafoulabé Mahina.	

Ci-dessous le code de telechargement du Rapport