

RAPPORT ANNUEL 2023



UNE EQUIPE – UN ESPRIT – UN SERVICE



**RAPPORT ANNUEL
D'ACTIVITES 2023**

VOLUME 1/2

COMPTE RENDU

TECHNIQUE

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 :

- **Annexe I : Tableaux 1.1**
Chiffres Caractéristiques
- **Annexe II : Tableau 2.2 à 2.23**
Électricité et Commercial
- **Annexe III : Tableaux 3.1 à 3.3**
Ressources humaines
- **Annexe IV : Historique des chiffres**
Caractéristiques sur 20 années

CENTRES DU RÉSEAU INTERCONNECTE		CENTRES ISOLES	
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	DOUMENTZA
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 ^{1*}	30	SIBY*
31	KANGABA ²	31	BLA
32	BOUGOUNI ³	32	NARA*
		33	GOURMA RHAROUS

*Production Hybride Diesel-Solaire Photovoltaïque.

Un centre d'exploitation couvre plusieurs localités.

¹ Centre d'exploitation Isolé (CI) passé en centre du réseau interconnecté (RI) après son raccordement au RI et l'extinction de la centrale thermique

² Idem 1

³ Idem1

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	182 203,00							
PRODUCTION THERMIQUE EDM	511 540,46							
ACHATS (Hydraulique+ thermique+ solaire)	1 952 137,27							
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	2 645 880,73	19 513,80	2 626 366,93	2 481 738,33	2 094 662	79,2%	79,8%	84,4%
RECUPERATION SUR FRAUDES RI					11 543,04			
TOTAL RI + FRAUDES	2 645 880,73	19 513,80	2 626 366,93	2 481 738,33	2 106 205,44	79,6%	80,2%	84,9%
CENTRES ISOLES								
NIORO DU SAHEL ET GOUREL	14 651,35	262,14	14 389,21	14 228,19	11 118,14	75,9%	77,3%	78,1%
BOUGOUNI (janvier à mars)	4 240,54	6,51	4 234,03	4 115,41	1 409,78	33,2%	33,3%	34,3%
KADIOLO/ZEGOUA	9 330,21	0,33	9 329,87	9 318,00	9078,49	97,3%	97,3%	97,4%
NARA	3 717,10	53,72	3 663,38	3 635,73	3 272,59	88,0%	89,3%	90,0%
SAN	17 921,51	51,82	17 869,69	17 859,81	15 530,48	86,7%	87,0%	87,0%
TOMINIAN	1 906,19	28,83	1 877,36	1 876,55	1 419,98	74,5%	75,6%	75,7%
MOPTI- SEVARE	43 872,84	92,42	43 780,42	43 183,80	32 951,88	75,1%	75,3%	76,3%
DJENNE	3 863,74	41,19	3 822,56	3 846,20	3 077,27	79,6%	80,5%	80,0%
BANDIAGARA	3 726,05	30,61	3 695,44	3 597,67	2 959,50	79,4%	80,1%	82,3%
DOUENTZA	2 060,18	20,20	2 039,97	2 042,49	1 623,58	78,8%	79,6%	79,5%
TOMBOUCTOU	24 050,95	408,68	23 642,27	23 431,78	18 900,69	78,6%	79,9%	80,7%
DIRE	2 990,93	11,58	2 979,35	2 975,88	2 514,79	84,1%	84,4%	84,5%
GOUNDAM	1 824,02	7,28	1 816,74	1 796,90	1 477,53	81,0%	81,3%	82,2%
NIAFUNKE	2 471,21	15,91	2 455,29	2 455,29	1 954,71	79,1%	79,6%	79,6%
GAO	18 084,41	46,55	18 037,85	17 799,78	14 057,64	77,7%	77,9%	79,0%
KIDAL	5 696,51	0,00	5 696,51	5 696,51	43,77	0,78%	0,8%	0,8%
KE-MACINA	3 141,93	17,85	3 124,08	3 117,72	2 216,29	70,5%	70,9%	71,1%
BANKASS	2 496,98	30,80	2 466,18	2 444,09	2 034,38	81,5%	82,5%	83,2%
KORO	3 580,07	33,84	3 546,23	3 530,85	2 956,37	82,6%	83,4%	83,7%
DIEMA	2 826,25	31,65	2 794,60	2 792,97	2 637,77	93,3%	94,4%	94,4%
TENINKOU	1 741,26	60,37	1 680,88	1 732,00	1 045,84	60,1%	62,2%	60,4%
SIBY	1 214,32	10,15	1 204,17	1 207,84	857,44	70,6%	71,2%	71,0%
BLA	2 760,00	9,77	2 750,23	2 750,82	2 131,16	77,2%	77,5%	77,5%



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)
BOUREM	810,10	3,91	806,20	838,95	665,15	82,1%	82,5%	79,3%
ANSONGO	2 957,00	28,46	2 928,55	2 926,78	1 992,56	67,4%	68,0%	68,1%
MENAKA	1 796,39	32,21	1 764,18	1 764,17	1 209,80	67,3%	68,6%	68,6%
YELIMANE	1 281,00	11,07	1 269,93	1 269,93	1 134,11	88,5%	89,3%	89,3%
KOLOKANI	2 057,98	39,00	2 018,98	1 826,26	1 821,16	88,5%	90,2%	99,7%
DIBOLI	1 989,60	9,20	1 980,40	1 980,40	1 736,37	87,3%	87,7%	87,7%
BANAMBA	1 541,67	0,00	1 541,67	1 541,67	1 347,42	87,4%	87,4%	87,4%
GOSSI	613,87	5,91	607,96	607,96	485,73	79,1%	79,9%	79,9%
GOURMA RAHROUS ⁴	806,08	18,06	788,02	1 426,08	753,50	93,5%	95,6%	52,8%
TOTAL CENTRES ISOLES	192 022,23	1 420,04	190 602,20	189 618,46	146 415,90	76,2%	76,8%	77,2%
RECUPERATION SUR FRAUDES CENTRES ISOLES					48,18			
TOTAL CENTRES ISOLES + FRAUDES	192 022,23	1 420,04	190 602,20	189 618,46	146 464,07	76,3%	76,8%	77,2%
TOTAL EDM	2 837 902,96	20 933,84	2 816 969,13	2 671 356,78	2 241 078,30	79,0%	79,6%	84,0%
RECUPERATION SUR FRAUDES					11 591,21			
TOTAL EDM+FRAUDES	2 837 902,96	20 933,84	2 816 969,13	2 671 356,78	2 252 669,52	79,4%	80,0%	84,3%
CONSOMMATION DES AUXILIAIRES								
TOTAL EDM + RF+AUX	2 837 902,96	20 933,84	2 816 969,13	2 671 356,78	2 252 669,52	79,4%	80,0%	84,3%

⁴ La production solaire n'a pas été comptabilisée


TABLEAU E2 NOMBRE D'ABONNES

RÉSEAU INTERCONNECTE

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTAL
11	AGENCE FLEUVE	53 899	362	54 261
12	AGENCE LAFIA	87 324	408	87 732
14	AGENCE QUINZAMBOUGOU	39 530	276	39 806
13	AGENCE FALADIE	66 232	295	66 527
16	AGENCE BADALA	53 963	152	54 115
17	AGENCE DJELIBOUGOU	113 403	169	113 572
19	AGENCE KALABAN COURA	105 186	65	105 251
21	AGENCE YIRIMADIO	107 142	208	107 350
10	AGENCE CENTRALE	0	0	0
	TOTAL AGENCE BAMAKO	626 679	1 935	628 614
110	KAYES	26 559	126	26 685
130	KITA	7 945	35	7 980
140	MANANTALI ET ENVIRONS	1 652	4	1 656
150	MAHINA	1 534	11	1 545
240	FANA	4 247	19	4 266
250	KOULIKORO	6 763	124	6 887
270	KATI	25 226	100	25 326
280	DIOLA	1 500	16	1 516
340	YANFOLILA	2 723	9	2 732
345	SELINGUE	3 042	19	3 061
360	KALANA	1 676	1	1 677
410	SEGOU	29 413	101	29 514
430	MARKALA	3 369	32	3 401
320	SIKASSO	21 484	156	21 640
330	KOUTIALA	15 496	81	15 577
275	BAGUINEDA	5 340	17	5 357
265	SANANKOROBA	1 740	44	1 784
260	BANANKORINI	3 038	9	3 047
255	TIENFALA	1 113	2	1 115
455	KONOBOUGOU	1 272	2	1 274
437	SANSANDING	980	0	980
280	KAMBILA	725	0	725
440	NIONO	7 934	20	7 954
290	DIO	424	0	424
230	BARAOUELI	1 327	1	1 328
465	DOUGABOUGOU	981	0	981
470	SERIBALA	1 337	1	1 338
415	DIORO	712	4	716
220	OUESSEBOUGOU	1 492	16	1 508
210	KANGABA	1 621	6	1 627
310	BOUGOUNI	7 340	37	7 377
	TOTAL CENTRES DU RI	190 005	993	190 998
	TOTAL RI	816 684	2 928	819 612

TABLEAU E2 NOMBRE D'ABONNES (Suite)

CENTRES DE L'INTÉRIEUR

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTAL
120	NIORO	4 424	19	4 443
125	GOUREL	533	0	533
325	KADIOLO	2 060	10	2 070
326	ZEGOUA	2 815	4	2 819
285	NARA	1 499	8	1 507
420	SAN	5 836	29	5 865
450	TOMINIAN	511	6	517
510	MOPTI-SEVARE	19 987	86	20 073
520	DJENNE	2 084	1	2 085
530	BANDIAGARA	2 376	8	2 384
540	DOUMENTZA	1 724	5	1 729
610	TOMBOUCTOU	9 519	41	9 560
620	DIRE	2 140	4	2 144
630	GOUNDAM	1 391	7	1 398
640	NIAFUNKE	1 425	7	1 432
710	GAO	10 360	52	10 412
810	KIDAL	917	7	924
435	KE MACINA	1 361	1	1 362
550	BANKASS	1 175	5	1 180
560	KORO	1 938	7	1 945
160	DIEMA	1 381	7	1 388
436	TENINKOU	1 029	0	1 029
215	SIBY	545	3	548
460	BLA	1 435	9	1 444
711	BOUREM	535	0	535
720	ANSONGO	932	2	934
740	MENAKA	1 302	1	1 303
135	YELIMANE	715	1	716
295	KOLOKANI	1 947	4	1 951
155	DIBOLI	914	5	919
257	BANAMBA	1 084	4	1 088
715	GOSSI	453	0	453
645	GOURMA RHAROUS	601	0	601
	Total CIs	86 948	343	87 291
	Total EDM	903 632	3 271	906 903

TABLEAU 3 LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM

CODE	LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM	MT	BT	TOTALE
CENTRES DU RÉSEAU INTERCONNECTE				
	BAMAKO	1 429,89	4 412,23	5 842
240	FANA	47,49	33,99	81,5
250	KOULIKORO	145,41	520,96	666,4
270	KATI	157,82	923,88	1 081,7
245	DIOILA	62,06	24,68	86,7
230	BAROUELI	28,35	19,73	48,1
345	SELINGUE	101,00	86,66	187,7
320	SIKASSO	189,93	560,04	750,0
330	KOUTIALA	71,60	406,80	478,4
440	NIONO	94,25	129,21	223,5
360	KALANA	3,15	24,64	27,8
340	YANFOLILA	20,21	114,69	134,9
410	SEGOU	124,98	353,50	478,5
465	DOUGABOUGOU	11,04	42,41	53,5
470	SIRIBALA	39,43	27,61	67,0
430	MARKALA	84,00	115,00	199,0
415	DIORO	35,00	30,30	65,3
455	KONOBOUGOU	35,86	16,25	52,1
110	KAYES	171,62	268,31	439,9
130	KITA	61,03	238,75	299,8
140	MANANTALI ET ENVIRONS	198,80	196,80	395,6
220	QUELESSEBOUGOU	17,02	38,39	55,4
437	SANSANDING	30,07	9,00	39,1
210	KANGABA	35,00	39,50	74,5
310	BOUGOUNI	44,36	164,00	208,4
150	BAFOULABE/MAHINA	126,60	39,30	165,9
325	KADIOLO	67,00	64,00	131,0
326	ZEGOUA	9,28	32,45	41,7
	TOTAL CENTRES DU RI	3 442,24	8 933,08	12 202,59
CENTRES ISOLES				
120	NIORO	85,68	56,43	142,1
160	DIEMA	11,40	101,40	112,8
135	YELIMANE	3,35	16,54	19,9
295	KOLOKANI	5,31	22,97	28,3
257	BANAMBA	17,00	40,00	57,0
285	NARA	35,68	30,71	66,4
420	SAN	80,17	271,33	351,5
450	TOMINIAN	7,50	11,18	18,7
435	KE MACINA	5,28	24,32	29,6
510	MOPTI	50,43	140,47	190,9
530	BANDIAGARA	15,97	37,45	53,4
540	DOUENTZA	5,53	30,28	35,8
520	DJENNE	9,56	27,66	37,2
560	KORO	7,60	27,71	35,3
550	BANKASS	18,00	17,40	35,4
610	TOMBOUCTOU	33,94	91,70	125,6
630	GOUNDAM	11,20	20,11	31,3
620	DIRE	8,20	28,52	36,7

TABLEAU 3 LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM (SUITE)

CODE	LONGUEUR DE RÉSEAU EN KM	MT	BT	TOTALE
640	NIAFUNKE	9,90	22,70	32,6
710	GAO	47,12	148,89	196,0
810	KIDAL	13,15	33,60	46,8
460	BLA	9,67	27,42	37,1
436	TENINKOU	4,00	12,00	16,0
715	GOSSI	4,62	14,35	19,0
645	GOURMA RHAROUS	4,76	21,49	26,3
155	DIBOLI	4,41	11,44	15,9
740	MENAKA	8,90	102,51	111,4
711	BOUREM	0,00	13,73	13,7
	TOTAL CENTRES ISOLES	518,33	1 404,30	1 922,6
	TOTAL EDM	3 961,57	10 337,38	14 297,95



T1.1 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES

RUBRIQUES	UNITE	2019	2020	2021	2022	2023	Évolution 2022/2023
PUISSANCE TOTALE	MW	772,0	783,1	790,9	866,2	903,6	4,2%
RESEAU INTERCONNECTE (Propre + Albatros)	MW	227,2	277,2	277,2	277,2	377,2	36,1%
INTERCO RCI	MW	100,0	100,0	100,0	80,0	30,0	-62,5%
MANANTALI + FELOU + GOUINA	MW	131,0	131,0	131,0	178,6	178,6	0,0%
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW	162,0	162,0	165,2	190,0	170,0	-10,5%
CENTRES ISOLES	MW	101,8	112,9	117,5	140,4	147,8	5,3%
AKUO Solaire + CIs Solaire	MWc		52,8	53,4	53,1	53,1	0,0%
PUISSANCE DE POINTE DU RI	MW	395,9	408,7	414,3	443,6	474,9	7,1%
RESEAU DE TRANSPORT	km	1 642,3	1 642,3	1 642,3	1 642,3	2 040,3	24,2%
- LIGNES 225 kV (570 MM2)	km	390,0	390,0	390,0	390,0	788,0	102,1%
- LIGNES 150 kV (228 MM2)	km	377,5	377,5	377,5	377,5	377,5	0,0%
- LIGNES 63 kV (140,6 MM2)	km	225,9	225,9	225,9	225,9	225,9	0,0%
- LIGNES 30 et 33 kV	km	648,9	648,9	648,9	648,9	648,9	0,0%
- POSTES HT/MT	U	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	0,0%
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	482,5	482,5	482,5	482,5	482,5	0,0%
- POSTES 30/15 kV	U	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	0,0%
P. INSTALLEE TOTALE	MVA	236,5	236,5	236,5	236,5	236,5	0,0%
RESEAU DE DISTRIBUTION	km	10 609,0	11 571,3	12 194,9	12 623,4	14 297,9	13,3%
- LIGNES 15 kV	km	2 763,9	3 171,5	3 445,2	3 551,5	3 960,6	11,5%
- LIGNES BASSE TENSION	km	7 845,1	8 399,8	8 749,7	9 071,9	10 337,4	13,9%
- POSTES MT/BT kV	U	3 480	4 016	4 347	4 309	4 903	13,8%
P. INSTALLEE TOTALE	MVA	873,7	1 115,6	1 208,6	1 227,8	1 440,9	17,4%
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWh	2 412 620	2 595 171	2 809 703	2 887 333	2 837 903	-1,7%
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	762 475	782 354	721 002	888 218	968 909	9,1%
- THERMIQUE	MWh	191 831	990 001	1 605 316	1 431 444	1 533 894	7,2%
- INTERCO RCI	MWh	601 603	761 789	401 927	488 512	254 982	-47,8%
- SOLAIRE	MWh	1 205	61 027	81 457	79 158	80 118	1,2%
Production+ Achat RI	MWh	2 219 584	2 394 906	2 579 435	2 665 329	2 645 881	-0,7%
Production+ Achat CIs	MWh	193 036	200 265	230 268	222 004	192 022	-13,5%

T1.1 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES (suite)

RUBRIQUES	UNITE	2019	2020	2021	2022	2023	Évolution 2022/2023
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWh	1 861 536	1 976 228	2 149 829	2 190 941	2 241 078	2,3%
MOYENNE TENSION	MWh	666 890	677 522	742 778	748 762	747 304	-0,2%
BASSE TENSION	MWh	1 194 646	1 298 706	1 407 051	1 442 178	1 493 774	3,6%
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	kWh	2966	2888	2870	2643	2471	-6,5%
MOYENNE TENSION	kWh	256 990	253 090	254 987	242 553	228 463	-5,8%
BASSE TENSION	kWh	1 911	1 905	1 886	1 746	1 653	-5,3%
RENDEMENT DE RESEAU							
RESEAU INTERCONNECTE	%	77,3	75,9	76,88	76,13	79,17	4,0%
CENTRES ISOLES	%	75,5	78,3	72,47	72,89	76,25	4,6%
TAUX GLOBAL	%	77,2	76,1	76,4	75,88	78,97	4,1%
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		627 682	684 237	749 025	829 034	906 903	9,4%
MOYENNE TENSION	U	2 595	2 677	2 913	3 087	3 271	6,0%
BASSE TENSION	U	625 087	681 560	746 112	825 947	903 632	9,4%
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS							
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T. - ELECTRICITE*	MFCFA	194 074	199 620	214 499	230 656	242 431	5,1%
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	-11 766	-39 276	-24 353	-161 754	-128 077	20,8%
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	-44 856	-75 056	-55 015	-209 587	-180 116	14,1%
TARIF ET COUT HT							
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	96,9	101,0	99,8	103,3	106,2	2,9%
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	105,3	103,8	105,2	112,0	113,8	1,6%
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	81,8	85,7	90,0	92,0	93,1	1,2%
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	164,1	162,7	158,0	219,4	222,5	1,4%
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	126,5	103,0	120,0	168,4	159,6	-5,2%
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS							
CADRES	nb	466	453	500	482	526	9,1%
AUTRES CATEGORIES	nb	1 745	1 720	1 945	1 855	2 019	8,8%
TOTAL EFFECTIF CDI	nb	1 778	2 173	2 445	2 337	2 545	8,9%
CDD	nb	433	10	0	0	0	0,0%
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	nb	2 211	2 183	2 445	2 337	2 545	8,9%



TABLE DES MATIÈRES

LISTE DES SIGLES ET ABRÉVIATIONS	13
ACTIONS MAJEURES	15
ORGANISATION	15
INVESTISSEMENTS	15
PROJETS	15
EXPLOITATION	15
SYSTÈME D'INFORMATION	16
1 PRÉSENTATION DE LA SOCIÉTÉ	17
1.1 Actionnaires	17
1.2 Organes de Gestion de la Société	17
1.2.1 Conseil d'Administration	17
1.2.2 Comité de Direction	17
2 CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES DE LA SOCIÉTÉ	18
2.1 Chiffre d'affaires	18
2.2 Investissements	18
2.3 Production brute et les Achats d'Électricité	18
2.4 Gestion des Ressources Humaines	18
2.4.1 Effectif	19
2.4.2 Bilan de Formation	19
3 RÉSULTATS TECHNIQUES	20
3.1 Chiffres Caractéristiques de l'Électricité	20
3.1.1 Chiffre d'Affaires de l'Électricité	20
3.1.2 Production Brute et les Achats d'Électricité en Gwh	20
3.1.3 Vente d'Électricité	20
3.2 Caractéristiques du Système Électrique EDM-SA	21
3.2.1 Réseau Interconnecté (RI)	21
3.2.1.1 Les Centres du RI	21
3.2.1.2 Les Centrales sur le RI	22
3.2.2 Les Centres Isolés (CIs)	22
3.2.2.1 Les Villes des Centres Isolés (CIs)	22
3.2.2.2 Les Centrales des Centres Isolés (CIs)	22
3.3 Production Électrique	25
3.3.1 Production d'Électricité du réseau Interconnecté	26
3.3.1.1 Production du RI	26
3.3.1.2 Composante du mix énergétique du RI	26
3.3.1.3 Puissance de Pointe sur le RI	28
3.3.1.4 Gestion des Combustibles du RI (FUEL + GASOIL)	28
3.3.1.5 Gestion des Lubrifiants sur le RI	29
3.3.2 Production d'Électricité des Centres Isolés (CIs)	29
3.3.2.1 Production des Centres Isolés	29
3.3.2.2 Composition du Mix (GWh) des Centres Isolés	29
3.3.2.3 Gestion des Combustibles des CIs (GASOIL)	30
3.3.2.4 Gestion des Lubrifiants des CIs	30
3.3.3 Production Totale d'électricité	30
3.3.3.1 Production Totale Brute D'électricité	30
3.3.3.2 Puissance Totale	30
3.3.3.3 Gestion Globale Des Combustibles (Fuel +Gasoil)	31
3.3.3.4 Composante de la production d'électricité	31
4 VENTES D'ÉLECTRICITÉ	32



4.1	Ventes d'électricité à Bamako et Environs	32
4.2	Ensemble des Centres du RI	32
4.3	Ensembles des CIs	33
4.4	Energie Totale Facturée	33
4.5	Rendement du Réseau	34
4.6	Gestion des Branchements et des Abonnés	35
4.6.1	Nouveaux Branchements	35
4.6.2	Nombre Total d'Abonnés	35
5	TRANSPORT ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ	36
5.1	Réseau de Transport du RI	36
5.2	Réseau de Distribution	36
5.3	Interruption sur Réseau	37
5.3.1	Interruption sur le Réseau HT	37
5.3.2	Energie Non Distribuée (END)	37
6	PROJETS STRUCTURANTS (BAILLEURS)	38



LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1: Production brute et les achats d'énergie _____	18
Tableau 2: Évolution du personnel par Catégorie et par année sans la catégorie « HC » _____	19
Tableau 3: Les catégories par genre _____	19
Tableau 4: Évolution de la Puissance des centrales sur le RI _____	22
Tableau 5: Contribution des ouvrages (EDM et autres) à la production en GWh _____	25
Tableau 6: Répartition de la production en GWh par centrale sur le RI _____	26
Tableau 7: Composition du Mix (GWh) sur le RI _____	27
Tableau 8: Composition par Source de Production (GWh) _____	27
Tableau 9: Participation des centrales à la pointe (MW) _____	28
Tableau 10: Répartition de la consommation des combustibles sur le RI (<i>en millions de litres</i>) _____	29
Tableau 11: Production des centrales dans les CIs (GWh) _____	29
Tableau 12: Production brute d'électricité en GWh _____	30
Tableau 13: Puissance totale (RI et CIs) _____	30
Tableau 14: Consommation de combustibles en millions de litres _____	31
Tableau 15: Production d'énergie en GWh _____	31
Tableau 16: Ventes d'électricité totale BT + MT en GWh _____	34
Tableau 17: Nouveaux branchements _____	35
Tableau 18: Nombre d'abonnés par types (BT et MT) _____	35
Tableau 19: Longueur de Réseau RI et CIs _____	37
Tableau 20: Nombre de Postes HTA/BT (RI et CIs) _____	37
Tableau 21: Interruption sur les réseaux HTA et HTB en Minute _____	37



LISTE DES SIGLES ET ABRÉVIATIONS

AFD	Agence Française de Développement
BAD	Banque Africaine de Développement
BID	Banque Islamique de Développement
BEI	Banque Européenne d'Investissement
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
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'Énergie de Manantali
SOMELEC	Société Nationale d'Électricité de la Mauritanie
WAPP	West African Power Pool





Depuis près de deux ans, la société EDM-SA enregistre une baisse de sa production, entraînant un déficit dans la fourniture d'électricité.

L'année 2023, n'a pas échappé aux contraintes qui ont exacerbé la situation.

En effet, toutes les activités d'EDM-SA ont été impactées par la crise multidimensionnelle qui affecte le pays depuis plus d'une décennie, ainsi que par un environnement international marqué par la hausse des prix des hydrocarbures.

Le conflit entre la Russie et l'Ukraine a entraîné une hausse significative des prix des hydrocarbures, devenus désormais le principal intrant pour la production d'électricité en raison de la prédominance de la production thermique dans notre mix énergétique.

Cette situation a engendré une augmentation des coûts de production ainsi qu'une diminution significative de la trésorerie, entraînant des difficultés dans l'approvisionnement en combustible nécessaire à la production.

Par ailleurs, conformément aux politiques sociales publiques, EDM-SA facture l'électricité aux consommateurs à un tarif nettement inférieur à son coût de production.

Le secteur de l'énergie traverse une crise aiguë, avec des difficultés structurelles et conjoncturelles. Ces problèmes sont liés au contexte économique et au défi constant de produire suffisamment d'énergie pour répondre à la demande croissante dans un contexte de manque d'investissement structurant et de pertes commerciales.

Le déficit et la crise de trésorerie de l'entreprise s'expliquent par l'augmentation des coûts des hydrocarbures, l'utilisation de centrales thermiques temporaires pour répondre à la demande croissante, et le déséquilibre tarifaire.

Toutefois, les pouvoirs publics continuent d'apporter un important soutien financier à EDM-SA par des subventions et des recapitalisations pour surmonter la crise financière de l'entreprise.

Pour donner un aperçu des tendances sur la longue période, une nouvelle annexe a été intégrée à ce rapport. Elle illustre l'évolution des principaux indicateurs, données et résultats essentiels de l'activité sur une période de 20 ans.

Dans le domaine des investissements, des projets structurants sont en cours afin de renforcer les infrastructures de production, ainsi que les capacités de transport et de distribution. Ces projets visent à améliorer l'accessibilité et la qualité des services fournis.

Le défi consiste à inverser le mix de production en mettant davantage l'accent sur les énergies renouvelables, telles que l'énergie solaire, hydraulique et éolienne, afin de réduire la part prédominante de la production thermique dans le mix énergétique.

EDM-SA poursuit la modernisation de son interface client en digitalisant ses services de gestion et de communication. 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 ». L'objectif est d'améliorer les performances et d'augmenter la productivité.

Malgré une grave crise financière et un environnement difficile, l'EDM SA poursuit son activité grâce à l'engagement et la compétence de ses employés, démontrant ainsi sa résilience.

ACTIONS MAJEURES

ORGANISATION

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

Dans le cadre de la recherche de financement auprès des investisseurs privés, EDM SA a organisé le premier « Salon des investisseurs du secteur de l'Énergie au Mali (SIEMA) » du 21 au 22 février 2023. Cet événement constitue une étape clé dans la mise en œuvre du plan de développement 2022-2026. Le thème du salon était « Amélioration du mix énergétique au Mali ».

INVESTISSEMENTS

Les investissements sont estimés à 9 733 millions de FCFA pour les projets finalisés et mis en service dans les immobilisations au cours de l'exercice.

PROJETS

Les principales activités réalisées au cours de l'exercice 2023 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 ;
- La poursuite des travaux de raccordement au RI de Yorosso, Koury, Mahou à partir du poste de Koutiala.

Sur financements de bailleurs institutionnels :

- La reprise par la SOGEM des activités de construction de la ligne 225 kV Manantali-Bamako, sur financement AFD ;
- La validation du plan de financement du projet boucle Nord 225 kV autour de Bamako par les trois bailleurs : BID, BAD, BOAD ;
- 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.

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

EXPLOITATION

Concernant l'exploitation, notez :

- 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 ;
- La mise en service de la Centrale de Sirakoro BID 100 MW ;
- La mise en service d'une partie (Sikasso-Bougouni/199 km) de la ligne 225 kV Sikasso-Bougouni-Sanankoroba-Bamako en cours de construction ;
- La réalisation des travaux d'extension sur le réseau HTA/BT ;
- La poursuite des travaux de maintenance des ouvrages de production, transport et distribution ;
- Le raccordement des centrales de Kangaba et Ouelessebouougou sur le RI et l'arrêt des centrales thermiques isolées ;
- Le raccordement de Bougouni sur le RI entraînant l'arrêt de la centrale thermique de Bougouni.



SYSTÈME D'INFORMATION

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

- La mise en œuvre d'une plateforme d'achat de crédit ISAGO pour EDM-SA (USSD, Application Mobile EDM SARALI) ;
- Le déploiement de l'agence en ligne et l'application mobile EDM-SA ;
- La mise en œuvre d'un système d'information géographique (SIG) ;
- La mise en œuvre d'un système de dépotage et de mesure des hydrocarbures ;
- La mise en œuvre d'un nouveau SI-RH ;
- La mise en place d'une plateforme pour la gestion du centre d'appel ;
- La poursuite du projet de mise en œuvre du Système de Management de la Sécurité de l'Information (SMSI) ;
- La mise en place d'un backup hors EDM pour les applications sensibles ;
- Le développement d'un outil de Business Intelligent (BI).



1 PRÉSENTATION DE LA SOCIÉTÉ

La société EDM-SA est une Société Anonyme à caractère industriel et commercial, son capital social est de 32 milliards de FCFA. 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

1.2.1 Conseil d'Administration

La société est administrée par un conseil d'administration de onze (11) membres dont deux (2) indépendants. M. Abdramane DEMBELE est le président du Conseil d'Administration depuis sa nomination le 24 septembre 2021.

Liste nominative des membres du conseil d'administration :

M. Abdrahamane DEMBELE	Administrateur	État Malien – Président
M. Soussourou DEMBELE	Administrateur	État Malien
Mme Aminata FOFANA	Administrateur	État Malien
M. Modibo POUDIOUGOU	Administrateur	État Malien
M. Adama Yoro SIDIBE	Administrateur	État Malien
M. Amadou Tijani HAIDARA	Administrateur	État Malien
Mme DIALLO Assa DIARASSOUBA	Administrateur	État Malien
M. Boubacar Ben BOUILLE	Administrateur	État Malien
M. Modibo SACKO	Administrateur	État Malien
M. Habib OUANE	Administrateur	Expert Indépendant

1.2.2 Comité de Direction

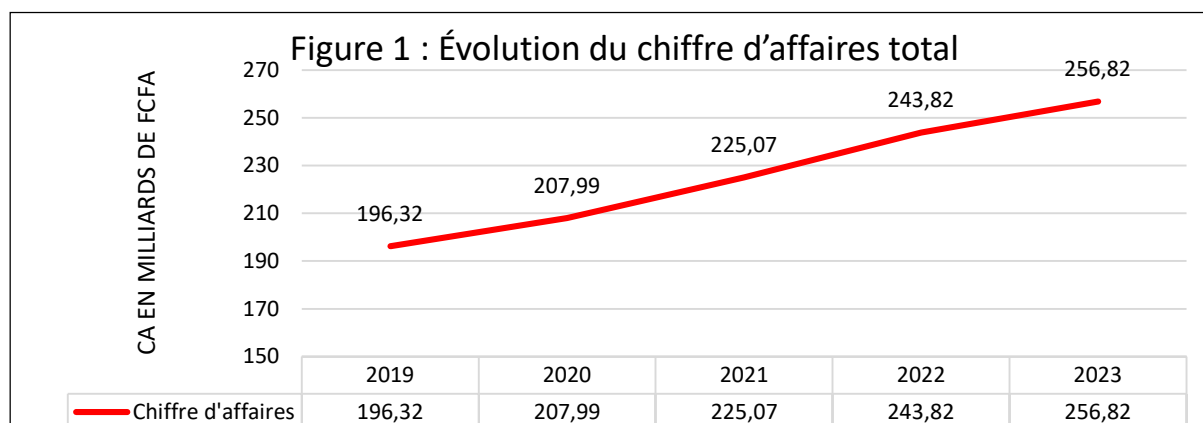
M. Abdoulaye Djibril DIALLO	Directeur Général
M. Amidou KONE	Directeur Central Pôle Technique
M. Moussa DIAKITE	Directeur Central Pôle Finance Comptabilité et Commercial
M. Mamadou DOUMBIA	Directeur Central Pôle Supports
Mme Amina NIANE	Secrétaire Général
Mme Hawa TEGUETE DEMBELE	Directeur des Études et Travaux
M. Mouhamadou TOURE	Directeur Production
M. Philippe FANE	Directeur Exploitation et Conduite des Réseaux
M. Abdoulaye A. DIAW	Directeur Maintenance
M. Zakaria TRAORE	Directeur Finance et Trésorerie
M. M'baye DIABY	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
Mme Mariam DIALLO	Directeur Approvisionnements
M. Amadou DIAKITE	Directeur Système d'information
M. Cheick Oumar MACALOU	Conseiller Support et Administratif
M. Ousmane TRAORE	Conseiller Technique Électricité
M. Aboubacar Sidiki KANTE	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

Le chiffre d'affaires total de EDM-SA est de **256,82 milliards de FCFA en 2023** contre 243,82 milliards de FCFA en 2022, **soit une hausse de 5,3 %**.

Cette performance s'explique par une amélioration du rendement de réseau résultat des efforts engagés pour améliorer, les performances de facturation, la lutte contre la fraude et le prix moyen de vente au global (+3%) avec régularisation de la puissance souscrite conformément au contrat d'abonnement de près de 30 000 abonnés.



2.2 Investissements

Les projets finalisés et mis en service dans les immobilisations au cours de l'exercice ont inclus :

- La réhabilitation et le renforcement des ouvrages électriques ;
- Le renforcement des liaisons 30 kV alu 630 mm² entre les postes sources de Bamako ;
- L'acquisition et la révision de groupes électrogènes ;
- Les branchements et les extensions de tiers.

2.3 Production brute et les Achats d'Électricité

L'énergie totale produite (Production brute + achats d'électricité) au cours de l'année 2023 s'élève à **2 837,90 GWh** contre 2 887,33 GWh en 2022, **soit une baisse de 1,7%**.

Tableau 1: Production brute et les achats d'énergie

Production d'Énergie en GWh	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation
Production RI + Achats	2 665,33	92,3%	2 645,88	93,2%	-0,7%
Production CIs + Achats	222,00	7,7%	192,02	6,7%	-13,5%
Total	2 887,33	100,00%	2 837,90	100%	-1,7%

2.4 Gestion des Ressources Humaines

Selon la classification statutaire le personnel de EDM-SA est reparti en cinq (5) groupes:

- **Hors catégorie "HC"**: Cadres de Direction : Directeur Général et Directeurs Généraux Adjointes ;
- **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 ou ayant le niveau du Baccalauréat ;
- **Catégorie "D"**: Ouvriers et employés qualifiés ou titulaires du DEF.

2.4.1 Effectif

L'effectif total du personnel de la société au 31 décembre 2023 est de **2 545 agents actifs** contre 2 337 en 2022 soit **une augmentation de 8,90%**. Le ratio nombre d'abonnés électricité sur l'effectif total permanent est de **356 agents/abonné en 2023** contre 355 agents/abonné en 2022 soit une augmentation de **0,3%**.

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

Désignations	A	B	C	D	Total
Effectif 2023/Catégorie	526	1124	763	132	2 545
Effectif 2022/Catégorie	482	984	734	137	2 337
Pourcentage/Catégorie	20,67%	44,17%	29,98%	5,19%	100%
Évolution 2022/2023 en %	9,13%	14,23%	3,95%	-3,65%	8,90%

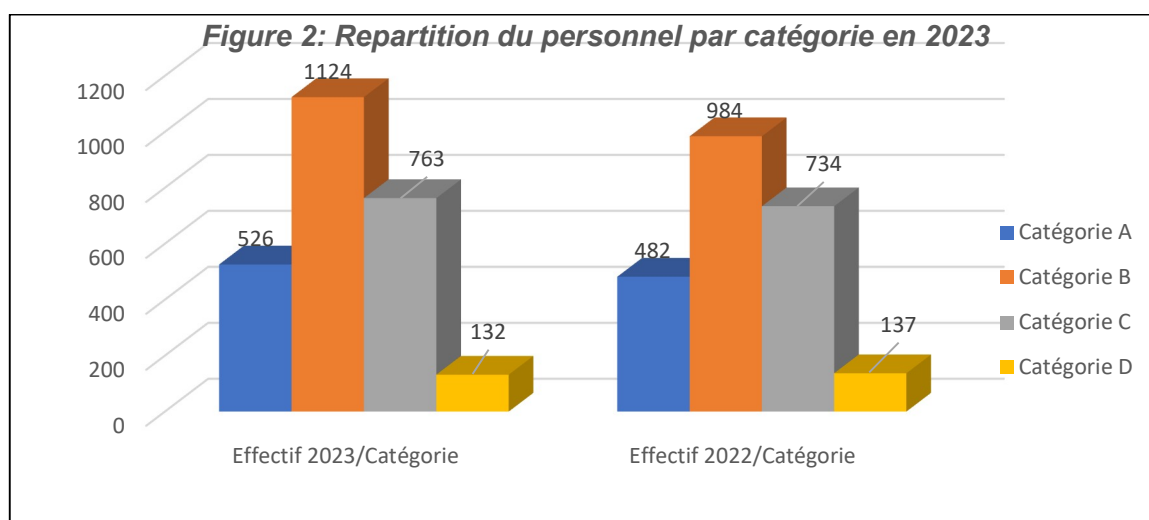


Tableau 3: Les catégories par genre

Désignation	A		B		C		D		Total	
	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%
Homme	380	72,2%	777	69,1%	712	93,3%	127	96,2%	1996	78%
Femme	146	27,8%	347	30,9%	51	93,3%	5	3,8%	549	22%
Effectif	526	100,0%	1124	100,0%	763	93,3%	132	100,0%	2545	100%

2.4.2 Bilan de Formation

Au cours de l'année 2023, 2165 agents ont bénéficié de formations au Centre de Perfectionnement Professionnel de l'EDM SA. Les effectifs formés se répartissent entre les types de formations suivants : Formations générales et transversales (1 067), Prévention et sécurité (315), Métiers électricité (248), Informatique (176), Commerciale (359).

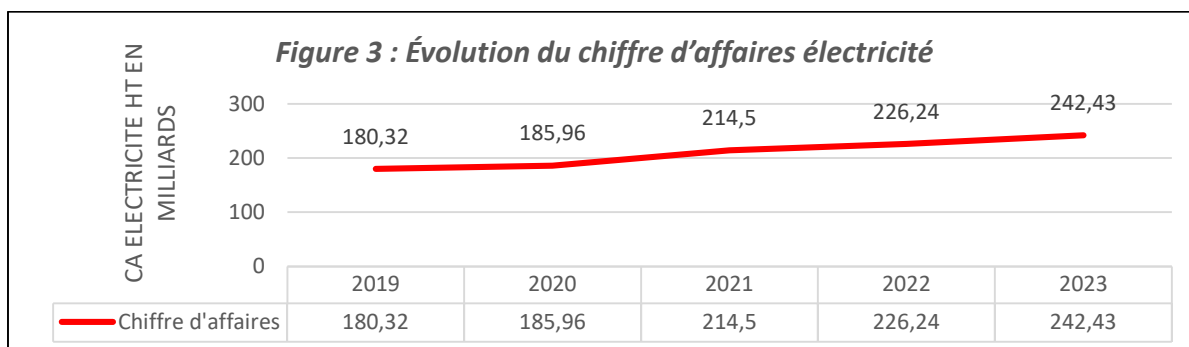
3 RÉSULTATS TECHNIQUES

Ce chapitre présente sur le plan technique, les principales réalisations de la société au cours de l'année 2023 dans le domaine de la production, du transport, de la distribution et de la commercialisation de l'électricité. Les activités de l'exercice ont été programmées avec comme objectifs essentiels, la maîtrise des charges et l'amélioration de la continuité et de la qualité du service.

3.1 Chiffres Caractéristiques de l'Électricité

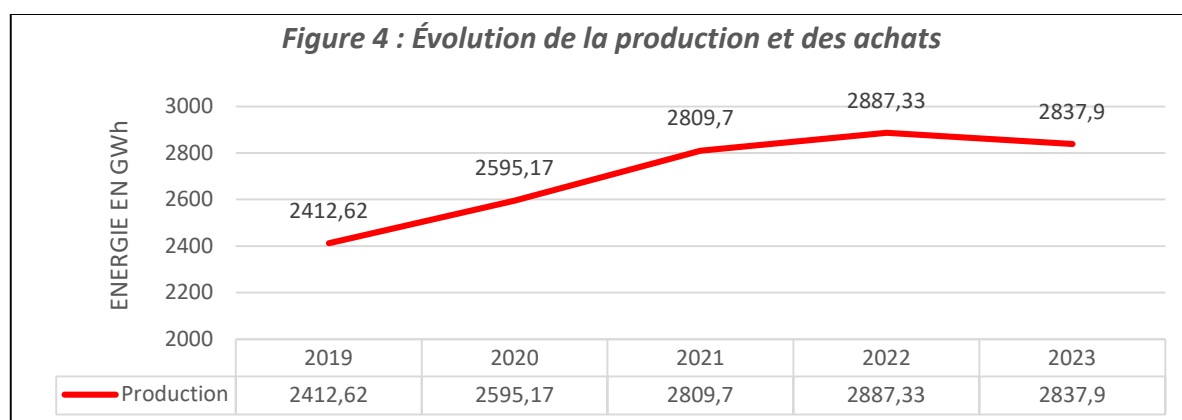
3.1.1 Chiffre d'Affaires de l'Électricité

Les ventes d'électricité s'élèvent à 242,43 milliards en 2023 contre 230,65 milliards de FCFA en 2022 soit une hausse de 5,1%.



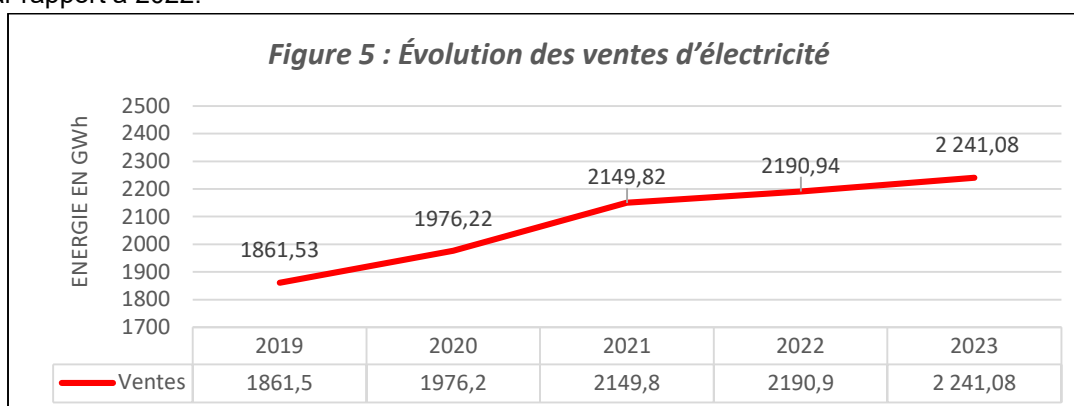
3.1.2 Production Brute et les Achats d'Électricité en Gwh

La production brute et les achats d'électricité sont de 2 837,90 en 2023 contre 2 887,33 GWh en 2022, soit une diminution de 1,7%.



3.1.3 Vente d'Électricité

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM-SA est de 2 241,08 GWh en 2023 soit une augmentation de 2,3% par rapport à 2022.



On note une augmentation du chiffre d'affaires et du volume des ventes d'électricité malgré une baisse de la production.

Ces évolutions s'expliquent d'une part par la forte amélioration du rendement de réseau (baisse de l'importation et renforcement du réseau de répartition) et d'autre part la mise en conformité des puissances souscrites.

3.2 Caractéristiques du Système Électrique EDM-SA

Le système électrique de EDM-SA comprend un Réseau Interconnecté (RI) desservant trente-deux (32) centres du RI dont la capitale Bamako et trente-trois (33) Centres dits Isolés (CIs) de production et distribution autonome, dont deux (2) reliés au réseau moyenne tension de la Côte d'Ivoire.

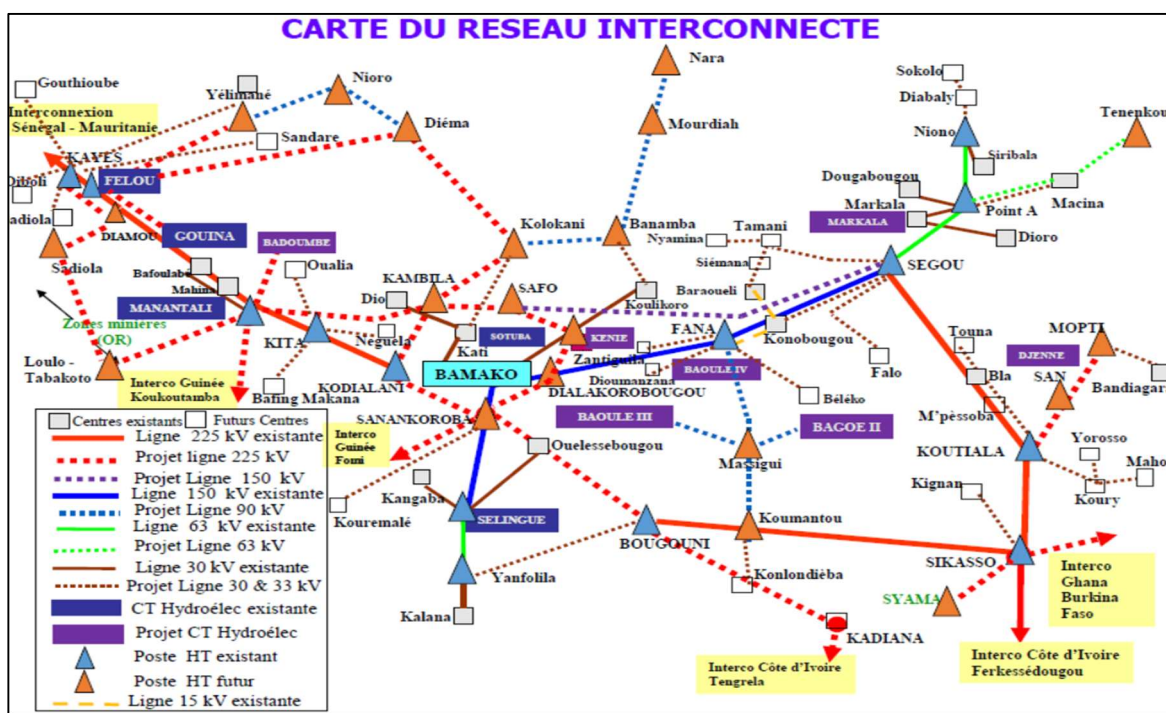
Avec l'évolution de la desserte un centre du RI permet de desservir plusieurs localités.

3.2.1 Réseau Interconnecté (RI)

3.2.1.1 Les Centres du RI

Le RI alimente 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, Diolo, Ouéléssébougou, Kangaba et Bougouni.

Carte 1: Carte du réseau interconnecté 2023



Le réseau existant comprend principalement :

- Une ligne 150 kV Sélingué -Bamako ;
- Une ligne 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 225 KV Sikasso-Bougouni-Sanankoroba-Bamako en cours de construction.

3.2.1.2 Les Centrales sur le RI

La production d'électricité dans le périmètre concédé est assurée en grande partie par le réseau interconnecté (RI) pour une puissance totale de 755,22 MW en 2023 soit 83,6% de la capacité totale installée en MW. Il y a un accroissement de 4,1% par rapport à l'année précédente.

Cette évolution est due d'une part la mise en service de la centrale thermique BID 100 MW de Sirakoro et d'autre part la diminution des centrales de locations et de l'importation d'énergie en provenance de la Côte d'Ivoire.

La puissance installée se répartit comme suit :

- | | | |
|--|-----------|---------|
| • Sources thermiques | 494,52 MW | (65,5%) |
| • Sources hydroélectriques | 231,30 MW | (30,6%) |
| • Interconnexion avec la Côte d'Ivoire | 30 MW | (4,0%) |
| • Source solaire installée en IPP (AKUO) | 50 MWc | |

Le tableau suivant donne la répartition de la production du RI en puissance MW et MWc.

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

Puissance Totale	2022	2023	Taux d'évolution
Puissance Totale RI MW	725,82	755,82	4,1%
Puissances Solaire RI MWc	50	50	0,0%

3.2.2 Les Centres Isolés (CIs)

3.2.2.1 Les Villes des Centres Isolés (CIs)

En plus des localités raccordées au réseau interconnecté, EDM-SA assure le service public de fourniture de l'électricité dans trente-trois (33) Centres Isolés ayant leurs propres centrales de production et un réseau de distribution autonome. Parmi ces centres isolés :

- Vingt-trois (23) sont équipés uniquement de 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.

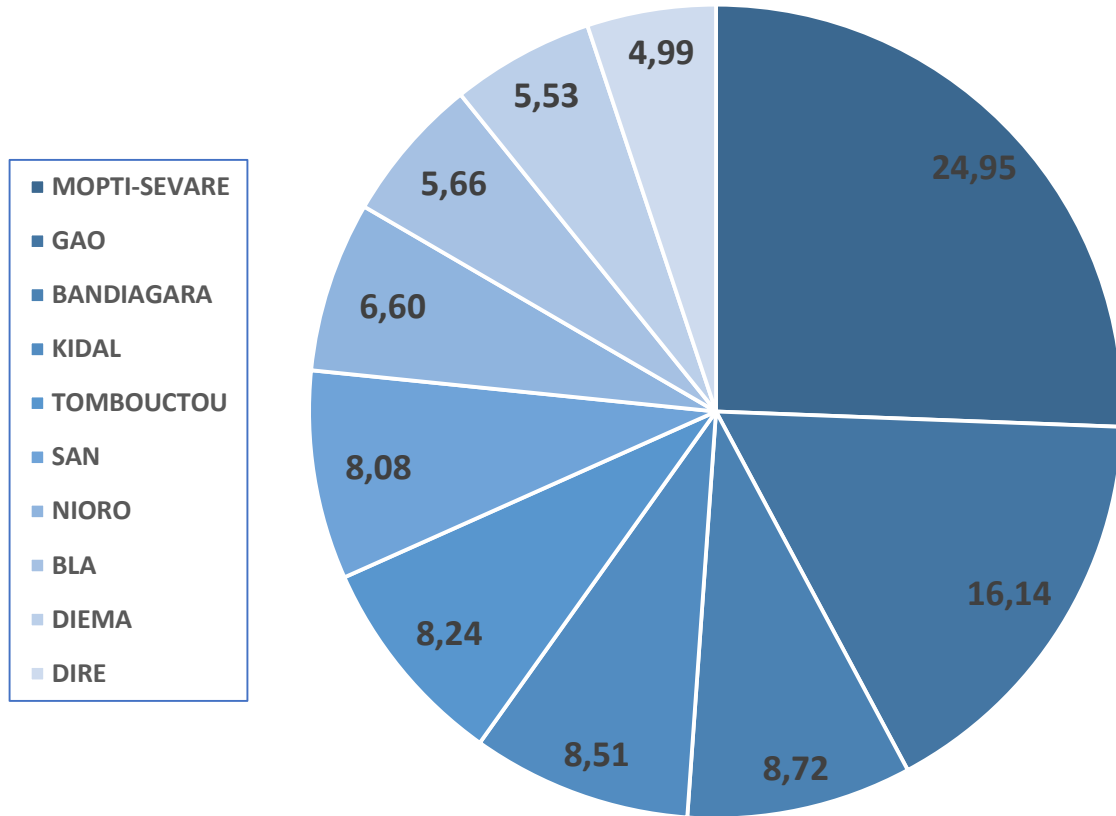
3.2.2.2 Les Centrales des Centres Isolés (CIs)

Les centrales qui alimentent les 33 centres isolés totalisent en 2023 une puissance installée de 147,80 MW et 3,11 MWc contre 140,42 MW et 3,11 MWc en 2022, soit une augmentation de 5,2 % du thermique, pas d'évolution sur la puissance solaire.

Le premier groupe est constitué des dix (10) plus grands centres en termes de puissance installée (Figure 6) et représentent 65,9% de la puissance thermique totale installée soit 97,40 MW des CIs.

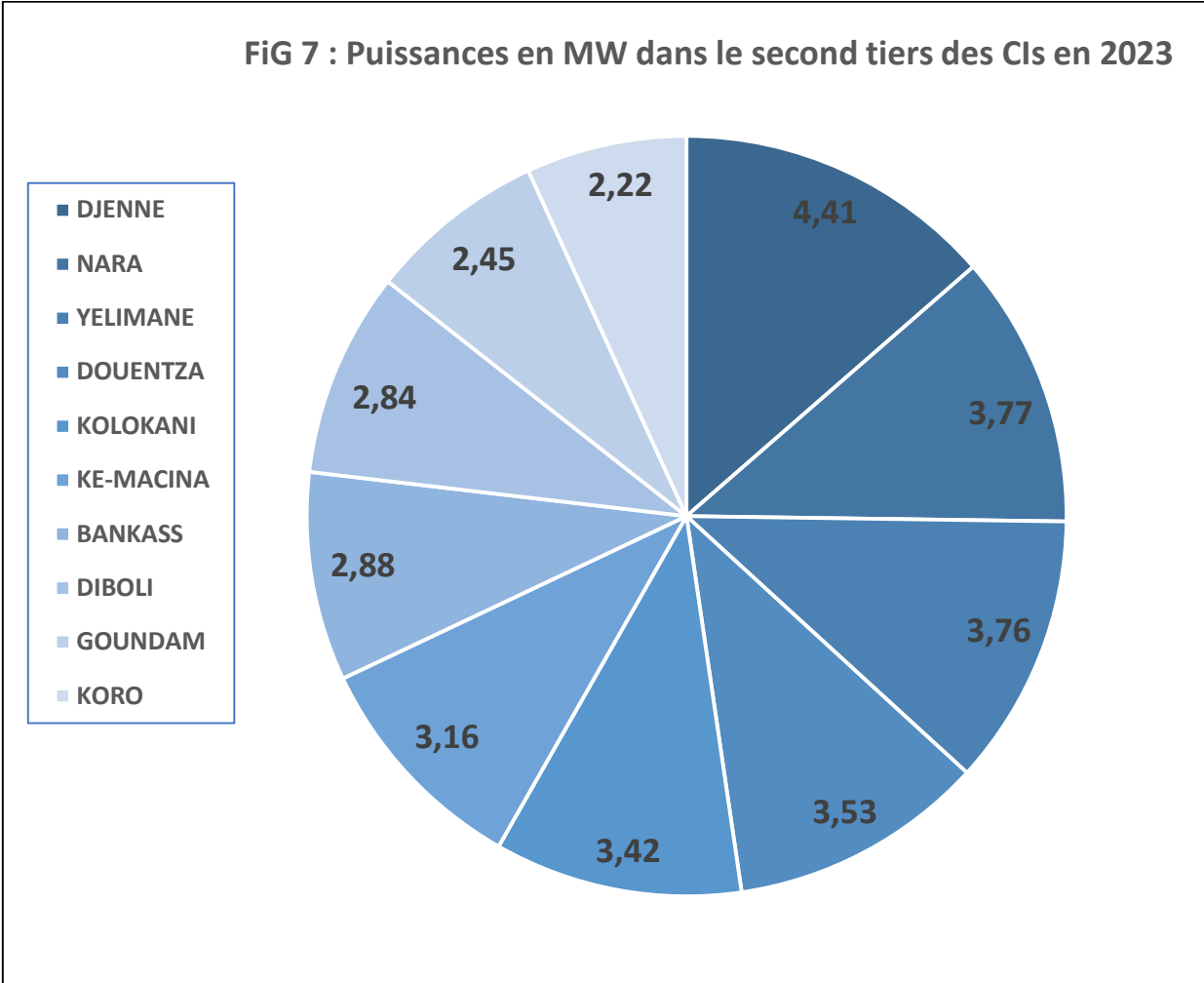
La puissance solaire installée pour ce groupe est de 0,646 MWc, soit 20,8% de la puissance totale solaire des CI.

FIG 6 : Puissances en MW dans le premier tiers des CIs en 2023



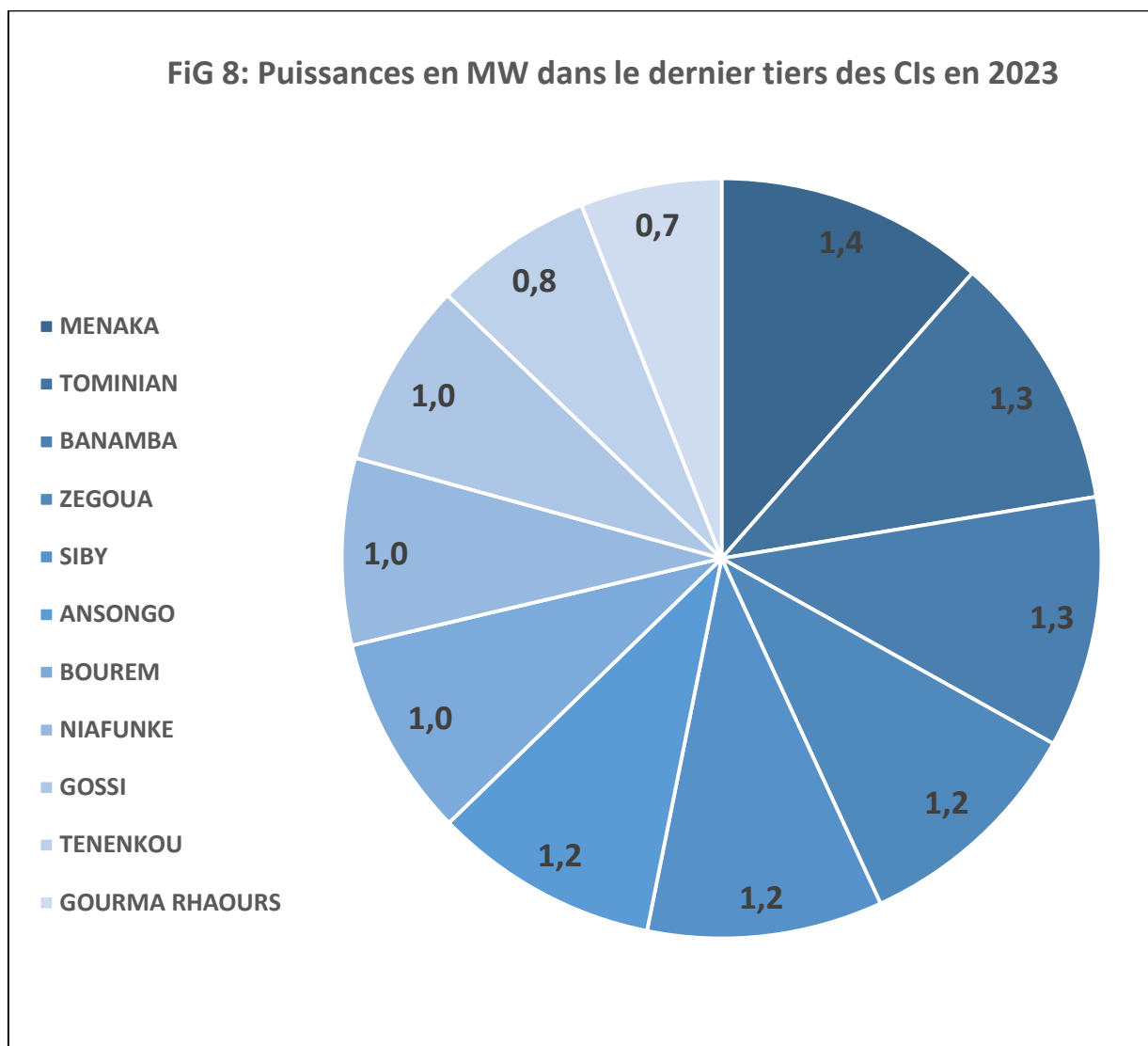
Le deuxième groupe (figure 7) totalise 32,44 MW de puissance thermique soit 21,9 % de la puissance thermique totale et 1,41 MWc de puissance solaire soit 45,4 % de la puissance totale solaire installée dans les CIs.

FIG 7 : Puissances en MW dans le second tiers des CIs en 2023



Enfin, le dernier groupe est constitué des onze petits centres (*Figure 8*) et totalise 17,95 MW soit 12,1%.

La puissance solaire installée est de 1,05 MWc, soit 33,8 % de la puissance totale solaire installée dans les CIs.



3.3 Production Électrique

La production totale d'énergie est de 2 837,90 GWh. Cette production est assurée à 31,2% par les ouvrages d'EDM-SA et 68,8% par des tiers : OMVS, les IPP, importation de CIE et les centrales de location.

En 2023 le mix énergétique a été formé à 50,7% de thermique, 36,6% d'hydraulique, 9,6% d'importation et 3,1% de solaire.

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

Production d'Énergie	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
EDM SA	674,73	23,4%	885,77	31,2%	31,3%
Autres	2 212,61	76,6%	1 952,14	68,8%	-11,8%
Total	2 887,33	100,00%	2 837,90	100%	-1,7%

3.3.1 Production d'Électricité du réseau Interconnecté

3.3.1.1 Production du RI

La production brute et les achats d'électricité injectés sur le RI ont totalisé 2 645,88 GWh en 2023 contre 2 665,33 GWh en 2022, soit une diminution de 0,7%.

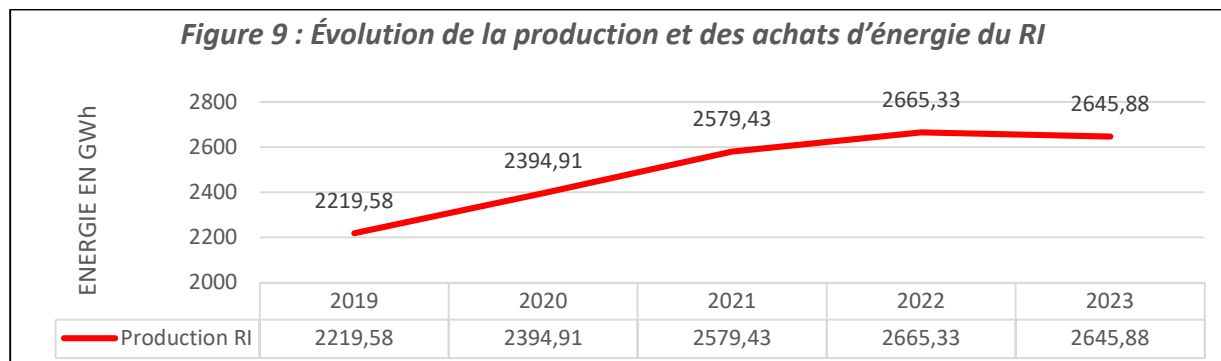


Tableau 6: Répartition de la production en GWh par centrale sur le RI

Désignations Sources	2022	Répartition	2023	Répartition
Centrale de EDM-SA	452,72	17,0%	693,74	26,2%
Hydro OMVS	727,05	27,3%	786,71	29,7%
Thermique (Location et achat albatros)	918,05	34,4%	830,68	31,4%
Importation	488,51	18,3%	254,98	9,6%
Solaire AKUO	78,99	3,0%	79,77	3,0%
TOTAUX	2 665,33	100,00%	2 645,88	100,00%

3.3.1.2 Composante du mix énergétique du RI

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

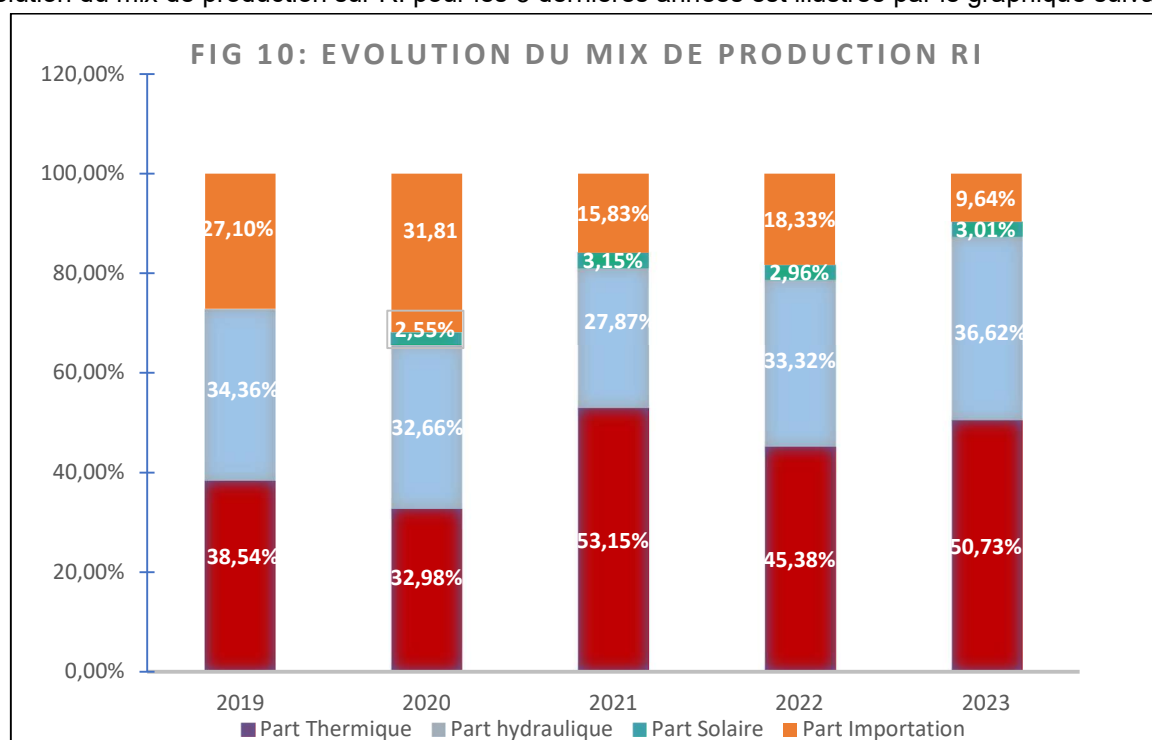


Tableau 7: Composition du Mix (GWh) sur le RI

Source de production	2022	Part 2022	2023	Part 2023	Variation 2022/2023
Thermique	1 209,61	45,4%	1 342,22	50,7%	11,0%
Hydroélectrique	888,22	33,3%	968,91	36,6%	9,1%
Achat interco CI	488,51	18,3%	254,98	9,6%	-47,8%
Solaire	78,99	3,0%	79,77	3,0%	1,0%
Total	2 665,33	100,00%	2 645,88	100%	-0,7%

On constate une évolution défavorable du mix au profit du thermique.

Tableau 8: Composition par Source de Production (GWh)

Centrales	Energie produite	Energie produite	Part des sources	Répartition
Désignations	2022	2023	2023	2023
Hydro (EDM)	161,17	182,20	6,89%	13,05%
Hydro (OMVS)	727,05	786,71	29,73%	8,20%
Total Hydro	888,22	968,91	36,62%	9,08%
Thermique (EDM)	291,56	511,54	19,33%	75,45%
Darsalam	60,33	65,72	2,48%	8,94%
Balingué BID	209,14	172,96	6,54%	-17,30%
Balingué DEUTZ	22,09	11,13	0,42%	-49,60%
Sirakoro BID		261,73	9,89%	
Thermique (Location et achat)	918,05	830,68	31,40%	-9,52%
Aggreko Darsalam	51,27		0,00%	-100,00%
Aggreko Balingué	51,00		0,00%	-100,00%
SES Balingué		91,75	3,47%	
SES Darsalam		58,65	2,22%	
Aggreko Kati /BDK	133,61	200,54	7,58%	
SES Lafia	75,15	96,85	3,66%	28,88%
SES Sirakoro	0,00		0,00%	
Aska enerji	178,76	98,90	3,74%	-44,67%
Aska Balkou	114,83	96,59	3,65%	-15,88%
SES Badalabougou	109,00	108,77	4,11%	-0,22%
Albatros	204,44	78,64	2,97%	-61,54%
Total Thermique	1209,61	1342,22	50,73%	10,96%
Importation	488,51	254,98	9,64%	-47,80%
Interconnexion Cote d'ivoire	488,51	254,98	9,64%	-47,80%
Solaire	78,99	79,77	3,01%	0,98%
Akuo Solar	78,99	79,77	3,01%	0,98%
TOTAUX	2 665,33	2 645,88	100%	-0,73%

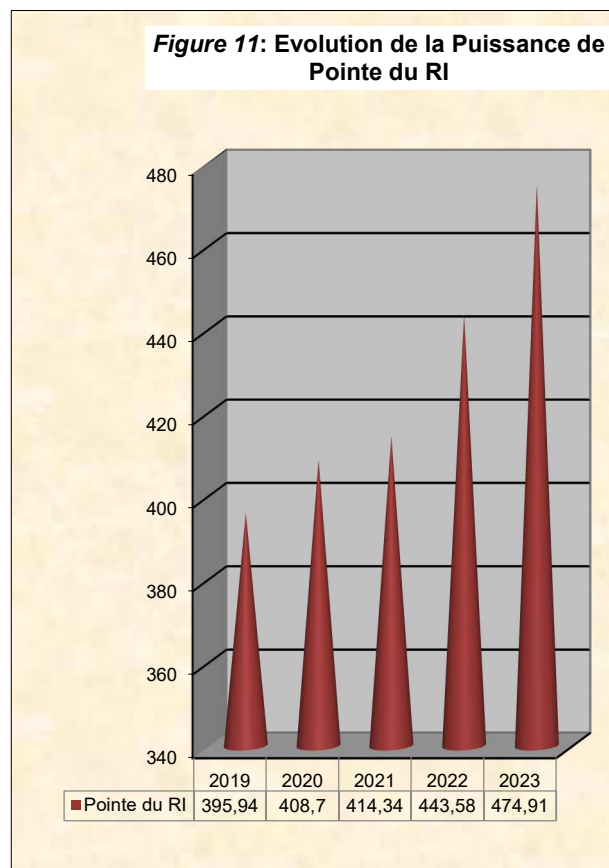


3.3.1.3 Puissance de Pointe sur le RI

La pointe sur le réseau RI a été réalisée le 25 avril 2023 à 23h, avec une puissance de 474,91 MW

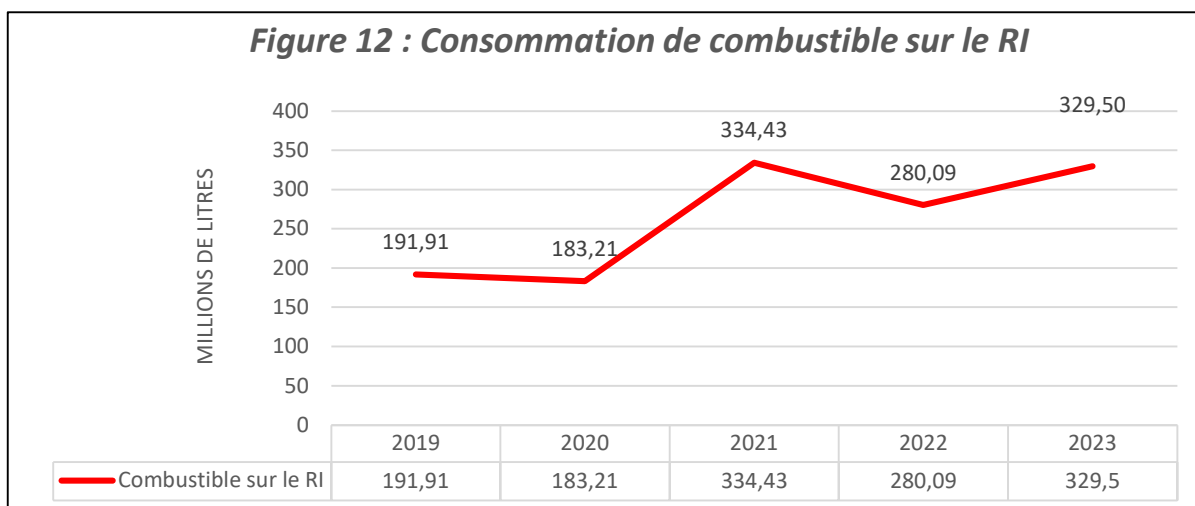
Tableau 9: Participation des centrales à la pointe (MW)

CENTRALE	SOURCE	PUISSANCE POINTE en MW
Manantali	Hydro	130,6
BID 100 (2023)	Thermique	69,3
ALBATROS	Thermique	40,3
BID 68 Balingué	Thermique	39,6
BDK Kati (2023)	Thermique	27,9
SES Lafia	Thermique	23,9
Sélingué	Hydro	22,7
Interconnexion CI	Importation	22,7
SES Badala	Thermique	21,2
Aska BALKOU	Thermique	19,2
Aska SIRAKORO	Thermique	18,1
Balingué SES (2023)	Thermique	15,0
Darsalam diesel, 2x6 MW (2016)	Thermique	10,7
SES Darsalam	Thermique	10,3
Balingué diesel DEUTZ	Thermique	3,3
Sotuba	Hydro	0,0
TAG	Thermique	0,0



3.3.1.4 Gestion des Combustibles du RI (FUEL + GASOIL)

La consommation de combustible des centrales du RI est de 329,50 millions de litres en 2023 contre 280,09 millions de litres pour 2022, soit une augmentation de 17,6%.



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

Centrales	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
RI propre	69,25	24,72%	113,54	34,52%	63,94%
Albatros	38,67	13,81%	16,24	4,94%	-58,00%
Locations	172,17	61,47%	199,72	60,54%	15,66%
Total RI	280,09	100,00%	329,50	100,00%	17,43%

3.3.1.5 Gestion des Lubrifiants sur le RI

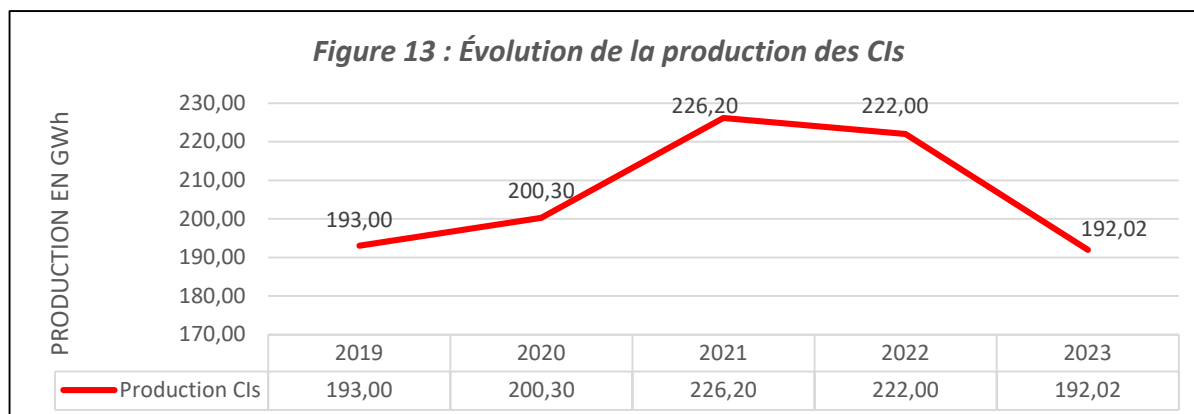
La consommation de lubrifiant est de 357 093 litres en 2023 contre 226 349 litres 2022, soit une augmentation de 57,8%.

3.3.2 Production d'Électricité des Centres Isolés (CIs)

3.3.2.1 Production des Centres Isolés

La production d'électricité de l'ensemble des Centres Isolés (CIs) est de 192,025 GWh en 2023 contre 222,00 GWh en 2022, soit une diminution de 13,5%. Cette réduction est dû en partie au basculement de certains centres sur le RI.

La production des CIs représente 6,8% de la production totale d'EDM-SA.



3.3.2.2 Composition du Mix (GWh) des Centres Isolés

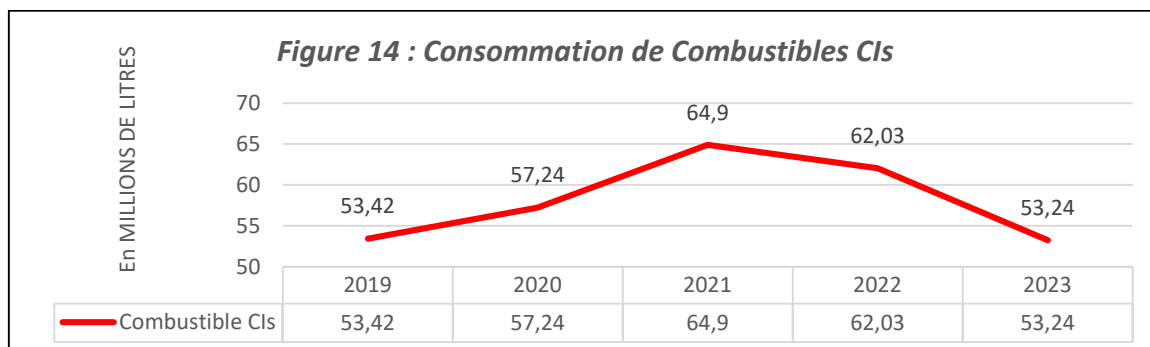
Le mix de production des CIs est dominé à 95 % par la production thermique comme indiqué dans le tableau ci-dessous.

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

Source de Production	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
Production Thermique	213,63	96,2%	182,35	95,0%	-14,6%
Production Solaire	0,17	0,1%	0,35	0,2%	111,5%
Achats d'Énergie	8,20	3,7%	9,32	4,8%	13,6%
Total	222,00	100,00%	192,02	100%	-13,5%

3.3.2.3 Gestion des Combustibles des CIs (GASOIL)

La consommation de combustible pour l'ensemble des centres isolés est de 53,24 millions de litres pour l'année 2023 comparativement à 62,03 millions de litres pour l'année 2022, soit une diminution de 14,2%.



Cette baisse est liée en partie à une diminution de la production d'électricité au niveau des centres isolés ainsi qu'au basculement des centres de Bougouni, Ouélessébougou et Kangaba sur le RI.

3.3.2.4 Gestion des Lubrifiants des CIs

La consommation de lubrifiant est de 231 916 litres pour l'année 2023 contre 280 827 litres pour 2022, soit une diminution de 21,1%.

3.3.3 Production Totale d'électricité

3.3.3.1 Production Totale Brute D'électricité

En 2023, la production brute d'électricité de l'ensemble d'EDM-SA est de 2 837,90 GWh contre 2 887,33 GWh pour 2022, soit une diminution de 1,7%.

Tableau 12: Production brute d'électricité en GWh

Production d'Energie en GWh	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
RI : Production et Achats	2 665,33	92,31%	2 645,88	93,23%	-0,73%
CIs : Production et Achats	222,00	7,69%	192,02	6,77%	-13,50%
Total	2 887,33	100,00%	2 837,90	100,00%	-1,71%

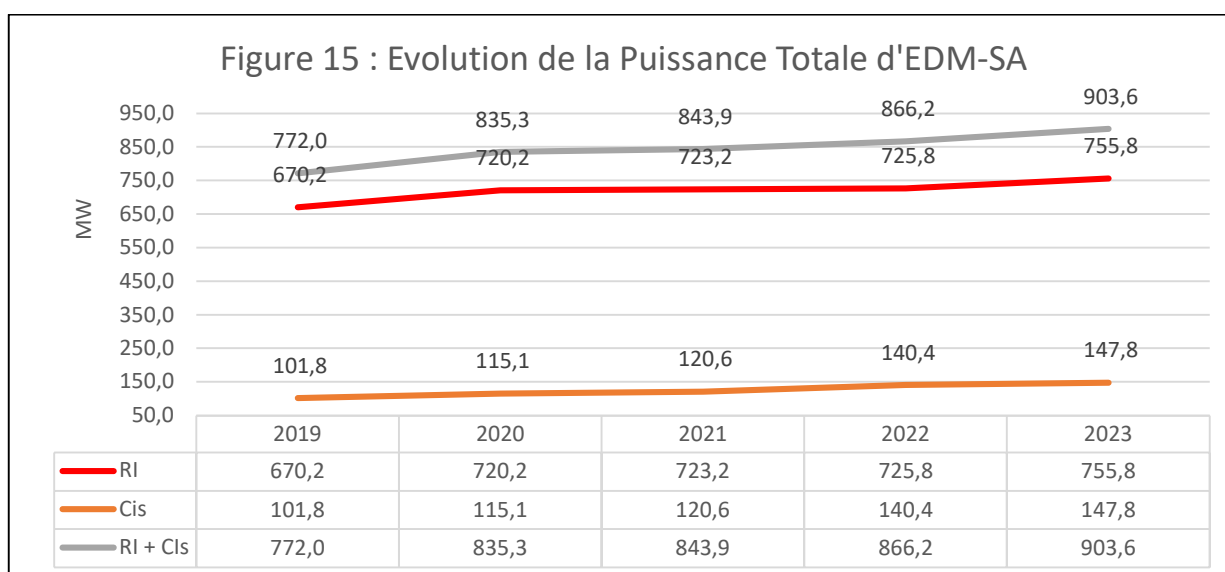
3.3.3.2 Puissance Totale

La puissance totale installée du parc de production d'EDM-SA y compris les IPP, l'OMVS, les locations de centrale et l'interconnexion avec la Côte d'Ivoire est de 903,02 MW en 2023 contre 865,62 MW en 2022 soit une augmentation de 4,3 %. La puissance totale solaire installée reste inchangée soit 53,11 MWc en 2023.

Tableau 13: Puissance totale (RI et CIs)

Puissance Totale RI+ CIs	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
Puissance Totale RI MW	725,82	84,0%	755,82	83,6%	4,1%
Puissances Solaire RI MWc	50,00	94,1%	50,00	94,1%	0,0%
Puissances Totale CIs MW	140,40	16,0%	147,80	16,4%	5,3%
Puissances Solaire CIs MWc	3,11	0,4%	3,11	5,9%	0,0%
Puissance totale MW (RI + CIs)	866,22	100%	903,62	100%	4,3%
Puissance Totale MWc	53,11	100%	53,11	100%	0,0%

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



3.3.3.3 Gestion Globale Des Combustibles (Fuel +Gasoil)

La consommation totale de combustible pour l'ensemble de la production d'EDM-SA est de 382,74 millions de litres en 2023 contre 342,25 millions de litres en 2022, soit une augmentation de 11,8% (voir le détail en annexe par type de combustible).

Tableau 14: Consommation de combustibles en millions de litres

Centrales	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
Centrales de EDM SA (RI)	69,25	20,2%	113,54	29,7%	64%
Albatros	38,67	11,3%	16,24	4,2%	-58,0%
Locations	172,17	50,3%	199,72	52,1%	15,7%
Total RI	280,09	81,8%	329,5	86,1%	17,4%
Total Cis	62,17	18,2%	53,24	13,9%	-14,4%
Total EDM SA	342,25	100,00%	382,74	100,00%	11,7%

3.3.3.4 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'Énergie en GWh	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
Production EDMSA	674,72	23,37%	885,77	31,21%	31,28%
Production IPP (Albatros +Location)	918,06	31,80%	830,68	29,27%	-9,52%
Achats (OMVS + CIE)	1 215,56	42,10%	1 041,69	36,71%	-14,30%
Achats solaire (Akuo)	78,99	2,74%	79,77	2,81%	0,98%
Total	2 887,33	100,00%	2 837,90	100,00%	-1,71%

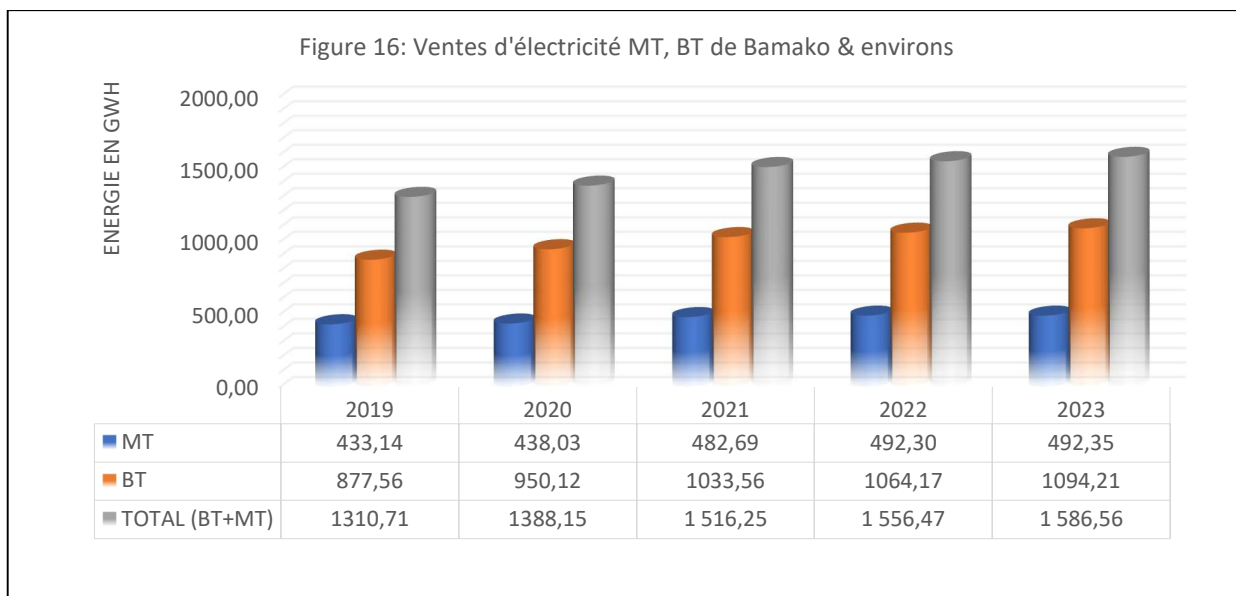
4 VENTES D'ÉLECTRICITÉ

4.1 Ventes d'électricité à Bamako et Environs

L'énergie totale facturée par les agences de Bamako est de 1 586,56 GWh en 2023, soit une augmentation de 1,9% par rapport à l'année 2022.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Les ventes en Basse Tension (BT) : 1 094,21 GWh (+2,8% par rapport à 2022),
- Les ventes en Moyenne Tension (MT) : 492,35 de GWh presque inchangées par rapport à 2022.

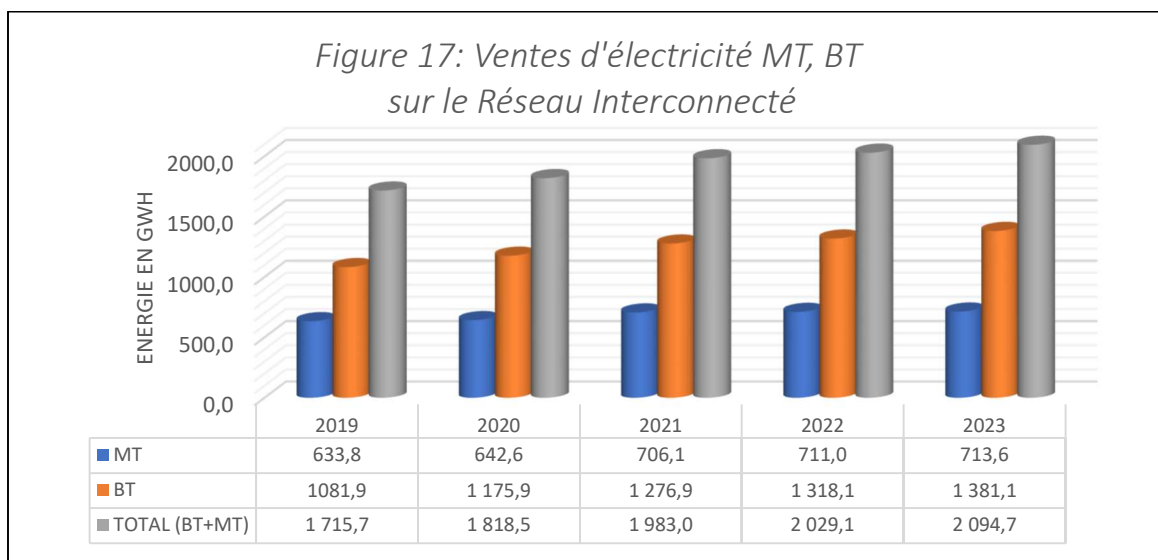


4.2 Ensemble des Centres du RI

Sur le RI les ventes totales (MT+BT) sont de **2 094,66 GWh** contre **2 029,12 GWh** pour l'année 2022, soit une croissance de 3,23%.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Les ventes Basse Tension (BT) du RI sont de **1 381,09 GWh** contre **1 318,10 GWh** pour l'année 2022, soit une croissance de 4,78%.
- Les ventes Moyenne Tension (MT) sont de **713,57 GWh** contre **711,02 GWh** pour l'année 2022, soit une croissance de 0,36%.

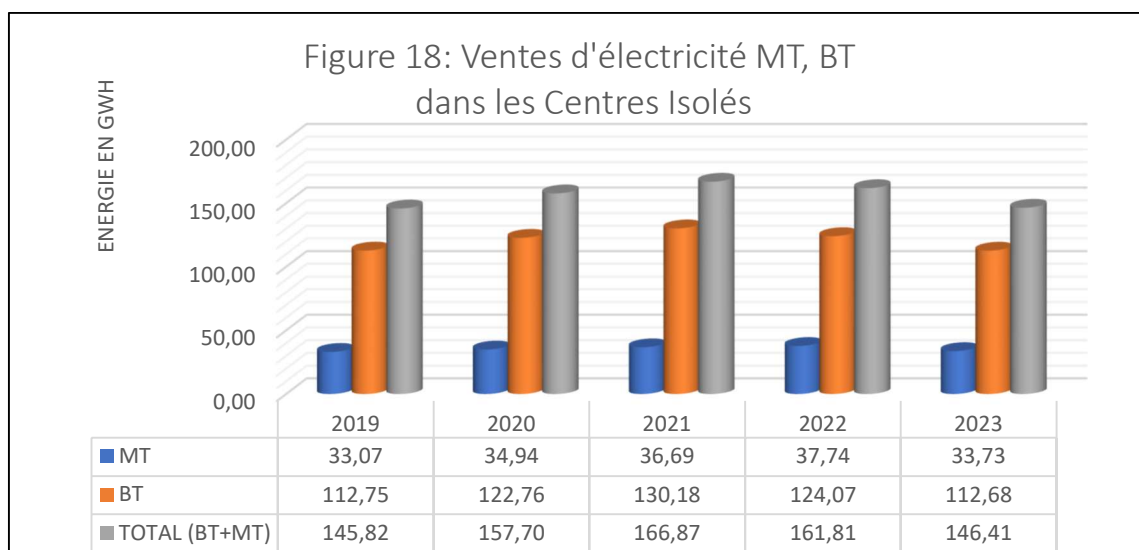


4.3 Ensembles des CIs

L'énergie totale facturée dans les Centres Isolés est de 146,41 GWh en 2023 comparativement à 161,82 GWh pour l'année 2022, soit une diminution de 9,5%.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Ventes en Basse Tension (BT) : **112,68 GWh** contre **124,08 GWh** pour l'année 2022, soit une diminution de **9,2%**.
- Ventes en Moyenne Tension (MT) : **33,73 GWh** contre **37,74 GWh** pour l'année 2022, soit une diminution de **10,6%**.



4.4 Energie Totale Facturée

L'Energie totale facturée par EDM-SA en 2023 s'élève à **2 241,08 GWh** contre **2 190,94 GWh** en 2022, soit un taux de progression de 2,3%.

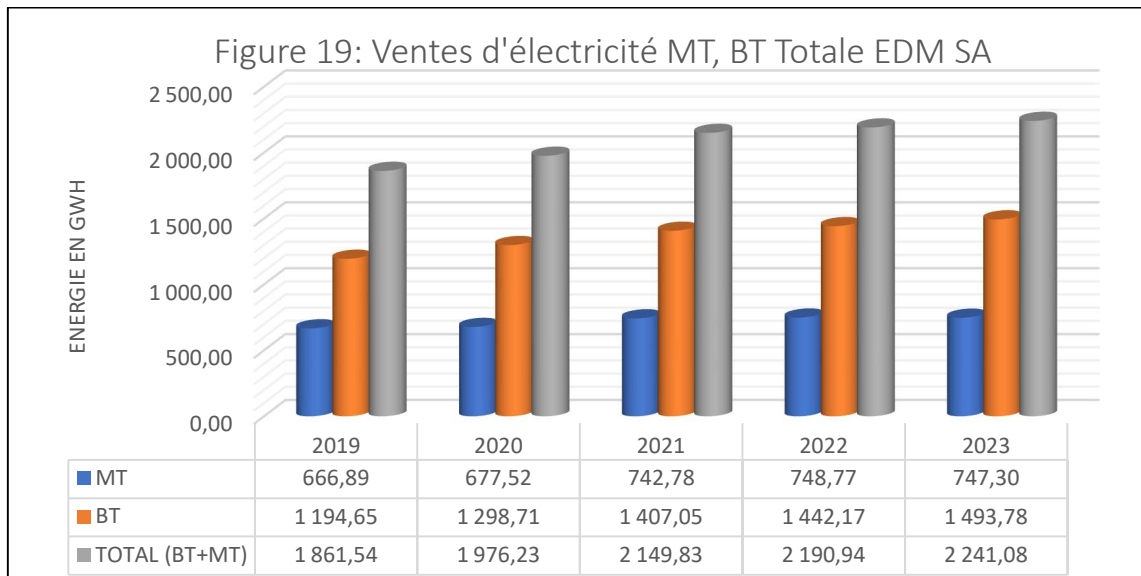


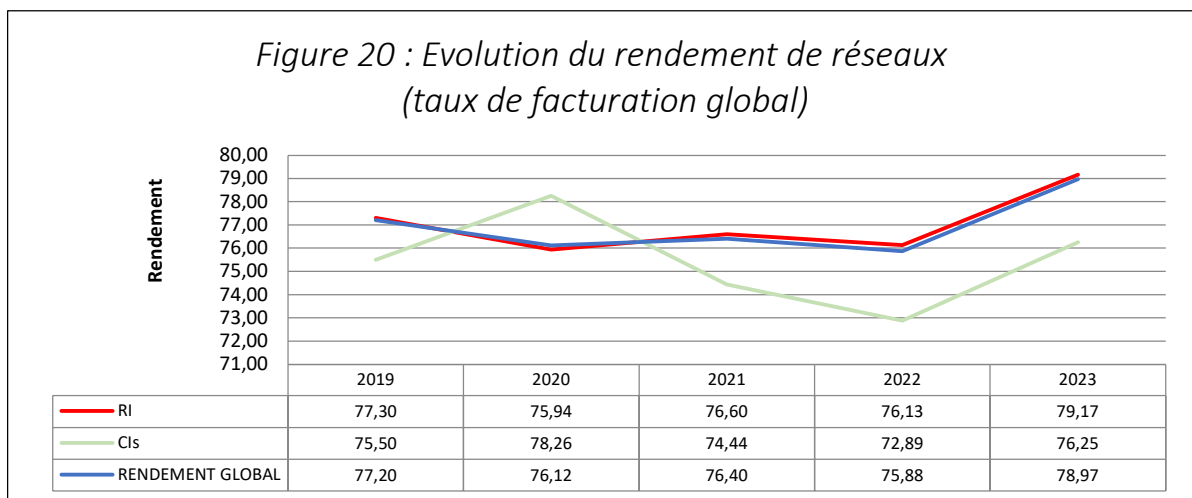
Tableau 16: Ventes d'électricité totale BT + MT en GWh

Ventes	2022	Répartition	2023	Répartition	Variation 2022/2023
Bamako et environs	1 556,48	71,0%	1 586,56	70,8%	1,9%
Autres centres sur le RI	472,64	21,6%	508,10	22,7%	7,5%
TOTAL RI	2 029,12	92,6%	2 094,66	93,5%	3,2%
TOTAL CIs	161,82	7,4%	146,41	6,5%	-9,5%
TOTAL	2 190,94	100,00%	2 241,07	100,00%	2,3%

4.5 Rendement du Réseau

Les ventes rapportées à la production brute donnent un rendement global de 79% pour l'ensemble de EDM-SA, avec une répartition de 79,2% sur le Réseau Interconnecté et de 76,2% dans les Centres Isolés (CIs).

Le rendement global augmente de 4,1% par rapport à 2022. Cette performance est dû d'une part à la réduction de l'énergie importée depuis la CIE et d'autre part aux renforcements de capacités réalisés dans les postes HTB/HTA et sur les réseaux de répartition par les projets structurants notamment le PASEM.



4.6 Gestion des Branchements et des Abonnés

4.6.1 Nouveaux Branchements

En 2023, 99,5% des branchements BT ont été réalisés avec des compteurs prépayés. La situation des nouveaux branchements est donnée dans les tableaux suivants :

Tableau 17: Nouveaux branchements

Branchement BT	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	54 898	56 210	2,4%
Autres centres sur le RI	14 539	13 981	-3,8%
Total RI	69 437	70 191	1,1%
Total CIs	5 291	6 477	22,4%
Total RI + CIs	74 728	76 668	2,6%

Branchement MT	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	106	118	11,3%
Autres centres sur le RI	61	63	3,3%
Total RI	167	181	8,4%
Total CIs	15	20	33,3%
Total RI + CIs	182	201	10,4%

Branchement MT + BT	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	55 004	56 328	2,4%
Autres centres sur le RI	14 600	14 044	-3,8%
Total RI	69 604	70 372	1,1%
Total CIs	5 306	6 497	22,4%
Total RI + CIs	74 910	76 869	2,6%

4.6.2 Nombre Total d'Abonnés

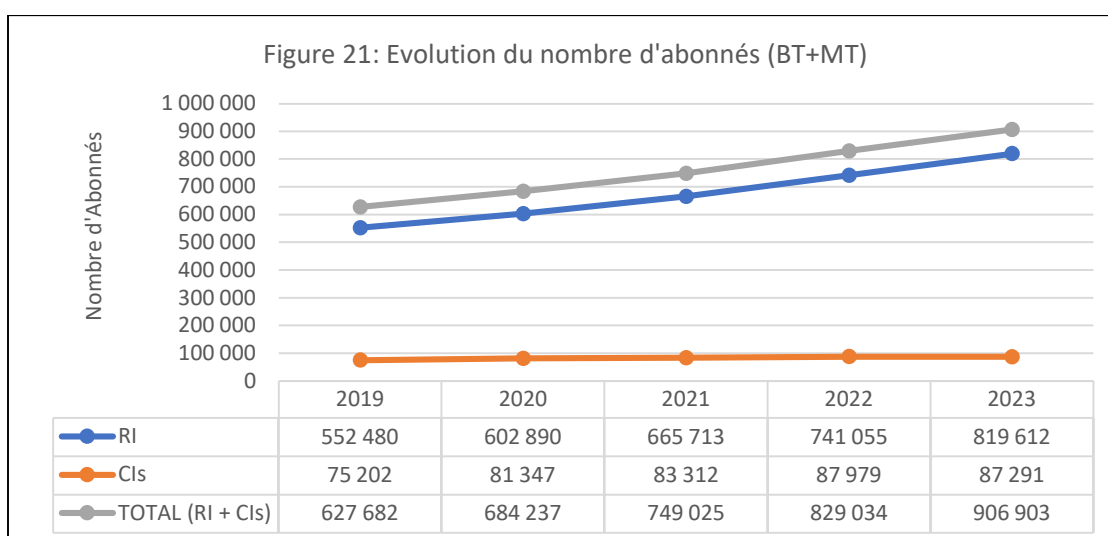
L'évolution du nombre total d'abonnés est illustrée dans les tableaux ci-après :

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

Abonnés BT	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	572 738	626 679	9,4%
Autres centres sur le RI	165 587	190 005	14,7%
Total RI	738 325	816 684	10,6%
Total CIs	87 622	86 948	-0,8%
Total RI + CIs	825 947	903 632	9,4%

Abonnés MT	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	1 855	1 935	4,3%
Autres centres sur le RI	875	993	13,5%
Total RI	2 730	2 928	7,2%
Total CIs	357	343	-3,9%
Total RI + CIs	3 087	3 271	6,0%

Abonnés MT + BT	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	574 593	628 614	9,4%
Autres centres sur le RI	166 462	190 998	14,7%
Total RI	741 055	819 612	10,6%
Total CIs	87 979	87 291	-0,8%
Total RI + CIs	829 034	906 903	9,4%



5 TRANSPORT ET DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ

5.1 Réseau de Transport du RI

Le réseau de transport comprend des lignes en 225 kV, 150 kV et 63 kV. 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.

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

Par ailleurs, une partie du réseau de transport 225 kV est constituée du réseau OMVS (Manantali-Bamako, Kayes-Tambacounda et Manantali-Nouakchott).

5.2 Réseau de Distribution

Le réseau de distribution comprend les niveaux de tension 33 kV, 30 kV et 15 kV. Sa longueur totale en 2023 est 14 297,95 km contre 12 623,4 km en 2022 soit une augmentation de 13,3%.

Tableau 19: Longueur de Réseau RI et CIs

Longueur de réseau (km)	2022			2023			Évolution
	HTA	BT	HTA+BT	HTA	BT	HTA+BT	
Bamako et environs	1 161	3 677	4 838	1 430	4 412	5 842	20,8%
Autres centres sur le RI	1 849	4 033	5 882	2 012	4 521	6 533	11,1%
Total RI	3 010	7 710	10 720	3 442	8 933	12 375	15,4%
Total CIs	542	1 361	1 903	518	1 404	1 923	1,0%
Total RI +CIs	3 551	9 072	12 623	3 961	10 337	14 298	13,3%

La puissance installée totale de ces postes (HTA /BT) est de 1 227,8 MVA et se répartit comme suit :

- Bamako et les centres du RI1 128,76 MVA
- Centres de l'intérieur 99,04 MVA

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

Nombre de poste	2022	2023	Variation 2022/2023
Bamako et environs	2 396	2 750	14,8%
Autres centres sur le RI	1 296	1 572	21,3%
Total RI	3 692	4 322	17,1%
Total CIs	617	581	-5,8%
Total RI + CIs	4 309	4 903	13,8%

5.3 Interruption sur Réseau

5.3.1 Interruption sur le Réseau HT

Le nombre d'interruptions totales de service sur les réseaux lignes HTA et HTB est donné dans le tableau ci-dessous.

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

Désignation	2022		2023		Variation 2022/2023	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
Ligne HTB 225	734	37 865	442	29 580	-39,8%	-21,9%
Ligne HTA 30/33kV	1 709	72 080	2 521	145 225	47,5%	101,5%
Ligne HTA 15kV	6 418	233 998	6 889	301 797	7,3%	29,0%

5.3.2 Energie Non Distribuée (END)

Le cumul de l'Énergie Non Distribuée (END) en **2023** est de **401,75 GWh** contre **101,73 GWh** en **2022** pour le RI, soit une augmentation de 297,9%. L'END représente 17,92% de l'énergie vendue en 2023. Cette valeur est supérieure à la valeur contractuelle qui est de 1,5% pour RI.

Cette très forte augmentation de l'END résulte du programme de rationnement de l'électricité mis en place en raison du déficit de production causé par les difficultés d'approvisionnement en combustible dans l'ensemble des centrales thermiques, dues à la crise de trésorerie de EDM SA.

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	<ul style="list-style-type: none"> • La réhabilitation des deux (02) centrales hydroélectriques • Le raccordement des localités et réhabilitation de la ligne 	51,00%
3	PRAE-BEST (ECOWAS) : Projet Régional d'Accès à l'Électricité de la CEDEAO	<ul style="list-style-type: none"> • 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 	0,00%
4	PIEGM : Projet d'Interconnexion Électrique en 225 kV Guinée-Mali	<ul style="list-style-type: none"> • 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 	22,87%
5	PDM HYDRO : Projet de développement de mini et micro centrales hydroélectriques ainsi que leurs réseaux de distribution associés	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • 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 	31,20%
7	YELEN SIRA : Projet de renforcement du système électrique et d'extension de l'accès au Mali	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • 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	<ul style="list-style-type: none"> • Installation de batteries de condensateurs HTA dans 10 postes sources RI • Construction des Lignes souterraines HTA • Construction des Fibres optique 	5,55%
10	SBSB : Projet de ligne de transport d'énergie électrique 225 kV double terne « Sikasso-Bougouni -Sanankoroba-Bamako »	<ul style="list-style-type: none"> • Construction de lignes HTB • Construction de Postes de Transformation • Construction réseau de Distribution 	95,00% 96,00% 69,00%



**RAPPORT ANNUEL
D'ACTIVITES 2023**

VOLUME 2/2

COMPTE RENDU

FINANCIER

TABLE DES MATIÈRES

1 Règles et méthodes comptables	5
1.1 Actifs immobilisés	5
1.1.1 Les immobilisations incorporelles	5
1.1.2 Les Immobilisations corporelles	5
1.2 Stocks	6
1.3 Créances Clients	7
1.4 Clients particuliers domestiques et industriels moyenne tension	7
1.5 Corps diplomatique	7
1.6 Sociétés et établissements publics	7
1.7 Sociétés et établissements publics	7
2 Actifs	7
2.1 Actifs immobilisés	7
2.2 Immobilisations incorporelles	10
2.3 Immobilisations corporelles	10
2.4 Immobilisations en cours	12
2.5 Immobilisations financières	12
3 Stocks	12
4 Avances et acomptes versés	12
5 Créances d'exploitation	13
6 Disponibilités	14
7 Passifs et capitaux propres	14
8 Réserves	14
8.1 Réserve légale, Réserve statutaire et Réserve réglementaire	14
8.2 Réserves diverses	14
9 Subventions d'investissement	15
10 Dettes financières et ressources assimilées	15
10.1 Emprunts et dettes financières diverses	15
11 Provisions pour risques et charges	16
12 Provisions pour retraites et services rendus	16
13 PASSIFS CIRCULANTS	17
13.1 Dettes circulantes et ressources assimilées HAO	17
13.2 Fournisseurs d'exploitation	17
13.3 Dettes fiscales et sociales	17
13.4 Autres dettes	19
13.5 Banques découverts et crédits de trésorerie	19
14 PRODUITS D'EXPLOITATION	19
14.1 Vente de produits fabriqués	19
14.2 Travaux et services vendus	19
14.3 Production immobilisée	20
14.4 Produits accessoires	20
14.5 Subventions d'exploitation	21
14.6 Produits d'exploitation	21
14.7 Autres produits	21
14.8 Produits HAO	21
15 CHARGES D'EXPLOITATION	22
15.1 Achats matières et fournitures	22

15.2	Autres achats	22
15.3	Transports	23
15.4	Services extérieurs	23
15.5	Impôts, taxes et versements assimilés	23
15.6	Autres charges	24
15.7	Charges du personnel	24
15.8	Dotations aux amortissements et aux provisions	25
15.9	Charges financières et pertes de change	25
15.10	Charges HAO	25
15.11	Impôts sur les sociétés	25
16	SITUATION DE TRÉSORERIE	26
17	PERSPECTIVE À MOYEN TERME	26

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1: Type de biens	8
Tableau 2: Immobilisations	9
Tableau 3: Amortissements	11
Tableau 4: Stocks (000)'s FCFA	12
Tableau 5: Créances et emplois assimilés (000)'s FCFA	13
Tableau 6: Créances clients Administrations (000)'s FCFA	13
Tableau 7: Disponibilités en FCFA	14
Tableau 8: Subventions d'investissement (000)'s FCFA	15
Tableau 9: Emprunts et dettes des établissements de crédit (000)'s FCFA	16
Tableau 10: Provisions pour risques et charges (000)'s FCFA	17
Tableau 11: Dettes circulantes et ressources assimilées (000)'s FCFA	17
Tableau 12: Dettes fiscales (000)'s FCFA	18
Tableau 13: Dettes sociales (000)'s FCFA	18
Tableau 14: Autres Dettes (000)'s FCFA	19
Tableau 15: Ventes de produits fabriqués (000)'s FCFA	19
Tableau 16: Travaux et services vendus (000)'s FCFA	20
Tableau 17: Productions immobilisées (000)'s FCFA	20
Tableau 18: Produits accessoires (000)'s FCFA	20
Tableau 19: Subvention d'exploitation (000)'s FCFA	21
Tableau 20: Produits d'exploitation (000)'s FCFA	21
Tableau 21: Autres produits (000)'s FCFA	21
Tableau 22: Produits HAO (000)'s FCFA	21
Tableau 23: Achats de matières et fournitures (000)'s FCFA	22
Tableau 24: Autres Achats (000)'s FCFA	22
Tableau 25: Frais de transports (000)'s FCFA	23
Tableau 26: Services extérieurs (000)'s FCFA	23
Tableau 27: Impôts, taxes et versements assimilés (000)'s FCFA	24
Tableau 28: Autres charges (000)'s FCFA	24
Tableau 29: Charges de personnel (000)'s FCFA	24
Tableau 30: Dotations aux amortissements et provisions (000)'s FCFA	25
Tableau 31: Frais financiers et charges assimilées (000)'s FCFA	25
Tableau 32: Charges HAO (000)'s FCFA	25

1 Règles et méthodes 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 1^{er} 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 1^{er} 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 des durées 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
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 1^{er} 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 2023 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 2023. Le niveau des stocks au 31 décembre 2023. 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 :

1.4 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.

1.5 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.

1.6 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.

1.7 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 immobilisés

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 :

- Biens de transfert,
- Biens propres,
- Biens de reprise,

La situation des immobilisations par type de bien au 31 décembre 2023 est la suivante :

Tableau 1: Type de biens

Type de biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Comptable	Nette
Bien de transfert	52 115 006 019	45 265 927 030	6 849 078 989	
Bien propres	539 689 566 500	221 353 879 114	318 335 687 386	
Biens de reprises	124 182 089 581	63 920 196 263	60 261 893 318	
TOTAL	715 986 662 100	330 540 002 407	385 446 659 693	

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 2: 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 LA CLÔTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	10 152 512 844	81 719 950	-	-	179 119 457	-	10 055 113 337
Frais de développement et de prospection	3 494 394 658	40 410 337			-	-	3 534 804 995
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	6 658 118 186	41 309 613			179 119 457	-	6 520 308 342
Fonds commercial et droit au bail	-	-				-	-
Autres immobilisations incorporelles	-	-				-	-
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	699 887 210 387	56 657 829 033	19 370 093	- 46 272 867 212	5 092 441 417	-19 370 093	705 179 730 791
Terrains hors immeuble de placement	3 492 780 960	-			-	-	3 492 780 960
Terrains - immeuble de placement							-
Bâtiments hors immeuble de placement	157 793 572 372	293 162 613	-	- 46 272 867 212	891 152	-	111 812 976 621
Bâtiments - immeuble de placement						-	-
Aménagements, agencements et installations	218 392 342 332	32 870 655 002	19 370 093		7 235 678	-	251 275 131 749
Matériel, mobilier et actifs biologiques	311 979 992 133	22 851 464 908	-		4 781 841 591	-19 370 093	330 030 245 357
Matériel de transport	8 228 522 590	642 546 510	-		302 472 996	-	8 568 596 104
AVANCES ET ACOMPTES VERSES SUR	-						-
IMMOBILISATIONS	-	-	-	-	-	-	-
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	10 152 512 844	81 719 950	-	-	179 119 457	-	10 055 113 337
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	699 887 210 387	56 657 829 033	19 370 093	- 46 272 867 212	5 092 441 417	-19 370 093	705 179 730 791
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	681 551 084	481 020 902	-	-	410 754 014	-	751 817 972
Titres de participation							
Autres immobilisations financières	681 551 084	481 020 902			410 754 014		751 817 972
TOTAL GENERAL	710 721 274 315	57 220 569 885	19 370 093	46 272 867 212	5 682 314 888	19 370 093	715 986 662 100



Les acquisitions de l'exercice 2023 sont constituées d'immobilisations incorporelles et corporelles.

2.2 Immobilisations incorporelles

Elles sont constituées de :

- Etudes de réalisation pour les travaux de réhabilitation des centres isolés et de l'EIES pour la construction des postes (Kati, Kalabancoro, Darsalam et Sikasso) pour un montant total de 40 millions de FCFA ;
- Acquisition de licences pour soft-phone et sécurisation du réseau informatique pour un montant total de 43 millions de FCFA.

2.3 Immobilisations corporelles

Les bâtiments sont représentés par :

- Les travaux de génie civil (réhabilitation des logements en bâtiments administratifs, construction de magasins, des murs de clôtures) pour un montant total de 321 millions de FCFA,
- Les travaux de réalisation de la centrale thermique BID 100 SIRAKORO au fuel lourd d'un montant de 46,273 millions enregistrés à tort dans les immobilisations ont fait l'objet d'annulation.
- Les installations agencements et aménagements sont regroupés essentiellement par :
- Les branchements et d'extensions des tiers pour un montant total de 5 603 millions FCFA
- La réalisation des réseaux électriques HTA et d'extension, des réseaux BT, MT, de fibre optique, de transformateurs, cellules, interrupteurs, disjoncteurs et des créations de postes pour un montant total 13 990 millions de FCFA,
- Les travaux d'agencements et aménagements pour un montant total de 93 millions de FCFA,
- Les travaux de réhabilitation et renforcement des ouvrages électricité pour un montant de 4 189 millions de FCFA.
- Les matériels regroupent essentiellement :
- De matériels industriels pour un montant total de 290 millions de FCFA, les appareils de mesure et de comptage pour un montant total de 1 395 millions de FCFA,
- De matériels et mobiliers de bureau pour un montant total de 521 millions de FCFA et de matériels informatiques pour un montant total de 1 531 millions de FCFA,
- D'acquisition de groupes électrogènes et accessoires, les révisions majeurs de certains groupes pour un montant total de 5 595 millions de FCFA,
- De matériels de transports se composent par des véhicules et des motos pour un montant de 643 millions de 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 3: Amortissements

Situations de et mouvements	A	B	C	D	E = A + B - C - D
	AMORTISSEMENTS	AUGMENTATIONS :	DIMINUTION:	DIMINUTIONS :	
RUBRIQUES	CUMULES A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	DOTATIONS DE L'EXERCICE	AMORTISSEMENTS DES ÉLÉMENTS CÉDÉS	AMORT.RELATIFS AUX ÉLÉMENTS SORTIS DE L'ACTIF	CUMUL DES AMORTISSEMENTS A LA CLÔTURE DE L'EXERCICE
Frais de développement et de prospection	2 979 395 925	174 334 129	-	-	3 153 730 054
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	6 259 009 404	131 620 610	-	179 119 457	6 211 510 557
Fonds commercial et droit au bail	-	-	-	-	-
Autres immobilisations incorporelles	-	-	-	-	-
SOUS-TOTAL : IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	9 238 405 329	305 954 739	-	179 119 457	9 365 240 611
Terrains hors immeuble de placement	-	-	-	-	-
Terrains - immeuble de placement					-
Bâtiments hors immeuble de placement	52 785 673 952	3 363 196 069	-312 741	-	56 149 182 762
Bâtiments - immeuble de placement					-
Aménagements, agencements et installations	88 826 930 372	8 681 955 172	-18 430 945	-	97 527 316 489
Matériel, mobilier et actifs biologiques	149 975 645 588	14 255 604 859	4 364 733 719	-	159 866 516 728
Matériel de transport	7 409 728 427	524 357 830	302 340 441	-	7 631 745 816
TOTAL DES DOTATIONS DE L'EXERCICE	298 997 978 339	26 825 113 930	4 648 330 474	-	321 174 761 795



2.4 Immobilisations en cours

Les immobilisations en cours intègrent des biens en cours d'acquisition ou en construction. Elles se chiffrent à 85 611 millions de FCFA au 31 décembre 2023. Ce montant est principalement constitué de :

- Bâtiments en cours pour 5 744 millions de FCFA ;
- Installations en cours pour 40 511 millions de FCFA ;
- Matériel et outillage industriel et commercial en cours pour 39 355 millions de FCFA.

2.5 Immobilisations financières

Ce sont principalement des prêts mobiliers et immobiliers, des cautions et dépôts de garantie versés à des tiers de plus d'une année. Elles se chiffrent à 752 millions de FCFA le 31 décembre 2023.

Ce montant est principalement constitué de :

- Prêts immobiliers accordés au personnel pour 8 millions de FCFA ;
- Prêts mobiliers et d'installation accordés au personnel pour 692 millions de FCFA ;
- Dépôts pour le téléphone le télex la télécopie pour 3 millions de FCFA ;
- Autres dépôts et cautionnements pour 49 millions de FCFA.

3 Stocks

Les stocks détenus au 31 décembre 2023 et les provisions constituées sont déterminés conformément aux procédures en vigueur à EDM-SA. Les stocks d'EDM-SA et la dépréciation appliquée se présentent ainsi qu'il suit :

Tableau 4: Stocks (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-dec-2023	31-déc-2022	Variation (valeur)	Variation (%)
Combustibles	3 542 554	14 212 284	- 10 669 730	-75%
Produit d'entretien	29 218	29 927	-709	- 2%
Stocks de produits – Lubrifiants	761 983	504 742	257 241	51%
Matériel et équipements divers	2 291 678	1 554 248	737 430	47%
Pièces de recharge des centrales	15 951 809	15 696 089	255 720	2%
Matériel de réseau et branchement électricité	24 636 500	19 219 961	5 416 539	28%
Fournitures de bureau et papier	351 021	419 964	- 68 943	-16%
Total créances	47 564 763	51 637 215	-4 072 452	-8%
Dépréciations des stocks	5 324 531	5 247 142	77 389	1%
TOTAL	42 240 232	46 390 073	-4 419 841	-9%

L'inventaire physique des stocks des magasins a été effectué du 18 au 29 Décembre 2023 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 42 240 millions contre FCFA 46 390 millions au 31 décembre 2023, soit une baisse de de FCFA 4 150 millions (-9%). La baisse est essentiellement due au faible niveau des stocks d'hydrocarbure.

4 Avances et acomptes versés

Ce sont des avances versées aux fournisseurs sur des commandes, contrats ou marchés. La rubrique totalise au 31 décembre 2023 un montant brut de 1 773 millions de FCFA.

5 Créances d'exploitation

Les créances d'exploitation sont constituées des clients particuliers, administration, municipalités, éclairages publics et autres créances pour un montant de 212 787 millions de FCFA.

Depuis 2014, l'entreprise a adopté et mis en application une politique de provisionnement sur les créances, basée sur les principes comptables.

Les taux appliqués pour le provisionnement des créances clients se présentent ainsi qu'il suit :

- ✓ Catégorie Administration : Aucune provision n'est constatée sur les créances de la catégorie Administration.
- ✓ Catégories Particuliers, Sociétés de services publics et Corps diplomatique : Le provisionnement porte sur les créances clients résiliés avec solde positif et les créances des clients actifs ayant au moins une facture en litige ou en contestation.

Les créances d'EDM SA et la dépréciation appliquée se présentent comme suit :

Tableau 5: Créances et emplois assimilés (000)'s FCFA

Description	31-dec-2023	31-déc-2022	Variation (valeur)	Variation (%)
Abonnés particuliers, CD, Stés, et autres	212 787 105	170 585 439	42 201 666	25%
Total créances	212 787 105	170 585 439	42 201 666	25%
Provisions créances douteuses	-27 450 779	-27 688 539	237 760	-1%
Valeur nette	185 336 326	142 896 900	42 439 426	30%

Les créances brutes sur la catégorie clients particuliers ont augmenté de 42 201 millions de FCFA au 31 décembre 2023. Cette hausse est consécutive à l'évolution des créances sur les abonnés ci-après :

- ✓ Abonnés particuliers pour 38 267 millions de FCFA ;
- ✓ Abonnés corps diplomatiques pour 1 567 millions de FCFA ;
- ✓ Abonnés sociétés et Établissements Publics pour 2 367 millions de FCFA.

Tableau 6: Créances clients Administrations (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-dec-2023	31-déc-2022	Variation (valeur)	Variation (%)
Abonnés administratifs budget national	7 155 952	1 472 342	5 683 610	386%
Abonnés administratifs budgets régionaux	9 825 324	5 793 292	4 032 032	70%
Abonnés administratifs budget municipaux	2 688 899	2 512 741	176 158	7%
Abonnés administratifs Éclairage Public	14 934 200	13 130 207	1 803 993	14%
Valeur nette	34 604 375	22 908 582	11 695 793	51%

Les créances sur l'Administration (budget national + budget régional+ budget municipal et EP) ont augmenté au 31 décembre 2023 de 12 millions 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).

Les autres débiteurs divers d'un montant total de 16 742 millions de FCFA, sont essentiellement composés de :

- Factures de dépannages et entretiens éclairage public pour 15 624 millions de FCFA ;
- Cession d'effluents et autres pour 1 118 millions de FCFA.

6 Disponibilités

Le détail des disponibilités auprès des établissements financiers se présente comme suit au 31 décembre 2023 :

Tableau 7: Disponibilités en FCFA

LIBELLES	31-dec-2023	31-déc-2022	Variation (%)
Banques locales	5 118 090 830	10 293 010 727	-50,28%
Banques autres états et région			
Banques (dépôt à terme)			
Autres banques			
Banques intérêts courus			
Chèques postaux			
Autres établissements financiers	37 114 760	35 507 210	4,53%
Établissements financiers intérêts courus			
Instruments de trésorerie			
Caisse	86 494 397	62 000 752	39,51%
Caisse électronique mobile	33 455 484		0%
Régies d'avances et virements accreditifs	237 625 339	155 107 782	53,20%
TOTAL BRUT DISPONIBLE	5 512 782 810	10 545 626 471	-47,72%
Dépréciation	-	-	0%
TOTAL NET DE DÉPRÉCIATION	5 512 782 810	10 545 626 471	-47,72%

Les chèques impayés sont enregistrés avec les créances clients pour faire ressortir le niveau réel de celles-ci. Ils sont entièrement provisionnés pour 459 millions de FCFA.

7 Passifs et capitaux propres

Les capitaux propres comprennent, le compte de capital qui a été augmenté suivant décision de l'Assemblée Générale Extraordinaire du 30 mars 2001 par l'émission de 120 000 actions nouvelles d'un nominal de 100 000 FCFA chacune. À la suite de cette opération, le capital a été porté à 32 milliards de FCFA pour un total de 320 000 actions d'un nominal de 100 000 FCFA chacune.

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.

8 Réserves

8.1 Réserve légale, Réserve statutaire et Réserve réglementaire

Le solde de ce compte a servi au renforcement des capitaux propres pour un montant de 4 707 millions de FCFA.

8.2 Réserves diverses

Elles se chiffrent au 31 décembre 2023 à -318 726 millions de FCFA contre -253 858 millions de FCFA au 31 décembre 2022. Cette dégradation est due à l'accumulation des résultats déficitaires des exercices 2022, 2021, 2020, 2019, 2018 et 2017 respectivement pour -209 587 millions de F CFA, -55 015 millions de F CFA, -75 056 millions de FCFA, -44 856 millions de FCFA, -66 044 millions de FCFA et -22 100 millions de FCFA.

9 Subventions d'investissement

Ce sont principalement des subventions reçues de l'État, des abonnés et des organismes de financement étrangers comme la KFW, l'AFD et la Banque Mondiale. La présentation des subventions dans le tableau ci-après, fait ressortir les montants nets après amortissements constatés au 31 décembre 2023.

Tableau 8: Subventions d'investissement (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31 décembre 2023	31 décembre 2022	Variation	
			Valeur	%
Subventions d'état	8 173 954	16 563 907	-8 389 953	-50,65%
Contributions de tiers, branchements	25 972 628	22 957 237	3 015 391	13,13%
Subventions rétrocédés	3 419 779	3 912 594	-492 815	-12,60%
Subventions des partenaires au développement	1 262 142	1 983 720	-721 578	-36,37%
TOTAL DES SUBVENTIONS	38 828 503	44 717 458	-5 888 955	-13,17%

10 Dettes financières et ressources assimilées

10.1 Emprunts et dettes financières diverses

Ils sont principalement constitués :

- D'emprunts (contractés auprès des établissements de crédit étrangers ou locaux, directement ou par l'intermédiaire de l'État malien, faisant alors l'objet d'accords de rétrocession) pour un montant de 95 002 millions de FCFA ;
- D'intérêts courus pour un montant de 19 414 millions de FCFA ;
- D'avances reçues des clients au moment de la souscription des contrats d'abonnement pour un montant de 10 168 millions de FCFA ;
- Du montant du compte créance spéciale de l'État pour 11 676 millions de FCFA en 2022, Le compte « Créance spéciale de l'État » a été créé suivant la résolution de l'Assemblée Générale Extraordinaire du 9 août 2000 qui en détermine les modalités d'utilisation : « Les nouveaux dons ou subventions à l'État Malien, en provenance de la coopération internationale, postérieurs au 31 mars 2000, affectés au financement de nouvelles installations de production thermique, de transport et de distribution d'électricité, feront l'objet d'une inscription au passif d'EDM-SA au titre de Créance Spéciale de l'État ;
- Les montants correspondants seront utilisés afin de servir comme garantie de passif par le cédant et de permettre à l'État de faire face aux futures augmentations de capital ». Ce compte enregistre un solde de 11 676 millions de FCFA en 2020 après le renforcement des capitaux propres d'un montant de 46 milliards de FCFA. Ce montant a fait l'objet de recapitalisation en 2023.

Les tableaux ci-dessous présentent l'ensemble des variations de ce poste au 31 décembre 2023 :

Tableau 9: Emprunts et dettes des établissements de crédit (000)'s FCFA

LIBELLES	31-dec-2023	31-déc-2022	Variation (valeur)	Variation (%)
Emprunts obligataires				
Emprunts et dettes auprès des établissements créanciers	95 002 353	132 264 300	- 37 261 947	-28,17%
Avances reçues de l'état				
Avances reçues et comptes courants bloqués				
Dépôts et cautionnements reçus	10 268 293	9 932 518	335 774	3,38%
Intérêts courus	19 414 407	19 294 869	119 537	0,62%
Avances assorties de conditions particulières		11 676 347	-11 676 347	
Autres emprunts et dettes				
Dettes liées à des participations				
Comptes permanents bloqués des établissements financiers				
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIÈRES	124 685 053	173 168 034	-48 482 983	-28%

11 Provisions pour risques et charges

Les provisions pour risques et charges pour un total de 44 185 millions de FCFA au 31 décembre 2023, sont constituées de :

- Provisions pour litige d'un montant de 665 millions de FCFA destinées à couvrir d'éventuels charges et risques consécutifs aux divers contentieux de EDM-SA vis-à-vis des tiers ;
- Provisions pour retraite, services rendus et risques fiscaux d'un montant de 43 519 millions de FCFA destinées à couvrir les charges prévisibles y afférentes à moyen et long terme.

12 Provisions pour retraites et services rendus

Cette provision est calculée en prenant la moyenne mensuelle de la rémunération brute perçue au cours des douze derniers mois et, en appliquant à cette rémunération brute moyenne les pourcentages suivants (étant précisé que ces taux peuvent connaître quelques variations en fonction de la convention collective à laquelle l'emploi est rattaché) :

- ✓ 30% pour chacune des 5 premières années de travail
- ✓ 40% pour chacune des années allant de la 6ème à la 10ème incluse
- ✓ 50% pour chacune des années allant au-delà.

Par ailleurs, en application de l'article 38 de l'accord d'établissement, les agents partant à la retraite ou décédés en activité bénéficieront des bonifications suivantes :

- ✓ 1/6 du salaire de base pour les agents ayant 10 à 14 ans de service
- ✓ 1/4 du salaire de base pour les agents ayant 15 à 19 ans de service
- ✓ 1/3 du salaire de base pour les agents ayant 20 à 24 ans de service
- ✓ 1/2 du salaire de base pour les agents ayant plus de 25 ans de service

Aussi, les agents partant à la retraite percevront une indemnité dite « indemnité pour services rendus » dont le mode de calcul est strictement identique à l'indemnité de départ à la retraite.

Tableau 10: Provisions pour risques et charges (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Provisions pour litiges	665 712	1 527 657	861 945	-56,42%
Provisions pour impôts	10 431 773	13 095 686	2 663 913	-20,34%
Provisions pour pensions et obligations assimilées	33 087 920	21 686 084	11 401 836	52,58%
TOTAL	44 185 405	36 909 427	7 875 978	21,69%

13 PASSIFS CIRCULANTS

13.1 Dettes circulantes et ressources assimilées HAO

Le montant de cette rubrique est resté stable à 93 millions de FCFA entre le 31 décembre 2022 et le 31 décembre 2023. Ce montant représente les retenues de garantie auprès fournisseurs.

Tableau 11: Dettes circulantes et ressources assimilées (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-2023	31-déc-2022	Variation (valeur)	Variation (%)
Dettes circulantes H.A.O	93 414	93 414	-	0%
TOTAL	93 414	93 414	-	0%

13.2 Fournisseurs d'exploitation

La rubrique fournisseurs d'exploitation totalise au 31 décembre 2023 un montant de 509 905 millions de FCFA contre 509 429 millions de FCFA en 2022. Elle est constituée de dettes fournisseurs, des effets à payer et des charges à payer.

Les tableaux ci-dessous présentent les principaux fournisseurs de EDM-SA.

13.3 Dettes fiscales et sociales

Le solde du poste est passé de 156. 418 millions de FCFA en 2022 à 144 750 millions de FCFA en 2023 soit une diminution de 5 %.

Le détail des dettes fiscales et sociales est donné dans les tableaux ci-dessous.

Tableau 12: Dettes fiscales (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-dec-2023	31-déc-2022	Variation (valeur)	Variation (%)
État impôt BIC	7 386 588	9 786 757	- 2 400 169	-25%
État TVA due	64 119 481	89 58 233	-25 464 752	-28%
État – patente	6 476 770	6 627 342	-150 572	-2%
État TVA retenue à la source	24 703 866	11 327 584	13 376 282	118%
TVA collectée	17 817 505	3 067 463	14 750 042	481%
Impôt sur les revenus IGR	17 817 505	11 885 619	-9 470 383	-80%
Contribution forfaitaire Trésor Public	2 415 236	3 224 848	-457 049	-14%
Taxe de logement	2 767 799	1 561 436	244 188	16%
Taxe de formation professionnelle	1 805 624	1 233 083	0	0%
Taxe emploi jeune	1 233 083	1 505 722	0	0%
Autres impôt et taxes	1 505 722	29 714	13 491	45%
État BIC retenue à la source	43 205	4 074 658	428 502	11%
Droits de timbres sur états informatiques	4 503 160	3 994 953	-2 467 799	-62%
État des charges à payer (autres)	1 527 154	1 876 439	3 545 166	189%
Retenue impôt sur le revenu foncier	5 421 605	223 676	31 946	14%
État taxes contribution générale de solidarité	255 622	2 767 799	0	0%
TOTAL	144 750 219	152 711 326	-8 021 107	-5%

Tableau 13: Dettes sociales (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Créditeur : Fonds de location engins à 2 roues	71 139	55 856	15 283	27%
Coopérative habitat personnel EDM	31 459	6 465	24 994	387%
Dettes provisionnés congés à payer	1 392 888	815 489	577 399	71%
Primes à payer	62 806	57 180	5 626	10%
INPS cotisations à payer	922 539	783 494	139 045	18%
Rémunération due au personnel	1 339 108	1 532 441	-193 333	-13%
Épargne EDM	22 376	27 972	-5 596	-20%
Autres charges à payer	89 597	65 859	23 738	36%
Fonds de solidarité	346 630	301 487	45 143	15%
TOTAL	4 278 542	3 646 243	632 299	17%

13.4 Autres dettes

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

Tableau 14: Autres Dettes (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Éclairage public redevance facturée	25 299 746	19 004 750	6 294 996	33%
Déposit de vente de crédit ISAGO	615 534	3 548 299	-2 932 765	-83%
État redevance de concession à payer	7 624 382	6 664 382	600 000	9%
Produits constatés d'avance (TR payés non exécutés et crédit)	941 964	2 220 842	-1 278 878	-58%
Provision pour risque généraux (provisions risques fiscaux)	10 431 773	13 095 686	-2 663 913	-20%
Autres créditeurs divers	54 435 917	5 462 673	48 973 244	897%
Participations reçues des tiers	289 819	292 773	-2 954	-1%
Créditeurs divers AEP KABALA	106 462	106 462	0	0%
Retenue à renverser au tiers	175 905	36 374	139 531	384%
TOTAL	99 561 502	50 432 241	49 129 261	97%

Le solde du poste est passé de 50 432 millions de FCFA à 99 561 millions de FCFA entre les exercices 2022 et 2023 soit une augmentation de 49. 129 millions de FCFA réparti comme suit :

- Mise en place de fonds BOAD pour apurement des dettes des fournisseurs stratégique d'un montant de 45. 000 millions de FCFA ;
- Acquisition du réseau EP par EDM dans la ville de SAN pour 4. 000 millions de FCFA.

13.5 Banques découverts et crédits de trésorerie

Cette rubrique représente l'utilisation des concours à court terme autorisés.

Au 31 décembre 2023, l'encours est de 143 678 millions de FCFA dont 96 215 millions de FCFA de crédits de trésorerie et 47 462 millions de FCFA de soldes banques réels contre un cumul des lignes de découverts bancaires autorisés de 13 200 millions de FCFA.

14 PRODUITS D'EXPLOITATION

14.1 Vente de produits fabriqués

Les ventes de produits fabriqués se décomposent en vente d'électricité Moyenne Tension (MT), en vente d'électricité Basse Tension (BT). Il convient de préciser ici que les consommations des abonnés en décembre 2023 facturées sur janvier 2024, sont incluses dans les ventes du mois de décembre 2023, rattachant ainsi les produits aux charges engagées pour leur constitution.

Tableau 15: Ventes de produits fabriqués (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Vente d'électricité MT	60 110 106	56 414 143	3 695 963	7%
Vente d'électricité BT	164 185 735	157 089 341	7 096 394	5%
TOTAL	224 295 841	213 503 484	10 792 357	5%

14.2 Travaux et services vendus

Ils concernent les travaux et services liés à la production et à la commercialisation d'électricité.

Le détail par rubriques est donné dans le tableau ci-après :

Tableau 16: Travaux et services vendus (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Travaux remboursables	8 759 687	7 514 970	1 244 717	17%
Location et entretien des compteurs	5 631 958	5 654 020	-22 062	0%
Entretien et dépannage de l'éclairage	2 309 255	2 026 225	283 030	14%
Coupure et remise d'électricité	85 843	74 343	11 500	15%
Autres services	51 374	21 625	29 749	138%
TOTAL	16 838 117	15 291 183	1 546 934	10%

14.3 Production immobilisée

La production immobilisée est constituée par les travaux d'immobilisations effectués par EDM-SA pour son propre compte. Elles sont constituées par les remontées de charges vers les projets d'acquisitions d'immobilisations. Elles se traduisent par l'utilisation de matériels de stock d'exploitation et de charges salariales des agents affectés auxdits projets. Les différents chantiers ou projets en question sont constitués essentiellement des travaux de réhabilitations et de renforcements de réseaux électricité ainsi que des extensions de réseaux.

Tableau 17: Productions immobilisées (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Production immobilisée	9 733 716	7 521 023	2 212 693	29%
TOTAL	9 733 716	7 521 023	2 212 693	29%

Les travaux réalisés à cet effet et comptabilisés en 2023 se composent essentiellement de :

RUBRIQUES	MONTANT
Équipement électromécanique	72 475
Travaux de réhabilitation et renforcement des ouvrages à Bamako	4 942 437
Petites extensions de réseau électricité	122 733
Réhabilitation et de renforcement des ouvrages électricité CENTRES	4 539 980
Travaux de renouvellement des ouvrages électricité CENTRES	56 088
TOTAL GÉNÉRAL	9 733 716

14.4 Produits accessoires

En plus des loyers retenus sur le salaire des agents logés et des autres produits et accessoires, cette rubrique enregistre le montant des pénalités relatives à la régularisation des factures de fraude.

Tableau 18: Produits accessoires (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Loyer retenus aux agents logés	3 189	3 989	-800	-20%
Récupérations sur fraude	1 492 607	1 536 836	-4 229	-3%
Autres produits accessoires	200 685	196 056	4 629	2%
TOTAL	1 495 796	1 736 881	-40 400	-2%

14.5 Subventions d'exploitation

Tableau 19: Subvention d'exploitation (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Subventions d'exploitation versées par l'état et les collectivités publiques	35 000 000	45 000 000	-10 000 000	-22%
TOTAL	35 000 000	45 000 000	-10 000 000	-22%

Ce compte a enregistré un montant de 45 millions de francs CFA au titre de l'exercice 2022 contre 35 millions de francs CFA en 2023.

14.6 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 20: Produits d'exploitation (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Chiffres d'affaires	256 822 860	243 824 632	12 998 228	5%
Subvention versée par l'état et les collectivités publiques	35 000 000	45 000 000	-10 000 000	-22%
Production immobilisée	9 733 716	7 521 023	2 212 693	29%
Reprise de provision à long terme	8 831 339	9 592 972	-761 633	-8%
TOTAL	310 387 915	305 938 627	4 449 228	1%

14.7 Autres produits

Le niveau des autres produits en 2023 est de 6. 537 millions de FCFA contre 1. 930 millions de FCFA en 2022.

Tableau 21: Autres produits (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Autres produits divers	6 537 856	1 237 818	5 300 038	-428%
Reprises de charges provisionnées sur les créances clients	0	693 121	-693 121	-100%
TOTAL	6 537 856	1 930 939	4 606 917	239%

14.8 Produits HAO

Ils sont essentiellement constitués de produits de cession d'immobilisations, de reprise de subventions d'investissement rétrocédées et des organismes internationaux.

Les produits HAO se présentent ainsi qu'il suit :

Tableau 22: Produits HAO (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Reprise HAO	5 364 294	2 070 981	3 293 313	159%
TOTAL	5 364 294	2 070 981	3 293 313	159%

Les reprises HAO en 2023 de 5 364 millions de FCFA sont composées essentiellement par la quote-part d'amortissement des biens acquis par subventions d'investissement.

15 CHARGES D'EXPLOITATION

15.1 Achats matières et fournitures

Il s'agit des achats d'électricité pour la revente.

Tableau 23: Achats de matières et fournitures (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Achat d'électricité	92 017 793	132 047 901	-40 030 108	-30%
TOTAL	92 017 793	132 047 901	-40 030 108	-30%

Ce poste enregistre les achats d'électricité pour la revente pour un montant de 92 017 millions FCFA en 2023 contre 132 047 millions de FCFA en 2022 soit une diminution de 30%.

15.2 Autres achats

Ils 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 et d'autres achats de produits non stockés.

Tableau 24: Autres Achats (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31-déc- 2023	31-déc-2022	Variation	
			Valeur	%
Matières consommables	771 238	850 779	-79 541	-9,35%
Matières combustibles	246 865 047	248 717 256	-1 852 209	-0,74%
Produit d'entretien	61 763	134 736	-72 973	-54,16%
Fournitures d'atelier, d'usine et de magasin	30 135 375	28 555 172	1 580 203	5,53%
Eau	112 444	104 631	7 813	7,47%
Électricité	1 758 942	2 004 168	-245 226	-12,24%
Autres énergies	1 735 300	1 293 250	442 050	34,18%
Fourniture d'entretien	83 553	67 082	16 472	24,55%
Fourniture de bureau	522 467	670 824	-148 357	-22,12%
Petit matériel et outillage	1 090 964	2 792 832	-1 701 868	-60,94%
Achats études, prestations de services, de travaux matériels et équipements	533 358	835 466	-302 108	-36,16%
Frais sur achats	0	36 102	-36 102	-100%
TOTAL	283 670 453	286 062 299	-2 391 846	-0,84%

Cette rubrique est passée de 286. 062 millions de FCFA en fin 2022 à 283 670 millions de FCFA au 31 décembre 2023, en raison des variations suivantes constatées au cours de la période :

La diminution des charges de combustible de 1 852 millions de FCFA soit 0.74% est due aux difficultés d'approvisionnement des centrales.

L'augmentation en 2023 de 1 580 millions de FCFA de la rubrique matériel de réseau et de branchement électricité imputable à la réception en fin d'année d'une importante commande pour faire face à des demandes de (transformateurs, de cellules).

15.3 Transports

Ce sont des charges supportées à la suite de transferts de groupe et de matériel de branchement, des frais de transport collectif et de plis d'une part, et d'autre part des frais de transport administratif et de frais de transport sur missions.

Tableau 25: Frais de transports (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31 décembre 2023	31 décembre 2022	Variation (Valeur)	Variation (%)
Transport du personnel	3 956	46 917	-42 961	-91,57%
Transport de plis	99 503	92 126	7 377	8,01%
Autres transports	0	22	-22	-100,00%
TOTAL	103 459	139 065	-35 606	-25,60%

15.4 Services extérieurs

Cette rubrique regroupe les frais supportés par la société sur des prestations et autres opérations réalisées par des intervenants extérieurs.

Tableau 26: Services extérieurs (000)'s FCFA

LIBELLES	31-déc-23	31-déc-22	Variation (%)
Sous-traitance générale			0,00%
Locations et charges locatives	565 521 258	601 274 544	-5,95%
Redevances de location acquisition			0,00%
Entretien, réparations et maintenance	1 858 362 456	3 318 381 009	-44,00%
Primes d'assurance	2 025 356 340	1 307 639 612	54,89%
Etudes, recherches et documentation	96 645 543	22 723 724	325,31%
Publicité, publications, relations publiques	111 984 029	123 562 553	-9,37%
Frais de télécommunications	577 707 136	1 032 175 384	-44,03%
Frais bancaires	1 754 706 098	1 782 399 755	-1,55%
Rémunérations d'intermédiaires et de conseils	5 378 662 047	5 445 503 252	-1,23%
Frais de formation du personnel	78 799 749	57 759 823	36,43%
Redevances pour brevets, licences, logiciels, concession et droits similaires	1 218 734 405	773 431 154	57,58%
Cotisations	120 608 265	126 657 766	-4,78%
Autres charges externes	858 183 320	925 055 445	-7,23%
TOTAL	14 645 270 646	15 516 564 021	-5,62%

Le poste « Autres » se compose essentiellement de :

- Prestation des tiers revendeurs ;
- Assurances responsabilité du producteur RCCE ;
- Redevances pour logiciels ;
- Frais de transport mission ;
- Honoraires des formateurs extérieurs.

15.5 Impôts, taxes et versements assimilés

Les impôts, taxes et versements assimilés sont constitués des taxes sur salaire, et d'autres taxes de l'administration des Impôts et des organismes sociaux.

Tableau 27: Impôts, taxes et versements assimilés (000)'s FCFA

LIBELLES	31-déc-23	31-déc-22	Variation (%)
Impôts et taxes directs	2 207 865 551	2 201 152 149	0,30%
Impôts et taxes indirects			
Droits d'enregistrement	20 327 135	19 499 845	4,24%
Pénalités et amendes fiscales	3 517 941 736	6 067 191 567	-42,02%
Autres impôts et taxes			0,00%
TOTAL	5 746 134 422	8 287 843 561	-30,67%

15.6 Autres charges

Les autres charges sont passées de 5 950 millions de FCFA au 31 décembre 2022 à 4 603 millions de FCFA au 31 décembre 2023 soit une diminution de 22.63%

Elles sont constituées des postes ressortis dans le tableau ci-après :

Tableau 28: Autres charges (000)'s FCFA

LIBELLES	31-déc-23	31-déc-22	Variation (%)
Pertes sur créances client	3 551	1 656	114,43%
Pertes sur autres débiteurs	4 624 975	2 104 261	119,79%
Quote-part de résultat sur opérations faites en commun			0,00%
Valeur comptable des cessions courantes d'immobilisations			0,00%
Indemnités de fonction et autres rémunérations d'administrateurs	74 853 660	90 243 900	-17,05%
Dons et mécénat	28 988 000	35 611 500	-18,60%
Autres charges diverses	9 543 150	8 278 149	-75,07%
Charges pour dépréciations et provisions pour risques à court terme	4 485 986 481	5 784 281 873	-22,45%
TOTAL	4 603 999 817	5 950 521 339	-22,63%

15.7 Charges du personnel

Ce poste enregistre les salaires et les charges sociales :

Tableau 29: Charges de personnel (000)'s FCFA

LIBELLES	31-déc-23	31-déc-22	Variation(%)
Rémunérations directes versées au personnel	22 608 206 235	20 622 022 050	9,63%
Indemnités forfaitaires versées au personnel	2 428 562 433	1 944 264 202	24,91%
Charges sociales	5 273 047 891	4 608 915 135	14,41%
Rémunérations et charges sociales de l'exploitant individuel			0,00%
Rémunération transférée de personnel extérieur	2 508 596	3 521 754	-28,77%
Autres charges sociales	999 332 833	584 997 312	70,83%
TOTAL	31 311 657 988	27 763 720 453	12,78%

La rubrique « autres charges sociales » d'un montant de 999 332 millions de FCFA est constituée essentiellement des versements des fonds pour la garantie maladie.

15.8 Dotation aux amortissements et aux provisions

Ce poste est composé des amortissements et provisions des actifs de la société ainsi que les provisions liées aux risques et charges d'exploitation.

Tableau 30: Dotations aux amortissements et provisions (000)'s FCFA

Description	31-déc-23	31-déc-22	Variation (%)
Amortissement – Immobilisations incorporelles	309 797	675 520	-54%
Amortissement – Immobilisations corporelles	24 234 216	22 407 985	8%
Provision pour risque et charge d'exploitation	44 185 406	36 309 428	22%
TOTAL	68 729 419	59 392 933	16%

15.9 Charges financières et pertes de change

Les charges financières sont constituées des intérêts sur emprunts et dettes assimilées et les escomptes accordés. Elles totalisent au 31 décembre 2023 de 20. 547 millions de FCFA contre 23.490 millions de FCFA au 31 décembre 2022 soit une diminution 12,53%.

Tableau 31: Frais financiers et charges assimilées (000)'s FCFA

LIBELLES	31-déc-23	31-déc-22	Variation (%)
Intérêts des emprunts	2 357 879	3 012 189	-21,72%
Autres intérêts	18 157 479	20 406 669	-11,02%
Perte de change	46 669	76 446	-38,98%
SOUS TOTAL FRAIS FINANCIERS	20 562 027	23 495 304	-28,54%
Intérêts de prêts et de créances divers		4 386	
Gains de change	14 597	575	2438,61%
SOUS TOTAL REVENUS FINANCIERS	14 597	4 961	12,53%

15.10 Charges HAO

Les charges HAO sont constituées de la valeur nette comptable des cessions d'immobilisations pour 454 millions de FCFA.

Tableau 32: Charges HAO (000)'s FCFA

LIBELLES	31-déc-23	31-déc-22	Variation (Valeur)	Variation (%)
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	444 319	67 110	377 209	562,08%
Charges HAO	9 727	2 070 978	-2 061 251	-99,53%
SOUS TOTAL REVENUS FINANCIERS	454 046	2 138 088	- 1 684 042	-78,76%

15.11 Impôts sur les sociétés

Le taux de l'impôt sur les sociétés est de 30 % du résultat fiscal net. Dans le cas d'un résultat fiscal déficitaire, un impôt minimum forfaitaire s'applique en prenant 1% du chiffre d'affaires imposable. Au 31 décembre 2023, l'impôt minimum forfaitaire se chiffre à 2 992 millions de FCFA.

16 SITUATION DE TRÉSORERIE

En 2023, l'activité financière de la société a été marquée par les événements suivants :

- ✓ Octroi d'une subvention d'exploitation de 35 000 millions FCFA pour l'exercice 2023 dont 21 750 millions FCFA encaissé et 5 000 millions FCFA d'avance reçue sur la subvention d'exploitation 2024 ;
- ✓ Mobilisation de financements à court, moyen et long terme à hauteur de 102. 807 millions FCFA auprès des institutions financières dont 45. 000 millions FCFA sur la BOAD, 46 307 millions FCFA de tirage sur la ligne BID ITFC et 56 500 millions FCFA sur les banques locales ;
- ✓ Augmentation des charges de combustible ainsi que les charges financières liées ;
- ✓ Projet de restructuration sur 10 ans de la dette bancaire au 31/12/2023 à hauteur de 254 158 millions FCFA (Encours déclaré par les banques au 31/12/2023 pour le protocole d'accord de la restructuration).

17 PERSPECTIVE 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 30 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. À terme, la réalisation des projets du plan permettra :

➤ L'amélioration du mix énergétique à travers :

- L'augmentation de la part des importations à travers les interconnexions de 9% en 2022 à 26% en 2026 de la production totale ;
- Le renforcement de la production solaire avec une part relative évoluant de 3% en 2022 vers plus de 22% en 2026 ;
- La diminution de la part de la production thermique respectivement de 30% en 2022 à 0% en 2026 pour les achats et de 26,4% à 15,8% pour la part production propre.

➤ L'amélioration des indicateurs opérationnels et financiers par :

- L'amélioration du rendement moyen du réseau et,
- La réduction du coût moyen de revient du kWh de 149,1 FCFA en 2022 à 100,5 FCFA en 2026.

Il est important de signaler que ce plan qui intègre l'ensemble des projets en cours et est fondé sur un vaste programme d'investissement pour l'exploitation des gisements d'énergies renouvelables et la construction de lignes de transport et de distribution d'électricité, afin de limiter la dépendance aux énergies fossiles.

Ce plan 2022 - 2026 d'un montant estimatif de 2 300 milliards a permis d'organiser le 1er salon des investisseurs pour l'Energie au Mali (SIEMA 2023).

Ce salon qui a fait l'objet d'un appel aux investisseurs pour un montant de 580 milliards pour les projets prioritaires qui vont contribuer à inverser le mix énergétique à l'horizon 2026 avec des projets de construction de la centrale hydroélectrique de Kenié, l'hybridation des centrales thermiques des centres isolés comme Tombouctou, Niore du sahel et GAO, la construction de la centrale solaire SCATEC, le raccordement sur le RI des centres isolés de Banamba et Kolokani dans le cadre de la politique de maîtrise des charges de combustible.

Par ailleurs, EDM-SA a signé avec l'État du Mali, un contrat de performance en vue d'une amélioration de sa gestion et de la qualité de ses services. Les objectifs visés se déclinent essentiellement comme suit :

- Améliorer la gouvernance de l'entreprise ;
- Renforcer l'exploitation de l'entreprise ;
- Réduire progressivement les subventions directes et les exonérations ;
- Permettre la mise en œuvre d'un programme d'investissement à moyen et long terme ;
- Améliorer les services d'EDM-SA (Accès, continuité, qualité).



DENOMINATION SOCIALE : ENERGIE DU MALI EDM - SA

Energie du Mali - SA
08700186RExercice clos au 31 DEC 2023
Durée 12 mois

BILAN AU 31 DECEMBRE 2023

Réf	ACTIF	Note	31 décembre 2023			31 décembre 2022		PASSIF	Note	31 décembre 2023	31 décembre 2022
			BRUT	AMORTISSEMENT ET DEPRECIATION	NET	NET	Montant NET			Montant NET	
AD	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	3	10 055 113 337	9 365 240 611	689 872 726	914 107 515	CA Capital	13	32 000 000 000	32 000 000 000	
AE	Frais de développement et de prospection		3 534 804 995	3 153 730 054	381 074 941	514 998 733	CB Apporteurs capital non appelé (-)	13	0	0	
AF	Brevets, licences, logiciels et droits similaires		6 520 308 342	6 211 510 557	308 797 785	399 108 782	CD Primes liées au capital social	14	0	0	
AG	Fonds commercial et droit au bail		0	0	0	0	CE Ecart 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	705 179 730 791	321 174 761 796	384 004 968 995	400 889 232 048	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	-318 726 737 675	-253 858 691 336	
							Résultat en instance d'affectation		0	0	
AK	Bâtiments dont Placement en Net		111 812 976 621	56 149 182 762	55 663 793 859	105 007 898 420	CJ Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)		-180 116 646 904	-209 587 328 344	
AL	Aménagements, agencement et installations		251 275 131 749	97 527 316 490	153 747 815 259	129 565 411 960	CL Subventions d'investissement	15	38 828 504 043	44 717 460 501	
AM	Matériel, Mobilier et actifs biologiques		330 030 245 357	159 866 516 728	170 163 728 629	162 004 346 545	CM Provisions réglementées	15	0	0	
AN	Matériel de transport		8 568 596 104	7 631 745 816	936 850 288	818 794 163	CP TOTAL CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES (I)		-423 991 326 988	-382 705 005 631	
AP	AVANCES ET ACOMPTES VERSÉS SUR IMMOBILISATIONS	3			0	0	DA Emprunts et dettes financières diverses	16	124 685 052 720	173 168 034 950	
AQ	IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	4	751 817 972	0	751 817 972	681 551 084	DB Dettes de location acquisition	16	0	0	
AR	Titres de participation		0	0	0	0	DC Provisions pour risques et charges	16	44 185 405 723	36 309 427 730	
AS	Autres immobilisations financières		751 817 972		751 817 972	681 551 084	DD TOTAL DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (III)		168 870 458 443	209 477 462 680	
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)		715 986 662 100	330 540 002 407	385 446 659 693	402 484 890 647	DF TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II + III)		-255 120 868 545	-173 227 542 951	
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	47 564 764 785	5 324 530 694	42 240 234 091	46 390 075 978	DI Clients, avances reçues	7	0	0	
BG	CRÉANCES ET EMPLOIS ASSIMILÉS		212 787 105 759	27 450 778 997	185 336 326 762	142 896 899 443	DJ Fournisseurs d'exploitation	17	509 905 860 014	509 429 800 302	
BH	Fournisseurs, avances versées	17	1 773 161 580	1 616 125 603	157 035 977	5 065 743 991	DK Dettes fiscales et sociales	18	123 417 382 348	157 135 545 927	
BI	Clients	7	162 544 146 576	24 351 219 275	138 192 927 301	99 467 145 876	DM Autres dettes	19	102 357 693 271	49 975 721 103	
BJ	Autres créances	8	48 469 797 603	1 483 434 119	46 986 363 484	38 364 009 576	DN Provisions pour risque à court terme	19	0	0	
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)		260 351 870 544	32 775 309 691	227 576 560 853	189 286 975 421	DP TOTAL PASSIF CIRCULANT		735 774 349 591	716 634 481 290	
BQ	Titres de placement	9	0	0	0	0					
BR	Valeurs à encaisser	10	33 455 484	0	33 455 484	0	DQ Banques, crédits d'escompte	20	0	0	
BS	Banques, chèques postaux, caisses et assimilés	11	5 479 325 326	0	5 479 325 326	10 545 626 471	DR Banques, établissements financiers et crédits de trésorerie	20	137 882 520 310	58 910 554 200	
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF(III)		5 512 780 810	0	5 512 780 810	10 545 626 471	DT TOTAL TRESORIE PASSIF		137 882 520 310	58 910 554 200	
BU	Ecart de conversion-Actif (IV)	12	0				DV Ecart de conversion-Passif	12	0	0	
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)		981 851 313 454	363 315 312 098	618 536 001 356	602 317 492 539	DZ TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V + VI)		618 536 001 356	602 317 492 539	

DENOMINATION SOCIALE : ENERGIE DU MALI EDM - SA

Energie du Mali - SA
08700186RExercice clos au 31 DEC 2023
Durée 12 mois

COMPTE DE RESULTAT AU 31 DECEMBRE 2023

Réf	LIBELLES	NOTE	31 décembre 2023	31 décembre 2022
			NET	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	242 431 215 075	230 655 641 495
TC	Travaux services vendus	C + 21	12 695 163 855	11 432 109 028
TD	Produits accessoires	D + 21	1 696 481 552	1 736 881 016
XB	CHIFFRE D'AFFAIRES (A + B + C + D)		256 822 860 482	243 824 631 539
TE	Production stockée (ou déstockage)	-/+ 21	-	-
TF	Production immobilisée	21	9 733 716 454	7 521 023 309
TG	Subventions d'exploitation	12	35 000 000 000	45 000 000 000
TH	Autres produits	+ 22	6 537 855 963	1 237 817 904
TI	Transferts de charges d'exploitation	+ 6	-	-
RC	Achats de matières premières et fournitures liées	- 22	- 92 017 793 517	- 132 047 901 289
RD	Variation de stocks de matières premières et fournitures liées	-/+ 6	-	-
RE	Autres achats	- 22	- 304 821 848 976	- 286 062 298 955
RF	Variation de stocks d'approvisionnement	-/+ 6	17 078 942 481	16 429 991 724
RG	Transports	- 23	- 103 460 596	- 139 065 825
RH	Services extérieurs	- 24	- 14 645 270 646	- 15 516 564 021
RI	Impôts et taxes	- 25	- 5 746 134 422	- 8 287 843 561
RJ	Autres charges	- 26	- 4 603 999 817	- 5 950 521 339
XC	VALEUR AJOUTEE (XB + RA + RB) + (somme TE à RJ)		- 96 765 132 594	- 133 990 730 514
RK	Charges de personnel	- 27	- 31 311 657 988	- 27 763 720 453
XD	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION (XC + RK)		- 128 076 790 582	- 161 754 450 967
TJ	Reprises d'amortissements provisions et dépréciations	+ 28	8 831 338 662	9 592 971 705
RL	Dotations aux amortissements et aux provisions	- 3C&28	- 42 243 059 369	- 30 981 806 697
XE	RESULTAT D'EXPLOITATION (XD + TJ + RL)		- 161 488 511 289	- 183 143 285 959
	Bénéfice (+) ; Perte (-)			
TK	Revenus financiers et produits assimilés	+ 29	14 597 289	4 960 303
TL	Reprises de provisions et dépréciations financières	+ 28	-	-
TM	Transferts de charges financières	+ 12	-	-
RM	Frais financiers et charges assimilées	- 29	- 20 562 027 541	- 23 495 304 301
RN	Dotations aux provisions et aux dépréciations financières	- 3C&28	-	-
XF	RESULTAT FINANCIER (+ ou -) (somme TK à RN)		- 20 547 430 252	- 23 490 343 998
XG	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (+ ou -) (XE + XF)		- 182 035 941 541	- 206 633 629 957
TN	Produits des cessions d'immobilisations	+ 3D	1 002 193	1 654 691
TO	Autres Produits H.A.O.	+ 30	5 364 293 721	2 070 981 752
RO	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	- 3D	- 444 318 863	- 67 110 155
RP	Autres Charges H.A.O.	- 30	- 9 727 085	- 2 070 978 360
XH	RESULTAT HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.) (somme TN à RP)		4 911 249 966	- 65 452 072
RQ	Participation des travailleurs	- 30	-	-
RS	Impôts sur le résultat	- 37	- 2 991 955 329	- 2 888 246 315
XI	RESULTAT NET (XG + XH + RQ + RS)		- 180 116 646 904	- 209 587 328 344

ANNEXE I

CHIFFRES CARACTERISTIQUES

CHIFFRES CARACTERISTIQUES 2023

RUBRIQUES	UNITE	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
PUISSANCE TOTALE	MW	772,00	783,12	790,94	866,22	903,62	4,3%
RESEAU INTERCONNECTE (Propre + Albatros)	MW	227,20	277,22	277,20	277,20	377,22	36,1%
INTERCO RCI	MW	100,00	100,00	100,00	80,00	30,00	-62,5%
MANANTALI + FELOU + GOUINA	MW	131,00	131,00	131,00	178,60	178,60	0,0%
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW	162,00	162,00	165,22	190,00	170,00	-10,5%
CENTRES SOLES	MW	101,80	112,90	117,52	140,42	147,80	5,3%
AKUO Solaire + CIs Solaire	MWc		52,81	53,45	53,11	53,11	0,0%
PUISSANCE DE POINTE DU RI	MW	395,90	408,69	414,34	443,58	474,91	7,1%
RESEAU DE TRANSPORT	km	1 642,26	1 642,26	1 642,26	1 642,26	2 040,26	24,2%
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km	390,00	390,00	390,00	390,00	788,00	102,1%
- 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	10 608,97	11 571,31	12 194,94	12 623,36	14 297,95	13,3%
- LIGNES 15 KV	km	2 763,90	3 171,54	3 445,25	3 551,49	3 960,57	11,5%
- LIGNES BASSE TENSION	km	7 845,07	8 399,76	8 749,69	9 071,87	10 337,38	13,9%
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE	U	3 480,00	4 016,00	4 347,00	4 309,00	4 903,00	13,8%
P. INSTALLEE TOTALE	MVA	873,65	1 115,59	1 208,56	1 227,80	1 440,90	17,4%
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWh	2 412 619,58	2 595 171,34	2 809 702,58	2 887 332,84	2 837 902,96	-1,7%
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	762 474,96	782 354,26	721 002,43	888 218,37	968 909,33	9,1%
- THERMIQUE	MWh	191 831,20	990 001,02	1 605 316,35	1 431 444,31	1 533 893,56	7,2%
- INTERCO RCI	MWh	601 603,00	761 789,00	401 927,00	488 512,00	254 982,00	-47,8%
- SOLAIRE	MWh	1 204,77	61 027,06	81 456,80	79 158,16	80 118,08	1,2%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES 2023

RUBRIQUES	UNITE	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Production+ Achat RI	MWh	2 219 583,61	2 394 905,89	2 579 434,65	2 665 328,91	2 645 880,73	-0,7%
Production+ Achat CIs	MWh	193 036,00	200 265,44	230 267,93	222 003,93	192 022,23	-13,5%
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWh	1 861 536,00	1 976 227,54	2 149 829,12	2 190 940,62	2 241 078,30	2,3%
MOYENNE TENSION	MWh	666 890,00	677 521,80	742 778,12	748 762,25	747 304,00	-0,2%
BASSE TENSION	MWh	1 194 646,00	1 298 705,73	1 407 051,01	1 442 178,37	1 493 774,30	3,6%
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	kWh	2 966,00	2 888,22	2 870,17	2 642,76	2 471,13	-6,5%
MOYENNE TENSION	kWh	256 990,00	253 089,95	254 987,34	242 553,37	228 463,47	-5,8%
BASSE TENSION	kWh	1 911,00	1 905,49	1 885,84	1 746,09	1 653,08	-5,3%
RENDEMENT DE RESEAU							
RESEAU INTERCONNECTE	%	77,30	75,94	76,88	76,13	79,17	4,0%
CENTRES ISOLEES	%	75,50	78,30	72,47	72,89	76,25	4,6%
TAUX GLOBAL	%	77,20	76,10	76,40	75,88	78,97	4,1%
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		627 682,00	684 237,00	749 025,00	829 034,00	906 903,00	9,4%
MOYENNE TENSION	U	2 595,00	2 677,00	2 913,00	3 087,00	3 271,00	6,0%
BASSE TENSION	U	625 087,00	681 560,00	746 112,00	825 947,00	903 632,00	9,4%

CHIFFRES CARACTERISTIQUES 2023

RUBRIQUES	UNITE	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS							
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T. - ELECTRICITE*	MFCFA	194 073,57	199 620,00	214 499,00	230 655,60	242 431,22	5,1%
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	-11 766,08	-39 276,00	-24 353,00	-161 754,00	-128 076,79	20,8%
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	-44 855,93	-75 056,00	-55 015,00	-209 587,30	-180 116,00	14,1%
TARIF ET COUT HT							
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	96,86	101,01	99,78	103,26	106,21	2,9%
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	105,27	103,78	105,17	112,00	113,82	1,6%
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	81,82	85,71	90,01	92,00	93,13	1,2%
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	164,05	162,70	158,00	219,40	222,50	1,4%
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	126,48	103,00	120,00	168,40	159,60	-5,2%
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS							
CADRES	nb	466	453	500	482	526	9,1%
AUTRES CATEGORIES	nb	1 745	1 720	1 945	1 855	2 019	8,8%
TOTAL EFFECTIF CDI	nb	1 778	2 173	2 445	2 337	2 545	8,9%
CDD	nb	433	10	0	0	0	0,0%
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	nb	2 211	2 183	2 445	2 337	2 545	8,9%

ANNEXE II

ELECTRICITE 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 DOUMENTZA
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 (2023)

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	182 203,00							
PRODUCTION THERMIQUE EDM	511 540,46							
ACHATS (Hydraulique+thermique+solaire)	1 952 137,27							
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	2 645 880,73	19 513,80	2 626 366,93	2 481 738,33	2 094 662	79,17%	79,76%	84,40%
RECUPERATION SUR FRAUDES RI					11 543,04			
TOTAL RI + FRAUDES	2 645 880,73	19 513,80	2 626 366,93	2 481 738,33	2 106 205,44	79,60%	80,19%	84,87%
CENTRES ISOLES								
NIORO DU SAHEL ET GOUREL	14 651,35	262,14	14 389,21	14 228,19	11 118,14	75,9%	77,3%	78,1%
BOUGOUNI	4 240,54	6,51	4 234,03	4 115,41	1 409,78	33,2%	33,3%	34,3%
KADIOLO/ZEGOUA	9 330,21	0,33	9 329,87	9 318,00	9078,49	97,3%	97,3%	97,4%
NARA	3 717,10	53,72	3 663,38	3 635,73	3 272,59	88,0%	89,3%	90,0%
SAN	17 921,51	51,82	17 869,69	17 859,81	15 530,48	86,7%	86,9%	87,0%
TOMINIAN	1 906,19	28,83	1 877,36	1 876,55	1 419,98	74,5%	75,6%	75,7%
MOPTI	43 872,84	92,42	43 780,42	43 183,80	32 951,88	75,1%	75,3%	76,3%
DJENNE	3 863,74	41,19	3 822,56	3 846,20	3 077,27	79,6%	80,5%	80,0%
BANDIAGARA	3 726,05	30,61	3 695,44	3 597,67	2 959,50	79,4%	80,1%	82,3%
DOUMENTZA	2 060,18	20,20	2 039,97	2 042,49	1 623,58	78,8%	79,6%	79,5%
TOMBOUCTOU	24 050,95	408,68	23 642,27	23 431,78	18 900,69	78,6%	79,9%	80,7%
DIRE	2 990,93	11,58	2 979,35	2 975,88	2 514,79	84,1%	84,4%	84,5%
GOUNDAM	1 824,02	7,28	1 816,74	1 796,90	1 477,53	81,0%	81,3%	82,2%
NIAFUNKE	2 471,21	15,91	2 455,29	2 455,29	1 954,71	79,1%	79,6%	79,6%
GAO	18 084,41	46,55	18 037,85	17 799,78	14 057,64	77,7%	77,9%	79,0%
KIDAL	5 696,51	0,00	5 696,51	5 696,51	43,77	0,8%	0,8%	0,8%
KE-MACINA	3 141,93	17,85	3 124,08	3 117,72	2 216,29	70,5%	70,9%	71,1%
BANKASS	2 496,98	30,80	2 466,18	2 444,09	2 034,38	81,5%	82,5%	83,2%

QUANTITE D'ELECTRICITE PRODUITE, LIVREE ET VENDUE (2023)

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	3 580,07	33,84	3 546,23	3 530,85	2 956,37	82,6%	83,4%	83,7%
DIEMA	2 826,25	31,65	2 794,60	2 792,97	2 637,77	93,3%	94,4%	94,4%
TENINKOU	1 741,26	60,37	1 680,88	1 732,00	1 045,84	60,1%	62,2%	60,4%
SIBY	1 214,32	10,15	1 204,17	1 207,84	857,44	70,6%	71,2%	71,0%
BLA	2 760,00	9,77	2 750,23	2 750,82	2 131,16	77,2%	77,5%	77,5%
BOUREM	810,10	3,91	806,20	838,95	665,15	82,1%	82,5%	79,3%
ANSONGO	2 957,00	28,46	2 928,55	2 926,78	1 992,56	67,4%		68,1%
MENAKA	1 796,39	32,21	1 764,18	1 764,17	1 209,80	67,3%	68,6%	68,6%
YELIMANE	1 281,00	11,07	1 269,93	1 269,93	1 134,11	88,5%	89,3%	89,3%
KOLOKANI	2 057,98	39,00	2 018,98	1 826,26	1 821,16	88,5%	90,2%	99,7%
DIBOLI	1 989,60	9,20	1 980,40	1 980,40	1 736,37	87,3%	87,7%	87,7%
BANAMBA	1 541,67	0,00	1 541,67	1 541,67	1 347,42	87,4%	87,4%	87,4%
GOSSI	613,87	5,91	607,96	607,96	485,73	79,1%	79,9%	79,9%
GOURMA RAHROUS	806,08	18,06	788,02	1 426,08	753,50	93,5%	95,6%	52,8%
TOTAL CENTRES ISOLES	192 022,23	1 420,04	190 602,20	189 618,46	146 415,90	76,2%	76,8%	77,2%
RECUPERATION SUR FRAUDES CENTRES ISOLES					48,18			
TOTAL CENTRES ISOLES + FRAUDES	192 022,23	1 420,04	190 602,20	189 618,46	146 464,07	76,3%	76,8%	77,2%
TOTAL EDM	2 837 902,96	20 933,84	2 816 969,13	2 671 356,78	2 241 078,30	79,0%	79,6%	83,9%
RECUPERATION SUR FRAUDES					11 591,21			
TOTAL EDM+FRAUDES	2 837 902,96	20 933,84	2 816 969,13	2 671 356,78	2 252 669,52	79,4%	80,0%	84,3%
CONSOMMATION DES AUXILIAIRES								
TOTAL EDM + RF+AUX	2 837 902,96	20 933,84	2 816 969,13	2 671 356,78	2 252 669,52	79,4%	80,0%	84,3%

NOMBRE ABONNES PAR LOCALITES

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTALE
11	AGENCE FLEUVE	53 899	362	54 261
12	AGENCE LAFIA	87 324	408	87 732
14	AGENCE QUINZAM	39 530	276	39 806
13	AGENCE FALADIE	66 232	295	66 527
16	AGENCE BADALA	53 963	152	54 115
17	AGENCE DJELIBOUGOU	113 403	169	113 572
19	AGENCE KALABAN COURA	105 186	65	105 251
21	AGENCE YIRIMADIO	107 142	208	107 350
10	AGENCE CENTRALE	0	0	0
	TOTAL AGENCE BAMAKO	626 679	1 935	628 614
110	KAYES	26 559	126	26 685
130	KITA	7 945	35	7 980
140	MANANTALI	1 652	4	1 656
150	MAHINA	1 534	11	1 545
240	FANA	4 247	19	4 266
250	KOULIKORO	6 763	124	6 887
270	KATI	25 226	100	25 326
280	DIOLA	1 500	16	1 516
340	YANFOLILA	2 723	9	2 732
345	SELINGUE	3 042	19	3 061
360	KALANA	1 676	1	1 677
410	SEGOU	29 413	101	29 514
430	MARKALA	3 369	32	3 401
320	SIKASSO	21 484	156	21 640
330	KOUTIALA	15 496	81	15 577
275	BAGUINEDA	5 340	17	5 357
265	SANAKOROBA	1 740	44	1 784
260	BANAKORINI	3 038	9	3 047
255	TIENFALA	1 113	2	1 115
455	KONOBBOUGOU	1 272	2	1 274
437	SANSANDING	980		980
280	KAMBILA	725		725
440	NIONO	7 934	20	7 954
290	DIO	424		424
230	BARAOUELI	1 327	1	1 328
465	DOUGABOUGOU	981		981
470	SERIBALA	1 337	1	1 338
415	DIORO	712	4	716
220	QUELESSEBOUGOU	1 492	16	1 508
210	KANGABA	1 621	6	1 627
310	BOUGOUNI	7 340	37	7 377
	TOTAL CENTRES DU RI	190 005	993	190 998
	TOTAL RI	816 684	2 928	819 612
120	NIORO	4 424	19	4 443
125	GOUREL	533		533
325	KADIOLO	2 060	10	2 070
326	ZEGOUA	2 815	4	2 819
285	NARA	1 499	8	1 507
420	SAN	5 836	29	5 865
450	TOMINIAN	511	6	517
510	MOPTI	19 987	86	20 073
520	DJENNE	2 084	1	2 085
530	BANDIAGARA	2 376	8	2 384
540	DOUENTZA	1 724	5	1 729
610	TOMBOUCTOU	9 519	41	9 560
620	DIRE	2 140	4	2 144
630	GOUNDAM	1 391	7	1 398
640	NIAFUNKE	1 425	7	1 432
710	GAO	10 360	52	10 412
810	KIDAL	917	7	924
435	KE MACINA	1 361	1	1 362
550	BANKASS	1 175	5	1 180
560	KORO	1 938	7	1 945
160	DIEMA	1 381	7	1 388
436	TENINKOU	1 029		1 029

NOMBRE ABONNES PAR LOCALITES

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTALE
215	SIBY	545	3	548
460	BLA	1 435	9	1 444
711	BOUREM	535		535
720	ANSONGO	932	2	934
740	MENAKA	1 302	1	1 303
135	YELEMANI	715	1	716
295	KOLOKANI	1 947	4	1 951
155	DIBOLI	914	5	919
257	BANAMBA	1 084	4	1 088
715	GOSSI	453		453
645	GOURMA RHAROUS	601		601
	Total CIs	86 948	343	87 291
	Total EDM	903 632	3 271	906 903

Longueur de réseau en km	MT	BT	TOTALE
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE			
BAMAKO	1 429,89	4 412,23	5 842,12
FANA	47,49	33,99	81,48
KOULIKORO	145,41	520,96	666,37
KATI	157,82	923,88	1 081,69
DIOILA	62,06	24,68	86,74
BAROUELI	28,35	19,73	48,08
SELINGUE	101,00	86,66	187,66
SIKASSO	189,93	560,04	749,98
KOUTIALA	71,60	406,80	478,40
NIONO	94,25	129,21	223,46
KALANA	3,15	24,64	27,79
YANFOLILA	20,21	114,69	134,90
SEGOU	124,98	353,50	478,48
DOUGABOUGOU	11,04	42,41	53,45
SIRIBALA	39,43	27,61	67,04
MARKALA	84,00	115,00	199,00
DIORO	35,00	30,30	65,30
KONOBBOUGOU	35,86	16,25	52,11
KAYES	171,62	268,31	439,93
KITA	61,03	238,75	299,78
MANANTALI	198,80	196,80	395,60
OUESSEBOUGOU	17,02	38,39	55,41
SANSANDING	30,07	9,00	39,07
KANGABA	35,00	39,50	74,50
BOUGOUNI	44,36	164,00	208,36
BAFOULABE/MAHINA	126,60	39,30	165,90
KADIOLO	67,00	64,00	131,00
ZEGOUA	9,28	32,45	41,73
TOTAL CENTRES DU RI	3 442,24	8 933,08	12 202,59

Longueur de réseau en km	MT	BT	TOTALE
CENTRES ISOLES			
NIORO	85,68	56,43	142,11
DIEMA	11,40	101,40	112,80
YELIMANE	3,35	16,54	19,89
KOLOKANI	5,31	22,97	28,28
BANAMBA	17,00	40,00	57,00
NARA	35,68	30,71	66,39
SAN	80,17	271,33	351,50
TOMINIAN	7,50	11,18	18,68
KE MACINA	5,28	24,32	29,60
MOPTI	50,43	140,47	190,90
BANDIAGARA	15,97	37,45	53,42
DOUMENTZA	5,53	30,28	35,81
DJENNE	9,56	27,66	37,22
KORO	7,60	27,71	35,31
BANKASS	18,00	17,40	35,40
TOMBOUCTOU	33,94	91,70	125,64
GOUNDAM	11,20	20,11	31,31
DIRE	8,20	28,52	36,72
NIAFUNKE	9,90	22,70	32,60
GAO	47,12	148,89	196,01
KIDAL	13,15	33,60	46,75
BLA	9,67	27,42	37,09
TENINKOU	4,00	12,00	16,00
GOSSI	4,62	14,35	18,97
GOURMA RHAROUS	4,76	21,49	26,25
DIBOLI	4,41	11,44	15,85
MENAKA	8,90	102,51	111,41
BOUREM	0,00	13,73	13,73
TOTAL CENTRES ISOLES	518,33	1 404,30	1 922,63
TOTAL EDM	3 960,57	10 337,38	14 297,95

BILAN D'ENERGIE DU RESEAU INTERCONNECTE

Energie en MWh

DESIGNATIONS	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Production brute des centrales						
Production hydroélectrique :						
Selingué	198 754,00	175 356,00	183 972,00	161 165,00	182 203,00	13,1%
Sotuba	12 948,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Total hydroélectrique	211 702,32	175 356,00	183 972,00	161 165,00	182 203,00	13,05%
Production Thermique :						
Darsalam	34 863,00	30 873,00	79 014,00	60 328,00	65 723,00	8,9%
TAG	0,00	0,00	0,00	6 252,00	0,00	-100,0%
CAT (2,4,6)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Darsalam (G.O)	471,80	13 502,20	35 325,00	17 797,00	37 000,20	107,9%
Darsalam (HFO)	34 391,20	17 370,80	43 689,00	36 279,00	28 722,80	-20,8%
Indien (8,9,10,11)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Diesel		0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Balingué Deutz	39 193,42	19 665,50	16 536,96	22 087,66	11 133,09	-49,6%
Balingué Go	4 682,88	8 135,34	16 536,96	22 087,66	11 133,09	-49,6%
Balingué HFO	34 510,54	11 530,16	0,00	0,00	0,00	0,0%
Balingué BID	297 857,79	172 573,60	312 556,84	209 141,83	172 956,47	-17,3%
BID Go	1 457,13	36 713,86	45 099,81	24 157,82	61 395,77	154,1%
BID HFO	296 400,66	135 859,75	267 457,03	184 984,01	111 560,70	-39,7%
Balingué BID 100	0,00	0,00	0,00	0,00	261 727,90	0,0%
BID GO	0,00	0,00	0,00	0,00	25 081,89	0,0%
BID HFO	0,00	0,00	0,00	0,00	236 646,01	0,0%
Total Thermique :	371 914,21	223 112,10	408 107,80	291 557,49	511 540,46	75,45%
Achats d'énergie						
Achat Manantali+Felou+Gouina (OMVS)	550 772,64	606 998,26	537 030,43	727 053,37	786 706,33	8,20%
Achat Manantali	425 751,71	483 194,92	414 225,08	416 480,74	435 103,58	4,5%
Achat Gouina				187 550,46	221 184,24	17,9%
Achat Felou	125 020,93	123 803,34	122 805,35	123 022,17	130 418,52	6,0%
Achat Internexion RCI	601 603,00	761 789,00	401 927,00	488 512,00	254 982,00	-47,80%
Achat thermique	483 591,44	566 623,47	966 940,62	918 049,35	830 682,88	-9,52%
APR puis 20 MW Senelec	0,00	0,00		0,00		0,0%
AGGREKO DARSALAM	39 170,03	70 614,24	92 045,12	51 269,64		
Aggreko Kati (30 MW)/BDK 50MW	53 738,02	82 211,42	89 080,39	133 609,36	200 542,80	50,1%
Aggreko Balingué (30 MW)	26 212,56	30 425,17	80 488,34	50 996,98		
Aggreko DIASS Sénégal (22 MW)	0,00	0,00		0,00		0,0%
SES Sikasso (10 MW) Lafia en 2017	54 965,52	116 949,00	77 250,00	75 152,00	96 854,00	28,9%
SES Koutiala (10 MW) Sirakoro 2017	17 177,00	10 470,00	7 967,00	0,00		0,0%
SES Darsalam					58 650,19	
SES Balingue					91 745,35	
SES Badala			88 390,24	109 002,78	108 765,16	-0,2%
SOPAM puis 2017 Sirakoro		0,00		0,00		
SOMELEC	31 365,00	0,00		0,00		
Aksa Enerji	142 149,00	160 329,00	191 417,00	178 756,00	98 901,00	-44,7%
Aksa Balkou			52 248,00	114 825,00	96 589,00	-15,9%
Albatros Energy-SA	118 814,31	95 624,64	288 054,53	204 437,59	78 635,38	-61,5%
Achat Solaire	0,00	61 027,06	81 456,80	78 991,71	79 766,06	0,98%
Akuo Kita solar		61 027,06	81 456,80	78 991,71	79 766,06	1,0%
Total Achat RI	1 635 967,08	1 996 437,79	1 987 354,85	2 212 606,43	1 952 137,27	-11,77%
Total Production+ Achat	2 219 583,61	2 394 905,89	2 579 434,65	2 665 328,91	2 645 880,73	-0,73%
Composante de la production du RI						
Hydraulique	1 364 077,96	782 354,26	721 002,43	888 218,37	968 909,33	9,1%
Propre	211 702,32	175 356,00	183 972,00	161 165,00	182 203,00	13,1%
Achats	1 152 375,64	606 998,26	537 030,43	727 053,37	786 706,33	8,2%
Thermique (inclus interco)	855 505,65	1 612 551,63	1 776 975,42	1 698 118,83	1 597 205,34	-5,9%
Propre	371 914,21	223 112,10	408 107,80	291 557,49	511 540,46	75,5%
Achats	483 591,44	1 389 439,53	1 368 867,62	1 406 561,35	1 085 664,88	-22,8%
Solaire	0,00	61 027,06	81 456,80	78 991,71	79 766,06	1,0%

BILAN D'ENERGIE DU RESEAU INTERCONNECTE

DESIGNATIONS	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Production brute des centrales						
Propre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Achats	0,00	61 027,06	81 456,80	78 991,71	79 766,06	1,0%
TOTAL	2 219 583,61	2 455 932,95	2 579 434,65	2 665 328,91	2 645 880,73	-0,7%
Hydraulique	0,61	0,32	0,28	0,33	0,37	9,9%
Propre	0,10	0,07	0,07	0,06	0,07	13,9%
Achats	0,52	0,25	0,21	0,27	0,30	9,0%
Thermique (inclus interco)	0,39	0,66	0,69	0,64	0,60	-5,3%
Propre	0,17	0,09	0,16	0,11	0,19	76,7%
Achats	0,22	0,57	0,53	0,53	0,41	-22,2%
Solaire	0,00	0,02	0,03	0,03	0,03	1,7%
Propre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Achats	0,00	0,02	0,03	0,03	0,03	1,7%
TOTAL	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,0%
Auxiliaires Sélingué	1 495,13	1 338,04	1 312,29	1 347,19	1 248,04	-7,4%
Auxiliaires Sotuba	305,71	139,78	177,39	173,46	0,00	
Auxiliaires Darsalam	1 923,36	1 810,62	3 676,29	2 795,02	3 414,16	22,2%
Balingué DEUTZ	851,43	637,77	654,58	679,78	505,95	-25,6%
Auxiliaires BID	6 845,00	4 624,00	6 771,00	5 209,00	4 377,00	-16,0%
Auxiliaires SOPAM		0,00	0,00	0,00		0,0%
Auxiliaire BID 100					5 452,71	0,0%
Total auxiliaires centrales	11 420,62	8 550,20	12 591,55	10 204,45	14 997,85	47,0%
Consommation auxiliaires postes	3 206,26	3 585,09	3 487,07	3 241,88	4 515,94	39,3%
Total auxiliaires	14 626,88	12 135,29	16 078,61	13 446,33	19 513,80	45,1%
Production nette +Achats	2 204 956,73	2 443 797,66	2 563 356,03	2 651 882,59	2 626 366,93	-1,0%

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	2023
CENTRALE DU RESEAU INTERCONNECTE (RI)													
Production hydroélectrique :													
Selingué	12 011 000,00	11 373 000,00	14 322 000,00	15 891 000,00	16 113 000,00	15 006 000,00	15 105 000,00	15 703 000,00	16 297 000,00	17 033 000,00	16 872 000,00	16 477 000,00	182 203 000,00
Sotuba													
Total production hydroélectrique	12 011 000,00	11 373 000,00	14 322 000,00	15 891 000,00	16 113 000,00	15 006 000,00	15 105 000,00	15 703 000,00	16 297 000,00	17 033 000,00	16 872 000,00	16 477 000,00	182 203 000,00
Production Thermique :													
Darsalam	2 316 000,00	6 539 000,00	6 475 000,00	6 609 000,00	6 456 000,00	6 553 000,00	6 307 000,00	6 193 000,00	4 923 000,00	5 537 000,00	4 267 000,00	3 548 000,00	65 723 000,00
Darsalam (G.O) 2x6 MW	221 000,00	1 500 000,00	800 000,00	5 373 000,00	4 020 000,00	4 192 000,00	4 444 000,00	3 858 000,00	4 923 000,00	3 038 400,00	3 878 000,00	752 800,00	37 000 200,00
Darsalam (HFO) 2x6MW	2 095 000,00	5 039 000,00	5 675 000,00	1 236 000,00	2 436 000,00	2 361 000,00	1 863 000,00	2 335 000,00		2 498 600,00	389 000,00	2 795 200,00	28 722 800,00
TAC													
Balingué Total	13 543 272,00	18 684 357,00	19 961 564,00	19 327 380,00	15 654 667,00	13 209 183,00	15 230 386,00	14 765 610,00	14 154 784,00	14 772 064,00	10 123 072,00	14 663 220,00	184 089 559,00
Balingué I DEUTZ	1 387 176,00	1 153 541,00	1 494 940,00	2 376 340,00	1 558 891,00	1 007 359,00	1 444 594,00	710 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 133 091,00
Balingué GO	1 387 176,00	1 153 541,00	1 494 940,00	2 376 340,00	1 558 891,00	1 007 359,00	1 444 594,00	710 250,00	0,00	0,00	0,00		11 133 091,00
Balingué HFO													
Balingué II BID	12 156 096,00	17 530 816,00	18 466 624,00	16 951 040,00	14 095 776,00	12 201 824,00	13 785 792,00	14 055 360,00	14 154 784,00	14 772 064,00	10 123 072,00	14 663 220,00	172 956 468,00
BID GO	31 330,00	30 900,00	892 947,00	13 173 825,00	3 243 032,00	4 265 901,00	3 228 953,00	6 518 579,00	13 335 206,00	8 008 929,00	5 915 286,00	2 750 878,00	61 395 766,00
BID HFO	12 124 766,00	17 499 916,00	17 573 677,00	3 777 215,00	10 852 744,00	7 935 923,00	10 556 839,00	7 536 781,00	819 578,00	6 763 135,00	4 207 786,00	11 912 342,00	111 560 702,00
BID 100 Sirakoro	0,00	2 914 900,00	36 142 400,00	29 929 500,00	34 943 500,00	28 554 800,00	24 473 000,00	20 012 700,00	13 037 000,00	30 586 100,00	16 653 900,00	24 480 100,00	261 727 900,00
BID 100 GO	0,00	870 100,00	598 655,17	2 232 693,39	1 572 900,00	4 927 800,00	127 300,00	136 100,00	6 714 258,06	5 074 712,21	2 437 801,00	389 575,00	25 081 894,83
BID 100 HFO	0,00	2 044 800,00	35 543 744,83	27 696 806,61	33 370 600,00	23 627 000,00	24 345 700,00	19 876 600,00	6 322 741,94	25 511 387,79	14 216 099,00	24 090 525,00	236 646 005,17
Total production Thermique	15 859 272,00	28 138 257,00	62 578 964,00	55 865 880,00	57 054 167,00	48 316 983,00	46 010 386,00	40 971 310,00	32 114 784,00	50 895 164,00	31 043 972,00	42 691 320,00	511 540 459,00
Achat OMVS													
Manantali	43 554 750,00	37 647 642,00	44 612 928,00	49 461 071,00	51 478 579,00	41 675 043,00	26 476 703,00	22 309 577,00	17 804 046,29	27 832 090,00	40 674 023,00	31 577 123,00	435 103 575,29
Felou	9 652 495,00	7 740 728,00	10 053 786,00	10 489 398,00	9 348 743,00	10 575 702,00	12 612 629,00	13 098 382,00	13 880 199,43	12 640 966,00	10 684 369,00	9 641 119,00	130 418 516,43
Gouina	13 161 165,00	12 180 482,00	15 247 220,00	15 779 435,00	16 842 385,00	16 684 780,00	23 372 208,00	31 003 528,00	31 785 586,71	17 896 771,00	14 532 057,00	12 698 618,00	221 184 235,71
Total Achat OMVS	66 368 410,00	57 568 852,00	69 913 934,00	75 729 904,00	77 669 707,00	68 935 525,00	62 461 540,00	66 411 487,00	63 469 832,43	58 369 827,00	65 890 449,00	53 916 860,00	786 706 327,43
Interconnexion RCI	37 466 000,00	20 380 000,00	21 176 000,00	24 551 000,00	21 398 000,00	19 770 000,00	19 111 000,00	21 260 000,00	24 678 000,00	26 434 000,00	10 387 000,00	8 371 000,00	254 982 000,00
Akuo Kita solar	7 562 265,00	6 254 013,00	7 804 590,00	7 314 744,00	6 581 816,00	6 374 101,00	6 439 128,00	5 413 558,00	6 643 815,00	6 475 866,00	6 520 331,00	6 381 834,00	79 766 061,00
Achat thermique													
Albatros Energy-SA	9 985 440,00	17 252 570,00	12 261 290,00	12 393 460,00	10 987 130,00	5 574 860,00	10 180 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	78 635 380,00
AKSA Balkou	8 153 000,00	9 142 000,00	11 693 000,00	11 664 000,00	9 050 000,00	9 586 000,00	9 017 000,00	8 792 000,00	10 665 000,00	8 827 000,00	0,00	0,00	96 589 000,00
SES BADALA (20MW)	5 647 690,00	8 873 330,00	11 086 220,00	11 370 460,00	10 182 720,00	10 835 000,00	9 840 740,00	8 537 000,00	11 117 000,00	7 750 000,00	7 708 000,00	5 817 000,00	108 765 160,00
SES Darsalam	0,00	0,00	6 567 970,00	6 583 620,00	5 843 380,00	6 639 670,00	7 120 120,00	6 323 200,00	6 149 010,00	5 258 090,00	4 720 950,00	3 444 180,00	58 650 190,00
Aggreko Kati (30 MW)/BDK 50MW	15 863 801,00	19 132 000,00	19 999 000,00	25 985 000,00	23 355 000,00	18 692 000,00	16 510 000,00	18 122 000,00	15 577 000,00	12 690 000,00	12 050 000,00	2 567 000,00	200 542 801,00
SES Balingue	0,00	2 051 490,00	9 337 240,00	10 108 290,00	9 308 050,00	9 088 000,00	9 609 020,00	8 978 140,00	9 162 030,00	7 962 020,00	8 453 370,00	7 687 700,00	91 745 350,00
SES Sikasso (10 MW) Lafia en 2017	2 198 000,00	7 322 000,00	5 934 000,00	12 684 000,00	10 553 000,00	11 005 000,00	8 755 000,00	8 131 000,00	10 168 000,00	7 596 000,00	7 023 000,00	5 485 000,00	96 854 000,00
ASKA ENERJI	19 314 000,00	16 869 000,00	14 320 000,00	7 222 000,00	2 197 000,00	12 693 000,00	14 428 000,00	9 631 000,00	0,00	2 227 000,00	0,00	0,00	98 901 000,00
Total Achats thermique	61 161 931,00	80 642 390,00	91 198 720,00	98 010 830,00	81 476 280,00	84 113 530,00	85 460 510,00	68 514 340,00	62 838 040,00	52 310 110,00	39 955 320,00	25 000 880,00	830 682 881,00
Total Achat RI	172 558 606,00	164 845 255,00	190 093 244,00	205 606 478,00	187 125 803,00	179 193 156,00	173 472 178,00	161 599 385,00	157 629 687,43	143 589 803,00	122 753 100,00	93 670 574,00	1 952 137 269,43
Total Production+ Achat RI	200 428 878,00	204 356 512,00	266 994 208,00	277 363 358,00	260 292 970,00	242 516 139,00	234 587 564,00	218 273 695,00	206 041 471,43	211 517 967,00	170 669 072,00	152 838 894,00	2 645 880 728,43
CETRALES DES CENTRES ISOLES													
DIBOLI	124 439,00	102 319,00	187 069,00	177 370,00	173 763,00	205 853,00	179 170,00	175 760,00	172 882,00	194 027,00	161 154,00	135 791,00	1 989 597,00
YELIMANE	86 846,00	95 750,00	149 956,00	138 884,00	115 886,00	80 148,00	73 953,00	115 951,00	109 400,00	120 474,00	104 447,00	89 309,00	1 281 004,00
DIEMA	195 448,00	206 771,00	238 888,00	301 629,00	303 258,00	265 482,00	198 296,00	234 020,00	243 449,00	256 942,00	223 489,00	158 582,00	2 826 254,00
Go	195 448,00	206 771,00	238 888,00	301 629,00	303 258,00	265 482,00	198 296,00	234 020,00	243 449,00	256 942,00	223 489,00	158 582,00	2 826 254,00
Ph-V													0,00
NARA	272 982,00	272 421,00	376 640,00	264 582,00	369 216,00	252 949,00	261 260,00	353 798,00	346 157,00	370 132,00	295 116,00	281 844,00	3 717 097,00

BILAN MENSUELLE DE PRODUCTION D'ENERGIE

DESIGNATIONS													2023
Production brute des centrales	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	2023
Go	272 982,00	272 421,00	376 640,00	264 582,00	369 216,00	252 949,00	261 260,00	353 798,00	346 157,00	370 132,00	295 116,00	281 844,00	3 717 097,00
Ph-V													0,00
BANAMBA	114 799,00	119 612,00	145 499,00	130 321,00	139 199,00	102 628,00	159 841,00	139 020,00	139 947,00	132 217,00	131 469,00	87 115,00	1 541 667,00
NIOLO DU SAHEL	782 903,00	875 864,00	1 345 032,00	1 614 853,00	1 606 750,00	1 536 384,00	1 275 489,00	1 247 355,00	1 241 251,00	1 288 018,00	1 028 323,00	809 131,00	14 651 353,00
KOLOKANI	173 990,00	181 555,00	176 834,00	171 146,00	138 201,00	186 977,00	192 723,00	192 346,00	142 212,00	175 505,00	173 920,00	152 575,00	2 057 984,00
SIBY	90 713,00	88 931,00	118 588,00	116 674,00	133 777,00	116 965,00	108 969,00	107 251,00	83 291,00	88 807,00	84 831,00	75 522,00	1 214 319,00
Go	90 193,00	88 441,00	118 000,00	116 184,00	133 112,00	116 365,00	108 659,00	106 851,00	83 291,00	88 807,00	84 216,00	74 950,00	1 209 069,00
Ph-V	520,00	490,00	588,00	490,00	665,00	600,00	310,00	400,00			615,00	572,00	5 250,00
		490,00	588,00	490,00	665,00	600,00	310,00		0,00	0,00	615,00	572,00	
BOUGOUNI	1 364 183,00	1 346 104,00	1 530 256,00										4 240 543,00
BLA	225 644,00	227 487,00	256 346,00	233 435,00	234 932,00	236 845,00	238 278,00	264 518,00	244 421,00	199 883,00	210 911,00	187 301,00	2 760 001,00
KE-MACINA	190 483,00	196 230,00	340 791,00	403 615,00	364 456,00	335 170,00	293 486,00	241 327,00	267 307,00	254 814,00	158 246,00	96 002,00	3 141 927,00
TOMINIAN	122 315,00	121 229,00	162 419,00	199 561,00	208 162,00	182 382,00	164 303,00	163 025,00	144 459,00	167 965,00	134 951,00	135 422,00	1 906 193,00
Go	122 315,00	121 229,00	162 419,00	199 561,00	208 162,00	182 382,00	164 303,00	163 025,00	144 459,00	167 965,00	134 951,00	135 422,00	1 906 193,00
Ph-V													0,00
SAN	1 245 121,00	1 268 408,00	1 891 940,00	2 097 417,00	1 985 053,00	1 625 534,00	1 447 070,00	1 304 403,00	1 304 813,00	1 421 800,00	1 210 000,00	1 119 951,00	17 921 510,00
BANDIAGARA	365 709,00	358 659,00	550 022,00	360 498,00	334 383,00	281 665,00	292 788,00	251 941,00	280 605,00	216 450,00	214 791,00	218 540,00	3 726 051,00
BANKASS	160 476,00	170 324,00	241 411,00	313 896,00	278 537,00	218 958,00	215 864,00	215 298,00	217 308,00	228 682,00	161 432,00	74 789,00	2 496 975,00
Go	160 476,00	170 324,00	241 411,00	313 896,00	278 537,00	218 958,00	215 864,00	215 298,00	217 308,00	228 682,00	161 432,00	74 789,00	2 496 975,00
Ph-V													0,00
DJENNE	308 434,00	293 989,00	339 405,00	439 135,00	350 292,00	394 300,00	394 300,00	373 338,00	296 777,00	297 171,00	194 953,00	181 650,00	3 863 744,00
DOUENTZA	245 754,00	252 321,00	277 293,00	127 786,00	190 131,00	178 264,00	155 258,00	238 511,00	100 782,00	70 032,00	123 222,00	100 821,00	2 060 175,00
KORO	235 314,00	234 049,00	361 466,00	435 545,00	405 752,00	318 890,00	362 964,00	356 465,00	296 818,00	313 830,00	181 240,00	77 737,00	3 580 070,00
Go	235 314,00	234 049,00	361 466,00	435 545,00	405 752,00	318 890,00	362 964,00	356 465,00	296 818,00	313 830,00	181 240,00	77 737,00	3 580 070,00
Ph-V													0,00
MOPTI-SEVARE	3 468 065,00	3 349 872,00	3 042 592,00	3 266 634,00	3 486 875,00	2 951 654,00	4 967 189,00	4 685 336,00	4 000 326,00	4 599 511,00	3 437 270,00	2 617 520,00	43 872 844,00
TENINKOU	91 724,00	99 000,00	159 084,00	174 647,00	198 700,00	185 300,00	168 000,00	155 300,00	162 900,00	142 700,00	101 800,00	102 100,00	1 741 255,00
DIRE	195 163,00	190 810,00	232 221,00	359 183,00	316 852,00	345 605,00	348 875,00	348 399,00	250 558,00	125 147,00	115 084,00	163 035,00	2 990 932,00
GOUNDAM	167 374,00	165 870,00	239 817,00	272 002,00	266 660,00	240 750,00	201 413,00	127 499,00	114 636,00	26 868,00		1 133,00	1 824 022,00
NIAFUNKE	147 621,00	146 765,00	227 184,00	260 941,00	270 652,00	275 473,00	260 603,00	257 885,00	234 569,00	161 330,00	83 103,00	145 081,00	2 471 207,00
TOMBOUCTOU	1 247 725,00	1 291 196,00	1 959 908,00	2 169 290,00	2 680 999,00	2 581 774,00	2 571 161,00	2 486 388,00	2 218 407,00	2 107 318,00	1 508 309,00	1 228 471,00	24 050 946,00
ANSONGO	190 298,00	173 615,00	250 196,00	391 872,00	393 138,00	415 083,00	368 259,00	236 907,00	288 775,00	215 000,00	33 861,00	0,00	2 957 004,00
Go	190 298,00	172 995,00	248 426,00	391 872,00	393 138,00	415 083,00	368 259,00	236 907,00	288 775,00	213 000,00	33 861,00		2 952 614,00
Ph-V		620,00	1 770,00	0,00						2 000,00			4 390,00
MENAKA	118 686,00	131 299,00	198 970,00	79 935,00	151 869,00	263 956,00	225 790,00	129 603,00	196 197,00	235 115,00	28 791,00	36 177,00	1 796 388,00
BOUREM	39 763,00	43 530,00	73 195,00	91 042,00	90 336,00	96 406,00	96 339,00	63 613,00	55 025,00	63 038,00	56 393,00	41 421,00	810 101,00
GOSSI	30 800,00	36 700,00	67 100,00	73 982,00	68 884,00	70 035,00	65 767,00	62 602,00	59 118,00	63 710,00	15 168,00		613 866,00
GAO	1 535 526,00	1 899 817,00	2 296 993,00	1 499 162,00	1 473 010,00	1 152 111,00	1 198 737,00	1 305 582,00	1 458 522,00	1 517 669,00	1 353 154,00	1 394 125,00	18 084 408,00
KADIOLO/ZEGOUA (Gpe)	1 128,00	6 883,00	4 194,00										12 205,00
KIDAL	472 762,00	305 825,00	811 481,00	906 646,00	524 388,00	477 681,00			518 902,00	838 765,00	482 588,00	357 472,00	5 696 510,00
KADIOLO/ZEGOUA (Achat CIE)	651 000,00	693 000,00	1 011 000,00	1 079 000,00	894 000,00	766 000,00	696 000,00	676 000,00	660 000,00	763 000,00	731 000,00	698 000,00	9 318 000,00
GOURMA RHAROUS	45 265,00	41 867,00	64 436,00	77 130,00	84 644,00	79 812,00	80 709,00	77 458,00	75 391,00	74 911,00	56 766,00	47 693,00	806 082,00
Go	29 202,00	26 136,00	37 594,00	44 953,00	52 444,00	47 930,00	45 672,00	44 562,00	29 487,00	44 150,00	33 568,00	28 006,00	463 704,00
Ph-V	16 063,00	15 731,00	26 842,00	32 177,00	32 200,00	31 882,00	35 037,00	32 896,00	45 904,00	30 761,00	23 198,00	19 687,00	342 378,00
Total Thermique Centres Isolés	14 691 870,00	14 971 231,00	19 299 026,00	18 195 146,00	18 199 890,00	16 388 552,00	17 227 507,00	16 553 603,00	15 879 301,00	16 698 070,00	12 771 969,00	10 794 051,00	191 670 216,00
Total Solaire Centres Isolés	16 583,00	16 841,00	29 200,00	32 667,00	32 865,00	32 482,00	35 347,00	33 296,00	45 904,00	32 761,00	23 813,00	20 259,00	352 018,00
Total Centres Isolés	15 975 999,00	16 255 902,00	21 078 422,00	20 252 062,00	20 325 260,00	18 192 343,00	18 943 079,00	18 253 663,00	17 545 462,00	18 372 189,00	13 911 317,00	11 618 206,00	192 022 234,00
Production totale EDM-SA	216 404 877,00	220 612 414,00	288 072 630,00	297 615 420,00	280 618 230,00	260 708 482,00	253 530 643,00	236 527 358,00	223 586 933,43	229 890 156,00	184 580 389,00	164 457 100,00	2 837 902 962,43

EVOLUTION DE LA PRODUCTION D'ENERGIE CENTRES ISOLES

En MWh

Centres Isolés	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Kangaba	2 808,60	3 213,34	3 254,16	3 801,19	23,78	0,00	-100,0%
BOUGOUNI	13 309,60	13 519,01	14 039,33	14 163,64	15 796,65	4 240,54	-73,2%
BLA	2 425,77	2 728,12	2 597,63	3 571,46	3 519,29	2 760,00	-21,6%
KOLOKANI	645,86	907,66	1 459,74	1 837,42	2 200,37	2 057,98	-6,5%
YELIMANE	683,94	880,30	1 227,08	1 475,57	1 311,98	1 281,00	-2,4%
MOPTI-SEVARE	43 970,90	47 293,75	48 215,68	56 282,72	47 393,57	43 872,84	-7,4%
TENINKOU	672,27	756,95	1 108,98	1 414,51	1 606,49	1 741,26	8,4%
TOMBOUCTOU	16 087,10	16 994,88	18 745,86	21 386,85	22 836,46	24 050,95	5,3%
GAO	27 248,32	29 875,05	30 987,74	37 622,96	36 183,57	18 084,41	-50,0%
SAN	11 842,39	13 732,08	14 846,66	15 941,21	16 589,83	17 921,51	8,0%
DJENNE	3 115,34	3 252,71	3 754,26	4 201,85	3 436,68	3 863,74	12,4%
DOUMENTZA	2 671,37	2 959,62	3 074,21	3 502,08	2 837,50	2 060,18	-27,4%
BANDIAGARA	4 418,80	4 641,56	4 829,28	5 432,52	5 167,12	3 726,05	-27,9%
TOMINIAN	1 341,53	1 348,23	1 361,07	1 467,46	1 612,09	1 906,19	18,2%
NIORO DU SAHEL	9 653,91	10 568,61	11 314,08	12 836,55	12 844,01	14 651,35	14,1%
Ouelessebougou	3 554,43	3 777,85	4 123,23	931,55	RI	RI	
Diré	2 905,64	3 013,86	2 591,68	3 185,01	3 197,20	2 990,93	-6,5%
GOUNDAM	1 964,38	2 106,76	2 106,76	2 473,72	2 738,71	1 824,02	-33,4%
NIAFUNKE	1 638,87	1 783,68	1 783,68	2 081,77	2 263,90	2 471,21	9,2%
KIDAL	3 059,51	4 100,99	3 992,03	3 660,13	6 427,63	5 696,51	-11,4%
KORO	2 569,18	2 640,71	2 748,78	3 408,02	3 185,16	3 580,07	12,4%
BANKASS	1 735,98	1 911,01	1 816,16	2 151,96	2 243,90	2 496,98	11,3%
KE-MACINA	2 233,14	2 440,23	2 525,11	2 776,76	2 601,77	3 141,93	20,8%
KADIOLO/ZEGOUA (Gpe)	6 907,27	7 447,88	4 587,95	62,88	54,44	12,21	-77,6%
SIBY	362,84	568,10	729,39	955,32	1 046,66	1 209,07	15,5%
DIEMA	2 359,09	2 547,59	2 797,38	3 027,99	2 892,02	2 826,25	-2,3%
NARA	2 532,29	2 859,85	3 102,44	3 759,52	3 592,28	3 717,10	3,5%
ANSONGO	1 346,72	1 974,08	1 965,07	2 696,20	3 153,13	2 952,61	-6,4%
MENAKA	486,78	1 172,50	1 704,17	2 212,37	1 952,10	1 796,39	-8,0%
BOUREM	308,86	504,49	588,90	699,51	672,75	810,10	20,4%
GOSSI	217,48	457,88	279,56	438,60	546,70	613,87	12,3%
BANAMBA		776,15	802,93	1 350,59	1 546,49	1 541,67	-0,3%
DIBOLI		280,51	1 204,50	1 635,69	1 772,73	1 989,60	12,2%
GOURMA RHAROUS					386,55	463,70	20,0%
Total CIs thermique	175 078,18	191 831,20	199 753,70	222 445,52	213 246,93	182 352,22	-14,5%
TOMINIAN		126,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
BANKASS		319,70	155,98	26,31	0,00	0,00	0,0%
KORO		235,54	75,71	0,00	0,00	0,00	0,0%
NARA		88,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
DIEMA		132,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
ANSONGO		293,57	259,10	83,11	0,00	4,39	0,0%
SIBY		5,29	4,42	4,28	4,92	5,25	6,7%
Ouelessebougou		3,74	16,54	0,09	0,00		0,0%
GOURMA RHAROUS					161,53	342,38	112,0%
Total Solaire CIs	2 388,48	1 204,77	511,75	113,79	166,45	352,02	111,5%
Kadiolo-Zégoua (Achat CIE)				7 708,63	8 204,00	9 318,00	13,6%
Total Achat CIE				7 708,63	8 204,00	9 318,00	13,6%
Total Centres Isolés	175 078,18	193 035,97	200 265,44	230 267,93	221 617,39	192 022,23	-13,4%
Production thermique CIs	175 078,18	191 831,20	199 753,70	222 445,52	213 246,93	182 352,22	-14,5%
Achat thermique CIs	0,00	0,00	0,00	7 708,63	8 204,00	9 318,00	13,6%

**EVOLUTION DE LA PRODUCTION D'ENERGIE
CENTRES ISOLES**

Centres Isolés	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Production Solaire	2 388,48	1 204,77	511,75	113,79	166,45	352,02	111,5%
Part thermique CIs	76,0%	83,3%	86,7%	96,6%	96,2%	95,0%	-1,3%
Part Achat CIs	0,0%	0,0%	0,0%	3,3%	3,7%	4,9%	31,1%
Part Solaire CIs	1,0%	0,5%	0,2%	0,0%	0,1%	0,2%	144,1%

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	124,44	102,32	187,07	177,37	173,76	205,85	179,17	175,76	172,88	194,03	161,15	135,79	1 989,60
YELIMANE	86,85	95,75	149,96	138,88	115,89	80,15	73,95	115,95	109,40	120,47	104,45	89,31	1 281,00
DIEMA	195,45	206,77	238,89	301,63	303,26	265,48	198,30	234,02	243,45	256,94	223,49	158,58	2 826,25
NARA	272,98	272,42	376,64	264,58	369,22	252,95	261,26	353,80	346,16	370,13	295,12	281,84	3 717,10
BANAMBA	114,80	119,61	145,50	130,32	139,20	102,63	159,84	139,02	139,95	132,22	131,47	87,12	1 541,67
NIORO DU SAHEL	782,90	875,86	1 345,03	1 614,85	1 606,75	1 536,38	1 275,49	1 247,36	1 241,25	1 288,02	1 028,32	809,13	14 651,35
KOLOKANI	173,99	181,56	176,83	171,15	138,20	186,98	192,72	192,35	142,21	175,51	173,92	152,58	2 057,98
SIBY	90,71	88,93	118,59	116,67	133,78	116,97	108,97	107,25	83,29	88,81	84,83	75,52	1 214,32
BOUGOUNI	1 364,18	1 346,10	1 530,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 240,54
BLA	225,64	227,49	256,35	233,44	234,93	236,85	238,28	264,52	244,42	199,88	210,91	187,30	2 760,00
KE-MACINA	190,48	196,23	340,79	403,62	364,46	335,17	293,49	241,33	267,31	254,81	158,25	96,00	3 141,93
TOMINIAN	122,32	121,23	162,42	199,56	208,16	182,38	164,30	163,03	144,46	167,97	134,95	135,42	1 906,19
SAN	1 245,12	1 268,41	1 891,94	2 097,42	1 985,05	1 625,53	1 447,07	1 304,40	1 304,81	1 421,80	1 210,00	1 119,95	17 921,51
BANDIAGARA	365,71	358,66	550,02	360,50	334,38	281,67	292,79	251,94	280,61	216,45	214,79	218,54	3 726,05
BANKASS	160,48	170,32	241,41	313,90	278,54	218,96	215,86	215,30	217,31	228,68	161,43	74,79	2 496,98
DJENNE	308,43	293,99	339,41	439,14	350,29	394,30	394,30	373,34	296,78	297,17	194,95	181,65	3 863,74
DOUMENTZA	245,75	252,32	277,29	127,79	190,13	178,26	155,26	238,51	100,78	70,03	123,22	100,82	2 060,18
KORO	235,31	234,05	361,47	435,55	405,75	318,89	362,96	356,47	296,82	313,83	181,24	77,74	3 580,07
MOPTI-SEVARE	3 468,07	3 349,87	3 042,59	3 266,63	3 486,88	2 951,65	4 967,19	4 685,34	4 000,33	4 599,51	3 437,27	2 617,52	43 872,84
TENINKOU	91,72	99,00	159,08	174,65	198,70	185,30	168,00	155,30	162,90	142,70	101,80	102,10	1 741,26
DIRE	195,16	190,81	232,22	359,18	316,85	345,61	348,88	348,40	250,56	125,15	115,08	163,04	2 990,93
GOUNDAM	167,37	165,87	239,82	272,00	266,66	240,75	201,41	127,50	114,64	26,87	0,00	1,13	1 824,02
NIAFUNKE	147,62	146,77	227,18	260,94	270,65	275,47	260,60	257,89	234,57	161,33	83,10	145,08	2 471,21
TOMBOUCTOU	1 247,73	1 291,20	1 959,91	2 169,29	2 681,00	2 581,77	2 571,16	2 486,39	2 218,41	2 107,32	1 508,31	1 228,47	24 050,95
ANSONGO	190,30	173,62	250,20	391,87	393,14	415,08	368,26	236,91	288,78	215,00	33,86	0,00	2 957,00
MENAKA	118,69	131,30	198,97	79,94	151,87	263,96	225,79	129,60	196,20	235,12	28,79	36,18	1 796,39
BOUREM	39,76	43,53	73,20	91,04	90,34	96,41	96,34	63,61	55,03	63,04	56,39	41,42	810,10
GOSSI	30,80	36,70	67,10	73,98	68,88	70,04	65,77	62,60	59,12	63,71	15,17	0,00	613,87
GAO	1 535,53	1 899,82	2 296,99	1 499,16	1 473,01	1 152,11	1 198,74	1 305,58	1 458,52	1 517,67	1 353,15	1 394,13	18 084,41
KADIOLO/ZEGOUA (Gpe)	1,13	6,88	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,21
KIDAL	472,76	305,83	811,48	906,65	524,39	477,68	0,00	0,00	518,90	838,77	482,59	357,47	5 696,51
KADIOLO/ZEGOUA (Achat C	651,00	693,00	1 011,00	1 079,00	894,00	766,00	696,00	676,00	660,00	763,00	731,00	698,00	9 318,00
GOURMA RHAROUS	45,27	41,87	64,44	77,13	84,64	79,81	80,71	77,46	75,39	74,91	56,77	47,69	806,08
Total Centres Isolés	14 708,45	14 988,07	19 328,23	18 227,81	18 232,76	16 421,03	17 262,85	16 586,90	15 925,21	16 730,83	12 795,78	10 814,31	192 022,23
Production RI + Achat RI	200 429	204 357	266 994	277 363	260 293	242 516	234 588	218 274	206 041	211 518	170 669	152 839	2 645 881
Production totale EDM	215 137	219 345	286 322	295 591	278 526	258 937	251 850	234 861	221 967	228 249	183 465	163 653	2 837 903

**EVOLUTION DE LA PRODUCTION D'ENERGIE
CENTRES ISOLES**

CENTRES ISOLES	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Total
Part Cis (%)	6,8%	7,0%	9,0%	8,5%	8,5%	7,6%	8,0%	7,7%	7,4%	7,8%	5,9%	5,0%	7,7%
Part RI (%)	93,2%	95,0%	124,1%	128,9%	121,0%	112,7%	109,0%	101,5%	95,8%	98,3%	79,3%	71,0%	92,3%

PUISSANCE DE POINTE DU RESEAU INTERCONNECTE

Puissance en MW	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Puissance des centrales à l'heure de la pointe du RI	395,94	408,69	414,34	443,58	474,91	7,1%
Manantali	133,67	114,23	140,08	91,50	130,61	42,7%
Aggreko, APR Dakar , Balingué (2016) SES (2023)	15,60	20,30	19,05	15,08	15,00	-0,5%
Aggreko Nouakchott, Kati (2016) BDK Kati (2023)	18,28	17,01	14,26	12,20	27,95	129,1%
Sélingué	24,50	30,30	22,70	23,90	22,70	-5,0%
Sotuba	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
Interconnexion CI	85,34	108,96	60,88	99,02	22,70	-77,1%
Aggreko Darsalam (SES Darsalam 2023)	10,38	14,09	13,95	6,20	10,31	66,3%
Darsalam diesel, 2x6 MW (2016)	5,70	5,90	11,40	11,00	10,70	-2,7%
SES Badala	0,00	0,00	7,31		21,23	0,0%
BID 68 Balingué	60,50	30,40	54,70	38,70	39,60	2,3%
Balingué groupes diesel DEUTZ	10,10	0,00	8,50	7,70	3,30	-57,1%
SES Sikasso (à Lafia 2017) SES Lafia	14,97	34,30	19,50	26,50	23,90	-9,8%
SES Koutiala (à Sirakoro 2017) BID 100 (2023)	6,10	5,40	3,90	10,47	69,30	561,9%
Aska SIRAKORO	8,50	27,80	27,50	27,60	18,10	-34,4%
Aska BALKOU				20,32	19,23	-5,4%
ALBATROS				53,39	40,28	-24,6%
Puissance max des postes (Σ departs 15kV)						
Poste Balingué	48,42	48,77	52,51	54,23	61,12	12,7%
Poste Sotuba	25,90	30,10	30,10	31,60	43,30	37,0%
Poste Badala	36,76	42,58	43,34	58,58	50,33	-14,1%
Poste Koulikoro	6,08	5,84	5,96	8,01	8,25	3,0%
Poste Darsalam	34,40	32,70	29,67	37,60	47,84	27,2%
Poste Fana	4,72	4,18	4,59	5,00	6,40	28,0%
Poste Ségou	16,90	17,57	14,46	14,12	16,53	17,1%
Poste Kayes	10,99	10,41	13,03	13,84	14,11	2,0%
Poste Lafiabougou	35,67		43,00	51,60	48,40	-6,2%
Poste DCO	35,94	27,08	33,36	42,08	32,31	-23,2%
Poste Kalaban	52,39	55,98	58,40	53,03	68,00	28,2%
Poste de Balkou	37,35	32,07	35,11	40,57	45,86	13,0%
Poste de Sikasso	12,92	17,42	17,37	17,88	13,25	-25,9%
Poste de Koutiala	11,45	12,74	11,76	13,34	11,84	-11,2%
Poste de Niono	2,28	3,42	3,04	3,87	3,73	-3,6%
Poste de Point A	2,02	4,44	3,20	6,54	5,35	-18,2%
Poste de Markala	1,91	1,57	1,76	1,84	1,87	1,6%
Poste de Kati	8,11	19,09	14,91	19,68	19,00	-3,5%
Poste de Kodialani	7,17	8,30	9,40	11,89	15,40	29,5%

PUISSANCE DE POINTE CENTRES ISOLES

Puissance en MW

Centres Isolés	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Diboli		0,30	0,34	0,39	0,39	1,0%
San	3,01	3,31	3,23	3,78	3,60	-4,8%
Tominian	0,28	0,31	0,35	0,37	0,41	9,7%
Ké-Macina	0,59	0,53	0,67	0,80	0,46	-42,4%
Teninkou		0,36	0,42	0,47	0,47	1,7%
Nioro	2,37	2,67	2,81	2,90	2,15	-25,9%
Mopti/Sevaré	9,20	8,35		8,79	6,80	-22,7%
Bandiagara	0,97	1,03	1,07	1,19	1,38	15,5%
Djenné	0,88	0,94	1,08	1,14	0,75	-34,1%
Douentza	0,67	0,78	0,83	0,66	0,24	-63,7%
Koro	0,66	0,73	0,81	0,84	0,85	0,7%
Bankass	0,45	0,38	0,52	0,61	0,40	-34,7%
Tombouctou	4,84	4,47	4,23	4,90	4,13	-15,8%
Goundam	0,40	0,39	0,51	0,58	0,20	-65,2%
Diré	0,71	0,64	0,73	0,74	0,67	-8,8%
Niafunké	0,46	0,50	0,47	0,51	0,54	5,3%
Gao	5,73	6,10	6,87	7,34	3,80	-48,2%
Gourma Rharouss				0,17	0,18	7,6%
Gossi		0,13	0,15	0,19	0,21	9,4%
Bourem		0,23	0,23	0,26	0,13	-49,4%
Kidal	1,19	1,14	1,04	1,92	1,90	-1,1%
Yélimane	0,33	0,31	0,40	0,39	0,15	-61,3%
Diéma	0,62	0,74	0,76	0,82	0,75	-8,1%
Nara	0,62	0,65	0,76	0,89	0,89	-0,8%
Kolokani	0,25	0,35	0,41	0,53	0,30	-43,1%
Siby	0,13	0,15	0,21	0,22	0,29	34,3%
Bla	0,56	0,61	0,75	0,78	0,70	-10,6%
Ansongo	0,39	0,41	0,62	0,70	0,25	-64,8%
Menaka		0,53	0,55	0,89	0,20	-77,5%
Banamba			0,28	0,38	0,44	15,0%

CONSUMMATION DE COMBUSTIBLE

En Litre	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	oct-23	nov-23	déc-23	Total Centre
Centrale													
Dar-salam	527 900	1 516 910	1 507 914	1 573 974	1 541 857	1 568 924	1 513 339	1 469 083	1 218 140	1 293 418	1 039 544	798 070	15 569 073
GO	56 000	374 210	199 860	1 286 090	998 640	1 034 800	1 089 110	924 980	1 218 140	755 140	953 300	189 670	9 079 940
HFO	471 900	1 142 700	1 308 054	287 884	543 217	534 124	424 229	544 103	-	538 278	86 244	608 400	6 489 133
Balingué	365 030	308 980	392 860	631 090	421 200	272 750	393 660	194 320	-	-	-	-	2 979 890
GO	365 030	308 980	392 860	631 090	421 200	272 750	393 660	194 320	-	-	-	-	2 979 890
Balingué BID	2 679 727	3 863 041	4 109 466	4 083 045	3 188 461	2 788 100	3 119 540	3 266 756	3 530 784	3 477 996	2 370 938	3 266 084	39 743 938
GO	7 833	8 788	219 918	3 249 139	811 831	1 060 159	804 168	1 637 456	3 351 739	1 992 398	1 451 932	675 214	15 270 575
Hfo	2 671 894	3 854 253	3 889 548	833 906	2 376 630	1 727 941	2 315 372	1 629 300	179 045	1 485 598	919 006	2 590 870	24 473 363
Auxiliaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BID 100 Sirakoro	-	364 363	6 230 879	6 663 195	7 566 091	6 071 960	5 057 013	4 390 756	2 906 021	6 877 904	3 669 297	5 449 606	55 247 086
GO	-	108 763	83 881	530 066	346 307	1 128 567	30 381	32 571	1 522 535	1 188 423	543 530	88 177	5 603 200
Hfo	-	255 600	6 146 998	6 133 128	7 219 784	4 943 393	5 026 632	4 358 186	1 383 486	5 689 481	3 125 766	5 361 430	49 643 885
Auxiliaire GO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RI LFO Propre	428 863	800 741	896 519	5 696 385	2 577 978	3 496 276	2 317 319	2 789 327	6 092 414	3 935 961	2 948 762	953 061	32 933 605
RI HFO propre	3 143 794	5 252 553	11 344 600	7 254 918	10 139 631	7 205 458	7 766 233	6 531 589	1 562 531	7 713 357	4 131 016	8 560 700	80 606 381
TOTAL RI	3 572 657	6 053 294	12 241 119	12 951 304	12 717 609	10 701 734	10 083 552	9 320 915	7 654 945	11 649 318	7 079 779	9 513 760	113 539 987
Aksa Energie	4 191 370	3 653 390	3 135 880	1 625 270	526 580	2 811 500	3 187 360	2 289 200	-	530 300	-	-	21 950 850
GO	-	3 700	3 130	11 190	21 880	3 950	2 690	148 200	-	24 410	-	-	219 150
Hfo	4 191 370	3 649 690	3 132 750	1 614 080	504 700	2 807 550	3 184 670	2 141 000	-	505 890	-	-	21 731 700
Aksa Balkou	2 736 510	2 932 253	3 264 104	3 207 690	2 846 983	2 984 378	2 546 388	2 358 325	2 860 729	2 575 402	-	-	28 312 762
SES Badala	1 561 700	2 480 100	3 067 300	3 063 051	2 909 274	3 116 548	2 840 674	2 358 716	3 140 595	2 156 374	2 141 295	1 557 245	30 392 872
Albatros Energy-SA HFO	2 062 823	3 564 089	2 532 975	2 560 279	2 269 755	1 151 672	2 103 146	-	-	-	-	-	16 244 738
Albatros Energy-SA GO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aggreko(Darsalam)	-	-	1 788 825	1 850 468	1 733 228	1 913 372	2 055 514	1 828 401	1 674 718	1 468 859	1 330 578	938 042	16 582 005
Aggreko(Diassa 22MW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aggreko Kati (30MW)/BDK 50 MW	4 070 434	4 826 288	5 017 301	6 459 788	5 990 580	4 557 091	4 170 029	4 593 256	3 894 948	3 256 080	3 145 944	658 657	50 640 396
Aggreko (Balingué 30 MW)	-	558 082	2 574 339	2 813 798	2 599 123	2 537 248	2 725 571	2 531 767	2 631 661	2 162 486	2 367 449	2 093 789	25 595 313
SES Sikasso LAFIA	589 610	1 963 590	1 589 100	3 409 800	2 837 690	2 946 103	2 433 089	2 261 804	2 860 550	1 986 672	1 899 221	1 468 367	26 245 596
SES Koutiala SIRAKORO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
APR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RI LFO IPP Locations	8 958 254	12 764 013	17 304 099	20 815 785	18 938 758	18 058 690	16 773 955	16 080 469	17 063 202	13 630 283	10 884 487	6 716 101	177 988 095
RI HFO IPP Location	6 254 193	7 213 779	5 665 725	4 174 359	2 774 455	3 959 222	5 287 816	2 141 000	-	505 890	-	-	37 976 438
(CIs)													
Diboli	42 775	33 483	59 281	55 534	60 593	82 690	72 195	51 142	35 717	54 132	45 583	37 814	630 939
YELIMANE	28 479	31 464	47 560	49 829	38 805	26 597	24 793	38 734	36 194	37 997	32 227	28 131	420 810
DIEMA	55 885	61 000	67 664	89 631	87 665	78 240	56 632	74 785	79 985	87 778	67 365	51 585	858 215
NARA	80 045	79 259	112 904	81 038	114 284	83 321	79 716	100 673	100 286	92 598	85 873	80 385	1 090 382
BANAMBA	34 287	35 682	43 305	39 191	42 001	33 017	53 971	49 899	48 845	50 802	49 540	30 782	511 322
NIORO DU SAHEL	214 458	238 568	361 362	450 822	448 997	427 076	356 360	344 002	351 316	343 676	280 483	224 763	4 041 883
KOLOKANI	54 851	56 848	55 551	52 860	42 431	55 524	48 790	62 920	46 665	52 868	53 586	48 790	631 684
SIBY	28 448	27 935	37 688	36 999	41 861	35 759	34 594	33 210	25 489	27 390	26 389	23 494	379 256
BOUGOUNI	373 199	373 243	436 334	RI	RI	RI	RI	RI	RI	RI	RI	RI	1 182 776
BLA	67 860	69 000	75 904	69 222	64 391	56 599	64 481	71 920	66 087	53 833	61 059	54 265	774 621
KE-MACINA	59 776	60 225	102 906	121 235	110 805	100 865	89 178	72 234	82 584	76 278	47 379	28 605	952 070
TOMINIAN	36 905	37 000	49 616	60 492	62 774	55 628	50 854	50 040	44 524	50 879	40 183	40 478	579 373
SAN	346 249	344 497	519 944	582 511	551 279	456 576	408 426	356 400	359 711	391 713	330 556	307 541	4 955 403
BANDIAGARA	105 618	100 637	175 536	117 861	112 124	89 730	95 400	82 226	89 683	76 477	65 309	63 540	1 174 141
BANKASS	50 184	52 983	74 891	97 125	86 839	73 251	73 933	71 063	70 780	73 634	50 711	23 260	798 654

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE

Centrale	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	oct-23	nov-23	déc-23	Total Centre
DJENNE	95 501	91 738	101 207	136 374	110 893	123 956	123 956	113 850	93 664	91 476	58 150	53 331	1 194 096
DOUENTZA	71 540	75 790	82 905	38 830	56 915	54 520	49 415	68 815	29 825	21 925	37 583	29 754	617 817
KORO	71 299	71 080	109 340	132 318	122 121	100 981	109 055	105 529	86 455	90 446	50 912	20 509	1 070 045
MOPTI-SEVARE	973 543	943 755	860 510	923 050	985 731	838 390	1 392 403	1 309 436	1 112 407	1 271 932	957 509	729 009	12 297 675
TENINKOU	29 311	29 793	47 664	53 246	62 138	58 260	53 673	49 441	50 589	44 631	31 771	32 491	543 008
DIRE	62 720	61 120	75 420	121 820	103 900	111 430	117 070	90 000	81 986	40 380	36 710	51 020	953 576
GOURMA-RHAROUS	9 778	9 130	12 967	14 741	15 721	14 932	14 576	14 354	14 928	14 387	11 109	9 653	156 276
GOUNDAM	50 075	47 995	77 160	90 460	81 960	73 455	62 415	43 580	37 780	8 736	-	375	573 991
NIAFUNKE	47 201	46 763	74 351	88 600	88 870	90 545	84 490	83 950	76 810	50 525	23 750	42 015	797 870
TOMBOUCTOU	368 000	379 700	561 800	619 900	773 300	734 400	743 000	724 200	643 000	621 300	431 300	363 150	6 963 050
ANSONGO	57 378	51 966	74 768	116 710	118 764	122 017	112 215	70 330	86 482	63 041	10 092	-	883 763
Menaka	52 060	46 506	81 462	33 279	77 586	95 125	83 357	44 832	63 456	78 409	8 850	12 401	677 323
Bourem	15 197	16 282	27 307	38 690	40 435	44 465	42 536	28 412	24 831	27 937	25 494	17 648	349 234
GOSSI	12 358	14 724	24 309	25 800	23 758	25 636	22 128	20 700	19 805	21 011	5 171	-	215 400
GAO	440 312	548 807	664 968	438 524	436 220	340 488	349 314	383 359	414 036	422 866	378 271	380 131	5 197 296
KADIOLO/ZEGOUA	351	1 886	1 305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 542
KIDAL	147 205	95 240	252 185	280 690	163 060	147 980	-	-	159 860	258 570	148 565	110 050	1 763 405
TOTAL CIs (GO)LFO	4 082 848	4 134 099	5 350 074	5 057 382	5 126 221	4 631 453	4 868 926	4 610 036	4 433 780	4 597 627	3 451 480	2 894 970	53 238 896
TOTAL LFO PROPRES EDM (RI LFO PROPRES EDM)	4 511 711	4 934 840	6 246 593	10 753 767	7 704 199	8 127 729	7 186 245	7 399 363	10 526 194	8 533 588	6 400 242	3 848 031	86 172 501
TOTAL EDM PROPRES EDM (LFO +HFO)	7 655 505	10 187 393	17 591 193	18 008 686	17 843 830	15 333 187	12 474 061	13 930 951	12 088 725	16 246 945	10 531 259	12 408 730	166 778 883
TOTAL (PROPRES + LOCATION)	22 867 952	30 165 184	40 561 016	42 998 830	39 557 043	37 351 099	34 535 832	32 152 420	29 151 927	30 383 118	21 415 746	19 124 831	382 743 416

CONSUMMATION DE COMBUSTIBLE

En litre	comb.	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Réseau Interconnecté							
Darsalam	GO	9 019 385	7 514 681	19 557 908	16 566 412	15 569 073	-6,0%
TAC	GO		0		2 306 372	0	
Diesel 2x6 MW		1 372 639	7 514 681	19 557 908	14 260 040	15 569 073	9,2%
Diesel 2x6 MW GO	GO	1 368 293	3 403 310	9 070 626	5 323 397	9 079 940	70,6%
Diesel 2x6 MW HFO	HFO	4 346	4 111 371	10 487 282	8 936 643	6 489 133	-27,4%
Balingué I DEUTZ		9 543 625	4 884 916	4 368 607	5 859 050	2 979 890	-49,1%
Balingué GO	GO	1 173 022	2 090 246	4 368 607	5 859 050	2 979 890	-49,1%
Balingué II BID		65 634 653	38 937 927	70 450 996	46 834 099	39 743 938	-15,1%
BID GO	GO	372 307	9 353 467	11 495 404	6 035 664	15 270 575	153,0%
BID HFO	HFO	65 262 346	29 584 460	58 955 592	40 798 435	24 473 363	-40,0%
BID 100 Sirakoro						55 247 086	
BID 100 GO						5 603 200	
BID 100 HFO						49 643 885	
Aska Enerji	HFO	34 203 220	36 211 554	46 573 899	40 823 859	21 950 850	-46,2%
Aksa Balkou				19 191 478	33 910 770	28 312 762	-16,5%
SES Badala				28 354 398	30 289 742	30 392 872	0,3%
GPS, Aggreko Darsalam	GO	10 208 861	16 559 212	25 457 208	14 457 792	16 582 005	14,7%
Aggreko Kati (30 MW)	GO	14 005 708	19 278 779	23 436 252	19 161 968	50 640 396	164,3%
Aggreko Balingué (30 MW)	GO	7 131 807	7 030 977	18 618 098	13 388 349	25 595 313	91,2%
SES (30 MW) à Lafia				20 647 757	20 126 999	26 245 596	30,4%
IPP Albatros Energy-SA HFO		23 176 813	18 690 099	65 537 267	38 672 992	16 244 738	-58,0%
Total GO	GO	41 990 643	91 827 119	162 873 989	189 589 825	182 389 788	-3,8%
Total HFO	HFO	131 017 329	91 392 154	181 554 040	90 502 207	147 114 732	62,6%
Total réseau interconnecté		180 654 718	183 219 273	344 428 029	280 092 032	329 504 520	17,6%
Centres Isolés							
SAN	GO	3 707 772	4 043 863		4 511 116	4 955 403	9,8%
BOUGOUNI	GO	3 778 920	4 054 764	4 153 189	4 464 893	1 182 776	-73,5%
TOMINIAN	GO	372 632	420 538	447 795	504 326	579 373	14,9%
BLA	GO	827 879	814 800	1 079 311	1 049 233	774 621	-26,2%
KE-MACINA	GO	783 591	827 132	871 649	803 011	952 070	18,6%
NIORO DU SAHEL	GO	2 905 290	3 090 104	3 501 051	3 490 726	4 041 883	15,8%
MOPTI-SEVARE	GO	12 718 681	13 288 647	15 104 342	13 186 098	12 297 675	-6,7%
TENINKOU	GO	232 160	353 409	433 664	504 510	543 008	7,6%
BANDIAGARA	GO	1 479 183	1 551 715	1 756 302	1 616 640	1 174 141	-27,4%
DJENNE	GO	1 098 595	1 244 837	1 384 342	1 111 341	1 194 096	7,4%
DOUENTZA	GO	958 312	981 678	1 129 222	897 861	617 817	-31,2%
KORO	GO	713 423	821 155	998 080	935 926	1 070 045	14,3%
BANKASS	GO	464 714	504 103	656 030	697 391	798 654	14,5%
GOSSI	GO	97 359	114 498	157 066	188 029	215 400	14,6%
TOMBOUCTOU	GO	4 918 190	5 589 762	6 181 620	6 702 128	6 963 050	3,9%
GOUNDAM	GO	634 795	653 950	832 155	868 840	573 991	-33,9%
DIRE	GO	996 110	811 910	998 450	1 066 930	953 576	-10,6%
NIAFUNKE	GO	570 920	620 980	672 070	726 160	797 870	9,9%
GAO	GO	8420886	8 854 750	10 469 499	10 205 461	5 197 296	-49,1%
KIDAL	GO	1 825 380	1 667 206	1 309 500	2 042 855	1 763 405	-13,7%
KADIOLO/ZEGOUA	GO	3 716	1 793	19 389	15 938	3 542	-77,8%
SIBY	GO	188 057	261 794	322 641	342 349	379 256	10,8%
ANSONGO	GO	466 475	527 979	781 573	955 355	883 763	-7,5%
DIEMA	GO	682 122	814 575	869 815	867 252	858 215	-1,0%
NARA	GO	826 174	945 311	1 144 972	1 121 954	1 090 382	-2,8%

CONSOMMATION DE COMBUSTIBLE

En litre	comb.	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
BANAMBA	GO	148 714	239 938	399 097	452 063	511 322	13,1%
KOLOKANI	GO	268 087	413 915	539 000	681 221	631 684	-7,3%
YELIMANE	GO	297 141	383 634	442 699	404 852	420 810	3,9%
DIBOLI	GO	255 992	381 242	537 185	618 827	630 939	2,0%
MENAKA	GO	352 754	580 436	741 336	774 313	677 323	-12,5%
GOURMA-RAHROUS						156 276	
BOUREM	GO	154 089	225 744	229 413	224 440	349 234	55,6%
Total Centres Isolés	GO	53 419 317	57 242 438	64 038 915	62 165 709	53 238 896	-14,4%
Total EDM	HFO&GO	234 074 035	240 461 711	408 466 944	342 257 741	382 743 416	11,8%

CONSOMMATION SPECIFIQUE DE COMBUSTIBLE

En g/kWh	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Réseau Interconnecté						
Darsalam 2x6MW		211,73			209,50	0,0%
GO			217,01	237,40	207,22	-12,7%
HFO			225,28	231,76	212,43	-8,3%
Balingué DEUTZ	235,42	215,50			225,57	0,0%
GO			221,71	223,09	225,57	1,1%
HFO					0,00	0,0%
BID	215,98	213,69			208,07	0,0%
GO			213,91	210,12	209,55	-0,3%
HFO			209,70	210,75	207,25	-1,7%
BID 100 Sirakoro					186,97	
GO					191,98	
HFO					186,44	
Total RI GO					207,38	
Total RI HFO					197,96	
TOTAL RI	226,60	213,57	221,00			
Centres Isolés						
Koutiala						0,0%
San	234,10	264,03	233,52	233,31	232,73	-0,3%
Bla	263,10		254,76	251,33	237,77	-5,4%
Bougouni	242,35	239,73	241,43	239,40	234,39	-2,1%
Tominian	264,36	274,33	262,00	266,60	255,08	-4,3%
Ké-Macina	278,41	227,53	265,28	260,80	254,92	-2,3%
Nioro	238,34	229,67	225,28	229,11	230,79	0,7%
Mopti	233,16	268,38	227,94	232,60	234,43	0,8%
Bandiagara	276,30	278,44	268,87	261,09	264,20	1,2%
Djenné	292,83	267,33	273,56	272,12	260,48	-4,3%
Douentza	280,73	243,26	266,77	264,22	246,23	-6,8%
Koro	257,17	257,59	249,90	244,92	250,54	2,3%
Bankass	253,19	245,58	258,38	259,98	267,45	2,9%
Tombouctou	250,90	245,21	241,09	241,24	237,69	-1,5%
Goundam	261,24	266,89	279,12	260,14	258,07	-0,8%
Teninkou	265,91	256,95	262,81	267,88	259,07	-3,3%
Diré	286,55	265,80	257,07	273,64	263,61	-3,7%
Niafunké	277,51	235,17	264,99	263,06	264,83	0,7%
Gao	244,38	342,63	234,11	232,41	237,48	2,2%
Kidal	385,91	300,39	293,34	260,46	253,84	-2,5%
Siby	289,70	245,42	278,74	269,25	260,82	-3,1%
Ansongo	240,66	242,49	247,13	250,25	247,61	-1,1%
Diema	244,87	254,69	245,96	263,52	251,73	-4,5%
Nara	258,45	238,64	257,20	262,43	244,77	-6,7%
Kolokani	256,08	296,87	241,23	255,26	253,20	-0,8%
Kadiolo-Zegoua	382,00	264,83	247,68	247,97	245,90	-0,8%
Yélimané	292,65	268,14	253,52	256,28	273,18	6,6%
Diboli	285,95	321,71	276,09	287,82	264,21	-8,2%
Bourem	264,81	291,16	277,50	276,90	357,81	29,2%
Menaka	260,84	278,21	283,13	328,04	321,65	-1,9%
Banamba	281,59	244,76	247,23	245,54	276,22	12,5%
Gossi					284,95	
Gourma Rharous					278,54	
Total CIs	251,17	243,73	242,35	242,35	242,87	0,2%
Total RI+CIs	234,20	228,65	231,67	242,35		

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS

Centrale	janv-23	févr-23	mars-23	avr-23	mai-23	juin-23	juil-23	août-23	sept-23	oct-23	nov-23	déc-23	Total centre
(RI)													
TAC													-
Dar-salam	1 710	8 000	11 000	6 620	5 920	7 000	6 990	8 000	11 390	5 570	5 230	2 550	79 980
BalinFué Deutz	2 640	9 780	1 800	600	1 600	1 200	1 200	1 800	-	-	-	-	20 620
BalinFué BID	4 974	7 748	5 480	6 268	6 786	3 578	4 770	10 006	11 036	11 416	7 912	6 936	86 910
Sirakoro BID 100		112 000	21 111	9 621	2 958	1 296	2 736	3 323	1 523	2 767	5 890	6 358	169 583
TOTAL RI	9 324	137 528	39 391	23 109	17 264	13 074	15 696	23 129	23 949	19 753	19 032	15 844	357 093
(CIs)													
DIBOLI	300	200	285	324	200	112	80	120	130	100	152	147	2 150
YELIMANE	205	155	186	409	70	244	194	65	90	90	90	92	1 890
DIEMA	80	80	-	435	355	725	160	350	670	418	330	545	4 148
NARA	230	122	279	217	375	335	426	310	390	260	262	130	3 336
BANAMBA	100	102	178	113	166	24	211	215	215	345	47	208	1 924
NIORO DU SAHEL	1 290	1 671	2 382	2 636	2 538	2 216	1 765	1 851	2 121	1 887	1 442	878	22 677
KOLOKANI	162	249	380	194	216	92	-	240	234	247	281	326	2 621
KANGABA													-
OUELESSEBOUGOU													-
SIBY	82	100	175	184	135	112	93	101	122	171	131	182	1 588
BOUGOUNI	1 560	1 290	1 976	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 826
BLA	225	195	150	590	469	188	260	352	318	458	500	284	3 989
KE-MACINA	420	300	410	514	360	233	480	320	360	365	190	140	4 092
TOMINIAN	205	385	387	395	416	208	303	827	380	306	208	85	4 105
SAN	1 610	814	2 390	2 775	2 597	905	2 475	655	2 463	635	2 053	491	19 863
BANDIAGARA	760	1 850	1 548	1 915	1 560	1 305	1 482	1 386	973	843	1 165	347	15 134
BANKASS	172	135	256	293	317	583	564	190	215	224	147	148	3 244
DJENNE	384	160	576	265	200	105	105	457	418	711	408	330	4 119
DOUMENTZA	290	250	388	180	238	220	190	370	145	155	230	155	2 811
KORO	356	326	686	628	710	450	669	360	385	593	184	155	5 502
MOPTI-SEVARE	4 066	4 330	5 155	4 890	6 120	3 365	4 130	3 653	4 534	375	125	50	40 793
TENINKOU	61	57	108	127	176	133	133	150	143	117	98	102	1 405
DIRE	199	173	230	282	354	1 135	303	317	312	233	101	166	3 805
GOUNDAM	370	450	197	440	490	240	413	556	537	327	-	-	4 020
NIAFUNKE	170	126	216	420	580	380	320	330	320	-	80	250	3 192
TOMBOUCTOU	2 685	3 105	1 340	1 420	2 310	4 660		1 520	1 560	2 580	3 608	850	25 638
ANSONGO	313	195	270	380	342	476	220	225	206	312	540	-	3 479
MENAKA	127	109	204	119	296	333	167	-	308	236	42	250	2 191
BOUREM	78	70	75	125	110	95	160	50	505	505	95	90	1 768
GOSSI	98	68	68	78	109	134	169	72	123	83	52	-	1 054
GAO	3 485	2 255	1 845	2 303	2 245	836	1 881	1 881	3 344	2 508	2 299	1 045	25 927
KADIOLO/ZEGOUA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
KIDAL	1 000	120	1 010	855	840	520	-	-	60	1 280	460	830	6 975
GOURMA RHAROUS	45	135	60	40	85	35	60	35	60	35	55	35	680
TOTAL CIs	21 128	19 577	23 410	23 546	24 979	20 399	17 413	16 958	21 641	16 399	15 185	8 311	228 945,84
TOTAL EDM	30 452	157 105	62 801	46 655	42 243	33 473	33 109	40 087	45 590	36 152	34 217	24 155	586 039

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS

En litres	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
Réseau Interconnecté						
TAG	0	0	0	416	0	
Darsalam	24 780	54 300	62 780	102 630	79 980	-22,07%
Balingué groupes diesel	24 295	13 270	11 760	17 510	20 620	17,8%
BID	211 660	160 708	171 209	105 793	86 910	-17,8%
IPP SOPAM puis Sirakoro 2017	0	0				0,0%
IPP ALBATROS	39 717	0				0,0%
BID 100					169 583	0,0%
Total Réseau Interconnecté	260 735	228 278	245 749	226 349	357 093	57,8%
Total RI+IPP	300 452	228 278	245 749	226 349	357 093	57,8%
Centres Isolés						
KANGABA	11 712	3 743	4 172	0		0,0%
BOUGOUNI	15 635	21 090	15 735	19 275	4 826	-75,0%
MOPTI-SEVARE	56 703	56 865	65 453	59 275	40 793	-31,2%
TOMBOUCTOU	34 420	2 340	36 895	23 975	28 608	19,3%
GAO	48 095	51 145	53 050	50 625	25 927	-48,8%
BLA	3 518	2 364	3 305	2 904	3 989	37,4%
SAN	16 665	18 280	19 295	19 225	19 863	3,3%
DJENNE	6 948	7 190	6 736	4 642	4 119	-11,3%
DOUMENTZA	2 701	2 317	3 310	4 080	2 811	-31,1%
BANDIAGARA	10 716	10 228	12 802	13 169	15 134	14,9%
TOMINIAN	2 752	3 263	3 285	3 997	4 105	2,7%
NIORO DU SAHEL	26 099	21 043	26 424	23 533	22 677	-3,6%
OUELESSEBOUGOU	9 335	5 365	0			0,0%
DIRE	7 413	3 839	2 915	4 027	3 805	-5,5%
TENINKOU	900	910	962	1 090	1 405	28,9%
GOUNDAM	3 208	4 171	4 800	4 835	4 020	-16,9%
NIAFUNKE	2 690	2 848	2 154	2 296	3 192	39,0%
KIDAL	4 415	4 560	4 600	11 115	6 975	-37,2%
KORO	4 446	4 901	5 738	5 576	5 502	-1,3%
BANKASS	2 158	1 965	2 229	2 832		
KE-MACINA	4 981	5 278	3 141	2 566	4 092	59,5%
KADIOLO/ZEGOUA	0	0	0			0,0%
SIBY	870	1 168	1 228	990	1 588	60,4%
ANSONGO	2 324	2 629	2 786	3 064	3 479	13,5%
DIEMA	2 743	3 040	2 070	1 070	4 148	287,7%
NARA	3 659	5 072	5 430	4 571	3 336	-27,0%
KOLOKANI	2 048	2 794	2 631	2 789	2 621	-6,0%
YELIMANE	1 104	1 236	1 300	1 455	1 890	29,9%
MENAKA	768	677	2 186	2 112	2 191	3,7%
BOUREM	533	1 696	713	677	1 768	161,2%
GOSSI	842	863	646	833	1 054	26,5%
BANAMBA	795	606	1 180	1 532	1 924	25,6%
DIBOLI	732	925	1 020	2 697	2 150	-20,3%

CONSOMMATION DE LUBRIFIANTS

En litres	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022/2023
GOURMA RHAROUS					680	
Total CIs	291 928	254 411	298 191	280 827	228 672	-18,6%
Total EDM+IPP	592 380	482 689	543 940	507 176	585 765	15,5%

INTERRUPTIONS DE SERVICE SUR DEFAUT SUR LE RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB RI										
Sélingué-Sirakoro	126	1 137	72	2 122	50	1 351	104	3 483	26	979
Sirakoro-Balingué	101	1 756	66	1 378	53	1 908	94	2 856	19	905
Sirakoro-Kodialani	8	119	3	173	0	0	23	2 338	8	922
Sirakoro-Fana - Ségou	141	2 990	69	1 634	41	1 794	78	2 837	22	629
Fana-Ségou	127	2 141	60	538	86	1 868	64	1 148	65	1 542
Manantali-Kayes	0	0	4	58	18	54	40	1 274	0	0
Kodialani-Kalabancoro	124	442	13	859	6	195	11	101	11	498
Kalabancoro-Sirakoro	65	2 561	32	3 265	12	340	23	1 394	21	791
Kodialani-Lafia	34	607	16	429	12	353	14	753	13	1 140
Ligne Sikasso -Ferke_225_KV	72	2 085	17	706	37	3 528	22	5 416	34	3 240
Ligne Sikasso -Koutiala_225_KV	56	1 331	25	777	40	890	27	1 200	12	553
Ligne Segou -Koutiala_225_KV	120	2 146	36	1 980	57	1 041	35	2 361	67	2 403
Total	974	17 315	413	13 919	412	13 322	535	25 161	298	13 602
LIAISONS 30/33kV RI										
Balingué-Darsalam1	138	4 369	4	88	14	22	3	0	20	2 842
Balingué-Darsalam2	149	3 928	7	174	10	19	3	0	53	2 842
Balingué-Sotuba 1	167	7 471	80	5 525	123	4 277	108	7 132	93	6 198
Balingué-Sotuba 2	173	4 517	74	5 674	148	2 961	124	3 333	73	3 274
Balingué-Badala1	106	5 865	56	1 726	28	2 106	48	3 177	68	6 676
Balingué-Badala2	114	5 482	57	1 998	27	1 932	19	1 782	56	3 112
Sotuba-Badala 1					0	0	15	182	12	36
Sotuba-Badala 2					0	0	15	257	2	249
Balingué-Koulikoro 1	199	8 362	213	6 832	361	6 935	330	7 023	286	9 952
Balingué-Koulikoro 2									270	6 009
Balingué-Koulikoro 3									213	8 398
Balingué-Balkou 1	71	5 103	2	22	28	376	165	7 807	146	6 594
Balingué-Balkou 2	243	5 992	107	4 339	96	4 177	115	5 413	144	3 045
Balingué-Balkou 3	287	5 712	178	5 601	111	3 375	26	573	155	4 563
DCO-BADALA1	22	315		62	27	456	21	223	7	99
DCO-BADALA2	21	298	53	1 092	36	476	18	402	2	32
DCO-BADALA3	21	298	51	1 096	58	812	37	883	3	52
Lafia-DCO1	34	898	35	743	1	145	60	1 211	41	2 626
Lafia-DCO2	30	726	68	1 133	22	261	2	14	0	0
Lafia-DCO3	38	944	51	975	20	255	63	1 152	51	2 428
Lafia-Darsalam1	29	2 656	42	1 158	18	460	19	1 483	63	2 586
Lafia-Darsalam2	23	2 610	38	976	17	446	20	1 136	57	3 778
Lafia-Kati	105	3 220	161	4 706	136	2 856	110	3 748	60	3 514
Kalaban-Badala1 (Coline)	82	3 528	70	4 622	26	3 065	9	264	40	1 916
Kalaban-Badala2 (Djicoroni)	86	4 627	43	6 793	35	1 922	16	625	34	2 239
Départ 30 KV Fana-Dioïla	156	3 589	181	3 169	118	3 937	102	2 553	89	3 785
Départ 30 KV Fana-Konobougou					90	1 998	104	3 198	92	2 098
Départ 30 kV vers Paparah (Kayes)	27	698	33	661	117	164	7	76	40	1 383

INTERRUPTIONS DE SERVICE SUR DEFAUT SUR LE RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
TOTAL 30/33kV RI	2 321	81 208	1 604	59 165	1 667	43 433	1 559	53 647	2 170	90 326
ENSEMBLE DEPARTS 15kV DES POSTES										
Balingué	1 233	41 861	908	33 511	1 005	47 362	1 181	56 133	1 044	49 326
Sotuba	0	0			181	155	96	2 390	63	2 236
Badala	1 077	28 608	168	3 638	133	2 680	317	7 780	795	18 965
Sirakoro	1 190	26 390	1 238	24 549	1 321	31 523	1 436	40 671	1 153	34 963
Fana	420	8 809	256	4 423	101	4 092	88	2 183	90	1 313
Ségou	702	15 890	622	13 282	579	12 600	603	12 725	604	13 179
Kayes	225	5 048	203	4 293	464	2 114	108	1 661	73	2 124
Kalaban	476	12 733	393	12 612	335	13 476	274	7 758	470	18 450
Lafiabougou	299	11 816	222	7 616	110	5 367	175	5 558	169	14 473
DCO	452	13 859	450	11 452	486	11 327	544	14 262	255	5 773
Sikasso	428	7 257	198	4 462	211	5 484	202	4 452	102	3 720
Koutiala	343	6 464	269	6 227	119	2 498	70	3 916	87	2 014
TOTAL 15kV RI	6 845	178 735	4 927	126 065	5 045	138 678	5 094	159 489	4 905	166 536

INTERRUPTIONS DE SERVICE PROGRAMMEES RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB RI										
Sélingué-Sirakoro	5	1 265	3	737	0	0	15	825	11	634
Sirakoro-Balingué	3	625	0	0	0	0	13	548	55	1 115
Sirakoro-Kodialani	2	508	2	1 216	2	26	2	490	16	2 673
Sirakoro-Fana+Ségou	3	460	2	1 089	0	0	3	140	5	2 554
Fana-Ségou	2	1 043	2	75	3	156	71	1 308	11	172
Manantali-Kayes	1	346	0	0	0	0	2	4	2	25
Kodialani-Kalabancoro	158	5 756	55	4 122	5	933	4	33	6	1 763
Kalaban-Sirakoro	286	5 528	140	9 716	80	5 093	63	5 259	7	2 293
Kodialani-Lafia	2	962	0	0	1	432	4	1 431	7	958
Ligne Sikasso -Ferke_225_KV	5	2 838	3	514	1	4	7	1 692	2	639
Ligne Sikasso -Koutiala_225_KV	9	1 360	6	732	3	617	6	260	3	639
Ligne Segou -Koutiala_225_KV	4	1 857	2	186	1	3	9	714	19	2 513
Total	480	22 548	215	18 387	96	7 264	199	12 704	144	15 978
LIAISONS 30/33kV RI										
Balingué-Darsalam 1	7	253	1	693	1	36	0	0	8	3 419
Balingué-Darsalam 2	9	1 203	0	0	0	0	0	0	6	3 440
Balingué-Sotuba 1	6	1 527	5	962	2	886	2	56	15	2 928
Balingué-Sotuba 2	3	219	5	377	4	1 460	3	65	10	2 369
Balingué-Badala 1	17	92	3	297	3	492	6	984	33	6 241
Balingué-Badala 2	16	92	9	640	4	1 297	0	0	33	4 392
Balingué-Koulikoro 1	52	1 516	42	1 265	80	4 759	63	2 504	37	7 511
Balingué-Koulikoro 2									72	6 237
Balingué-Koulikoro 3									80	7 903
Balingué-Balkou_1	2	1 267	0	0	2	877	3	117	13	979
Balingué-Balkou_2	5	1 726	12	792	9	1 607	1	4	11	844
Balingué-Balkou_3	2	1 267	4	817	4	1 400	3	143	5	806
DCO-BADALA 1	10	1 791		2 400	20	22 593	0	0	2	225
DCO-BADALA 2	13	2 683	8	7 028	7	3 703	11	1 317	1	405
DCO-BADALA 3	13	2 684	6	14 170	7	15 640	2	404	0	0
Lafia-DCO 1	10	17 478	0	0	0	0	4	4 623	3	1 022
Lafia-DCO 2	8	1 427	2	173	1	150	0	0	0	0
Lafia-DCO 3	9	4 523	1	358	4	270	5	5 049	2	1 006
Lafia-Darsalam 1	4	438	1	541	2	129	1	157	4	769
Lafia-Darsalam 2	4	438	1	541	2	104	1	57	3	504
Lafia-Kati	7	1 071	10	1 516	8	1 576	5	390	5	1 273
Kalaban-Badala1 (Coline)	0	0			3	1 405	2	380	6	1 662
Kalaban-Badala2 (Djicoroni)	0	0			1	92	3	504	3	1 640
Départ 30 KV Fana-Dioila	8	1 078	33	3 130	15	1 117	13	511	19	607
Départ 30 KV Fana-Konobougou	33	1 875	0	0	16	853	20	792	20	100
départ 30 kV vers Paparah (Kayes)	6	38	1	39	2	108	2	376	5	727
TOTAL 30/33kV RI	244	44 686	144	35 739	197	60 554	150	18 433	396	57 009
ENSEMBLE DEPARTS 15 kV DES POSTES										
Balingué	249	11 007	281	14 665	266	13 695	398	31 095	949	77 862
Sotuba	0	0			1	39	26	4 525	11	2 153

INTERRUPTIONS DE SERVICE PROGRAMMEES RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
Badala	131	4 666	10	66	27	427	64	2 418	242	9 430
Sirakoro	89	3 990	123	4 651	226	9 147	433	15 660	343	15 147
Koulikoro										
Fana	38	2 918	17	1 740	14	771	5	719	31	272
Ségou	84	4 696	126	4 750	68	4 862	81	2 430	83	6 214
Kayes	22	750	151	1 125	112	1 059	33	5 485	10	415
Kalaban	177	4 887	249	7 459	220	5 587	106	2 332	329	15 994
Lafiabougou	22	3 547	24	1 980	23	358	60	2 777	73	5 420
DCO	45	28 039	29	10 510	53	24 512	35	2 149	102	8 088
Sikasso	9	1 123	16	1 393	11	474	26	3 461	8	7 467
Koutiala	26	1 220	14	116	15	368	57	1 458	22	102
TOTAL 15 kV RI	892	66 843	1 040	48 455	1 036	61 299	1 324	74 509	2 203	148 564

INTERRUPTIONS TOTALES DE SERVICE SUR RESEAU HTB ET HTA

Durée en minutes	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée	Nombre	Durée
LIGNES HTB RI										
Sélingué-Sirakoro	131	2 402	75	2 859	50	1 351	119	4 308	37	1 613
Sirakoro-Balingué	104	2 381	66	1 378	53	1 908	107	3 404	74	2 020
Sirakoro-Kodialani					2	26	25	2 828	24	3 595
Sirakoro-Fana+Ségou	10	627	5	1 389	41	1 794	81	2 977	27	3 183
Fana-Ségou	144	3 450	71	2 723	89	2 024	135	2 456	76	1 714
Manantali-Kayes	0	0	0	0	18	54	42	1 278	2	25
Kodialani-Kalabancoro	1	346	4	58	11	1 128	15	134	17	2 261
Kalaban-Sirakoro	282	6 198	68	4 981	92	5 433	86	6 653	28	3 084
Kodialani-Lafia	351	8 089	172	12 981	13	785	18	2 184	20	2 098
Ligne Sikasso -Ferke_225_KV	36	1 569	16	429	38	3 532	29	7 108	36	3 879
Ligne Sikasso -Koutiala_225_KV	0	0	0	0	43	1 507	33	1 460	15	1 192
Ligne Segou -Koutiala_225_KV	77	4 923	20	1 220	58	1 044	44	3 075	86	4 916
Total	1 265	33 169	559	28 631	508	20 586	734	37 865	442	29 580
LIAISONS 30/33kV RI										
Balingué-Darsalam1	145	4 622	5	781	15	58	3	0	28	6 261
Balingué-Darsalam2	158	5 131	7	174	10	19	3	0	59	6 282
Balingué-Sotuba 1	173	8 998	85	6 487	125	5 163	110	7 188	108	9 126
Balingué-Sotuba 2	176	4 736	79	6 051	152	4 421	127	3 398	83	5 643
Balingué-Badala1	123	5 957	59	2 023	31	2 598	54	4 161	101	12 917
Balingué-Badala2	130	5 574	66	2 638	31	3 229	19	1 782	89	7 504
Sotuba-Badala 1	0	0	0	0	0	0	15	182	12	36
Sotuba-Badala 2	0	0	0	0	0	0	15	257	2	249
Balingué-Koulikoro	251	9 878	255	8 097	441	11 694	393	9 527	323	17 463
Balingué-Balkou 1	73	6 370	2	22	30	1 253	168	7 924	342	12 246
Balingué-Balkou 2	248	7 718	119	5 131	105	5 784	116	5 417	293	16 301
Balingué-Balkou 3	289	6 979	182	6 418	115	4 775	29	716	159	7 573
DCO-BADALA1	32	2 106	13	2 462	47	23 049	21	223	155	3 889
DCO-BADALA2	34	2 981	61	8 120	43	4 179	29	1 719	160	5 369
DCO-BADALA3	34	2 982		15 266	65	16 452	39	1 287	9	324
Lafia-DCO1	44	18 376	35	743	1	145	64	5 834	3	437
Lafia-DCO2	38	2 153	70	1 306	23	411	2	14	3	52
Lafia-DCO3	47	5 467	52	1 333	24	525	68	6 201	44	3 648
Lafia-Darsalam1	33	3 094	43	1 699	20	589	20	1 640	0	0
Lafia-Darsalam2	27	3 048	39	1 517	19	550	21	1 193	53	3 434
Lafia-Kati	112	4 291	171	6 222	144	4 432	115	4 138	67	3 355
Kalaban-Badala1 (Coline)	82	3 528	70	4 622	29	4 470	11	644	60	4 282
Kalaban-Badala2 (Djicoroni)	86	4 627	43	6 793	36	2 014	19	1 129	65	4 787
Départ 30 KV Fana-Konobougou	164	4 667	214	6 299	133	5 054	115	3 064	46	3 578
Départ 30 KV Fana-Dioïla	33	1 875	0	0	106	2 851	124	3 990	37	3 879
Départ 33KV Yanfolila-Kalana	0	0	0	0	0	0	0	0	108	4 392
départ 30 kV vers Paparah (Kayes)	33	736	34	700	119	272	9	452	112	2 198
TOTAL 30/33kV RI	2 565	125 894	1 704	94 904	1 864	103 987	1 709	72 080	2 521	145 225
ENSEMBLE DEPARTS 15 kV DES POSTES										
Balingué	1 482	52 868	1 189	48 176	1 271	61 057	1 579	87 228	0	0
Sotuba	0	0	0	0	182	194	122	6 915	0	0
Badala	1 208	33 274	178	3 704	160	3 107	381	10 198	1 993	127 188
Darsalam	0	0	0	0	0	0	0	0	74	4 389
Sirakoro	1 279	30 380	1 361	29 200	1 547	40 670	1 869	56 331	1 037	28 395
Fana	458	11 727	273	6 163	115	4 863	93	2 902	1 496	50 110
Ségou	786	20 586	748	18 032	647	17 462	684	15 155	0	0
Kayes	247	5 798	354	5 418	576	3 173	141	7 146	121	1 585
Kita	0	0	0	0	0	0	0	0	687	19 393
Sélingué	0	0	0	0	0	0	0	0	83	2 539
Kalaban	653	17 620	642	20 071	555	19 063	380	10 090	0	0
Lafiabougou	321	15 363	246	9 596	133	5 725	235	8 335	0	0
DCO	497	41 898	479	21 962	539	35 839	579	16 411	799	34 444
Sikasso	437	8 380	214	5 855	222	5 958	228	7 913	242	19 893
Koutiala	369	7 684	283	6 343	134	2 866	127	5 374	357	13 861
TOTAL 15 kV RI	7 737	245 578	5 967	174 520	6 081	199 977	6 418	233 998	6 889	301 797

LONGUEURS DE RESEAU DE DISTRIBUTION

En km		MT	BT	TOTALE	MT	MT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
CENTRE	CENTRES INTERCONNECTE	2019			2020			2021			2022			2023		
	BAMAKO	712,90	3 045,60	3 758,50	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
240	FANA	47,60	30,10	77,70	47,60	30,31	77,91	45,23	30,86	76,09	45,23	30,90	76,13	47,49	33,99	81,48
250	KOULIKORO	141,00	650,00	791,00	141,00	650,00	791,00	171,16	473,60	644,76	138,49	473,60	612,09	145,41	520,96	666,37
270	KATI	90,30	809,30	899,60	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
245	DIOILA	50,12	16,88	67,00	50,10	16,90	67,00	59,10	23,68	82,78	59,10	23,68	82,78	62,06	24,68	86,74
230	BAROUELI	27,60	16,95	44,55	27,60	17,09	44,69	27,00	17,09	44,09	27,00	17,94	44,94	28,35	19,73	48,08
345	SELINGUE	97,56	53,34	150,90	98,54	54,59	153,13	101,00	77,95	178,95	101,00	80,00	181,00	101,00	86,66	187,66
320	SIKASSO	137,70	463,66	601,36	139,70	466,66	606,36	183,69	477,20	660,89	180,89	509,13	690,02	189,93	560,04	749,98
330	KOUTIALA	68,50	239,88	308,38	72,42	241,21	313,62	86,42	275,21	361,62	70,50	329,00	399,50	71,60	406,80	478,40
325	KADIOLO	30,24	29,30	59,54	30,46	30,11	60,56	67,00	63,00	130,00	67,00	63,00	130,00	67,00	64,00	131,00
326	ZEGOUA	9,00	31,25	40,25	9,00	31,25	40,25	35,40	32,41	67,81	35,40	32,41	67,81	9,28	32,45	41,73
440	NIONO	90,12	93,22	183,34	93,44	93,72	187,17	93,98	135,00	228,98	94,25	135,00	229,25	94,25	129,21	223,46
360	KALANA	3,00	36,00	39,00	3,00	36,20	39,20	3,00	33,40	36,40	3,00	22,40	25,40	3,15	24,64	27,79
340	YANFOLILA	15,89	106,77	122,67	15,89	107,12	123,01	15,39	114,69	130,09	15,89	114,69	130,59	20,21	114,69	134,90
410	SEGOU	120,29	333,81	454,10	120,29	458,67	578,96	120,30	338,40	458,70	123,82	340,26	464,08	124,98	353,50	478,48
465	DOUGABOUGOU	13,98	42,17	56,16	14,00	42,42	56,42	11,04	42,41	53,45	11,04	42,41	53,45	11,04	42,41	53,45
470	SIRIBALA	39,27	27,50	66,77	39,27	27,50	66,77	39,27	27,50	66,77	39,30	27,50	66,80	39,43	27,61	67,04
430	MARKALA	24,40	63,35	87,75	24,40	63,40	87,80	21,00	64,00	85,00	21,00	66,00	107,00	84,00	115,00	199,00
415	DIORO	30,07	9,00	39,07	40,00	29,00	69,00	35,00	30,00	65,00	35,00	30,00	65,00	35,00	30,30	65,30
455	KONOBOUGOU	32,72	17,80	50,52	33,60	18,02	51,62	33,05	15,39	48,45	34,15	16,25	50,41	35,86	16,25	52,11
110	KAYES	147,49	263,75	411,24	152,49	269,75	422,24	147,49	244,09	391,58	162,76	300,59	463,35	171,62	268,31	439,93
130	KITA	59,90	212,03	271,93	60,87	234,34	295,21	60,87	234,34	295,21	61,00	236,00	297,00	61,03	238,75	299,78
140	MANANTALI	198,83	171,91	370,74	198,83	171,91	370,74	198,83	191,91	390,74	198,82	196,80	395,62	198,80	196,80	395,60
220	OUESSEBOUGOU							17,00	37,87	54,87	17,00	37,87	54,87	17,02	38,39	55,41
437	SANSANDING										30,07	9,00	39,07	30,07	9,00	39,07
210	KANGABA													35,00	39,50	74,50
310	BOUGOUNI*													44,36	164,00	208,36
150	BAFOULABE/MAHINA			0,00	126,60	39,32	165,92	126,60	39,32	165,92	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

LONGUEURS DE RESEAU DE DISTRIBUTION

En km		MT	BT	TOTALE	MT	MT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
	CENTRES ISOLES															
120	NIORO	0,00	0,00	119,25	81,58	51,25	132,83	81,60	43,30	124,90	81,60	51,30	132,90	85,68	56,43	142,11
160	DIEMA	68,00	51,25	119,25	9,80	101,10	110,90	11,40	101,20	112,60	11,40	101,25	112,65	11,40	101,40	112,80
135	YELIMANE	3,00	16,34	19,34	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	2,24	17,87	20,11	3,45	17,95	21,40	4,71	18,20	22,92	4,71	18,48	23,19	5,31	22,97	28,28
257	BANAMBA	5,30	26,90	32,20	16,00	30,40	46,40	16,00	30,40	46,40	18,00	37,00	55,00	17,00	40,00	57,00
285	NARA	35,23	29,17	64,40	35,38	29,61	64,99	35,38	29,61	64,99	35,68	30,71	66,39	35,68	30,71	66,39
420	SAN	41,37	88,95	130,32	44,38	93,43	137,81	58,10	74,60	132,70	76,36	246,49	322,84	80,17	271,33	351,50
450	TOMINIAN	5,00	11,18	16,18	5,39	11,18	16,57	5,31	11,18	16,49	7,50	11,18	18,68	7,50	11,18	18,68
435	KE MACINA	6,66	25,05	31,71	6,66	25,05	31,71	6,70	24,19	30,89	5,28	24,19	29,47	5,28	24,32	29,60
510	MOPTI	72,30	218,00	290,30	77,30	222,00	299,30	77,30	222,00	299,30	50,33	138,97	189,30	50,43	140,47	190,90
530	BANDIAGARA	15,97	36,38	52,35	16,97	36,38	53,35	16,97	37,45	54,42	15,97	37,45	53,42	15,97	37,45	53,42
540	DOUMENTZA	5,25	27,54	32,79	5,25	30,17	35,42	5,25	30,28	35,53	5,53	30,28	35,80	5,53	30,28	35,81
520	DJENNE	9,56	27,42	36,98	9,56	27,51	37,08	9,56	27,66	37,23	9,56	27,66	37,23	9,56	27,66	37,22
560	KORO	6,00	26,90	32,90	6,00	27,00	33,00	7,60	27,00	34,60	7,60	27,41	35,01	7,60	27,71	35,31
550	BANKASS	17,71	31,69	49,40	17,71	33,24	50,95	17,70	33,20	50,90	17,70	17,40	35,10	18,00	17,40	35,40
610	TOMBOUCTOU	24,50	57,70	82,20	28,83	60,32	89,15	33,90	91,70	125,60	33,94	91,70	125,64	33,94	91,70	125,64
630	GOUNDAM	10,44	13,00	23,44	10,44	13,00	23,44	11,20	20,10	31,30	11,20	20,10	31,30	11,20	20,11	31,31

LONGUEURS DE RESEAUX DE DISTRIBUTION

En km		MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE	MT	BT	TOTALE
620	DIRE	7,20	22,41	29,61	7,78	22,61	30,39	7,80	23,20	31,00	8,20	28,52	36,71	8,20	28,52	36,72
640	NIAFUNKE	7,50	34,00	41,50	7,80	34,00	41,80	8,88	34,00	42,88	9,90	22,70	32,60	9,90	22,70	32,60
710	GAO	39,00	133,17	172,17	41,75	134,17	175,92	41,85	134,20	176,05	44,88	135,35	180,22	47,12	148,89	196,01
460	BLA													9,67	27,42	37,09
436	TENINKOU													4,00	12,00	16,00
715	GOSSI													4,62	14,35	18,97
645	GOURMA RHAROUS													4,76	21,49	26,25
155	DIBOLI													4,41	11,44	15,85
740	MENAKA													8,90	102,51	111,41
810	KIDAL	13,15	33,40	46,55	13,15	33,40	46,55	13,20	33,40	46,60	13,15	33,60	46,75	13,15	33,60	46,75
711	BOUREM	0,00	13,00	13,00	0,00	13,00	13,00	13,15	33,60	46,75		13,73	13,73		13,73	13,73
TOTAL CENTRES	TOTAL CENTRES ISOLES	449,02	1 042,18	1 491,20	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
	TOTAL EDM	2 763,90	7 845,07	10 608,97	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

NOMBRE DE POSTES HTA/BT DES RESEAUX DE DISTRIBUTION

Centres	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA
RESEAU INTERCONNECTE										
BAMAHO	1 786	485 047	2 175	701 688	2 316	746 880	2 396	806 978	2 750	909 843
KATI	130	79 040	144	80 440	215	97 640			225	100 140
KOULIKORO	132	39 115	149	46 015	150	51 750	171	59 580	160	58 460
FANA	20	5 070	22	5 080	22	5 480	30	6 810	22	5 480
DIOILA	22	4 430	22	4 430	21	4 420	18	4 180	21	4 420
BARAOULI	6	620	6	620	7	850	7	930	8	900
SELINGUE	25	4 880	28	6 640	39	6 870	38	7 490	39	7 790
SIKASSO	171	35 380	182	36 840	196	39 040	201	40 420	206	41 170
KOUTIALA	125	27 905	132	28 605	127	29 690	132	31 750	136	31 620
NIONO	36	5 760	37	5 910	37	6 110	43	7 140	43	7 230
KALANA	5	5 670	5	5 670	5	5 910	5	5 910	5	2 510
YANFOLILA	14	3 000	15	3 500	16	4 160	16	4 160	17	4 560
SEGOU	165	40 760	166	41 010	164	41 570	167	44 190	179	48 710
DOUGABOUGOU	3	750	3	750	3	750	3	750	3	750
SIRIBALA	3	750	3	750	3	750	4	800	4	800
MARKALA	41	6 530	42	7 160	43	9 140	43	7 110	43	9 140
DIORO	4	910	4	910	4	760	7	1 060	5	810
SANSANDING							3	310		
KONOBOUGOU	6	900	6	960	6	1 060	7	1 110	7	1 110
KAYES	179	27 960	186	28 910	195	29 960	208	64 125	213	64 575
KITA	53	10 110	57	11 040	58	11 980	58	11 980	60	12 280
MANANTALI	34	3 410	40	4 010	43	3 150	45	3 250	45	3 240
ZEGOUA					9	1 350	10	1 400	9	1 350
KADIOLO					18	2 450	22	2 650	22	2 650
BAFOULABE/MAHINA	16	6 940	19	7 240	19	7 090	23	7 350	23	7 290
BOUGOUNI									62	12 280
OUESSEBOUGOU							20	4 290		
KANGABA							15	3 040	15	2 990
TOTAL RI	2 966	794 937	3 443	1 028 178	3 716	1 108 810	3 692	1 128 763	4 322	1 342 098
CENTRES ISOLES										
NIORO	28	3 930	35	5 670	37	5 570	41	6 100		
DIEMA			14	1 760	17	2 150	17	2 090	17	2 090
NARA	12	1 280	13	1 330	13	1 480	15	1 630	15	1 630

NOMBRE DE POSTES HTA/BT DES RESEAUX DE DISTRIBUTION

Centres	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA	Nombre	Puis en kVA
BANAMBA	4	1 000	4	1 000	6	1 250	7	1 300	7	1 300
SAN	42	6 250	44	6 350	46	7 830	62	12 850	63	13 120
TOMINIAN	4	460	5	510	9	660	7	860	9	660
Ké-Macina	10	960	10	960	10	1 010	10	1 010	10	1 440
MOPTI	111	21 045	116	21 545	121	25 086	134	23 770	141	26 340
BANDIAGARA	15	1 960	16	2 060	15	1 960	18	2 530	15	1 960
DOUENTZA	8	1 260	8	1 260	9	1 540	10	1 370	9	1 540
DJENNE	8	1 310	8	1 310	8	1 310	9	1 510	8	1 310
KORO	10	860	11	910	11	970	11	1 210	12	1 020
BANKASS	7	570	7	570	7	660	7	660	9	1 200
TOMBOUCTOU	51	8 070	52	8 320	59	10 070	60	10 260	59	10 070
GOUNDAM	11	1 120	11	1 120	13	2 350	13	2 350	13	2 350
GOURMA RHAROUS									5	680
YELIMANE	6	800	6	900	6	900	6	900	6	900
KOLOKANI	3	570	5	770	8	1 360	8	1 360	8	1 360
BOUREM	1	400	1	800		400	1	400		400
DIRE	8	770	8	830	8	880	10	1 220	12	1 680
ANSONGO					5	770			5	770
TENINKOU					3	420			3	420
MENAKA					12	1 680			12	1 680
SIBY					4	510			5	760
BLA					13	880			13	1 570
NIAFUNKE	10	820	11	1 030	13	1 330	14	1 490	13	1 330
DIBOLI									7	560
GAO	67	10 430	75	11 040	83	11 740	84	12 480	90	17 870
GOSSI									2	320
KIDAL	11	1 800	11	1 800	12	1 950	13	2 350	13	2 470
TOTAL CENTRES ISOLEES	514	78 715	573	87 413	631	99 746	617	99 040	581	98 800
TOTAL EDM	3 480	873 652	4 016	1 115 591	4 347	1 208 556	4 309	1 227 803	4 903	1 440 898

PUISSANCES INSTALLEES RESEAU INTERCONNECTE

Centrales	Puissance installée en MW en 2019	Puissance installée en MW en 2020	Puissance installée en MW en 2021	Puissance installée en MW en 2022	Puissance installée en MW en 2023
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
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
TOTAL BID 100 SIKARAKORO					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
TOTAL SELINGUE	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
AGGREKO (Balingué) SES (2023)	20,00	20,00	20,00	16,00	16,00
AGGREKO (Kati)	22,00	22,00	20,00	14,00	0,00
AGGREKO (Darsalam) SES (2023)	30,00	30,00	15,00	10,00	10,00
GPS Darsalam (location centrale)					
SES Sikasso (location centrale) puis Lafia	40,00	40,00	30,00	30,00	30,00
SES Badala			20,00	20,00	24,00
SES Koutiala (location centrale) puis Sirakoro	10,00	10,00			
BDK				50,00	50,00
ASKA Enerji (Sirakoro)	40,00	40,00	30,00	30,00	20,00
Aska Balkou			20,00	20,00	20,00
TOTAL CENTRALES DE LOCATION	162,00	162,00	155,00	190,00	170,00
Centrale IPP SOPAM	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

PUISSANCES INSTALLEES RESEAU INTERCONNECTE

Centrales	Puissance installée en MW en 2019	Puissance installée en MW en 2020	Puissance installée en MW en 2021	Puissance installée en MW en 2022	Puissance installée en MW en 2023
Centrale Solaire Akuo		50,00	50,00	50,00	50,00
Interconnexion Mali-RCI	100,00	100,00	100,00	80,00	30,00
Centrale Manantali, Gouina et Felou (OMVS)	131,00	131,00	131,00	178,60	178,60
Total RI Propre EDM	185,22	185,22	185,22	185,22	285,22
Total RI + IPP + Achats d'énergie	670,22	670,22	663,22	725,82	755,82
Total CI	101,78	112,90	117,52	140,40	147,80
Total CI Solaire MWc	101,78	2,81	3,45	3,11	3,11
<i>Total EDM SA+IPP MW</i>	<i>772,00</i>	<i>783,12</i>	<i>780,74</i>	<i>866,22</i>	<i>903,62</i>
<i>Total EDM SA+IPP MWc</i>		<i>52,81</i>	<i>53,45</i>	<i>53,11</i>	<i>53,11</i>

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
NIORO	G12	11-juin-06	3516 DITA	CATER					
	G13	30-avr-16	S8U PTA	Mitsubishi	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00
	G14	30-avr-16	S8U PTA	Mitsubishi	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00
	G15	30-avr-16	S8U PTA	Mitsubishi	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00
	G16		S16R - PTA	Mitsubishi	1 240,00	1 200,00	1 248,00	1 200,00	1 200,00
	G17		S16R - PTA	Mitsubishi	1 248,00	1 200,00	1 248,00	1 200,00	1 200,00
Total NIORO					6 688,00	6 600,00	6 696,00	6 600,00	6 600,00
KANGABA	G1	08-déc-97	CUMMINS 6BT5.9.G2 N° 2129472	CATER				0,00	0,00
	G2	31-déc-97	CUMMINS 6BT5.9.G2 N° 2180648	CUMMINS				0,00	0,00
	G3	1-janv.-91	CATER 3306 N° 85Z06476	CATER				0,00	0,00
	G4	14-nov.-94	CATER 3406	CATER					
	G5	18-sept.-13	CATER 3412	CATER	580,00	580,00	580,00	0,00	0,00
	GS	24-juil.-14	CATER 3516 B	CATER					
	G7		CUMMINS NT855G6	CUMMINS					
	G8		CUMMINSNT855G6	CUMMINS				0,00	0,00
	G9		CATER 3516	CATER	1 200,00	1 400,00	1 200,00	0,00	0,00
	G10		CATER 3512	CATER	1 200,00	1 200,00	1 000,00	0,00	0,00
	G11			SDMO		800,00	880,00	0,00	0,00
GS			SDMO		600,00	660,00	0,00	0,00	
Total KANGABA					2 980,00	4 580,00	4 320,00	0,00	0,00
BOUGOUNI	G4	31-oct-94	CATER 3412 N° 81Z16244	CATER		0,00	0,00	0,00	0,00
	G5	04-juin-96	CATER 3412 N° 81Z18999	CATER		0,00	0,00	0,00	0,00
	G6	18-janv-07	CUMMINS QSX615G8	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	0,00
	G7	26-juin-98	CATER 3512	CATER	840,00	800,00	840,00	840,00	0,00
	G8	14-mai-07	CATER C32	CATER		0,00	0,00	0,00	0,00
	G9	13-mars-07	CUMMINS N°79203399 QSX615G8	CUMMINS				0,00	0,00
	G10	22-juin-12	CAT 3512 N°1GZ06514 arg.293-5407	CATER	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	0,00
	G11	30-juin-14	CAT 3512 N°1GZ08714 arg.293-5407	CATER	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	0,00
	G12	08-sept-05	3516	CATER	1 400,00	1 280,00	1 400,00	1 400,00	0,00
	G13	22-juil-15	S8U PTA	Mitsubishi	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	0,00
	G14	22-juil-15	S8U PTA	Mitsubishi	1 400,00	1 400,00	1 400,00	1 400,00	0,00
	G15	13-août-19	3512 B	CATER		1 200,00		1 200,00	0,00
	G16	28-nov-20	KD1400-F	SDMO		1 033,00		1 033,00	0,00
	G17	26-févr-21	SDMO D830	SDMO			1 033,00	600,00	0,00
	G18	02-mai-21	CAT 3512	CATER			600,00	1 200,00	0,00
G19	22-oct-21	SDMO-KD 2800F	SDMO				1 800,00	0,00	
Total BOUGOUNI					7 440,00	9 513,00	9 073,00	13 273,00	0,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
TOMINIAN	G2	09-oct-98	CUMMINS 6BT5.9.G2 N° 21229464	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G3	10-oct-98	CUMMINS 6CTA3,6,G	CUMMINS		0,00	0,00		
	G4	10-oct-98	CUMMINS N°21232965 6CTA8.3,G	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G1	10-oct-98	CUMMINS 6BT5.9.G2 N° 21278227	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G1	20-août-14	perkins 1306 E87TAG6 GCB330A-WGHF7004N1019	PERKINS		225,00	225,00	180,00	0,00
	G2	14-août-14	Perkins 2206 A - E13TAG3 TGDF5352 U11264W	PERKINS	320,00	320,00	352,00	320,00	256,00
	G3	24-juin-05	Perkins 2306C E14TAG3 FGD061206 U6899L	PERKINS	380,00	380,00	352,00	380,00	506,00
	G4	03-juil-16	Perkins 2206C E13TAG3 TGDF7030 U18694X	PERKINS	360,00	360,00	400,00	320,00	800,00
	G5	22-mai-19		CATER	400,00	400,00	352,00	400,00	400,00
	PV	20-août-14	Centrale Solaire	CENT	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00
Total TOMINIAN PV							265,00	265,00	265,00
Total TOMINIAN THER					1 725,00	1 685,00	1 681,00	1 600,00	1 962,00
KE-MACINA	G5	03-avr-02	cater 3412 STA N° 1EZ01725			0,00	0,00	0,00	
	G1	15-nov-10	Perkins N°FGBF4021U15227S 2306C-E14TAG2	PERKINS	320,00	320,00	320,00	380,00	256,00
	G2	15-nov-10	Perkins N°FGBF4021U15598S 2306C-E14TAG2	PERKINS	320,00	320,00	320,00	380,00	506,00
	G3	15-nov-10	Perkins N°FGBF4021U15231S 2306C-E14TAG2	PERKINS	320,00	320,00	320,00	380,00	800,00
	G4	23-juin-09	CUMMINS 6CTA8 3G N°21232965	CUMMINS	120,00	120,00	0,00	0,00	0,00
	G5	24-juin-09	CUMMINS 6CTA8 3G N°21232966	CUMMINS	120,00	120,00	120,00	120,00	600,00
	G6	28-nov-20		SDMO		400,00	500,00	0,00	440,00
	G7	22-mai-21	SDMO D700	SDMO			560,00	560,00	560,00
Total KE-MACINA					1 200,00	1 600,00	2 140,00	1 820,00	3 162,00
SAN	G6	1-avr.-02	CATER 3411 STA N° 1EZ01700	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G11	14-mai-09	PERKINS N°DGBH25U15865S 4008 TAG2A	PERKINS	0,00	0,00	0,00	0,00	
	G12	8-sept.-05	Cat 3516 B DITA N 1HZ01096 arg 1889442	CATER	1 600,00	1 280,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00
	G13	23-oct.-13		CATER	0,00	0,00	0,00	0,00	
	G14	1-janv.-14	Cat 3606 serie 8RB 01019 arrang 77006	CATER		0,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00
	G15	1-janv.-14	Cat 3606 serie 8RB 01023 arrang 77006	CATER		0,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00
	G16	15-févr.-14	Cat 3606 serie 8RB 01024 arrang 77006	CATER		0,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00
	G17		CAT 3512					1 200,00	1 200,00
Total SAN					1 600,00	1 280,00	6 880,00	6 880,00	8 080,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
BANDIAGARA	G3	03-juin-98	CUMMINS LTA10G3 N° 23558175			280,00	280,00	0,00	0,00
	G9	05-mai-10	Perkins 4012-46TAG2A-DGBM6027U1791ST	PERKINS		1 200,00	1 200,00	1 200,00	955,00
	G10	12-nov-14	Cat C15 FTH05087 arg 382-3732	CATER		400,00	400,00	400,00	400,00
	G11	02-oct-09	Cat 3516 B N 25Z01226 (CG34) arg2W8404	CATER	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00
	G12	07-oct-20	4006 23TAG3A	PERKINS		640,00	640,00	500,00	640,00
	G13	17-juil-21	KD1100F	SDMO		880,00	880,00	800,00	1 800,00
	G14	08-déc-22	CAT C18	CAT				616,00	520,00
	G15	03-mai-23		PERKINS					800,00
	G16	11-nov-23	4012	PERKINS					1 000,00
G17	12-nov-23	4012	PERKINS					1 000,00	
Total BANDIAGARA					1 600,00	5 000,00	5 000,00	4 500,00	8 715,00
DJENNE	Gm1	01-déc-04	CUMMINS 6CTA A 8-3-G1			0,00	0,00	0,00	
	Gm2		DEUTZ GQ 350 D N° 152602/3	GQ 350 D		0,00	0,00	0,00	
			PERKINS			0,00	0,00	0,00	
	G1	05-mai-10	CUMMINS N°79367044 QSX 6 15 G8	CUMMINS		560,00	560,00	0,00	400,00
	G2	05-mai-10	CUMMINS N°79367050 QSX 6 15 G8	CUMMINS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	G3	05-mai-10	CUMMINS N°79367051 NT 855-G6	CUMMINS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	G4	05-mai-10	CUMMINS N°79367054 NT 855-G7	CUMMINS				0,00	0,00
	G6	25-mai-17	CATER 3512B P YAYO 1518 AR : 252-3822 CY	CATER	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
	G7		SDMO KD36V16	SDMO	800,00	1 100,00	1 100,00	1 033,00	1 033,00
	G8		MAM					500,00	500,00
	G9		Perkins 2500					400,00	400,00
G10		CAT C32					880,00	880,00	
Total DJIENNE					2 000,00	2 860,00	2 860,00	4 013,00	4 413,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023	
DOUMENTZA	G1	31-mars-98	CUMMINS 6CTA8.3G N° 21232965			0,00	0,00	0,00		
	G5	28-juil.-05	volvo TID 100KG N° 27642/1			0,00	0,00	0,00		
	G6	15-mai-06	Perkins1306 Edi N° WJ 1296N 1G85234			0,00	0,00	0,00		
	G7	21-juil.-06	Deutz GQ 350 D N° 152602/3			0,00	0,00	0,00		
	G7	1-mai-07	Cat 3456 N° 7WG04694 (CG52) arg. 2379564	CATER	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	
	G8	13-juil.-08	Cat 3456 N° 7WG04708 (CG53) arg. 2379564	CATER	280,00	280,00	280,00	280,00	280,00	
	G9	13-sept.-09	PERKINS N°MGBF4068U23685S 250C-E15TAG2	PERKINS	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	G10	31-oct.-14	Cat 3412 TT N° 3FZ01832 (CG32) arg. 148-3593	CATER	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	G11	25-oct.-16	C18 DTH002323 (CG47) - AR : 241 242	CATER	508,00	520,00	508,00	520,00	520,00	
	G12	9-déc.-18	D700	SDMO	506,00	506,00	560,00	560,00	506,00	
	G13	4-août-19	D700	SDMO	506,00	506,00	560,00	560,00	506,00	
	G14		CAT C13					320,00	320,00	
	G15		CAT C13					320,00	320,00	
	G16								800,00	
	Total DOUMENTZA					2 080,00	2 092,00	2 188,00	2 200,00	3 532,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023	
MOPTI-SEVARE	G9	15-juin-01	MWM TBD441 V12 N°10149	MWM		0,00	0,00	0,00		
	G17	07-nov-04	carter 3516 N° 25Z01660			0,00	0,00	0,00		
	G18	08-juin-06	CATER 3516B DITA N° 1HZ01467	CATER	1 600,00	1 600,00		1 600,00	1 600,00	
	G19	08-juin-06	CATER 3516B DITA N° 1HZ01555	CATER	0,00	0,00		0,00		
	G20	12-juin-06	CATER 3516B DITA N° 1HZ01147	CATER	0,00	1 600,00		0,00		
	G21	12-juin-06	CATER 3516B DITA N° 1HZ01475	CATER	0,00	1 460,00		1 600,00	1 600,00	
	G22	07-déc-06	CATER 3516B DITA N° 1HZ01225	CATER	1 460,00	0,00	1 200,00	1 600,00	1 600,00	
	G23	26-déc-06	CATER 3516 N° 25Z01225	CATER	0,00	0,00		0,00		
	G24	04-juil-12	CATER 3516	CATER	0,00	0,00	1 200,00	0,00		
	G25	04-mai-12	CATER 3516	CATER	0,00	0,00	1 600,00	0,00		
	G26	22-mars-12	CATER 3516 DITA	CATER	1 460,00	1 460,00	1 460,00	1 465,00	1 465,00	
	G27	21-avr-12	CATER 3512	CATER	1 200,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	
	G28	05-mars-14	CATER 3516	CATER	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	
	G29	10-juin-06	CATER 3516	CATER	0,00	0,00	1 200,00	1 600,00	0,00	
	G30	01-juin-16	CATER 3516	CATER	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	
	G31	01-juin-16	CATER 3516	CATER	1 800,00	1 800,00	1 800,00	1 600,00	1 600,00	
	G32	01-mars-17	CATER 3516	CATER	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	
	G33	01-avr-17	CATER 3516	CATER	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	1 600,00	
	G34	29-mai-17	Mitsubishi S12R-PTA D2060	Mitsubishi	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	
	G35	29-mai-17	Mitsubishi S12R-PTA D2061	Mitsubishi	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	
	G36	29-mai-17	Mitsubishi S12R-PTA D2062	Mitsubishi	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	1 020,00	
	G37	25-août-20	3512B	Cater		1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	
	G38	14-avr-21	D2250	SDMO			1 800,00	1 800,00	1 800,00	
	G39	15-avr-22	CAT 3512	CAT				1 200,00	1 200,00	
	G40	16-avr-22	CAT 3512	CAT				1 200,00	1 200,00	
	G41	13-août-19	3512B	CAT					1 200,00	
	G42	22-sept-23	3512B	CAT					1 600,00	
	G43	23/09/202	3512B	CAT					1 600,00	
	Total MOPTI					16 980,00	19 600,00	21 940,00	25 345,00	24 945,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
DIRE	G1	01-janv-98	CUMMINS 6CTA8.3G N° 21232968	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G2	31-déc-99	cummins 6BT5.9.G2 N° 21281334			0,00	0,00	0,00	
	G3	28-janv-96	CATER 3408TA N° 78Z05495	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G4	17-janv-08	CATER 3408TA N° 78Z05496	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G5	01-janv-07	DEUTZ N°9158095 BF 6M1015C G2	DEUTZ		0,00	0,00	0,00	
	G6	14-avr-10	PERKINS FGBF4021U11635 2306C-E14TA G2	PERKINS		190,00	320,00	380,00	320,00
	G7	29-mars-11	CATER C15 FFH05940 N°2864915, ARG286-4915 (c	CATER	400,00	350,00	400,00	0,00	400,00
	G8	30-avr-16	cat 3512 1KZ04315 arrg. 295-8932	CATER	1 200,00	816,00	1 200,00	0,00	1 200,00
	GL	23-juin-05	CAT 3512 1GZ ARR 2935407	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G9	11-mai-19	3512	Cater	400,00	0,00	0,00	0,00	
	G10	10-mai-20	SDMO D700	SDMO	400,00	0,00	0,00	0,00	
	G11	01-déc-20	CAT 3512	CAT	1 200,00	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
	G12	01-déc-20	SDMO D550	SDMO		506,00	506,00	400,00	506,00
	G13		SDMO D550	SDMO		400,00	400,00	400,00	400,00
	G14		SDMO D550	SDMO		400,00	400,00	400,00	400,00
G15		SDMO D700	SDMO				560,00	560,00	
Total DIRE					3 600,00	2 662,00	4 426,00	3 340,00	4 986,00
GOUNDAM	G2	1-janv.-01	CUMMINS 6BT5.9.G2 N° 21280869	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G4	18-juil.-06	CUMMINS KTA 19 G 2N° 3700434	CUMMINS	300,00	256,00		256,00	256,00
	G5	10-mai-06	CUMMINS KTA 19 G 2 N° 37152793	CUMMINS	300,00	0,00		256,00	256,00
	G6	16-juin-14	CAT C15 N° FTH05048 - AR : 382-3732		400,00	400,00		400,00	400,00
	G7		KZ 3512	CATER	300,00		1 200,00	1 200,00	1 020,00
	G8	1-janv.-11	PERKINS 2800	PERKINS		1 200,00		520,00	520,00
	G9	2-janv.-11	SDMO D700	CATER		520,00		560,00	
	G10	14-juin-16	CAT C15 N° FTH09392 - AR : 382-3732	CATER		500,00	0,00	0,00	
G11		D550	SDMO		0,00	0,00	0,00		
Total GOUNDAM					1 300,00	2 876,00	1 200,00	3 192,00	2 452,00
NIAFUNKE	G2	01-janv-00	CUMMINS 6BT5.9.G2 N° 31230338			0,00	0,00	0,00	
	G3	28-oct-96	cater 3408TA N° 78Z05496			0,00	0,00	0,00	
	G4	06-juil-03	PERKINS n°SGK 060645U1722J (P330 E) 2006TWG	PERKINS		0,00	0,00	0,00	
	G5	01-janv-02	PERKINS n°SGK 060581U268H (P300) 2006TWG2	PERKINS		0,00	0,00	0,00	
	G6	01-janv-98	CUMMINS 6BT5.9.G2 N°21281334	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G7	01-janv-98	CUMMINS 6BT5.9.G2 N°21229465	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G8	01-janv-11	CATER 3406	CATER	256,00	292,00	292,00	292,00	292,00
	G9	02-janv-11	CATER 3406	CATER	292,00	292,00	292,00	292,00	292,00
	G10	14-juin-16	CAT C15 N° FTH09392 - AR : 382-3732		400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
	G11		D550	SDMO		400,00	440,00	440,00	440,00
Total NIAFUNKE					948,00	1 384,00	1 424,00	1 424,00	1 424,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
KORO	G4	28-oct-96	cater 3408 TA 78Z05498			0,00	0,00	0,00	
	G5	09-sept-02	cater 3412 N° 1EZ01711			0,00	0,00	0,00	
	G6	08-déc-02	cater 3412 N° 1EZ01812			0,00	0,00	0,00	
	G1	10-oct-13	perkins 1306 E87TAG6-BC330A-WGHF7004N1098W	PERKINS	200,00	180,00	180,00	180,00	180,00
	G2	10-oct-13	Perkins 2206 AE 13TAG3-TGDF5352U11263W	PERKINS	320,00	320,00	320,00	320,00	320,00
	G3	10-oct-13	CAT C18 ELM 02445 ARRG 3823736	CATER	508,00	520,00	520,00	520,00	520,00
	G4	04-mai-11	CAT 3512 1KZ 04318-Arg : 295 8932	CATER	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
						0,00	0,00	0,00	
Total Koro PV	Solaire	10-oct-13			384,00	384,00	384,00	384,00	384,00
Total Koro THER					2 612,00	2 220,00	2 220,00	2 220,00	2 220,00
BANKASS	G1	01-janv-14	Perkins 1306 E87TAG6-BC330A-WGHF7004N1098W		200,00	180,00	250,00	180,00	180,00
	G2		Perkins 2206 AE 13TAG3-TGDF5352U11263W			0,00	0,00	0,00	0,00
	G3	29-juin-16	Doosan D440 PL158LE(alternateur:KH0183T)		320,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	GS1		prekins 1300NWR4491N1464373			0,00	0,00	0,00	0,00
	GS2		perkins série 2306C- E14TAG3-FGD061206U9297L		352,00	0,00	440,00	380,00	380,00
	G4	01-janv-14	SDMO D550	SDMO		380,00	440,00	440,00	400,00
	G5	28-mars-20	FTP	FTP		400,00	400,00	320,00	320,00
	G6	17-juil-23	1000KVA	PERKINS					800,00
G7	17-juil-23	1000KVA	PERKINS					800,00	
Total Bankass PV	Solaire	10-oct-13			384,00	384,00	384,00	384,00	384,00
Total Bankass THER					1 256,00	960,00	1 530,00	1 320,00	2 880,00
TOMBOUCTOU	G7	01-janv-98	CATER N° 67Z01516 arg1W4217 - 3512	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G8		CATER	C32		0,00	0,00	0,00	
	G9	11-mai-07	CATER N°SYC00836 arg 2739683 - C32	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G10		CATER	C32		0,00	0,00	0,00	
	G11	01-janv-07	CATER N°25Z01229 arg 2W8404 - 3516	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G12	09-sept-08	CATER N°25Z01641 arg2W8405 - 3516	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G13	08-mars-09	CATER N°1KZ03863 arg 147-3161 - 3512	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G14	03-juil-11	CATER 3512	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G15		CATER 3512	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G16	03-juil-11	CATER 3512	CATER	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00
	G17		CATER 3512	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	0,00	0,00
	G18		Cat 3606 serie 8RB 01026 arrang 7E7006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00
	G19		Cat 3606 serie 8RB 01022 arrang 7E7006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00
	G20		Cat 3606 serie 8RB 01024 arrang 7E7006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00
G21		Cat 3606 serie 8RB 01027 arrang 7E7006	CATER		0,00	0,00	1 760,00	1 760,00	
Total TOMBOUCTOU					8 240,00	8 240,00	8 240,00	8 240,00	8 240,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023	
GAO	G1	07-mai-98	CATER 3512 N° 67Z01518	CATER		0,00	0,00	0,00		
	G4	03-août-01	MWM BV 6 M 628 N° 7355025	MWM		0,00	0,00	0,00		
	G5	20-juil-01	MWM BV 6 M 628 N° 7355024	MWM		0,00	0,00	0,00		
	G6	20-juil-01	MWM BV 6 M 628 N° 7355026	MWM	1 120,00	1 100,00	1 120,00	1 100,00	1 100,00	
	G7	08-oct-07	CATER N°CTH 00516arg2050344 - 3512 HD	CATER		0,00	0,00	0,00	0,00	
	G8	26-nov-10	CATER N°CTH 00160arg166-2716 -3512 HD	CATER	819,00	1 200,00	1 300,00	1 200,00	1 200,00	
	G9	30/10/2014	Cat 3606 serie 8RB 01017 arrang 77006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	
	G10	30/10/2014	Cat 3606 serie 8RB 01018 arrang 77006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	
	G11	31/10/2014	Cat 3606 serie 8RB 01021 arrang 77006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	
	G12	31/10/2014	Cat 3606 serie 8RB 01020 arrang 77006	CATER	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	1 760,00	
	G13	02/07/2012	cater 3516 B N 1HZ 1500 arg 1889442	CATER	1 760,00	1 400,00	1 460,00	1 600,00	1 400,00	
	G14	15/05/2021	KD2250	SDMO			1 800,00	1 800,00	1 800,00	
	G15		1500 KVA	PERKINS					1 200,00	
	G16		1500 KVA	PERKINS					1 200,00	
	G17		1500 KVA	PERKINS					1 200,00	
	Total GAO					10 739,00	10 740,00	12 720,00	12 740,00	16 140,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
KIDAL	G1	31-déc-99	CUMMINS LTA103G N° 34872281	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G2		CUMMINS	LTA10 G3		0,00	0,00	0,00	
	G3	18-mai-98	CATER 3508B N° 70Z00977	CATER		0,00	0,00	0,00	400,00
	G5	07-août-09	CATER N°25Z01204arg2W8404 - 3516 FPD	CATER		0,00	0,00	0,00	
	G6	24-mai-10	PERKINS N°JGBF3054U14336T - 2806A-E18TAG2	PERKINS		0,00	0,00	0,00	
	G7		Perkins 2806A-E18TAG2-JGBF3054U14335T	PERKINS		0,00	0,00	0,00	1 600,00
	G8		Cat3516B DITA N1HZ01117 (CG54)arg 1880442	CATER	1 600,00	1 600,00	1 760,00	1 600,00	1 600,00
	GM2	24-mai-10	PERKINS N°JGBF3054U14335T - 2806A-E18TAG2	PERKINS		0,00	0,00	0,00	
	G9		Doosan D8301V	DOOSAN	600,00	0,00	0,00	664,00	600,00
	G10	23-mars-16	Doosan D8301V	DOOSAN	800,00	0,00	0,00	0,00	600,00
	G11	06-oct-19	Kohler KD 1100	SDMO		560,00	600,00	880,00	600,00
	G12	06-oct-19	Kohler kD 1400	SDMO		800,00	0,00	1 033,00	800,00
	G13	02-mai-20	D700	SDMO		506,00	0,00	560,00	506,00
	G14	09-avr-22	KD2250	SDMO		1 400,00	0,00	1 800,00	1 800,00
	G15	11-sept-23	3516B	CAT					1 725,00
Total KIDAL					3 000,00	4 866,00	2 360,00	6 537,00	8 506,00
NARA	G1	07/03/2016	CATER 00C18PLNB00937/ELM03532 Arrg 382-3736	CATER	480,00	480,00	528,00	520,00	480,00
	G2	04/03/2016	Perkins GEP450-4(Perkins 2206C-E13TAG3)	PERKINS	320,00	320,00	360,00	320,00	320,00
	G3	04/03/2016	Olympien GEH300-1(Perkins 1606A-E93TAG4)	PERKINS	220,00	220,00	240,00	240,00	220,00
	G4	04/04/2019	CAT 3412	CATER	648,00	640,00	810,00	640,00	648,00
	G5	08/07/2023		GREEN POXER					400,00
	G6	08/07/2023		GREEN POXER					400,00
	G7	08/07/2023		GREEN POXER					400,00
	GS1	04/11/2022	SDMO D550	SDMO				400,00	400,00
	GS2	06/11/2022	SDMO D700	SDMO				560,00	500,00
Total NARA PV	Solaire PHV				646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
Total NARA THER					2 314,00	1 660,00	1 938,00	2 640,00	3 768,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
DIEMA	G1	28/04/2016	CAT C18 ELMO3532	CATER	480,00	480,00	528,00	520,00	480,00
	G2	28/04/2016	Perkins GEP450-4(Perkins 2206C-E13TAG3)	PERKINS	320,00	0,00		0,00	0,00
	G3	28/04/2016	Olympien GEH300-1(Perkins 1606A-E93TAG4)	PERKINS	220,00	220,00	240,00	220,00	0,00
	G4	27/03/2020	TBD 616 V12	MWM	640,00	640,00	640,00	0,00	640,00
	G5	04/11/2019	KD-1400-F	SDMO	800,00	1 033,00	1 033,00	1 033,00	1 033,00
	G6	24/05/2021	TBD 616 V12	MWM				676,00	676,00
	G7	22/06/2012	3512	CAT					1 200,00
	G8	18/10/2023	4012-1250KVA	PERKINS					1 000,00
	GS			2806	PERKINS				352,00
Total DIEMA PV	Solaire PHV	28/04/2016			646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
Total DIEMA THER					2 460,00	2 373,00	2 441,00	2 449,00	5 529,00
BLA	G1	05/09/2016	SDMO P158LE EA20A618908 (doosan)	DOOSAN	320,00	352,00	352,00	352,00	256,00
	G2	07/10/2016	SDMO P158LE EA20A618915 (doosan)	DOOSAN	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	G3	16/12/2018	Perkins 4008 - TAG2A	PERKINS	506,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	G4	02/08/2019	D700	DOOSAN		506,00	506,00	560,00	560,00
	G5	07/07/2020	KD-1100-F	SDMO		800,00	880,00	880,00	800,00
	G6	15/10/2020	D830	SDMO		600,00	660,00	664,00	664,00
	G7		SDMO D830	SDMO D830				664,00	664,00
	G8		SDMO D700	SDMO D700				560,00	560,00
	G9		SDMO KD1100	SDMO KD1100				880,00	800,00
	G10		PERKINS	PERKINS					680,00
	G11		PERKINS	PERKINS					680,00
Total BLA				TOMIN	1 626,00	2 258,00	2 398,00	4 560,00	5 664,00
SIBY	G1	08/07/2016	Perkins 2634/1500N°RJ51175U608181Y	PERKINS	80,00	100,00	100,00	80,00	80,00
	G2	08/07/2016	perkins 2506/1500 N°DK3200U431198Y	PERKINS	50,00	50,00	50,00	80,00	50,00
	G3		CUMMINS 6BT5	CUMMINS	100,00	100,00	100,00	80,00	80,00
	G4		CUMMINS NT 855 G6	CUMMINS	224,00	220,00	220,00	224,00	224,00
	G5		J250K	SDMO			200,00	200,00	200,00
	G6			PERKINS					500,00
	G7			SDMO					664,00
Total SIBY PV	Solaire PHV	12/09/2016			30,00	30,00	45,00	45,00	45,00
Total SIBY THER					484,00	470,00	670,00	664,00	1 798,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
YELIMANE	G1	04/04/2018	PERKINS 1306 EDI	PERKINS	212,00	0,00	212,00	220,00	220,00
	G2	24/04/2017	PERKINS 1306 EDI	PERKINS	508,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	G3	11/11/1990	MWM TBD 604 BV8 N° 10013	DEUTZ MWM	508,00	0,00	508,00	504,00	504,00
	G4	21/10/1997	MWM TBD 604 BV8 N° 10366	DEUTZ MWM	288,00	0,00	508,00	504,00	504,00
	G5	22/11/2017	CUMMINS NT855	CUMMINS	400,00	288,00	520,00	288,00	288,00
	G6	16/05/2019	D550	DOOSAN		400,00	550,00	400,00	400,00
	G7	10/03/2020	D330	SDMO		240,00	240,00	240,00	240,00
	G8	12/01/2021	D550	SDMO		400,00	500,00	400,00	400,00
	G9	25/04/2023		PERKINS				600,00	600,00
	G10	25/04/2023		PERKINS				600,00	600,00
Total YELIMANE					1 916,00	1 328,00	3 038,00	3 756,00	3 756,00
ANSONGO	G1	31/03/2017	Perkins GCA360	PERKINS	220,00	0,00	240,00	220,00	220,00
	G2		CUMMINS NTA 855 G7	CUMMINS	320,00	0,00	360,00	320,00	320,00
	G3		CATER C18	CATER	520,00	520,00	520,00	520,00	520,00
	G4		D830	SDMO		600,00	660,00	664,00	664,00
Total ANSONGO PV	Solaire PHV				384,00	384,00	384,00	384,00	384,00
Total ANSONGO THER					1 444,00	1 120,00	1 780,00	1 724,00	1 724,00
MENAKA	G1	22/06/2022	SDMO D440	DOOSAN	320,00	320,00	352,00	352,00	320,00
	G2		SDMO D550	DOOSAN	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	G3	22/06/2022	SDMO D550	DOOSAN	400,00	400,00	352,00	0,00	0,00
	G4		D440	SDMO				352,00	400,00
	G5		D440	SDMO			440,00	352,00	300,00
	G6		D830	SDMO		160,00	0,00	664,00	600,00
	GS		550	BRUNO					440,00
Total MENAKA			SDMO		1 120,00	880,00	1 144,00	1 720,00	2 060,00
BANAMBA	G2		CATER	CATER	160,00	182,00	160,00	182,00	182,00
	G3		SDMO	SDMO	182,00	160,00	200,00	200,00	160,00
	G4		CAT C13	CAT		280,00	280,00	280,00	280,00
	G5			PERKINS					500,00
	G6			PERKINS					800,00
Total Banamba					342,00	622,00	640,00	662,00	1 922,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
TENENKOU	G1	02/02/2017	Perkins 1106C	PERKINS	120,00	0,00	132,00	146,00	132,00
	G2	06/02/2017	Perkins 1106C	PERKINS	120,00	0,00	132,00	146,00	132,00
	G3		SDMO D440	SDMO			320,00	352,00	352,00
	G4		SDMO D440	SDMO				352,00	352,00
	G5	26/03/2020	STP	SDMO		400,00		200,00	256,00
	G6	26/03/2020	SDMO D440	SDMO		400,00	320,00	0,00	0,00
	G7	10/08/2020	NEF67TU8W.9550	FTP			200,00	200,00	0,00
Total TENINKOU					240,00	1 000,00	1 104,00	1 196,00	1 224,00
KOLOKANI	G1	03/05/2010	cummins NT855-G6 N° 25347251	CUMMINS	400,00	220,00	400,00	400,00	400,00
	G2	03/05/2010	cummins QSX15-G8 N° 79203399	CUMMINS		0,00	500,00	500,00	0,00
	G3		Cummins GFS 108	CUMMINS		0,00	250,00	250,00	0,00
	G4	26/05/2018	CATER C15	CATER	400,00	400,00		400,00	400,00
	G5	05/03/2007	NT855-G6	Cummins	224,00	224,00			0,00
	G6	29/09/2019	J250K	JOHN DEER	182,00	182,00	500,00	0,00	224,00
	G7	06/12/2020	D440	SDMO		400,00		352,00	320,00
	G8	24/11/2021	D440	SDMO				352,00	400,00
	G9	26/03/2023							680,00
	G10	13/10/2023							1 000,00
Total KOLOKANI					1 206,00	1 426,00	1 650,00	1 902,00	3 424,00
DIBOLI	G1	06/05/2018	DOOSAN D440	DOOSAN	320,00	320,00	320,00	352,00	320,00
	G2	18/04/2020	D550	SDMO		400,00	400,00	0,00	400,00
	G3	03/03/2022	CAT 3412	CAT				640,00	580,00
	G4	14/03/2022		MTU				645,00	645,00
	G5	03/01/2023	NTG550	PERKINS					400,00
	G6	23/05/2023	MARGEN	MAN					492,00
Total DIBOLI					320,00	720,00	720,00	1 637,00	2 837,00
GOSSI	G1		John DEERE		120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
	G2		Cummins		80,00	80,00	100,00	100,00	100,00
	G3		CAT C9		240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
	G4		D440	SDMO		400,00	352,00	352,00	320,00
	G5		2206C	PERKINS					320,00
	G6		2206C	PERKINS					320,00
Total Gossi					440,00	840,00	812,00	812,00	1 420,00

PUISSANCES INSTALLEES CENTRES ISOLES

Centrale	Groupe	Date de mes	Références du groupe	Marque	Puissance Nominale iso installée en kW en 2019	Puissance Nominale iso installée en kW en 2020	Puissance Nominale iso installée en kW en 2021	Puissance Nominale iso installée en kW en 2022	Puissance Nominale iso installée en kW en 2023
BOUREM	G1	22/11/2017	Cummins GFS 108	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G2		Cummins GFS 108	CUMMINS		0,00	0,00	0,00	
	G3	43391	SDMO D440	DOOSAN	320,00	400,00		352,00	320,00
	G4	44137	SDMO D440	DOOSAN		400,00	352,00	352,00	320,00
	G5								400,00
	G6								500,00
Total BOUREM					320,00	800,00	352,00	704,00	1 540,00
Total Kadiolo-Zegoua	Gs	40267	CATER 3516B	CATER	1 600,00	1 600,00	1 800,00	1 600,00	1 800,00
GOURMA RHAROUS	G1		SDMO D 550			0,00	432,00	400,00	400,00
	G2		SDMO D 440				352,00	352,00	320,00
	UPS								360,00
PV GOURMA RHAROUS						360,70	360,70	360,70	
Total GOURMA RHAROUS							784,00	752,00	1 080,00
Puissance Totale Installée CI					90 220,00	104 255,00	116 369,00	140 410,10	147 803,00
Puissance Totale PV Installée CI					2 474,00	2 474,00	3 114,70	3 114,70	3 114,70

VENTES D'ELECTRICITE BT CLASSIQUE (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	41 921 045	41 400 901	59 168 606	55 897 109	52 053 489	-6,9%
12	AGENCE LAFIA	52 946 093	53 704 666	73 515 277	70 167 310	65 930 191	-6,0%
13	AGENCE QUINZAM	44 996 494	45 800 643	73 969 749	66 004 069	63 508 438	-3,8%
14	AGENCE FALADIE	74 679 600	74 827 403	98 267 069	91 734 086	50 627 095	-44,8%
16	AGENCE BADALA	103 158 984	102 208 126	126 651 652	120 132 731	53 400 913	-55,5%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	61 484 606	63 373 683	75 572 854	69 034 483	63 095 424	-8,6%
19	AGENCE KALABAN					58 534 555	
21	AGENCE YIRIMADIO					35 953 255	
10	AGENCE CENTRALE	112 548 647	109 790 513				
	TOTAL AGENCES BAMAKO	491 735 469	491 105 935	507 145 207	472 969 788	443 103 360	-6,3%
110	KAYES	18 806 974	18 956 175	19 808 779	18 254 378	18 605 400	1,9%
130	KITA	5 515 927	5 668 436	5 969 034	5 830 787	5 978 879	2,5%
140	MANANTALI	739 443	919 258	767 510	776 280	918 383	18,3%
150	MAHINA	1 369 747	1 500 718	1 481 174	1 468 514	1 514 160	3,1%
240	FANA	3 134 877	3 239 495	3 377 306	3 321 338	3 565 382	7,3%
250	KOULIKORO	5 591 266	5 696 115	5 708 783	5 515 510	5 483 900	-0,6%
270	KATI	12 490 070	12 209 408	12 911 151	12 454 938	13 891 150	11,5%
245	DIOLA	1 327 718	1 412 045	1 379 787	1 320 322	1 371 925	3,9%
340	YANFOLILA	1 770 721	1 735 248	1 843 668	1 937 096	1 940 712	0,2%
345	SELINGUE	2 869 967	2 881 630	3 041 002	2 961 633	3 098 186	4,6%
360	KALANA	183 496	231 410	252 087	271 299	260 383	-4,0%
410	SEGOU	22 330 273	22 589 863	22 355 795	20 311 339	20 291 684	-0,1%
430	MARKALA	2 173 156	2 202 897	2 176 863	2 046 204	2 121 241	3,7%
320	SIKASSO	16 290 454	16 812 185	16 396 320	15 111 287	15 283 856	1,1%
330	KOUTIALA	11 247 024	11 486 378	11 309 293	10 395 856	10 442 949	0,5%
275	BAGUINEDA	307 200	324 516	377 982	405 660	387 639	-4,4%
265	SANAKOROBA	104 169	141 101	122 992	136 480	168 919	23,8%
260	BANAKORINI	87 825	106 963	112 244	149 763	254 382	69,9%
255	TIENFALA	269 304	246 177	200 579	192 340	259 666	35,0%
455	KONOBOUGOU	144 548	138 356	140 909	148 650	177 518	19,4%
437	SANSANDING	67 047	66 121	73 141	70 979	78 137	10,1%
280	KAMBILA	0	0	0	0	0	
440	NIONO	3 978 378	3 869 382	3 877 922	3 354 787	3 431 993	2,3%
290	DIO	0	0	0	0	0	
230	BARAOULI	276 365	326 795	341 296	353 486	384 187	8,7%
465	DOUGABOUGOU	0	0	0	0	0	
470	SERIBALA	47 521	57 213	63 727	75 373	92 121	22,2%
415	DIORO	3 348	51 446	114 160	92 530	109 678	18,5%
220	OUESSEBOUGOU			1 103 770	1 052 430	1 150 467	9,3%
210	KANGABA				1 074 865	1 116 307	3,9%
310	BOUGOUNI					4 536 341	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	111 126 818	112 869 331	115 307 274	109 084 124	116 915 545	7,2%
	TOTAL RI	602 862 287	603 975 266	622 452 481	582 053 912	560 018 905	-3,8%
120	NIORO	4 430 844	4 459 425	4 562 361	4 313 603	5 800 919	34,5%
210	KANGABA	1 150 600	1 113 776	1 115 709			
220	OUESSEBOUGOU	1 059 917	1 109 312				
310	BOUGOUNI	4 314 171	4 353 290	4 159 531	4 351 743		-100,0%
325	KADIO	2 192 891	2 293 043	2 314 547	2 360 077	3 377 097	43,1%
326	ZEGOUA	1 430 126	1 420 160	1 342 646	1 288 376	1 434 677	11,4%
285	NARA	666 774	560 750	669 473	504 722	517 423	2,5%
420	SAN	3 823 811	4 036 805	3 936 866	4 036 343	4 860 567	20,4%
125	GOUREL	0	0	0		0	
450	TOMINIAN	755 634	892 491	852 667	766 957	739 970	-3,5%

VENTES D'ELECTRICITE BT CLASSIQUE (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
510	MOPTI	15 042 074	13 934 058	14 830 790	11 616 631	11 311 763	-2,6%
520	DJENNE	1 741 237	1 950 133	1 904 977	1 487 711	1 689 238	13,5%
530	BANDIAGARA	2 167 393	2 020 713	2 082 009	1 867 922	1 175 543	-37,1%
540	DOUENTZA	678 202	686 896	631 202	462 005	330 663	-28,4%
610	TOMBOUCTOU	2 452 380	2 649 701	3 006 818	3 144 468	3 319 725	5,6%
620	DIRE	307 570	318 934	543 703	405 352	392 770	-3,1%
630	GOUNDAM	376 759	486 764	490 951	442 650	270 643	-38,9%
640	NIAFUNKE	379 094	364 385	360 034	387 643	384 552	-0,8%
710	GAO	3 260 833	3 382 470	3 559 636	3 313 920	1 561 307	-52,9%
810	KIDAL	0	0	0	0	0	
435	KE MACINA	453 735	424 474	476 819	472 147	491 191	4,0%
550	BANKASS	417 496	385 739	437 617	429 579	466 039	8,5%
560	KORO	487 821	500 107	505 551	469 881	499 464	6,3%
160	DIEMA	546 389	686 366	631 156	582 849	512 306	-12,1%
436	TENINKOU	278 252	210 622	149 472	188 472	138 881	-26,3%
215	SIBY	84 082	105 389	143 145	125 329	161 339	28,7%
460	BLA	379 282	357 911	398 318	307 355	265 838	-13,5%
711	BOUREM	182 396	208 508	242 407	221 452	271 942	22,8%
720	ANSONGO	245 165	338 973	408 840	455 242	339 610	-25,4%
740	MENAKA	316 675	340 116	347 901	377 025	349 780	-7,2%
135	YELEMANI	179 845	415 005	436 336	413 959	374 154	-9,6%
295	KOLOKANI	214 483	543 096	536 310	519 664	462 627	-11,0%
155	DIBOLI	102 894	185 932	185 842	180 170	218 511	21,3%
257	BANAMBA	0	179 199	263 341	291 433	359 312	23,3%
715	GOSSI	0	3 879	7 506	4 112	8 803	114,1%
645	GOURMA RAHROUS					359 962	
TOTAL	CENTRES ISOLES	50 118 825	50 918 422	51 534 481	45 788 792	42 446 616	-7,3%
TOTAL	TOTAL EDM SA	652 981 112	654 893 688	673 986 962	627 842 704	602 465 521	-4,0%

VENTES D'ELECTRICITE BT ISAGO (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	24 575 324	28 536 481	31 857 659	35 675 070	40 586 230	13,8%
12	AGENCE LAFIA	54 802 195	64 342 495	74 680 411	84 489 994	93 706 930	10,9%
13	AGENCE QUINZAM	20 622 774	25 064 250	28 498 707	31 143 166	32 927 982	5,7%
14	AGENCE FALADIE	118 777 132	142 606 507	162 671 517	184 620 770	203 025 588	10,0%
16	AGENCE BADALA	99 394 434	117 484 860	135 556 622	150 225 414	159 093 357	5,9%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	67 657 392	80 977 038	93 154 638	105 052 047	114 746 923	9,2%
19	AGENCE KALABAN COURA					2 815 542	
21	AGENCE YIRIMADIO					4 201 750	
20	AGENCE CENTRAL	0		0		0	
	TOTAL AGENCES BAMAKO	385 829 251	459 011 631	526 419 553	591 206 461	651 104 301	10,1%
110	KAYES	14 131 820	17 112 123	19 700 958	21 274 675	24 008 500	12,9%
130	KITA	3 354 286	4 159 615	4 822 946	5 557 321	6 339 988	14,1%
140	MANANTALI	463 901	668 781	707 856	855 403	1 085 548	26,9%
150	MAHINA	596 612	763 700	820 922	883 300	960 602	8,8%
240	FANA	1 291 149	1 666 042	2 002 973	2 399 886	2 805 996	16,9%
250	KOULIKORO	2 785 075	3 432 301	4 009 861	4 507 863	4 966 509	10,2%
270	KATI	12 428 263	15 580 518	18 557 058	21 861 668	26 788 928	22,5%
245	DIOLA	825 901	1 023 897	1 061 768	1 124 309	1 211 284	7,7%
340	YANFOLILA	1 646 069	1 915 243	2 174 558	2 492 307	2 935 594	17,8%
345	SELINGUE	1 615 202	1 865 910	2 062 731	2 240 654	2 526 604	12,8%
360	KALANA	1 683 313	1 884 830	2 168 250	2 226 089	2 746 443	23,4%
410	SEGOU	13 989 839	16 938 260	19 066 977	21 054 146	22 978 021	9,1%
430	MARKALA	1 137 076	1 380 451	1 492 900	1 654 519	1 802 943	9,0%
320	SIKASSO	13 282 571	15 726 925	16 497 782	18 181 503	19 801 259	8,9%
330	KOUTIALA	7 625 986	9 210 171	9 851 896	11 240 602	12 446 330	10,7%
275	BAGUINEDA	3 005 510	3 711 829	4 460 835	5 207 672	6 243 503	19,9%
265	SANAKOROBA	1 486 315	1 634 987	1 700 801	1 795 801	2 029 742	13,0%
260	BANAKORINI	1 660 912	2 021 099	2 405 764	2 779 718	3 418 241	23,0%
255	TIENFALA	582 346	676 912	807 263	963 865	1 194 757	24,0%
455	KONOBOUGOU	1 099 456	1 241 875	1 309 058	1 314 112	1 449 194	10,3%
437	SANSANDING	630 937	717 389	749 366	780 548	858 511	10,0%
280	KAMBILA	318 280	401 743	535 308	591 839	754 248	27,4%
440	NIONO	4 389 392	5 259 103	5 556 223	5 869 173	6 687 295	13,9%
290	DIO	299 227	369 604	418 340	500 962	691 358	38,0%
230	BARAOUILI	945 635	1 120 662	1 162 538	1 247 721	1 356 066	8,7%
465	DOUGABOUGOU	522 460	676 275	697 779	831 891	972 346	16,9%
470	SERIBALA	894 981	1 044 383	1 071 503	1 140 342	1 350 321	18,4%
415	DIORO	509 333	757 132	866 087	931 248	1 014 462	8,9%
220	OUELESSEBOUGOU			1 258 637	1 524 343	1 765 447	15,8%
210	KANGABA				1 809 194	2 225 494	23,0%
310	BOUGOUNI					4 550 536	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	93 201 846	112 961 762	127 998 938	144 842 672	169 966 072	17,3%
	TOTAL RI	479 031 097	571 973 393	654 418 491	736 049 133	821 070 373	11,6%
120	NIORO	1 663 218	2 084 001	2 502 250	2 732 013	3 259 863	19,3%
210	KANGABA	1 176 430	1 372 873	1 668 746			
220	OUELESSEBOUGOU	1 192 300	1 409 354				
310	BOUGOUNI	3 306 962	4 051 383	4 284 591	4 990 279	1 409 782	-71,7%
325	KADIO	1 057 154	1 348 300	1 464 845	1 698 106	1 999 752	17,8%
326	ZEGOUA	925 219	1 106 107	1 196 204	1 278 507	1 591 669	24,5%
285	NARA	1 223 315	1 372 247	1 672 730	1 590 445	1 538 276	-3,3%
420	SAN	3 486 546	4 320 060	5 005 890	5 873 584	7 156 786	21,8%
125	GOUREL	334 284	377 144	379 482	353 100	394 650	11,8%
450	TOMINIAN	155 085	197 573	208 479	262 625	334 057	27,2%
510	MOPTI	10 163 503	11 726 054	13 228 630	11 851 977	12 352 666	4,2%
520	DJENNE	772 467	1 055 485	1 220 537	972 043	1 099 171	13,1%
530	BANDIAGARA	1 237 011	1 464 448	1 645 068	1 604 878	1 130 573	-29,6%
540	DOUMENTZA	1 465 287	1 623 057	1 625 741	1 219 243	773 945	-36,5%
610	TOMBOUCTOU	7 622 315	8 586 916	8 854 768	9 992 496	10 240 720	2,5%
620	DIRE	1 758 070	1 619 617	1 848 566	1 967 313	1 813 396	-7,8%
640	NIAFUNKE	1 099 190	1 204 877	1 175 544	1 304 106	1 243 641	-4,6%
630	GOUNDAM	1 128 651	1 197 986	1 199 892	1 228 481	927 998	-24,5%
710	GAO	11 778 524	12 048 261	13 926 582	13 600 100	6 861 469	-49,5%
810	KIDAL	431 829	395 436	202 592	104 267	43 772	-58,0%
435	KE MACINA	1 291 924	1 394 769	1 417 771	1 326 999	1 441 175	8,6%

VENTES D'ELECTRICITE BT ISAGO (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
550	BANKASS	899 424	980 522	1 074 601	1 096 792	1 259 601	14,8%
560	KORO	1 479 726	1 720 073	1 857 972	1 858 971	2 144 397	15,4%
160	DIEMA	1 250 924	1 415 875	1 478 323	1 476 098	1 434 745	-2,8%
436	TENINKOU	295 586	647 457	793 068	892 520	906 959	1,6%
215	SIBY	319 161	420 094	670 218	514 725	581 737	13,0%
460	BLA	1 373 782	1 400 201	1 677 658	1 592 888	1 320 986	-17,1%
711	BOUREM	280 250	314 594	334 126	342 462	393 213	14,8%
720	ANSONGO	899 116	1 091 585	1 237 142	1 488 243	1 332 326	-10,5%
740	MENAKA	681 684	1 040 195	1 098 334	912 371	764 395	-16,2%
135	YELEMANI	432 165	594 624	703 251	654 265	642 733	-1,8%
295	KOLOKANI	558 702	817 401	949 293	1 045 819	958 374	-8,4%
155	DIBOLI	489 592	699 307	935 731	930 351	1 089 570	17,1%
257	BANAMBA	239 288	509 702	766 592	898 284	925 190	3,0%
715	GOSSI	165 202	231 072	308 369	366 533	476 930	30,1%
645	GOURMA RHAROUS		0	31 970	265 648	393 542	48,1%
TOTAL	CENTRES ISOLES	62 633 883	71 838 652	78 645 553	78 286 532	70 238 059	-10,3%
TOTAL	TOTAL EDM SA	541 664 979	643 812 046	733 064 044	814 335 665	891 308 433	9,5%

VENTES D'ELECTRICITE BT TOTALE (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	66 496 369	69 937 382	91 026 265	91 572 179	92 639 719	1,2%
12	AGENCE LAFIA	107 748 288	118 047 161	148 195 688	154 657 304	159 637 121	3,2%
13	AGENCE QUINZAMBOUGOU	65 619 268	70 864 893	102 468 456	97 147 235	96 436 420	-0,7%
14	AGENCE FALADIE	193 456 732	217 433 910	260 938 586	276 354 856	253 652 683	-8,2%
16	AGENCE BADALA	202 553 418	219 692 986	262 208 274	270 358 145	212 494 270	-21,4%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	129 141 998	144 350 721	168 727 492	174 086 530	177 842 347	2,2%
19	AGENCE KALABAN COURA					61 350 097	
21	AGENCE YIRIMADIO					40 155 005	
10	AGENCE CENTRAL	112 548 647	109 790 513	0	0	0	
	TOTAL AGENCES BAMAKO	877 564 720	950 117 566	1 033 564 760	1 064 176 249	1 094 207 661	2,8%
110	KAYES	32 938 794	36 068 298	39 509 737	39 529 053	42 613 900	7,8%
130	KITA	8 870 213	9 828 051	10 791 980	11 388 108	12 318 867	8,2%
140	MANANTALI	1 203 344	1 588 039	1 475 366	1 631 683	2 003 931	22,8%
150	MAHINA	1 966 359	2 264 418	2 302 096	2 351 814	2 474 762	5,2%
240	FANA	4 426 026	4 905 537	5 380 279	5 721 224	6 371 378	11,4%
250	KOULIKORO	8 376 341	9 128 416	9 718 644	10 023 373	10 450 409	4,3%
270	KATI	24 918 333	27 789 926	31 468 209	34 316 606	40 680 078	18,5%
245	DIOLA	2 153 619	2 435 942	2 441 555	2 444 631	2 583 209	5,7%
340	YANFOLILA	3 416 790	3 650 491	4 018 226	4 429 403	4 876 306	10,1%
345	SELINGUE	4 485 169	4 747 540	5 103 733	5 202 287	5 624 790	8,1%
360	KALANA	1 866 809	2 116 240	2 420 337	2 497 388	3 006 826	20,4%
410	SEGOU	36 320 112	39 528 123	41 422 772	41 365 485	43 269 705	4,6%
430	MARKALA	3 310 232	3 583 348	3 669 763	3 700 723	3 924 184	6,0%
320	SIKASSO	29 573 025	32 539 110	32 894 102	33 292 790	35 085 115	5,4%
330	KOUTIALA	18 873 010	20 696 549	21 161 189	21 636 458	22 889 279	5,8%
275	BAGUINEDA	3 312 710	4 036 345	4 838 817	5 613 332	6 631 142	18,1%
265	SANANKOROBA	1 590 484	1 776 088	1 823 793	1 932 281	2 198 661	13,8%
260	BANANKORONI	1 748 737	2 128 062	2 518 008	2 929 481	3 672 623	25,4%
255	TIENFALA	851 650	923 089	1 007 842	1 156 205	1 454 423	25,8%
455	KONOBDOUGOU	1 244 004	1 380 231	1 449 967	1 462 762	1 626 712	11,2%
437	SANSANDING	697 984	783 510	822 507	851 527	936 648	10,0%
280	KAMBILA	318 280	401 743	535 308	591 839	754 248	27,4%
440	NIONO	8 367 770	9 128 485	9 434 145	9 223 960	10 119 288	9,7%
290	DIO	299 227	369 604	418 340	500 962	691 358	38,0%
230	BARAOUILI	1 222 000	1 447 457	1 503 834	1 601 207	1 740 253	8,7%
465	DOUGABOUGOU	522 460	676 275	697 779	831 891	972 346	16,9%
470	SERIBALA	942 502	1 101 596	1 135 230	1 215 715	1 442 442	18,6%
415	DIORO	512 681	808 578	980 247	1 023 778	1 124 140	9,8%
220	OUESSEBOUGOU			2 362 407	2 576 773	2 915 914	13,2%
210	KANGABA				2 884 059	3 341 801	15,9%
310	BOUGOUNI					9 086 877	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	204 328 664	225 831 093	243 306 212	253 926 796	286 881 617	13,0%
	TOTAL RI	1 081 893 384	1 175 948 659	1 276 870 972	1 318 103 045	1 381 089 278	4,8%
120	NIORO	6 094 062	6 543 426	7 064 611	7 045 616	9 060 782	28,6%
210	KANGABA	2 327 030	2 486 649	2 784 455	0	0	
220	OUESSEBOUGOU	2 252 217	2 518 666	0	0	0	
310	BOUGOUNI	7 621 133	8 404 673	8 444 122	9 342 022	1 409 782	-84,9%
325	KADIO	3 250 045	3 641 343	3 779 392	4 058 183	5 376 849	32,5%
326	ZEGOUA	2 355 345	2 526 267	2 538 850	2 566 883	3 026 346	17,9%
285	NARA	1 890 089	1 932 997	2 342 203	2 095 167	2 055 699	-1,9%
420	SAN	7 310 357	8 356 865	8 942 756	9 909 927	12 017 353	21,3%
125	GOUREL	334 284	377 144	379 482	353 100	394 650	11,8%
450	TOMINIAN	910 719	1 090 064	1 061 146	1 029 582	1 074 027	4,3%
510	MOPTI	25 205 577	25 660 112	28 059 420	23 468 608	23 664 429	0,8%
520	DJENNE	2 513 704	3 005 618	3 125 514	2 459 754	2 788 409	13,4%
530	BANDIAGARA	3 404 404	3 485 161	3 727 077	3 472 800	2 306 116	-33,6%
540	DOUENTZA	2 143 489	2 309 953	2 256 943	1 681 248	1 104 608	-34,3%
610	TOMBOUCTOU	10 074 695	11 236 617	11 861 586	13 136 964	13 560 445	3,2%
620	DIRE	2 065 640	1 938 551	2 392 269	2 372 665	2 206 166	-7,0%
630	GOUNDAM	1 475 949	1 691 641	1 666 495	1 746 756	1 198 641	-31,4%
640	NIAFUNKE	1 507 745	1 562 371	1 559 926	1 616 124	1 628 193	0,7%
710	GAO	15 039 357	15 430 731	17 486 218	16 914 020	8 422 776	-50,2%
810	KIDAL	431 829	395 436	202 592	104 267	43 772	-58,0%

VENTES D'ELECTRICITE BT TOTALE (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
435	KE MACINA	1 745 659	1 819 243	1 894 590	1 799 146	1 932 366	7,4%
550	BANKASS	1 316 920	1 366 261	1 512 218	1 526 371	1 725 640	13,1%
560	KORO	1 967 547	2 220 180	2 363 523	2 328 852	2 643 861	13,5%
160	DIEMA	1 797 313	2 102 241	2 109 479	2 058 947	1 947 051	-5,4%
436	TENINKOU	573 838	858 079	942 540	1 080 992	1 045 840	-3,3%
215	SIBY	403 243	525 483	813 363	640 054	743 076	16,1%
460	BLA	1 753 064	1 758 112	2 075 976	1 900 243	1 586 824	-16,5%
711	BOUREM	462 646	523 102	576 533	563 914	665 155	18,0%
720	ANSONGO	1 144 281	1 430 558	1 645 982	1 943 485	1 671 936	-14,0%
740	MENAKA	998 359	1 380 311	1 446 235	1 289 396	1 114 175	-13,6%
135	YELEMANI	612 010	1 009 629	1 139 587	1 068 224	1 016 887	-4,8%
295	KOLOKANI	773 185	1 360 497	1 485 603	1 565 483	1 421 001	-9,2%
155	DIBOLI	592 486	885 239	1 121 573	1 110 521	1 308 081	17,8%
257	BANAMBA	239 288	688 901	1 029 933	1 189 717	1 284 502	8,0%
715	GOSSI	0	234 951	315 875	370 645	485 733	31,1%
645	GOURMA RHAROUS			31 970	265 648	753 504	183,6%
TOTAL	CENTRES ISOLES	112 587 506	122 757 074	130 180 034	124 075 324	112 684 675	-9,2%
TOTAL	TOTAL EDM SA	1 194 480 890	1 298 705 734	1 407 051 006	1 442 178 369	1 493 773 954	3,6%

VENTES D'ELECTRICITE MT (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
10	AGENCE CENTRAL	433 144 246	438 030 925	482 686 156	492 304 505	492 352 876	0,0%
	TOTAL AGENCES BAMAKO	433 144 246	438 030 925	482 686 156	492 304 505	492 352 876	0,0%
110	KAYES	13 194 176	13 000 593	29 505 543	29 331 912	30 251 175	3,1%
130	KITA	10 179 254	8 328 491	9 511 188	7 815 495	7 353 354	-5,9%
140	MANANTALI	48 561	43 366	39 703	44 129	62 508	41,6%
150	MAHINA	3 335 441	3 742 808	4 604 758	4 457 949	4 504 362	1,0%
240	FANA	3 460 652	2 494 460	2 382 053	3 127 100	2 691 370	-13,9%
250	KOULIKORO	40 216 984	37 066 190	37 796 609	37 983 062	31 817 005	-16,2%
270	KATI	36 122 488	49 211 722	52 934 897	46 597 713	60 825 489	30,5%
245	DIOLA	5 175 769	3 959 080	3 846 349	4 830 696	3 323 926	-31,2%
340	YANFOLILA	492 419	402 377	382 556	390 178	533 504	36,7%
345	SELINGUE	1 018 177	1 730 862	1 574 625	2 135 228	2 687 794	25,9%
360	KALANA	1 406 194	1 214 164	1 140 419	1 090 597	1 118 937	2,6%
410	SEGOU	34 753 969	34 753 549	27 795 683	26 477 654	28 638 425	8,2%
430	MARKALA	3 018 258	2 886 679	3 038 815	3 108 824	2 555 787	-17,8%
320	SIKASSO	18 533 432	18 274 705	17 707 811	19 586 148	15 990 524	-18,4%
330	KOUTIALA	28 201 086	25 744 069	24 830 151	24 030 778	15 786 629	-34,3%
275	BAGUINEDA	163 570	306 844	451 908	821 781	1 141 856	38,9%
265	SANANKOROBA	615 197	564 063	3 964 352	3 932 538	4 628 209	17,7%
260	BANANKORONI	4 130	29 541	75 692	385 776	460 748	19,4%
255	TIENFALA	0	0	0	0	57 906	
455	KONOBOUGOU	9 278	15 832	12 756	42 689	49 481	15,9%
440	NIONO	724 891	778 820	868 600	908 153	1 095 654	20,6%
230	BARAOULI	0	0	0	0	55 699	
470	SERIBALA	0	0	0	404	19 905	4827,0%
415	DIORO	0	0	0	11 930	86 814	627,7%
220	OUESSEBOUGOU			935 266	605 901	1 049 985	73,3%
210	KANGABA				996 110	709 365	-28,8%
310	BOUGOUNI					3 723 839	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	200 673 926	204 548 215	223 399 734	218 712 745	221 220 250	1,1%
	TOTAL RI	633 818 172	642 579 140	706 085 890	711 017 250	713 573 126	0,4%
120	NIORO	857 367	1 160 237	1 003 314	1 129 727	1 662 712	47,2%
325	KADIOLO	306 586	332 438	370 886	405 760	420 895	3,7%
326	ZEGOUA	206 483	215 213	208 030	216 322	254 400	17,6%
285	NARA	385 599	556 981	544 083	681 069	1 216 887	78,7%
420	SAN	3 332 705	3 605 357	3 464 253	3 786 910	3 513 128	-7,2%
450	TOMINIAN	166 795	184 699	232 655	292 346	345 950	18,3%
510	MOPTI	10 365 274	10 807 598	12 078 026	10 686 736	9 287 455	-13,1%
520	DJENNE	166 072	200 633	209 290	220 229	288 858	31,2%
530	BANDIAGARA	201 257	311 467	382 997	491 430	653 389	33,0%
540	DOUENTZA	70 690	88 583	185 745	429 970	518 973	20,7%
610	TOMBOUCTOU	4 116 070	4 227 250	4 462 561	4 813 276	5 340 245	10,9%
620	DIRE	418 950	320 719	346 565	312 561	308 628	-1,3%
630	GOUNDAM	75 339	55 451	56 658	270 852	278 886	3,0%
640	NIAFUNKE	378 758	394 399	361 463	374 524	326 516	-12,8%
710	GAO	5 567 265	6 175 199	7 283 281	7 837 590	5 634 867	-28,1%
435	KE MACINA	373 045	175 762	181 916	220 885	283 920	28,5%
550	BANKASS	211 764	212 301	273 884	262 355	308 741	17,7%
560	KORO	305 414	278 315	290 575	248 656	312 508	25,7%

VENTES D'ELECTRICITE MT (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
160	DIEMA	282 318	291 105	403 515	405 001	690 723	70,5%
215	SIBY	0	0	7 492	37 239	114 368	207,1%
460	BLA	199 064	261 449	359 672	499 178	544 335	9,0%
720	ANSONGO	138 927	131 173	151 628	79 062	320 626	305,5%
740	MENAKA	0	0	0	57 745	95 628	65,6%
135	YELEMANI	7 032	60 134	103 733	105 937	117 225	10,7%
295	KOLOKANI	0	0	127 387	311 412	400 156	28,5%
155	DIBOLI	113 871	158 553	215 726	204 172	428 288	109,8%
257	BANAMBA	0	0	15 549	42 609	62 917	47,7%
TOTAL	CENTRES ISOLES	33 071 604	34 942 662	36 692 225	37 745 000	33 731 224	-10,6%
TOTAL	TOTAL EDM SA	666 889 776	677 521 802	742 778 115	748 762 250	747 304 350	-0,2%

VENTES D'ELECTRICITE BT+MT (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	66 496 369	69 937 382	91 026 265	91 572 179	92 639 719	1,2%
12	AGENCE LAFIA	107 748 288	118 047 161	148 195 688	154 657 304	159 637 121	3,2%
13	AGENCE QUINZAM	65 619 268	70 864 893	102 468 456	97 147 235	96 436 420	-0,7%
14	AGENCE FALADIE	193 456 732	217 433 910	260 938 586	276 354 856	253 652 683	-8,2%
16	AGENCE BADALA	202 553 418	219 692 986	262 208 274	270 358 145	212 494 270	-21,4%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	129 141 998	144 350 721	168 727 492	174 086 530	177 842 347	2,2%
19	AGENCE KALABAN COURA					61 350 097	
21	AGENCE YIRIMADIO					40 155 005	
10	AGENCE CENTRAL	545 692 893	547 821 438	482 686 156	492 304 505	492 352 876	0,0%
	TOTAL AGENCES BAMAKO	1 310 708 966	1 388 148 491	1 516 250 916	1 556 480 754	1 586 560 537	1,9%
	RECUPERATION SUR FRAUDE ET AUXILIAIRE	0	6 046 031			11 543 038	
110	KAYES	46 132 970	49 068 891	69 015 280	68 860 965	72 865 075	5,8%
130	KITA	19 049 467	18 156 542	20 303 168	19 203 603	19 672 221	2,4%
140	MANANTALI	1 251 905	1 631 405	1 515 069	1 675 812	2 066 439	23,3%
150	MAHINA	5 301 800	6 007 226	6 906 854	6 809 763	6 979 124	2,5%
240	FANA	7 886 678	7 399 997	7 762 332	8 848 324	9 062 748	2,4%
250	KOULIKORO	48 593 325	46 194 606	47 515 253	48 006 435	42 267 414	-12,0%
270	KATI	61 040 821	77 001 648	84 403 106	80 914 319	101 505 567	25,4%
245	DIOLA	7 329 388	6 395 022	6 287 904	7 275 327	5 907 135	-18,8%
340	YANFOLILA	3 909 209	4 052 868	4 400 782	4 819 581	5 409 810	12,2%
345	SELINGUE	5 503 346	6 478 402	6 678 358	7 337 515	8 312 584	13,3%
360	KALANA	3 273 003	3 330 404	3 560 756	3 587 985	4 125 763	15,0%
410	SEGOU	71 074 081	74 281 672	69 218 455	67 843 139	71 908 130	6,0%
430	MARKALA	6 328 490	6 470 027	6 708 578	6 809 547	6 479 971	-4,8%
320	SIKASSO	48 106 457	50 813 815	50 601 913	52 878 938	51 075 639	-3,4%
330	KOUTIALA	47 074 096	46 440 618	45 991 340	45 667 236	38 675 908	-15,3%
275	BAGUINEDA	3 476 280	4 343 189	5 290 725	6 435 113	7 772 998	20,8%
260	SANANKOROBA	2 205 681	2 340 151	5 788 145	5 864 819	6 826 870	16,4%
265	BANANKORONI	1 752 867	2 157 603	2 593 700	3 315 257	4 133 371	24,7%
255	TIENFALA	851 650	923 089	1 007 842	1 156 205	1 512 329	30,8%
455	KONOBOUGOU	1 253 282	1 396 063	1 462 723	1 505 451	1 676 193	11,3%
437	SANSANDING	697 984	783 510	822 507	851 527	936 648	10,0%
280	KAMBILA	318 280	401 743	535 308	591 839	754 248	27,4%
440	NIONO	9 092 661	9 907 305	10 302 745	10 132 113	11 214 942	10,7%
290	DIO	299 227	369 604	418 340	500 962	691 358	38,0%
230	BARAOUILI	1 222 000	1 447 457	1 503 834	1 601 207	1 795 952	12,2%
465	DOUGABOUGOU	522 460	676 275	697 779	831 891	972 346	16,9%
470	SERIBALA	942 502	1 101 596	1 135 230	1 216 119	1 462 347	20,2%
415	DIORO	512 681	808 578	980 247	1 035 708	1 210 954	16,9%
220	OUELESSEBOUGOU			3 297 673	3 182 674	3 965 899	24,6%
210	KANGABA				3 880 169	4 051 166	4,4%
310	BOUGOUNI					12 810 716	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	405 002 590	430 379 308	466 705 946	472 639 541	508 101 867	7,5%

VENTES D'ELECTRICITE BT+MT (kWh)

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
	TOTAL RI	1 715 711 556	1 818 527 799	1 982 956 862	2 029 120 295	2 094 662 404	3,2%
	TOTAL RI+RECUPERATION FRAUDE	1 715 711 556	1 824 573 830	1 982 956 862	2 029 120 295	2 106 205 442	3,8%
120	NIORO	6 951 429	7 703 663	8 067 925	8 175 343	10 723 494	31,2%
210	KANGABA	2 650 830	2 774 896	3 123 935	0	0	
220	OUELESSEBOUGOU	3 273 445	3 703 175	0	0	0	
310	BOUGOUNI	11 101 064	11 669 563	11 475 983	12 663 469	1 409 782	-88,9%
325	KADIOLO	3 556 631	3 100 898	4 150 278	4 463 943	5 797 744	29,9%
326	ZEGOUA	2 561 828	1 882 070	2 746 880	2 783 205	3 280 746	17,9%
285	NARA	2 275 688	1 372 247	2 886 286	2 776 236	3 272 586	17,9%
420	SAN	10 643 062	11 962 222	12 407 009	13 696 837	15 530 481	13,4%
125	GOUREL	334 284	377 144	379 482	353 100	394 650	11,8%
450	TOMINIAN	1 077 514	2 402 985	1 293 801	1 321 928	1 419 977	7,4%
510	MOPTI	35 570 851	23 220 548	40 137 446	34 155 344	32 951 884	-3,5%
520	DJENNE	2 679 776	3 905 819	3 334 804	2 679 983	3 077 267	14,8%
530	BANDIAGARA	3 605 661	2 094 849	4 110 074	3 964 230	2 959 505	-25,3%
540	DOUENTZA	2 214 179	2 198 404	2 442 688	2 111 218	1 623 581	-23,1%
610	TOMBOUCTOU	14 190 765	13 178 551	16 324 147	17 950 240	18 900 690	5,3%
620	DJIRE	2 484 590	5 322 806	2 738 834	2 685 226	2 514 794	-6,3%
630	GOUNDAM	1 551 288	1 260 328	1 723 153	2 017 608	1 477 527	-26,8%
640	NIAFUNKE	1 886 503	2 016 859	1 921 389	1 990 648	1 954 709	-1,8%
710	GAO	20 606 622	18 609 199	24 769 499	24 751 610	14 057 643	-43,2%
810	KIDAL	431 829	895 543	202 592	104 267	43 772	-58,0%
435	KE MACINA	2 118 704	2 256 897	2 076 506	2 020 031	2 216 286	9,7%
550	BANKASS	1 528 684	1 403 445	1 786 102	1 788 726	2 034 381	13,7%
560	KORO	2 272 961	2 103 777	2 654 098	2 577 508	2 956 369	14,7%
160	DIEMA	2 079 631	2 064 891	2 512 994	2 463 948	2 637 774	7,1%
436	TENINKOU	573 838	855 965	942 540	1 080 992	1 045 840	-3,3%
215	SIBY	403 243	759 067	820 855	677 293	857 444	26,6%
460	BLA	1 952 128	2 001 766	2 435 648	2 399 421	2 131 159	-11,2%
711	BOUREM	462 646	729 599	576 533	563 914	665 155	18,0%
720	ANSONGO	1 283 208	1 765 854	1 797 610	2 022 547	1 992 562	-1,5%
740	MENAKA	998 359	1 226 127	1 446 235	1 347 141	1 209 803	-10,2%
135	YELIMANE	619 042	833 957	1 243 320	1 174 161	1 134 112	-3,4%
295	KOLOKANI	773 185	821 280	1 612 990	1 876 895	1 821 157	-3,0%
155	DIBOLI	706 357	857 860	1 337 299	1 314 693	1 736 369	32,1%
257	BANAMBA	239 288	509 702	1 045 482	1 232 326	1 347 419	9,3%
715	GOSSI	0	231 072	315 875	370 645	485 733	31,1%
645	GOURMA RHAROUS		0	31 970	265 648	753 504	183,6%
	CENTRES ISOLES	145 659 110	157 699 736	166 872 259	161 820 324	146 415 899	-9,5%
	RECUPERATION SUR FRAUDE ET AUXILIAIRE	0	6 046 031			48 175	
	TOTAL CIs + RECUPERATION FRAUDE	160 316 806	172 470 198	182 498 520	178 947 736	146 464 074	-18,2%
	EDM	1 861 370 666	1 976 227 536	2 149 829 121	2 190 940 619	2 241 078 304	2,3%
	TOTAL EDM SA+ FRAUDES+AUX	1 861 370 666	1 982 273 566	2 149 829 121	2 190 940 619	2 252 669 517	2,8%

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	40 145	42 168	45 644	49 804	53 899	8,2%
12	AGENCE LAFIA	57 139	61 980	70 432	79 581	87 324	9,7%
13	AGENCE QUINZAM	30 837	32 651	35 393	37 729	39 530	4,8%
14	AGENCE FALADIE	106 939	119 566	135 504	155 270	66 232	-57,3%
16	AGENCE BADALA	110 710	121 257	134 817	147 059	53 963	-63,3%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	73 453	79 810	92 056	103 295	113 403	9,8%
19	AGENCE KALABAN COURA					105 186	
21	AGENCE YIRIMADIO					107 142	
10	AGENCE CENTRALE	0	0	0			
	TOTAL AGENCE BAMAKO	419 223	457 432	513 846	572 738	626 679	9,4%
110	KAYES	19 855	21 407	22 138	24 421	26 559	8,8%
130	KITA	6 304	6 836	7 089	7 601	7 945	4,5%
140	MANANTALI	1 114	1 330	1 393	1 489	1 652	10,9%
150	BAFOULABE - MAHINA	1 420	1 490	1 514	1 534	1 534	0,0%
240	FANA	3 097	3 348	3 682	3 890	4 247	9,2%
250	KOULIKORO	5 149	5 564	5 775	6 337	6 763	6,7%
270	KATI	15 763	17 961	18 791	21 159	25 226	19,2%
245	DIOLA	1 361	1 440	1 479	1 489	1 500	0,7%
340	YANFOLILA	1 972	2 194	2 277	2 499	2 723	9,0%
345	SELINGUE	2 348	2 463	2 515	2 560	3 042	18,8%
360	KALANA	1 106	1 283	1 367	1 495	1 676	12,1%
410	SEGOU	23 061	24 726	25 573	27 495	29 413	7,0%
430	MARKALA	2 775	2 915	3 028	3 200	3 369	5,3%
320	SIKASSO	16 721	17 986	17 952	19 653	21 484	9,3%
330	KOUTIALA	11 329	12 261	12 229	14 165	15 496	9,4%
275	BAGUINEDA	2 597	3 156	3 454	4 163	5 340	28,3%
265	SANAKOROBA	1 184	1 372	1 415	1 591	1 740	9,4%
260	BANAKORINI	1 318	1 661	1 848	2 462	3 038	23,4%
255	TIENFALA	541	612	695	871	1 113	27,8%
455	KONOBOUGOU	1 003	1 097	1 160	1 211	1 272	5,0%
437	SANSANDING	757	810	868	930	980	5,4%
280	KAMBILA	376	527	608	610	725	18,9%
440	NIONO	6 194	6 679	6 901	7 461	7 934	6,3%
290	DIO	237	280	301	323	424	31,3%
230	BARAOUELI	1 111	1 183	1 206	1 240	1 327	7,0%
465	DOUGABOUGOU	663	739	811	925	981	6,1%
470	SERIBALA	1 046	1 134	1 190	1 294	1 337	3,3%
415	DIORO	555	629	690	712	712	0,0%
220	OUELESSEBOUGOU			1 356	1 410	1 492	5,8%
210	KANGABA		1 200	1 272	1 397	1 621	16,0%
310	BOUGOUNI					7 340	
	TOTAL CENTRES DU RI	130 957	143 083	149 305	165 587	190 005	14,7%
	TOTAL RI	550 180	600 515	663 151	738 325	816 684	10,6%
120	NIORO	3 555	3 860	3 975	4 235	4 424	4,5%
125	GOUREL	1 100	452	458	467	533	14,1%
210	KANGABA	1 260	1 200	1 272			
220	OUELESSEBOUGOU	5 298	1 336	0			
310	BOUGOUNI	1 920	5 821	6 032	6 690		-100,0%
325	KADIOLO	1 476	2 068	2 034	2 221	2 060	-7,2%
326	ZEGOUA	1 177	1 667	1 740	1 973	2 815	42,7%
285	NARA	4 222	1 290	1 335	1 400	1 499	7,1%
420	SAN	442	4 743	4 952	5 727	5 836	1,9%
450	TOMINIAN	426	437	457	493	511	3,7%
510	MOPTI	16 078	17 301	17 903	18 605	19 987	7,4%
520	DJENNE	1 765	1 891	1 953	2 020	2 084	3,2%
530	BANDIAGARA	2 002	2 226	2 332	2 340	2 376	1,5%
540	DOUENTZA	1 429	1 486	1 536	1 576	1 724	9,4%
610	TOMBOUCTOU	7 573	8 163	8 455	9 195	9 519	3,5%
620	DIRE	1 785	1 880	1 941	2 058	2 140	4,0%
630	GOUNDAM	1 123	1 233	1 291	1 352	1 391	2,9%
640	NIAFUNKE	1 080	1 133	1 181	1 377	1 425	3,5%
710	GAO	8 550	9 105	9 382	9 657	10 360	7,3%
810	KIDAL	821	822	935	935	917	-1,9%
435	KE MACINA	1 171	1 232	1 263	1 325	1 361	2,7%
550	BANKASS	845	930	982	1 032	1 175	13,9%
560	KORO	1 512	1 695	1 755	1 812	1 938	7,0%
160	DIEMA	1 079	1 167	1 203	1 325	1 381	4,2%

**NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT**

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
436	TENINKOU	911	785	854	944	1 029	9,0%
215	SIBY	348	418	465	466	545	17,0%
460	BLA	1 163	1 291	1 380	1 434	1 435	0,1%
711	BOUREM	456	486	505	525	535	1,9%
720	ANSONGO	715	798	875	910	932	2,4%
740	MENAKA	1 037	1 112	1 165	1 206	1 302	8,0%
135	YELEMANE	560	617	654	687	715	4,1%
295	KOLOKANI	658	760	825	932	1 947	108,9%
155	DIBOLI	592	646	716	800	914	14,3%
257	BANAMBA	473	657	784	982	1 084	10,4%
715	GOSSI	305	337	366	383	453	18,3%
645	GOURMA RHAROUS			5	538	601	11,7%
	Total CIs	74 907	81 045	82 961	87 622	86 948	-0,8%
	Total EDM	625 087	681 560	746 112	825 947	903 632	9,4%

NOMBRE D'ABONNES ELECTRICITE MT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	344	347	357	363	362	-0,3%
12	AGENCE LAFIA	305	322	342	361	408	13,0%
14	AGENCE FALADIE	268	269	433	462	276	-40,3%
13	AGENCE QUINZAM	376	402	285	288	295	2,4%
16	AGENCE BADALA	179	186	196	215	152	-29,3%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	144	146	158	166	169	1,8%
19	AGENCE KALABAN COURA					65	
21	AGENCE YIRIMADIO					208	
10	AGENCE CENTRALE	0	0	0			
	TOTAL AGENCES BAMAKO	1 616	1 672	1 771	1 855	1 935	4,3%
110	KAYES	110	108	119	124	126	1,6%
130	KITA	27	29	32	34	35	2,9%
140	MANANTALI	2	2	2	3	4	33,3%
150	MAHINA	5	6	8	9	11	22,2%
240	FANA	13	14	15	17	19	11,8%
250	KOULIKORO	99	105	113	118	124	5,1%
270	KATI	67	72	75	87	100	14,9%
245	DIOLA	13	13	14	15	16	6,7%
340	YANFOLILA	6	6	7	7	9	28,6%
345	SELINGUE	14	15	17	19	19	0,0%
360	KALANA	1	1	1	1	1	0,0%
410	SEGOU	91	86	89	96	101	5,2%
430	MARKALA	29	29	32	32	32	0,0%
320	SIKASSO	118	123	135	144	156	8,3%
330	KOUTIALA	67	59	72	78	81	3,8%
275	BAGUINEDA	1	3	4	8	17	112,5%
265	SANAKOROBA	3	11	19	29	44	51,7%
260	BANAKORINI	2	4	6	7	9	28,6%
255	TIENFALA	0	0	0	1	2	100,0%
455	KONOBOUGOU	1	1	1	2	2	0,0%
437	SANSANDING	0	0	0	0		
280	KAMBILA	0	0	0	0		
440	NIONO	15	16	17	20	20	0,0%
290	DIO	0	0	0	0		
230	BARAOULI	0	0	0	0	1	
465	DOUGABOUGOU	0	0	0	0		
470	SERIBALA	0	0	0	1	1	0,0%
415	DIORO	0	0	0	2	4	100,0%
220	QUELESSEBOUGOU			13	15	16	6,7%
210	KANGABA				6	6	0,0%
310	BOUGOUNI					37	
	TOTAL	684	703	791	875	993	13,5%
	TOTAL RI	2 300	2 375	2 562	2 730	2 928	7,3%
120	NIORO	13	14	16	18	19	5,6%
125	GOUREL	0	0	0	0		
210	KANGABA	4	4	4			
220	QUELESSEBOUGOU	11	10	0			
310	BOUGOUNI	28	29	35	35		-100,0%
325	KADIO	8	8	10	10	10	0,0%
326	ZEGOUA	4	4	4	4	4	0,0%
285	NARA	5	5	6	6	8	33,3%
420	SAN	24	24	27	27	29	7,4%
450	TOMINIAN	3	4	6	6	6	0,0%
510	MOPTI	72	76	83	86	86	0,0%
520	DJENNE	1	1	1	1	1	0,0%
530	BANDIAGARA	5	3	6	7	8	14,3%
540	DOUENTZA	4	4	4	5	5	0,0%
610	TOMBOUCTOU	38	38	40	39	41	5,1%
620	DIRE	4	4	4	4	4	0,0%
630	GOUNDAM	6	4	5	7	7	0,0%
640	NIAFUNKE	4	6	6	6	7	16,7%
710	GAO	38	38	48	48	52	8,3%
810	KIDAL	0	2	7	7	7	0,0%
435	KE MACINA	1	1	1	1	1	0,0%
550	BANKASS	5	5	5	5	5	0,0%
560	KORO	5	5	5	5	7	40,0%
160	DIEMA	2	2	6	6	7	16,7%

**NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE MT**

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
436	TENINKOU	0	0	0	0		
215	SIBY	0	0	2	2	3	50,0%
460	BLA	5	6	8	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	0	3	4	4	0,0%
155	DIBOLI	1	1	3	3	5	66,7%
257	BANAMBA	0	0	2	2	4	100,0%
715	GOSSI	0	0	0	0		
645	GOURMA RHAROUS	0	0	0	0		
	Total CIs	295	302	351	357	343	-3,9%
	Total EDM	2 595	2 677	2 913	3 087	3 271	6,0%

**NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT+MT**

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	40 489	42 515	46 001	50 167	54 261	8,2%
12	AGENCE LAFIA	57 444	62 302	70 774	79 942	87 732	9,7%
13	AGENCE FALADIE	31 105	32 920	35 826	38 191	39 806	4,2%
14	AGENCE QUINZAM	107 315	119 968	135 789	155 558	66 527	-57,2%
16	AGENCE BADALA	110 889	121 443	135 013	147 274	54 115	-63,3%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	73 597	79 956	92 214	103 461	113 572	9,8%
19	AGENCE KALABAN COURA					105 251	
21	AGENCE YIRIMADIO					107 350	
10	AGENCE CENTRALE	0	0	0	0	0	
	TOTAL AGENCE	420 839	459 104	515 617	574 593	628 614	9,4%
110	KAYES	19 965	21 515	22 257	24 545	26 685	8,7%
130	KITA	6 331	6 865	7 121	7 635	7 980	4,5%
140	MANANTALI	1 116	1 332	1 395	1 492	1 656	11,0%
150	MAHINA	1 425	1 496	1 522	1 543	1 545	0,1%
240	FANA	3 110	3 362	3 697	3 907	4 266	9,2%
250	KOULIKORO	5 248	5 669	5 888	6 455	6 887	6,7%
270	KATI	15 830	18 033	18 866	21 246	25 326	19,2%
245	DIOLA	1 374	1 453	1 493	1 504	1 516	0,8%
340	YANFOLILA	1 978	2 200	2 284	2 506	2 732	9,0%
345	SELINGUE	2 362	2 478	2 532	2 579	3 061	18,7%
360	KALANA	1 107	1 284	1 368	1 496	1 677	12,1%
410	SEGOU	23 152	24 812	25 662	27 591	29 514	7,0%
430	MARKALA	2 804	2 944	3 060	3 232	3 401	5,2%
320	SIKASSO	16 839	18 109	18 087	19 797	21 640	9,3%
330	KOUTIALA	11 396	12 320	12 301	14 243	15 577	9,4%
275	BAGUINEDA	2 598	3 159	3 458	4 171	5 357	28,4%
265	SANAKOROBA	1 187	1 383	1 434	1 620	1 784	10,1%
260	BANAKORINI	1 320	1 665	1 854	2 469	3 047	23,4%
255	TIENFALA	541	612	695	872	1 115	27,9%
455	KONOBBOUGOU	1 004	1 098	1 161	1 213	1 274	5,0%
437	SANSANDING	757	810	868	930	980	5,4%
280	KAMBILA	376	527	608	610	725	18,9%
440	NIONO	6 209	6 695	6 918	7 481	7 954	6,3%
290	DIO	237	280	301	323	424	31,3%
230	BARAOUELI	1 111	1 183	1 206	1 240	1 328	7,1%
465	DOUGABOUGOU	663	739	811	925	981	6,1%
470	SERIBALA	1 046	1 134	1 190	1 295	1 338	3,3%
415	DIORO	555	629	690	714	716	0,3%
220	QUELESSEBOUGOU			1 369	1 425	1 508	5,8%
210	KANGABA			1 272	1 403	1 627	16,0%
310	BOUGOUNI					7 377	
	TOTAL AUTRES CENTRES RI	131 641	143 786	150 096	166 462	190 998	14,7%
	TOTAL RI	552 480	602 890	665 713	741 055	819 612	10,6%
120	NIORO	3 568	3 874	3 991	4 253	4 443	4,5%
125	GOUREL	1 100	452	458	467	533	14,1%
210	KANGABA	1 264	1 204	1 276	0	0	
220	QUELESSEBOUGOU	5 309	1 346	0	0	0	
310	BOUGOUNI	1 948	5 850	6 067	6 725	0	-100,0%
325	KADIO	1 484	2 076	2 044	2 231	2 070	-7,2%
326	ZEGOUA	1 181	1 671	1 744	1 977	2 819	42,6%
285	NARA	4 227	1 295	1 341	1 406	1 507	7,2%
420	SAN	466	4 767	4 979	5 754	5 865	1,9%
450	TOMINIAN	429	441	463	499	517	3,6%
510	MOPTI	16 150	17 377	17 986	18 691	20 073	7,4%
520	DJENNE	1 766	1 892	1 954	2 021	2 085	3,2%
530	BANDIAGARA	2 007	2 229	2 338	2 347	2 384	1,6%
540	DOUMENTZA	1 433	1 490	1 540	1 581	1 729	9,4%
610	TOMBOUCTOU	7 611	8 201	8 495	9 234	9 560	3,5%
620	DIRE	1 789	1 884	1 945	2 062	2 144	4,0%
630	GOUNDAM	1 129	1 237	1 296	1 359	1 398	2,9%
640	NIAFUNKE	1 084	1 139	1 187	1 383	1 432	3,5%
710	GAO	8 588	9 143	9 430	9 705	10 412	7,3%

**NOMBRE D'ABONNES
ELECTRICITE BT+MT**

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
810	KIDAL	821	824	942	942	924	-1,9%
435	KE MACINA	1 172	1 233	1 264	1 326	1 362	2,7%
550	BANKASS	850	935	987	1 037	1 180	13,8%
560	KORO	1 517	1 700	1 760	1 817	1 945	7,0%
160	DIEMA	1 081	1 169	1 209	1 331	1 388	4,3%
436	TENINKOU	911	785	854	944	1 029	9,0%
215	SIBY	348	418	467	468	548	17,1%
460	BLA	1 168	1 297	1 388	1 443	1 444	0,1%
711	BOUREM	456	486	505	525	535	1,9%
720	ANSONGO	717	800	877	912	934	2,4%
740	MENAKA	1 038	1 113	1 166	1 207	1 303	8,0%
135	YELEMANI	561	618	655	688	716	4,1%
295	KOLOKANI	658	760	828	936	1 951	108,4%
155	DIBOLI	593	647	719	803	919	14,4%
257	BANAMBA	473	657	786	984	1 088	10,6%
715	GOSSI	305	337	366	383	453	18,3%
645	GOURMA RHAROUS			5	538	601	11,7%
	Total CIs	75 202	81 347	83 312	87 979	87 291	-0,8%
	Total EDM	627 682	684 237	749 025	829 034	906 903	9,4%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	3 098	2 108	3 329	3 208	4 288	33,7%
12	AGENCE LAFIA	6 008	5 026	7 657	7 549	8 164	8,1%
14	AGENCE FALADIE	11 158	12 399	14 554	17 656	8 924	-49,5%
13	AGENCE QUINZAM	2 331	1 813	2 440	5 733	1 944	-66,1%
16	AGENCE BADALA	10 638	10 166	11 709	10 602	5 715	-46,1%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	6 518	6 559	10 152	10 150	10 561	4,0%
19	AGENCE KALABAN COURA					6 935	
21	AGENCE YIRIMADIO					9 679	
10	AGENCE CENTRALE	1		0			
	TOTAL AGENCES BAMAKO	39 752	38 071	49 841	54 898	56 210	2,4%
110	KAYES	1 524	1 551	1 976	2 310	2 031	-12,1%
130	KITA	530	483	513	707	496	-29,8%
140	MANANTALI	183	208	68	237	223	-5,9%
150	MAHINA	105	75	32	33	59	78,8%
240	FANA	199	191	97	163	352	116,0%
250	KOULIKORO	386	414	326	401	340	-15,2%
270	KATI	1 523	1 572	1 508	2 366	1 271	-46,3%
245	DIOILA	104	8	96	41	53	29,3%
340	YANFOLILA	221	171	226	193	220	14,0%
345	SELINGUE	213	118	157	154	233	51,3%
360	KALANA	145	160	145	142	1 130	695,8%
410	SEGOU	1 623	1 725	1 666	2 206	2 055	-6,8%
430	MARKALA	190	132	158	118	184	55,9%
320	SIKASSO	1 277	943	1 480	1 362	1 483	8,9%
330	KOUTIALA	1 024	708	841	1 551	1 292	-16,7%
275	BAGUINEDA	311	440	450	652	484	-25,8%
265	SANAKORоба	136	336	312	674	62	-90,8%
260	BANAKORONI	151			66	308	366,7%
255	TIENFALA	56	53	109	27	255	844,4%
455	KONOBOUGOU	92	94	163	53	51	-3,8%
437	SANSANDING	92	50	86	79	36	-54,4%
465	DOUGABOUGOU	128	57	129	91	22	-75,8%
280	KAMBILA	18	6	12	110	60	-45,5%
440	NIONO	607	396	331	589	432	-26,7%
290	DIO	26	7	0	6	43	616,7%
230	BARAOULI	81	79	54	114	21	-81,6%
470	SERIBALA	156	107		0	49	
415	DIORO	134	48	63	23	24	4,3%
220	OUESSEBOUGOU			51	71	46	-35,2%
210	KANGABA					159	
310	BOGOUNI					507	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	10 945	9 977	10 935	14 539	13 981	-3,8%
	TOTAL RI	50 697	48 048	60 776	69 437	70 191	1,1%
120	NIORO	173	394	537	464	598	28,9%
135	YELIMANE	48	66	60	33	45	36,4%
210	KANGABA	133	152	108	215		-100,0%
220	OUESSEBOUGOU	107	66				
295	KOLOKANI	116	92	50	55	87	58,2%
310	BOGOUNI	473	543	352	494		-100,0%
325	KADIOLO	131	141	165	184	186	1,1%
326	ZEGOUA	116	185	177	163	218	33,7%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
285	NARA	142	131	79	115	32	-72,2%
420	SAN	421	469	449	672	1 349	100,7%
125	GOUREL	5	18	7	0		
450	TOMINIAN	17	14	8	2	587	29250,0%
510	MOPTI	1 214	1 175	1 017	716	494	-31,0%
520	DJENNE	80	108	168	0	100	
530	BANDIAGARA	185	260	171	49	88	79,6%
540	DOUENTZA	74	44	94	90	104	15,6%
610	TOMBOUCTOU	618	380	737	516	366	-29,1%
620	DIRE	106	133	84	83	60	-27,7%
630	GOUNDAM	58	67	30	173	98	-43,4%
640	NIAFUNKE	115	23	82	13	40	207,7%
710	GAO	705	270	108	351	759	116,2%
810	KIDAL	1	0	0	0		
435	KE MACINA	84	24	34	69	54	-21,7%
550	BANKASS	96	91	44	67	164	144,8%
560	KORO	142	158	131	84	173	106,0%
160	DIEMA	104	82	65	119	107	-10,1%
436	TENINKOU	30	86	94	133	85	-36,1%
215	SIBY	38	60	93	11	210	1809,1%
460	BLA	352	131	141	183	55	-69,9%
711	BOUREM	32	13	24	0	9	
720	ANSONGO	69	93	44	9	45	400,0%
740	MENAKA	78	57	3	0	42	
155	DIBOLI	40	52	82	73	65	-11,0%
257	BANAMBA	131	190	226	155	141	-9,0%
715	GOSSI	49	8			72	
645	GOURMA RHAROUSS					44	
	Total Cls	6 234	5 768	5 464	5 291	6 477	22,4%
	Total EDM	56 931	53 816	66 240	74 728	76 668	2,6%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE MT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	15	7	6	7	5	-28,6%
12	AGENCE LAFIA	19	25	14	23	49	113,0%
14	AGENCE FALADIE	8	18	33	35	16	-54,3%
13	AGENCE QUINZAM	45	32	18	8	10	25,0%
16	AGENCE BADALA	24	11	15	20	8	-60,0%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	16	8	12	13	12	-7,7%
19	AGENCE KALABAN COURA					2	
21	AGENCE YIRIMADIO					16	
10	AGENCE CENTRALE	127	101	98	106	118	11,3%
	TOTAL AGENCE	127	101	98	106	118	11,3%
110	KAYES	4	10	4	6	3	-50,0%
130	KITA		3	2	2	1	-50,0%
140	MANANTALI	0	0	0	1	1	0,0%
150	MAHINA		3	0	1	2	100,0%
240	FANA	0	10	1	2	2	0,0%
250	KOULIKORO	6	5	8	5	6	20,0%
270	KATI	8	0	3	14	7	-50,0%
245	DIOILA		9	1	1	1	0,0%
320	SIKASSO	13	8	8	11	8	-27,3%
330	KOUTIALA	6	1	3	7	1	-85,7%
340	YANFOLILA	0	2	0		1	
345	SELINGUE	0	0	1	2		-100,0%
360	KALANA		1	0			
410	SEGOU	4	0	6	5	4	-20,0%
430	MARKALA	0	1	3			
275	BAGUINEDA	2	0	1		1	
265	SANAKOROBA	5	2	7		10	
260	BANANKORONI	0	5	2		2	
255	TIENFALA	0	0	0		1	
455	KONOBOUGOU	0	0	0	1		
437	SANSANDING	0	0	0			
280	KAMBILA			0			
440	NIONO	1		1			
290	DIO	0		0			
470	SERIBALA				1		
220	OUELESSEBOUGOU			1	2	1	
415	DIORO					2	
210	KANGABA						
310	BOUGOUNI					2	
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	49	60	52	61	56	-8,2%
	TOTAL RI	176	161	150	167	174	4,2%
120	NIORO		1	1	2	1	-50,0%
210	KANGABA		0	0	1		
220	OUELESSEBOUGOU	4		0	0		
310	BOUGOUNI	4	2	4	0		
325	KADIOLO	2	1	1	0		
326	ZEGOUA	0	0	0	0	1	
420	SAN	2	0	0	0	2	
125	GOUREL						
450	TOMINIAN	0	0	2	0		
510	MOPTI	9	3	7	7		-100,0%
520	DJENNE	0	0	0	0		
530	BANDIAGARA	1	0	0	1	1	0,0%
540	DOUMENTZA	2	0	0	1		-100,0%
610	TOMBOUCTOU	1	0	1	0	3	
620	DIRE	1	0	0	0		

**NOUVEAUX BRANCHEMENTS
ELECTRICITE MT**

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
630	GOUNDAM	1	0	0	0		
640	NIAFUNKE	0	0	2	0	1	
710	GAO	4	0	9	2	4	100,0%
810	KIDAL	0	0	0	0		
435	KE MACINA	0	0	0	0		
550	BANKASS	1	0	0	0		
560	KORO	1	0	0	0	2	
160	DIEMA	0	1	3	0	1	
285	NARA	0	0	1	0		
436	TENINKOU	0	0	0	0		
215	SIBY	0	0	2	0	1	
460	BLA	2	0	2	0		
711	BOUREM	0	0	0	0		
720	ANSONGO	2	0	0	0		
155	DIBOLI	0	1	3	0		
740	MENAKA	1	0	0	0		
135	YELEMANI	0	0	0	0		
230	BAROUELI	0	0	1	0		
295	KOLOKANI	0	1	1	1		
257	BANAMBA					2	
715	GOSSI						
645	GOURMA RHAROUSS						
	Total CIs	38	10	40	15	19	26,7%
	Total EDM	214	171	190	182	193	6,0%

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
11	AGENCE FLEUVE	3 113	2 115	3 335	3 215	4 293	33,5%
12	AGENCE LAFIA	6 027	5 051	7 671	7 572	8 213	8,5%
14	AGENCE FALADIE	11 166	12 417	14 587	17 691	8 940	-49,5%
13	AGENCE QUINZAM	2 376	1 845	2 458	5 741	1 954	-66,0%
16	AGENCE BADALA	10 662	10 177	11 724	10 622	5 723	-46,1%
17	AGENCE DJELIBOUGOU	6 534	6 567	10 164	10 163	10 573	4,0%
19	AGENCE KALABAN COURA	0	0	0	0	6 937	
21	AGENCE YIRIMADIO	0	0	0	0	9 695	
10	AGENCE CENTRALE	128	101	98	106	118	11,3%
	TOTAL AGENCES BAMAKO	40 006	38 273	50 037	55 110	56 446	2,4%
110	KAYES	1 528	1 561	1 980	2 316	2 034	-12,2%
130	KITA	530	486	515	709	497	-29,9%
140	MANANTALI	183	208	68	238	224	-5,9%
150	MAHINA	105	78	32	34	61	79,4%
240	FANA	199	201	98	165	354	114,5%
250	KOULIKORO	392	419	334	406	346	-14,8%
270	KATI	1 531	1 572	1 511	2 380	1 278	-46,3%
245	DIOILA	104	17	97	42	54	28,6%
340	YANFOLILA	234	179	234	204	228	11,8%
345	SELINGUE	219	119	160	161	234	45,3%
360	KALANA	145	162	145	142	1 131	696,5%
410	SEGOU	1 623	1 725	1 667	2 208	2 055	-6,9%
430	MARKALA	190	133	158	118	184	55,9%
320	SIKASSO	1 281	943	1 486	1 367	1 487	8,8%
330	KOUTIALA	1 024	709	844	1 551	1 292	-16,7%
275	BAGUINEDA	313	440	451	652	485	-25,6%
265	SANAKOROBA	141	338	319	674	72	-89,3%
260	BANAKORONI	151	5	2	66	310	369,7%
255	TIENFALA	56	53	109	27	256	848,1%
455	KONOBOUGOU	92	94	163	54	51	-5,6%
437	SANSANDING	92	50	86	79	36	-54,4%
465	DOUGABOUGOU	128	57	129	91	22	-75,8%
280	KAMBILA	19	6	13	110	60	-45,5%
440	NIONO	607	396	331	589	432	-26,7%
290	DIO	26	7	0	7	43	514,3%
230	BARAOULI	81	79	55	116	22	-81,0%
470	SERIBALA	156	107	0	0	51	
415	DIORO	134	48	63	23	24	4,3%
220	OUELESSEBOUGOU	0	0	51	71	48	-32,4%
210	KANGABA	49	60	52	61	215	252,5%
310	BOUGOUNI	176	161	150	167	681	307,8%
	TOTAL AUTRES CENTRES DU RI	10 994	10 037	10 987	14 600	14 267	-2,3%
	TOTAL RI	51 000	48 310	61 024	69 710	70 713	1,4%
120	NIORO	177	394	537	464	598	28,9%
135	YELIMANE	52	68	64	33	45	36,4%
210	KANGABA	135	153	109	215	0	-100,0%
220	OUELESSEBOUGOU	107	66	0	0	1	
295	KOLOKANI	118	92	50	55	89	61,8%
310	BOUGOUNI	473	543	352	494	0	-100,0%
325	KADIOLO	131	141	167	184	186	1,1%
326	ZEGOUA	125	188	184	170	218	28,2%
285	NARA	142	131	79	115	32	-72,2%
420	SAN	422	469	449	673	1 350	100,6%
125	GOUREL	7	18	7	1	0	-100,0%
450	TOMINIAN	18	14	9	2	590	29400,0%
510	MOPTI	1 215	1 175	1 017	716	494	-31,0%
520	DJENNE	81	108	168	0	100	
530	BANDIAGARA	185	260	173	49	89	81,6%
540	DOUMENTZA	78	44	103	92	108	17,4%
610	TOMBOUCTOU	618	380	737	516	366	-29,1%
620	DIRE	106	133	84	83	60	-27,7%
630	GOUNDAM	59	67	30	173	98	-43,4%
640	NIAFUNKE	116	23	82	13	42	223,1%
710	GAO	705	271	111	351	760	116,5%
810	KIDAL	1	0	1	0	0	

NOUVEAUX BRANCHEMENTS ELECTRICITE BT

CODE	CENTRES	2019	2020	2021	2022	2023	Evolution 2022 / 2023
435	KE MACINA	84	24	34	69	54	-21,7%
550	BANKASS	96	91	46	67	165	146,3%
560	KORO	144	158	133	84	173	106,0%
160	DIEMA	104	82	65	119	107	-10,1%
436	TENINKOU	32	86	94	133	85	-36,1%
215	SIBY	38	61	96	11	210	1809,1%
460	BLA	353	131	141	183	55	-69,9%
711	BOUREM	32	13	24	0	9	
720	ANSONGO	69	93	45	9	45	400,0%
740	MENAKA	78	58	4	1	42	4100,0%
155	DIBOLI	40	52	82	73	67	-8,2%
257	BANAMBA	131	190	226	155	141	-9,0%
715	GOSSI	49	8	0	0	72	
645	GOURMA RHAROUSS	38	10	40	15	63	320,0%
	Total CIs	6 272	5 777	5 503	5 303	6 514	22,8%
	Total EDM	57 272	54 087	66 527	75 013	77 227	3,0%

CODE	CENTRES	FACTURATION FCFA				Red. Rég.	Red. EP	TVA	Global TTC	** Emiss. TR	Conso. Fact.	
		Emissions HT	Location HT	CR=PF+PEN+MAJ+MIN	Total HT	HT	HT		(hors TR)	HT	kwh	prix fcfa HT
011	AGENCE FLEUVE	21 507 024 152	177 536 273	659 818 725	22 344 379 150	0	769 626 041	3 553 882 072	26 667 887 264		92 639 719	232
012	AGENCE LAFIA	27 037 930 956	213 635 637	561 961 697	27 813 528 290	0	1 091 072 866	4 062 723 079	32 967 324 236		159 637 121	169
013	AGENCE QUINZAM	17 223 375 517	168 536 276	426 139 913	17 818 051 706	0	706 677 430	2 783 111 701	21 307 840 837		96 436 420	179
014	AGENCE FALADIE	36 581 607 661	175 337 780	583 246 969	37 340 192 410	0	1 456 861 184	5 274 357 782	44 071 411 376		253 652 683	144
016	AGENCE BADALA	26 944 734 380	168 626 894	171 531 679	27 284 892 953	0	1 086 605 157	3 654 014 059	32 025 512 169		212 494 270	127
017	AGENCE DJELI	23 261 051 256	191 733 530	225 593 975	23 678 378 761	0	989 178 604	3 300 558 294	27 968 115 659		177 842 347	131
019	KALABAN	9 921 666 125	147 788 335	120 652 468	10 190 106 928		393 382 364	1 718 530 113	12 302 019 404		61 350 097	162
021	YIRIMADIO	6 785 309 930	111 792 660	332 845 159	7 229 947 749		349 098 078	1 222 251 420	8 801 297 246		40 155 005	169
010	AGENCE CENTRALE	41 988 353 898	209 490 634	3 081 790 585	45 279 635 117	0	1 393 454 166	7 865 737 384	54 538 826 667		492 352 876	85
	TOTAL AGENCES BKO	211 251 053 873	1 564 478 019	6 163 581 170	218 979 113 062	0	8 235 955 892	33 435 165 904	260 650 234 858		1 586 560 537	133
110	KAYES	7 363 088 914	59 776 911	335 333 454	7 758 199 279	0	175 529 804	1 162 803 967	9 096 533 050		72 865 075	101
130	KITA	1 893 137 966	16 827 335	70 938 247	1 980 903 548	0	41 552 813	272 818 469	2 295 274 830		19 672 221	96
140	MANANTALI	204 249 709	1 617 308	2 034 933	207 901 950	0	5 726 548	25 429 033	239 057 531		2 066 439	99
150	MAHINA	650 318 436	4 839 638	9 235 675	664 393 749	0	9 558 909	105 520 358	779 473 015		6 979 124	93
240	FANA	872 479 849	9 105 288	32 899 295	914 484 432	0	9 871 091	121 654 663	1 046 010 186		9 062 748	96
250	KOULIKORO	3 844 069 555	27 702 784	413 734 613	4 285 506 952	0	38 685 580	708 327 160	5 032 519 692		42 267 414	91
270	KATI	9 734 187 554	36 290 612	256 164 785	10 026 642 951	0	133 640 241	1 490 183 834	11 650 467 026		101 505 567	96
245	DIOILA	559 829 229	5 352 402	24 925 191	590 106 822	0	9 800 868	90 136 773	690 044 462		5 907 135	95
340	YANFOLILA	575 920 972	4 814 456	15 696 450	596 431 878	0	18 468 584	76 895 999	691 796 461		5 409 810	106
345	SELINGUE	792 689 826	8 583 658	45 128 840	846 402 324	0	20 176 648	125 722 496	992 301 467		8 312 584	95
360	KALANA	442 917 412	515 996	75 985 151	519 418 559	0	12 147 524	71 086 595	602 652 678		4 125 763	107
410	SEGOU	7 103 908 646	65 130 069	202 574 378	7 371 613 093	0	234 844 085	1 069 010 188	8 675 467 366		71 908 130	99
430	MARKALA	596 592 090	8 719 758	48 582 683	653 894 531	0	18 719 549	87 935 798	760 549 878		6 479 971	92
320	SIKASSO	5 252 973 389	57 376 938	209 277 024	5 519 627 351	0	193 287 151	781 696 763	6 494 611 265		51 075 639	103
330	KOUTIALA	3 748 632 334	36 589 386	182 367 417	3 967 589 137	0	101 537 211	558 232 738	4 627 359 086		38 675 908	97
275	BAGUINEDA	846 769 121	3 120 504	33 479 963	883 369 588	0	28 109 248	111 283 279	1 022 762 114		7 772 998	109
265	SANAKOROBA	633 457 062	4 336 132	130 410 370	768 203 564	0	8 605 856	122 592 872	899 402 291		6 826 870	93
260	BANAKORONI	469 367 353	1 293 387	12 944 226	483 604 966	0	14 695 503	65 020 340	563 320 809		4 133 371	114
255	TIENFALA	170 230 381	628 360	345 556	171 204 297	0	5 973 914	21 370 014	198 548 225		1 512 329	113
455	KONOBGOU	172 550 254	526 816	5 495 935	178 573 005	0	5 470 632	18 917 616	202 961 253		1 676 193	103
437	SANSANDING	90 556 684	149 064	0	90 705 748	0	3 139 403	7 793 665	101 638 817		936 648	97
280	KAMBILAN	77 487 604	0	0	77 487 604	0	2 966 127	7 856 051	88 309 781		754 248	103
440	NIONO	1 132 140 646	13 579 813	16 939 859	1 162 660 318	0	41 035 571	135 232 191	1 338 928 080		11 214 942	101
290	DIO	81 109 742	0	0	81 109 742	0	3 402 776	9 160 305	93 672 823		691 358	117
230	BARAOULI	191 944 254	1 203 872	1 502 595	194 650 721	0	6 702 441	22 687 345	224 040 506		1 795 952	107
465	DOUGABOUGOU	93 375 265	0	0	93 375 265	0	3 499 556	7 337 418	104 212 238		972 346	96
470	SERIBALA	142 298 150	288 680	1 015 507	143 602 337	0	4 918 363	12 617 825	161 138 525		1 462 347	97
415	DIORO	126 649 773	553 392	4 100 095	131 303 260	0	3 690 307	14 246 560	149 240 127		1 210 954	105
220	QUELESSE	426 120 031	5 244 671	17 501 455	448 866 157		7 193 497	65 171 686	521 231 340		3 965 899	107
210	* KANGABA	466 529 118	2 866 840	12 409 579	481 805 537		12 259 761	69 065 262	563 130 560		4 051 166	115
310	BOUGOUNI	1 274 637 715	14 579 935	36 089 699	1 325 307 349		37 497 421	180 124 729	1 542 929 499		12 810 716	99
	TOTAL CENTRES RI	50 030 219 035	391 614 005	2 197 112 975	52 618 946 015	0	1 212 706 977	7 617 931 990	61 449 584 982	0	508 101 867	98
	TOTAL RI	261 281 272 908	1 956 092 024	8 360 694 145	271 598 059 077	0	9 448 662 869	41 053 097 894	322 099 819 840		2 094 662 404	125
120	NIORO	1 148 009 711	10 640 439	14 763 927	1 173 414 077	0	29 621 859	167 966 645	1 371 002 581		10 723 494	107

CODE	CENTRES	FACTURATION FCFA				Red. Rég.	Red. EP	TVA	Global TTC	** Emiss. TR	Conso. Fact.	
		Emissions HT	Location HT	CR=PF+PEN+MAJ+MIN	Total HT	HT	HT		(hors TR)	HT	kwh	prix fcfa HT
210	* KANGABA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
220	OUESSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
310	BOUGOUNI	148 308 811	0	0	148 308 811	0	5 632 797	14 754 473	168 696 081		1 409 782	105
325	KADIO/zégoua	636 126 058	6 747 120	12 215 068	655 088 246	0	17 365 838	91 912 962	764 367 047		5 797 744	110
336	ZEGOUA	333 266 563	4 360 528	2 665 941	340 293 032	0	10 638 091	41 147 616	392 078 739		3 280 746	102
285	NARA	334 652 748	2 323 464	7 559 946	344 536 158	0	7 581 956	49 200 273	401 318 387		3 272 586	102
420	SAN	1 620 314 514	13 349 298	38 384 925	1 672 048 737	0	53 156 563	230 031 511	1 955 236 811		15 530 481	104
125	GOUREL	46 416 370	0	0	46 416 370	0	1 706 389	5 688 131	53 810 890		394 650	118
450	TOMINIAN	149 212 691	2 512 843	10 336 167	162 061 701	0	4 357 502	24 402 360	190 821 563		1 419 977	105
510	MOPTI	3 227 839 529	43 465 125	128 563 549	3 399 868 203	0	126 232 042	447 033 773	3 973 134 017		32 951 884	98
520	DJENNE	312 827 724	4 199 284	1 245 827	318 272 835	0	10 974 895	40 324 206	369 571 937		3 077 267	102
530	BANDIAGARA	289 255 065	5 179 413	6 559 672	300 994 150	0	10 265 288	38 887 733	350 147 171		2 959 505	98
540	DOUMENTZA	158 876 613	2 284 438	7 368 896	168 529 947	0	5 451 944	22 850 514	196 832 405		1 623 581	98
610	TOMBOUCTOU	1 929 282 124	11 354 952	41 958 264	1 982 595 340	0	49 945 957	256 291 053	2 288 832 350		18 900 690	102
620	DIRE	241 096 809	1 454 264	7 373 317	249 924 390	0	7 832 110	26 317 886	284 074 386		2 514 794	96
640	NIAFUNKE	200 079 672	1 358 000	6 162 508	207 600 180	0	6 149 293	25 988 576	239 738 049		1 954 709	102
630	GOUNDAM	147 813 603	2 185 121	4 819 055	154 817 779	0	7 305 787	19 451 215	181 574 781		1 477 527	100
710	GAO	1 336 505 698	12 476 874	70 498 419	1 419 480 991	0	43 492 626	197 614 939	1 660 588 556		14 057 643	95
810	KIDAL	104 967 499	0	0	104 967 499	0	4 418 298	10 588 313	119 974 111		43 772	2 398
435	KE MACINA	228 065 132	1 116 960	307 910	229 490 002	0	6 811 247	27 432 390	263 733 639		2 216 286	103
550	BANKASS	218 029 374	1 573 380	1 878 498	221 481 252	0	6 327 528	30 029 435	257 838 216		2 034 381	107
560	KORO	316 303 095	1 872 636	3 595 554	321 771 285	0	11 099 855	38 502 080	371 373 220		2 956 369	107
160	DIEMA	283 799 505	2 567 748	2 884 643	289 251 896	0	8 799 709	40 726 486	338 778 091		2 637 774	108
436	TENINKOU	107 636 906	381 424	0	108 018 330	0	4 931 369	10 477 680	123 427 380		1 045 840	103
215	SIBY	92 025 449	800 160	3 143 284	95 968 893	0	3 118 412	12 577 310	111 664 614		857 444	107
460	BLA	204 706 852	2 076 384	6 175 507	212 958 743	0	6 191 924	25 191 500	244 342 167		2 131 159	96
711	BOUREM	70 862 283	526 180	0	71 388 463	0	2 608 414	8 950 269	82 947 147		665 155	107
720	ANSONGO	221 194 896	1 144 560	3 001 557	225 341 013	0	7 009 616	29 168 034	261 518 663		1 992 562	111
740	MENAKA	137 472 171	1 401 340	321 943	139 195 454	0	6 287 330	18 998 634	164 481 418		1 209 803	114
135	YELEMANE	120 050 526	1 091 764	394 246	121 536 536	0	4 229 137	15 790 061	141 555 734		1 134 112	106
295	KOLOKANI	186 480 576	1 727 896	6 399 681	194 608 153	0	5 565 190	26 701 157	226 874 500		1 821 157	102
155	DIBOLI	191 238 623	1 293 168	1 591 310	194 123 101	0	4 967 144	27 243 489	226 333 733		1 736 369	110
257	BANAMBA	147 560 747	1 626 030	2 867 144	152 053 921	0	5 394 470	19 569 206	177 017 597		1 347 419	110
715	GOSSI	52 679 887	130 272	0	52 810 159	0	1 910 432	5 645 489	60 366 079		485 733	108
645	GOURMA RARHOUS	79 781 887	421 790	0	80 203 677		1 453 008	10 163 448	91 820 133		753 504	106
TOTAL CIs		15 022 739 713	143 642 855	393 036 758	15 559 419 326	0	488 834 020	2 057 618 848	18 105 872 194	0	146 415 899	102,60
TOTAL EDM		276 304 012 622	2 099 734 879	8 753 730 903	287 157 478 404	0	9 937 496 889	43 110 716 742	340 205 692 034	0	2 241 078 304	123,29

ANNEXE III

RESSOURCES HUMAINES

Directions	Femmes					Hommes					Effectif
	A	B	C	D	T	A	B	C	D	T	
Direction Générale	2	3	0	0	5	11	2	2	5	20	25
Département Juridique et Règlementation	5	1	0	0	6	12	2	0	0	14	20
Département Communication, Relations Publiques et Protocole	5	1	0	0	6	2	1	1	0	4	10
Secrétariat Général	2	3	0	0	5	0	3	1	0	4	9
Département des Hydrocarbures	3	1	0	0	4	5	13	4	0	22	26
Département Contrôle Abonnés et Modélisations Réseaux	1	8	4	0	13	7	17	12	1	37	50
Département Audit Interne	4	2	0	0	6	11	2	0	1	14	20
Département Inspection Générale	2	2	0	0	4	8	0	0	0	8	12
Département Risque, Qualité, Sécurité Environnement	5	0	0	0	5	7	2	0	0	9	14
Département Projets Lignes	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2	2
Département Projets Production	0	0	0	0	0	4	1	0	0	5	5
Département Projets Distribution	1	0	0	0	1	3	0	0	0	3	4
Direction Projets et Grands Travaux	0	1	0	0	1	3	0	0	1	4	5
Département Etudes et Ingénierie	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2	2
Département Planification	2	0	0	0	2	5	0	0	0	5	7
Direction Planification, Etudes et Ingénierie	2	2	0	0	4	2	0	0	2	4	8
Présidence du Conseil d'Administration	1	0	0	0	1	0	0	1	0	1	2
Direction Générale Adjointe Pôle Administration Finances	1	1	0	0	2	2	4	0	1	7	9
Département Administration du Personnel et Développement des RH	7	17	3	6	33	6	12	5	1	24	57
Département Formation et Perfectionnement RH	2	5	0	0	7	7	1	1	0	9	16
Direction des Ressources Humaines	11	7	0	0	18	20	0	1	1	22	40
Département Achat et Suivi des Stocks	4	3	0	0	7	11	9	3	1	24	31
Département Logistique et Patrimoines	2	2	0	0	4	5	7	4	4	20	24
Direction des Approvisionnements	1	1	0	0	2	3	1	2	1	7	9
Département Conception et Evolution des SI	1	3	0	0	4	6	3	0	1	10	14
Département des Opérations et Infrastructures SI	2	3	0	0	5	9	12	1	0	22	27
Direction du Système d'Information	1	3	0	0	4	6	3	0	1	10	14
Département Finances et Trésorerie	3	2	0	0	5	6	1	0	0	7	12
Département Recouvrements	14	38	2	0	54	8	17	20	1	46	100
Direction Finances et Recouvrement	3	2	0	0	5	3	2	0	2	7	12
Département Clientèle Rive Droite	4	77	6	1	88	4	32	38	2	76	164
Département Clientèle Rive Gauche	7	70	8	2	87	4	38	38	2	82	169
Département Clientèle Centres de L'Intérieur	5	4	1	0	10	0	2	1	0	3	13
Direction Commerciale	3	11	1	0	15	7	12	13	3	35	50
Département Budget et Contrôle de Gestion	4	2	0	0	6	16	5	0	0	21	27
Département Comptabilité Générale et Analytique	9	10	1	0	20	11	9	0	0	20	40
Direction Budget, Contrôle Gestion et Comptabilité	1	0	0	0	1	1	0	0	1	2	3
Direction Générale Adjointe Pôle Technique	0	1	0	0	1	2	0	0	1	3	4
Dép. Production Maintenance Production	1	7	1	0	9	14	69	49	9	141	150
Département Exploitation Production	0	3	0	0	3	8	44	36	0	88	91
Direction Production	4	6	4	0	14	12	29	14	19	74	88
Département Maintenance Poste Transport	0	2	1	0	3	4	12	21	3	40	43
Département Exploitation et Achat d'Energie	1	0	0	0	1	11	32	19	1	63	64
Département Protection, Télécoms et Contrôle Commande	2	2	0	0	4	9	15	0	0	24	28
Direction Transport Mouvement et Achat d'Energie	2	2	0	0	4	9	2	3	2	16	20
Département Exploitation Rive Droite	1	4	0	0	5	3	8	20	3	34	39
Département Exploitation Rive Gauche	0	1	1	2	4	3	17	28	5	53	57
Département Equipement et Maintenance Rive Droite	0	1	1	0	2	2	13	15	5	35	37
Département Equipement et Maintenance Rive Gauche	0	0	1	0	1	2	11	10	3	26	27
Département Exploitation et Maintenance des Centres	0	0	1	0	1	3	4	0	0	7	8
Département Mesures et Comptages	4	7	4	0	15	4	85	67	14	170	185
Direction Distribution	1	4	3	0	8	13	32	39	10	94	102
Département Centres de l'intérieur	0	1	0	0	1	3	3	0	0	6	7
Centre Bafoulabé-Mahina	0	0	0	0	0	0	1	3	0	4	4
Centre Baguineda	0	1	0	0	1	0	1	2	0	3	4
Centre Banamba	0	0	0	0	0	1	2	3	0	6	6
Centre Bandiagara	0	0	0	0	0	0	4	4	0	8	8
Centre Bankass	0	0	0	0	0	0	2	3	0	5	5
Centre Baraoueli	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
Centre Bla	0	0	0	0	0	0	1	7	0	8	8
Centre Bougouni	0	1	0	0	1	0	8	11	0	19	20
Centre de Ansongo	0	0	0	0	0	0	1	5	1	7	7
Centre de Bourem	0	0	0	0	0	0	1	4	0	5	5
Centre de Diboli	0	0	0	0	0	0	3	4	0	7	7
Centre de Dougabougou	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2
Centre de Gossi	0	0	0	0	0	0	1	4	0	5	5
Centre de Gourma Rharous	0	0	0	0	0	0	3	1	0	4	4

Directions	Femmes					Hommes					Effectif	
	A	B	C	D	T	A	B	C	D	T		
Centre de Kadiolo	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	3	3
Centre de Kolokani	0	0	1	0	1	0	3	4	0	7	8	8
Centre de Ménaka	0	0	0	0	0	0	1	4	1	6	6	6
Centre de Nara	0	0	0	0	0	0	1	6	0	7	7	7
Centre de Sansanding	0	0	0	0	0	1	0	1	0	2	2	2
Centre de Seribala	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2
Centre de Yélimané	0	0	0	0	0	0	1	7	0	8	8	8
Centre de Zégoua	0	0	0	0	0	0	2	2	0	4	4	4
Centre Diéma	0	1	0	0	1	0	2	5	0	7	8	8
Centre Dio	1	0	0	0	1	0	0	1	0	1	2	2
Centre Dioila	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2	2	2
Centre Dioro	0	1	0	0	1	0	0	1	0	1	2	2
Centre Diré	0	0	0	0	0	0	2	5	0	7	7	7
Centre Djenné	0	0	0	0	0	0	4	4	1	9	9	9
Centre Douentza	0	0	0	0	0	1	2	4	0	7	7	7
Centre Fana	0	2	1	0	3	1	7	2	1	11	14	14
Centre Goundam	0	0	0	0	0	0	1	4	0	5	5	5
Centre Kalana	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	2
Centre Kambila	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2
Centre Kangaba	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	2	2
Centre Kati	2	3	1	0	6	0	9	2	1	12	18	18
Centre Kémacina	0	0	0	0	0	0	1	3	0	4	4	4
Centre Kidal	0	0	0	0	0	0	4	2	1	7	7	7
Centre Kita	0	2	1	0	3	0	6	3	0	9	12	12
Centre Konobougou	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2
Centre Koro	0	0	0	0	0	0	2	3	0	5	5	5
Centre Koutiala	1	2	0	0	3	1	6	6	2	15	18	18
Centre Manantali	0	1	0	0	1	0	1	1	0	2	3	3
Centre Markala	0	1	0	0	1	0	4	6	0	10	11	11
Centre Niafunké	0	0	0	0	0	0	1	6	0	7	7	7
Centre Niono	0	1	0	0	1	0	5	6	0	11	12	12
Centre Nioro	0	0	1	0	1	0	7	9	0	16	17	17
Centre Ouéliessébougou	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	2	2
Centre San	0	1	1	0	2	0	6	9	0	15	17	17
Centre Sanankoroba-Banankoro	1	1	0	0	2	0	1	2	0	3	5	5
Centre Sélingué	0	0	1	0	1	1	3	1	2	7	8	8
Centre Sévaré	1	2	0	0	3	0	5	8	0	13	16	16
Centre Siby	0	0	0	0	0	0	3	6	0	9	9	9
Centre Téninkoun	0	0	0	0	0	0	3	2	0	5	5	5
Centre Tienfala	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1
Centre Tominian	0	0	0	0	0	0	1	5	0	6	6	6
Centre Yanfolila	0	0	1	0	1	0	3	2	1	6	7	7
Agence de Gao	0	1	1	0	2	0	11	8	1	20	22	22
Agence de Kayes	1	3	0	0	4	3	12	11	1	27	31	31
Agence de Koulikoro	1	2	0	0	3	2	2	9	1	14	17	17
Agence de Mopti	0	2	1	0	3	1	7	5	1	14	17	17
Agence de Ségou	0	3	0	0	3	2	15	11	1	29	32	32
Agence de Sikasso	0	3	1	0	4	2	9	11	1	23	27	27
Agence de Tombouctou	0	3	0	0	3	2	7	3	2	14	17	17
Total général	145	363	54	11	573	339	789	718	126	1972	2545	

Effectif actif au 31/12/2021												2545
Agents en disponibilité	5	0	0	0	5	3	0	0	0	3	5	5
Agent en congé sans solde	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Mise à disposition	7	0	0	0	7	3	0	0	0	3	7	7
Agents suspendus	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Agents en abandon de poste	3	0	0	0	3	0	0	0	0	0	3	3
												15

Effectif total au 31/12/2023 = Actif + disponibilité + suspendu + abandon de poste soit :												2560
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------

Directions	
Direction Générale	25
Département Juridique et Règlementation	20
Département Communication, Relations Publiques et Protocole	10
Secrétariat Général	9
Département des Hydrocarbures	26
Département Contrôle Abonnés et Modélisations Réseaux	50
Département Audit Interne	20
Département Inspection Générale	12
Département Risque, Qualité, Sécurité Environnement	14
Département Projets Lignes	2
Département Projets Production	5
Département Projets Distribution	4
Direction Projets et Grands Travaux	5
Département Etudes et Ingénierie	2
Département Planification	7
Direction Planification, Etudes et Ingénierie	8
Présidence du Conseil d'Administration	2
Direction Générale Adjointe Pôle Administration Finances	9
Département Administration du Personnel et Développement des RH	57
Département Formation et Perfectionnement RH	16
Direction des Ressources Humaines	40
Département Achat et Suivi des Stocks	31
Département Logistique et Patrimoines	24
Direction des Approvisionnements	9
Département Conception et Evolution des SI	14
Département des Opérations et Infrastructures SI	27
Direction du Système d'Information	14
Département Finances et Trésorerie	12
Département Recouvrements	100
Direction Finances et Recouvrement	12
Département Clientèle Rive Droite	124
Département Clientèle Rive Gauche	129
Département Clientèle Centres de L'Intérieur	13
Direction Commerciale	50
Département Budget et Contrôle de Gestion	27
Département Comptabilité Générale et Analytique	40
Direction Budget, Contrôle Gestion et Comptabilité	3
Direction Générale Adjointe Pôle Technique	4
Dép. Production Maintenance Production	110
Département Exploitation Production	84
Direction Production	88
Département Maintenance Poste Transport	43
Département Exploitation et Achat d'Energie	64
Département Protection, Télécoms et Contrôle Commande	28
Direction Transport Mouvement et Achat d'Energie	20
Département Exploitation Rive Droite	45
Département Exploitation Rive Gauche	68
Département Equipement et Maintenance Rive Droite	37
Département Equipement et Maintenance Rive Gauche	27
Département Exploitation et Maintenance des Centres	8
Département Mesures et Comptages	245
Direction Distribution	152
Département Centres de l'intérieur	7
Centre Bafoulabé-Mahina	4
Centre Baguineda	4
Centre Banamba	6
Centre Bandiagara	8
Centre Bankass	5
Centre Baraoueli	1
Centre Bla	8
Centre Bougouni	20
Centre de Ansongo	7
Centre de Bourem	5
Centre de Diboli	7

Directions	
Centre de Dougabougou	2
Centre de Gossi	5
Centre de Gourma Rharous	4
Centre de Kadiolo	3
Centre de Kolokani	8
Centre de Ménaka	6
Centre de Nara	7
Centre de Sansanding	2
Centre de Seribala	2
Centre de Yélimané	8
Centre de Zégoua	4
Centre Diéma	8
Centre Dio	2
Centre Dioila	2
Centre Doro	2
Centre Diré	7
Centre Djenné	9
Centre Douentza	7
Centre Fana	14
Centre Goundam	5
Centre Kalana	2
Centre Kambila	2
Centre Kangaba	2
Centre Kati	18
Centre Kémacina	4
Centre Kidal	7
Centre Kita	12
Centre Konobougou	2
Centre Koro	5
Centre Koutiala	18
Centre Manantali	3
Centre Markala	11
Centre Niafunké	7
Centre Niono	12
Centre Nioro	17
Centre Ouéliessébougou	2
Centre San	17
Centre Sanankoroba-Banankoro	5
Centre Sélingué	8
Centre Sévaré	16
Centre Siby	9
Centre Téninkoun	5
Centre Tienfala	1
Centre Tominian	6
Centre Yanfolila	7
Direction Régionale Gao	22
Direction Régionale Kayes	31
Direction Régionale Koulikoro	17
Direction Régionale Mopti	17
Direction Régionale Ségou	32
Direction Régionale Sikasso	27
Direction Régionale Tombouctou	17
EFFECTIF PERMANENT ACTIF AU 31/12/2023	2545
Agents en disponibilité	5
Mise à disposition	7
Agents suspendus	0
Agents en abandon de poste	3
Agents en congé sans solde	0
Effectifs étranger	0
Effectifs permanents nationaux	2560
Effectif actif permanent avec étranger	2545
Effectif temporaire	0
Effectif total au 31/12/23= Actif + disponibilité + mise à disposition + suspendu soit :	2560

LES DÉTAILLES DES RÉALISATIONS PAR TYPE DE FORMATION

Types Formations		Modules Réalisés	Effectif Formé	Sessions Réalisées	Durée format° réalisées (en jrs)	Heures de format° réalisées
1	Formation en Prévention Sécurité	16	315	18	185	13 618
2	Formations Métier Électricité	20	248	11	48	1 993
3	Formations Commerciales	14	359	26	69	2 999
4	Formations Informatiques	12	176	14	83	2 892
5	Formations Générales Transversales	69	1067	88	402	29 509
TOTAL		131	2 165	157	787	51 011

ANNEXE IV

CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES SUR 20 ANNÉES

**CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2004-2013**

EDM SA

RUBRIQUES	UNITE	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
PUISSANCE TOTALE	MW	251,35	244,70	255,20	291,08	293,09	310,48	333,34	394,68	425,14	467,20
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
INTERCO RCI	MW					0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00
MANANTALI+FELOU+GOUINA	MW	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW				13,00	15,00	30,00	50,00	56,00	56,00	96,00
- CENTRES ISOLEES	MW	38,18	31,50	38,30	43,59	49,75	57,20	60,06	67,41	67,88	69,20
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
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
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km										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
- 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
- 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
- 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
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	222,50	222,50	222,50	282,50	282,50	282,50	282,50	282,50	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
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	88,10	88,10	88,10	114,40	119,00	119,00	139,00	146,50	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
- 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
- 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
- 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
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	320,68	332,68	342,08	352,80	370,08	394,99	413,05	435,64	479,17	522,80
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
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
- 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
- INTERCO RCI	MWh										
- SOLAIRE	MWh										
Production+ Achat RI	MWh										1 334 069,00
Production+ Achat CI	MWh										67 933,00
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
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
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
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
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
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
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
CENTRES ISOLEES	%	74,00	79,00	79,35	79,30	81,31	80,96	80,70	80,10	80,92	79,70
TAUX GLOBAL	%	73,60	75,10	76,57	76,50	77,50	78,60	79,00	79,00	80,41	78,70
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		131 029,00	145 479,00	160 201,00	174 152,00	188 363,00	201 539,00	215 814,00	234 844,00	261 008,00	313 621,00
MOYENNE TENSION	U	884,00	951,00	1 019,00	1 109,00	1 209,00	1 318,00	1 391,00	1 490,00	1 570,00	1 669,00
BASSE TENSION	U	130 145,00	144 528,00	159 182,00	173 043,00	187 154,00	200 221,00	214 423,00	233 354,00	259 438,00	311 952,00

**CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2004-2013**

EDM SA

RUBRIQUES	UNITE	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS											
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.- ELECTRICITE*	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
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
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
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
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
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
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
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
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS											
CADRES	nb	173	186	193	156	170	183	193	231	195	208
AUTRES CATEGORIES	nb	1 382	1 373	1 341	1 391	1 400	1 376	1 379	1 347	1 115	1 033
TOTAL EFFECTIF CDI	nb	1 559	1 534	1 547	1 553	1 562	1 575	1 581	1 310	1 315	1 241
CDD	nb	55	95	168	153	181	162	287	300	310	308
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

**CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2014-2023**

EDM SA

RUBRIQUES	UNITE	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
PUISSANCE TOTALE	MW	528,10	533,57	600,53	640,33	719,92	722,00	783,12	790,94	866,22	903,62
RESEAU INTERCONNECTE (Propre + Albatros)	MW	163,60	173,22	241,22	241,22	277,22	227,20	277,22	277,20	277,20	377,22
INTERCO RCI	MW	45,00	45,00	50,00	50,00	80,00	100,00	100,00	100,00	80,00	30,00
MANANTALI+FELOU+GOUINA	MW	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	131,00	178,60	178,60
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW	114,00	114,00	98,00	128,00	142,00	162,00	162,00	165,22	190,00	170,00
- CENTRES ISOLES	MW	74,40	70,35	80,31	90,11	89,70	101,80	112,90	117,52	140,42	147,80
AKUO Solaire + CI Solaire	MWc							52,81	53,45	53,11	53,11
PUISSANCE DE POINTE DU RI	MW	247,80	274,04	299,27	338,36	353,32	395,90	408,69	414,34	443,58	474,91
RESEAU DE TRANSPORT	km	1 364,40	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
- LIGNES 225 KV (570 MM2)	km	389,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	788,00
- LIGNES 150 KV (228 MM2)	km	376,60	376,62	376,62	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	377,48
- LIGNES 66 KV (140,6 MM2)	km	222,40	222,42	224,42	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	225,91
- LIGNES 30 et 33 KV	km	376,40	376,37	488,90	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	648,87
- POSTES HT/MT KV . NOMBRE	U	12,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	462,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	482,50
- POSTES 30/15 KV . NOMBRE	U	11,00	13,00	13,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	206,50	216,50	216,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50	236,50
RESEAU DE DISTRIBUTION	km	5 468,40	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
- LIGNES 15 KV	km	2 010,10	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
- LIGNES BASSE TENSION	km	3 790,30	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
- POSTES MT/BT KV . NOMBRE	U	2 351,00	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
. P. INSTALLEE TOTALE	MVA	524,00	641,11	695,27	735,23	774,17	873,65	1 115,59	1 208,56	1 227,80	433,36
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWh	1 573 886,00	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
DONT: - HYDRO-ELECTRIQUE	MWh	997 147,00	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
- THERMIQUE	MWh	576 739,00	698 101,55	800 955,70	948 672,06	1 71 202,14	191 831,20	990 001,02	1 605 316,35	1 431 444,31	1 533 893,56
- INTERCO RCI	MWh						601 603,00	761 789,00	401 927,00	488 512,00	254 982,00
- 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
Production+ Achat RI	MWh	1 466 579,00	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
Production+ Achat CI	MWh	107 307,00	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
CONSOMMATION D'ENERGIE TOTALE	MWh	1 213 919,00	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
MOYENNE TENSION	MWh	465 549,00	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
BASSE TENSION	MWh	748 369,00	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
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	kWh	3 499,00	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
MOYENNE TENSION	kWh	253 429,00	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
BASSE TENSION	kWh	2 168,00	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
RENDEMENT DE RESEAU											
RESEAU INTERCONNECTE	%	78,30	78,59	79,70	81,17	78,20	77,30	75,94	76,88	76,13	79,17
CENTRES ISOLES	%	71,70	79,19	79,45	76,56	75,10	75,50	78,30	72,47	72,89	76,25
TAUX GLOBAL	%	77,90	78,63	79,68	80,82	78,00	77,20	76,10	76,40	75,88	78,97
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		346 978,00	400 690,00	462 761,00	515 759,00	569 324,00	627 682,00	684 237,00	749 025,00	829 034,00	906 903,00
MOYENNE TENSION	U	1 837,00	1 930,00	2 065,00	2 226,00	2 391,00	2 595,00	2 677,00	2 913,00	3 087,00	3 271,00
BASSE TENSION	U	345 141,00	398 760,00	460 696,00	513 533,00	566 933,00	625 087,00	681 560,00	746 112,00	825 947,00	903 632,00

**CHIFFRES CARACTERISTIQUES
2014-2023**

EDM SA

RUBRIQUES	UNITE	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS											
CHIFFRES D'AFFAIRES H.T.- ELECTRICITE*	MFCFA	124 914,60	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
EXCEDENT BRUT - ELECTRICITE	MFCFA	28 041,30	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
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	475,50	-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
TARIF ET COUT HT											
PRIX MOYEN MT+BT*	FCFA/kWh	97,40	98,30	96,97	96,50	100,50	96,86	101,01	99,78	103,26	106,21
PRIX MOYEN BT	FCFA/kWh	105,60	105,40	104,24	104,11	107,30	105,27	103,78	105,17	112,00	113,82
PRIX MOYEN MT	FCFA/kWh	84,20	86,53	84,90	83,60	88,10	81,82	85,71	90,01	92,00	93,13
COUT DE REVIENT MOYEN	FCFA/kWh	147,30	132,15	130,33	128,10	132,80	164,05	162,70	158,00	219,40	222,50
COUT DE PRODUCTION MOYEN	FCFA/kWh	113,60	103,89	101,85	101,62	103,60	126,48	103,00	120,00	168,40	159,60
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS											
CADRES	nb	217	409	389	419	477	466	453	500	482	526
AUTRES CATEGORIES	nb	1 279	1 481	1 446	1 401	1 290	1 745	1 720	1 945	1 855	2 019
TOTAL EFFECTIF CDI	nb	1 496	1 890	1 835	1 820	1 767	1 778	2 173	2 445	2 337	2 545
CDD	nb	65	160	306	451	515	433	10			
TOTAL EFFECTIF CDD+CDI	nb	1 561	2 050	2 141	2 271	2 282	2 211	2 183	2 445	2 337	2 545

