



RAPPORT ANNUEL 2022

UNE EQUIPE - UN ESPRIT - UN SERVICE

TABLE DES MATIERES

LISTE DES SIGLES ET ABRÉVIATIONS	4
LES CENTRES D'EXPLOITATIONS EDM-SA	5
RÉSUMÉS DES INDICATEURS	6
Tableau E1 : Quantité d'énergie produite, livrée et vendue	6
Tableau E2 : Nombre d'abonnés MT et BT	7
Tableau E3 : Longueur de réseau MT et BT en km	8
CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES	9
CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES	10
FAITS MARQUANTS	11
PRÉSENTATION DE LA SOCIÉTÉ	12
ACTIONNAIRES	12
ORGANES SOCIAUX	12
ORGANIGRAMME	13
CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES DE LA SOCIÉTÉ	14
CHIFFRE D'AFFAIRES	14
INVESTISSEMENTS	14
PRODUCTION BRUTE ET LES ACHATS D'ÉNERGIE	15
Vente d'électricité	15
GESTION DES RESSOURCES HUMAINES	15
Effectifs	15
Bilan de formation	16
RÉSULTATS TECHNIQUES DES ACTIVITÉS	16
Chiffre caractéristiques	16
Chiffre d'affaires de l'électricité	16
Production brute et achat d'électricité	17
Ventes d'électricité	17
CARACTÉRISTIQUE DU SYSTÈME ÉLECTRIQUE	17
RÉSEAU INTERCONNECTÉ (RI)	17
Les villes sur le RI	17
Les Centrales sur le RI	18
LES CENTRALES ISOLÉES (CI)	19
Les villes sur les CI	19
Les puissances Installées CI	20
PRODUCTION ELECTRIQUE	21
Production du RI	21
Répartition de la production en GWh par le RI	22
Composante de la production sur le RI par source de production	24
Puissance de pointe sur le RI	25
Gestion des combustibles du RI	26
Gestion du lubrifiant sur le RI	26
Production des CI	27
Composante de la production sur les CI par source de production	28
Gestion des combustibles CI	28
Gestion du lubrifiant des CI	29
Production d'électricité totale	29
Production totale brute	29
Puissance totale	29
Gestion globale du combustible	30
Composante de la production d'électricité	30

VENTE D'ELECTRICITE	31
Vente d'électricité à Bamako et environs	31
Ensemble des centres du RI	31
Ensemble des CI	32
Energie totale facturée	32
Rendement du réseau	33
Gestion des branchements et abonnés	33
Nouveaux branchements	33
Nouveaux abonnés	34
TRANSPORT ET DISTRIBUTION	34
Réseau de transport du RI	34
Réseau de distribution	34
Interruption sur le réseau	35
Interruption sur le réseau HT	35
Interruption sur le réseau MT	35
Energie non distribuée	35

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1: Production brute et les achats d'énergie	15
Tableau 2: Evolution du personnel par catégories et par année	15
Tableau 3 : Les catégories par genre	16
Tableau 4 : Puissance des centrales RI	19
Tableau 5 : Contribution des centrales du RI	21
Tableau 6 : Composition par sources	23
Tableau 7 : Production en GWh sur le RI	24
Tableau 8 : Puissance de pointe	25
Tableau 9 : Répartition de la consommation des combustibles sur le RI (millions de litres)	26
Tableau 10 : Liste des localités des centres	27
Tableau 11 : Production des centrales dans les CI (GWh)	28
Tableau 12 : Production brute d'électricité en GWh	29
Tableau 13 : Puissance totale (RI et CI)	29
Tableau 14 : Consommation de combustibles en millions de litres	30
Tableau 15 : Production en GWh	30
Tableau 16: Production en GWh	32

LISTE DES SIGLES ET ABREVIATIONS

Abréviations	Signification
AFD	Agence française de Développement
BAD	Banque Africaine de Développement
BIDC	Banque d'Investissement et de Développement de la CEDAO
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
CI	Centres Isolés
EDM-SA	Énergie du Mali SA
IPP	Independent Power Producer (Producteur indépendant d'énergie)
MT	Moyenne Tension
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
WAPP	West African Power Pool

TABLEAU DES UNITES

KWh	Kilowattheure
MWh	MégaWattheure
GWh	GegaWattheure
MWc	MégaWatt-Crête

LES CENTRES D'EXPLOITATIONS EDM SA

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

*Production hybride diesel-solaire photovoltaïque

Tableau E1 : Quantité d'énergie produite livrée et vendue

Energie en MWh

CENTRES	Energie Brute produite (1)	Consommation Auxiliaires	Energie nette produite (2)	Energie livrée (3)	Energie vendue (4)	Rendement global (4/1)	Rendement net (4/2)	Rendement distribution (3/4)
CENTRES RESEAU INTERCONNECTE								
PRODUCTION HYDRAULIQUE	161 165,00		161 165,00					
PRODUCTION THERMIQUE	291 557,49	1 520,64	290 036,84					
ACHATS (Hydraulique+thermique+solaire)	2 212 606,43	8 683,81	2 203 922,62					
TOTAL RESEAU INTERCONNECTE	2 665 328,91	10 204,45	2 655 124,46	2 437 186,49	2 029 120,30	76,13%	76,42%	83,26%
CENTRES ISOLES								
KOUTIALA								
NIORO (Plus GOUREL)	12 844,01		12 844,01	12 349,83	8 528,00	66,40%	66,40%	69,05%
KANGABA	23,78	242,89	(219,11)			0,00%	0,00%	0,00%
BOUGOUNI	15 796,65		15 796,65	15 280,94	12 663,47	80,17%	80,17%	82,87%
KADIOLO-ZEGOUA (groupe)	54,44	38,96	15,48	53,81		0,00%	0,00%	0,00%
KADIOLO-ZEGOUA (CIE)	8 204,00	0,62	8 203,38	8 204,00	7 247,00	88,33%	88,34%	88,33%
NARA	3 592,28	0,00	3 592,28	3 398,37	2 776,24	77,28%	77,28%	81,69%
SAN	16 589,83	60,96	16 528,87	16 545,44	13 696,84	82,56%	82,87%	82,78%
TOMINIAN	1 612,09	44,39	1 567,71	1 524,59	1 321,93	82,00%	84,32%	86,71%
MOPTI	47 393,57	61,11	47 332,47	44 730,00	34 155,34	72,07%	72,16%	76,36%
DJENNE	3 436,68	107,01	3 329,67	3 426,75	2 679,98	77,98%	80,49%	78,21%
BANDIAGARA	5 167,12	27,03	5 140,09	5 124,69	3 964,23	76,72%	77,12%	77,36%
DOUENTZA	2 837,50	12,98	2 824,53	2 817,99	2 111,22	74,40%	74,75%	74,92%
TOMBOUCTOU	22 836,46	19,52	22 816,94	22 380,66	17 950,24	78,60%	78,67%	80,20%
DIRE	3 197,20	455,29	2 741,91	3 175,18	2 685,23	83,99%	97,93%	84,57%
GOUNDAM	2 738,71	21,11	2 717,60	2 728,88	2 017,61	73,67%	74,24%	73,94%
NIAFUNKE	2 263,90	9,42	2 254,48	2 243,06	1 990,65	87,93%	88,30%	88,75%
GAO	36 183,57	20,83	36 162,74	35 049,73	24 751,61	68,41%	68,45%	70,62%
KIDAL	6 427,63	33,53	6 394,10	6 427,63	104,27	1,62%	1,63%	1,62%
KE-MACINA	2 601,77	0,00	2 601,77	2 411,40	2 020,03	77,64%	77,64%	83,77%
BANKASS	2 243,90	24,49	2 219,41	2 184,22	1 788,73	79,72%	80,59%	81,89%
KORO	3 185,16	59,68	3 125,48	3 137,80	2 577,51	80,92%	82,47%	82,14%
DIEMA	2 892,02	47,66	2 844,36	2 923,82	2 463,95	85,20%	86,63%	84,27%
TENINKOU	1 606,49	31,29	1 575,20	1 597,81	1 080,99	67,29%	68,63%	67,65%
SIBY	1 051,58	8,68	1 042,90	1 045,68	677,29	64,41%	64,94%	64,77%
BLA	3 519,29	5,65	3 513,63	3 512,28	2 399,42	68,18%	68,29%	68,32%
BOUREM	672,75	7,01	665,74	666,96	563,91	83,82%	84,71%	84,55%
ANSONGO	3 153,13	5,79	3 147,35	3 118,39	2 022,55	64,14%	64,26%	64,86%
MENAKA	1 952,10	38,74	1 913,36	1 927,51	1 347,14	69,01%	70,41%	69,89%
YELIMANE	1 311,98	22,08	1 289,89	1 302,67	1 174,16	89,50%	91,03%	90,14%
KOLOKANI	2 200,37	9,48	2 190,89	2 064,83	1 876,89	85,30%	85,67%	90,90%
DIBOLI	1 772,73	35,18	1 737,55	1 764,87	1 314,69	74,16%	75,66%	74,49%
BANAMBA	1 546,49	7,87	1 538,63	1 546,49	1 232,33	79,69%	80,09%	79,69%
GOSSI	546,70	0,00	546,70	370,02	370,65	67,80%	67,80%	100,17%
GOURMA RAHROUS	548,08	1,32	546,76	475,55	265,65	48,47%	48,59%	55,86%
TOTAL CENTRES ISOLES	222 003,93	19,71	220 543,39	215 511,85	161 819,73	72,89%	73,37%	75,09%
TOTAL CENTRES ISOLES	222 003,93	1 480,25		215 511,85	161 819,73	72,89%		75,09%
TOTAL EDM	2 887 332,84	10 224,16	2 875 667,85	2 652 698,34	2 190 940,03	75,88%	76,19%	82,59%
RECUPERATION SUR FRAUDES					11 295,54			
TOTAL EDM+FRAUDES	2 887 332,84	10 224,16	2 875 667,85	2 652 698,34	2 202 235,57	76,27%	76,58%	83,02%
CONSOMMATION DES AUXILIAIRES								
TOTAL EDM + RF+AUX	2 887 332,84	11 684,70	2 875 667,85	2 652 698,34	2 202 235,57	76,27%	76,58%	83,02%

Tableau E2 : Nombre d'abonnés MT et BT 2022

CODE	CENTRES	BT	MT	TOTALE
11	AGENCE FLEUVE	49 804	363	50 167
12	AGENCE LAFIA	79 581	361	79 942
14	AGENCE QUINZAM	37 729	462	38 191
13	AGENCE FALADIE	155 270	288	155 558
15	AGENCE BADALA	147 059	215	147 274
17	AGENCE DJELIBOUGOU	103 295	166	103 461
10	AGENCE CENTRALE			
	TOTAL AGENCE BAMAKO	572 738	1 855	574 593
110	KAYES	24 421	124	24 545
130	KITA	7 601	34	7 635
140	MANANTALI	1 489	3	1 492
150	MAHINA	1 534	9	1 543
240	FANA	3 890	17	3 907
250	KOULIKORO	6 337	118	6 455
270	KATI	21 159	87	21 246
280	DIOLA	1 489	15	1 504
340	YANFOLILA	2 499	7	2 506
345	SELINGUE	2 560	19	2 579
360	KALANA	1 495	1	1 496
410	SEGOU	27 495	96	27 591
430	MARKALA	3 200	32	3 232
320	SIKASSO	19 653	144	19 797
330	KOUTIALA	14 165	78	14 243
275	BAGUINEDA	4 163	8	4 171
265	SANAKOROKA	1 591	29	1 620
260	BANAKORINI	2 462	7	2 469
255	TIENFALA	871	1	872
455	KONOBOUTOU	1 211	2	1 213
437	SANSANDING	930	0	930
280	KAMBILA	610	0	610
440	NIONO	7 461	20	7 481
290	DIO	323	0	323
230	BARAOUELI	1 240	0	1 240
465	DOUGABOUGOU	925	0	925
470	SERIBALA	1 294	1	1 295
415	DIOURO	712	2	714
220	QUELESSEBOUGOU	1 410	15	1 425
210	KANGABA	1 397	6	1 403
	TOTAL CENTRES DU RI	165 587	875	166 462
	TOTAL RI	738 325	2 730	741 055
120	NIORO	4 235	18	4 253
125	GOUREL	467	0	467
310	BOUGOUNI	6 690	35	6 725
325	KADIOLO	2 221	10	2 231
326	ZEGOUA	1 973	4	1 977
285	NARA	1 400	6	1 406
420	SAN	5 727	27	5 754
450	TOMINIAN	493	6	499
510	MOPTI	18 605	86	18 691
520	DJENNE	2 020	1	2 021
530	BANDIAGARA	2 340	7	2 347
540	DOUENTZA	1 576	5	1 581
610	TOMBOUCTOU	9 195	39	9 234
620	DIRE	2 058	4	2 062
630	GOUNDAM	1 352	7	1 359
640	NIAFUNKE	1 377	6	1 383
710	GAO	9 657	48	9 705
810	KIDAL	935	7	942
435	KE MACINA	1 325	1	1 326
550	BANKASS	1 032	5	1 037
560	KORO	1 812	5	1 817
160	DIEMA	1 325	6	1 331
436	TENINKOU	944	0	944
215	SIBY	466	2	468
460	BLA	1 434	9	1 443
711	BOUREM	525	0	525
720	ANSONGO	910	2	912
740	MENAKA	1 206	1	1 207
135	YELEMANI	687	1	688
295	KOLOKANI	932	4	936
155	DIBOLI	800	3	803
257	BANAMBA	982	2	984
715	GOSSI	383	0	383
645	GOURMA RHAROUS	538	0	538
	Total CI	87 622	357	87 979
	Total EDM	825 947	3 087	829 034

Tableau E3 : LONGUEUR DU RESEAU MT et BT 2022 EN KM

Code		MT	BT	TOTALE
CENTRES DU RESEAU INTERCONNECTE				
0	BAMAKO	1 161,00	3 676,86	4 837,86
240	FANA	45,23	30,90	76,13
250	KOULIKORO	138,49	473,60	612,09
270	KATI	150,30	839,89	990,19
255	TIENFALA	0,00	0,00	0,00
245	DIOILA	59,10	23,68	82,78
230	BAROUELI	27,00	17,94	44,94
345	SELINGUE	101,00	80,00	181,00
320	SIKASSO	180,89	509,13	690,02
330	KOUTIALA	70,50	329,00	399,50
440	NIONO	94,25	135,00	229,25
360	KALANA	3,00	22,40	25,40
340	YANFOLILA	15,89	114,69	130,59
410	SEGOU	123,82	340,26	464,08
465	DOUGABOUGOU	11,04	42,41	53,45
470	SIRIBALA	39,30	27,50	66,80
430	MARKALA	21,00	86,00	107,00
415	DIOURO	35,00	30,00	65,00
455	KONOBOUGOU	34,15	16,25	50,41
110	KAYES	162,76	300,59	463,35
130	KITA	61,00	236,00	297,00
140	MANANTALI	198,82	196,80	395,62
220	QUELESSEBOUGOU	17,00	37,87	54,87
275	BAGUINEDA	0,00	0,00	0,00
265	SANANKOROKA	0,00	0,00	0,00
260	BANANKORONI	0,00	0,00	0,00
290	DIO	0,00	0,00	0,00
437	SANSANDING	30,07	9,00	39,07
280	KAMBILA	0,00	0,00	0,00
150	BAFOULABE/MAHINA	126,60	39,30	165,90
TOTAL CENTRES DU RI		2 907,21	7 615,07	10 522,28
CENTRES ISOLEES				
120	NIORO	81,60	51,30	132,90
160	DIEMA	11,40	101,25	112,65
135	YELIMANE	3,35	16,54	19,89
295	KOLOKANI	4,71	18,48	23,19
210	KANGABA	35,00	35,40	70,40
257	BANAMBA	18,00	37,00	55,00
325	KADIOLO	67,00	63,00	130,00
326	ZEGOUA	35,40	32,41	67,81
285	NARA	35,68	30,71	66,39
310	BOUGOUNI	35,06	164,00	199,06
420	SAN	76,36	246,49	322,84
450	TOMINIAN	7,50	11,18	18,68
435	KE MACINA	5,28	24,19	29,47
510	MOPTI	50,33	138,97	189,30
530	BANDIAGARA	15,97	37,45	53,42
540	DOUMENTZA	5,53	30,28	35,80
520	DJENNE	9,56	27,66	37,23
560	KORO	7,60	27,41	35,01
550	BANKASS	17,70	17,40	35,10
610	TOMBOUCTOU	33,94	91,70	125,64
630	GOUNDAM	11,20	20,10	31,30
620	DIRE	8,20	28,52	36,71
640	NIAFUNKE	9,90	22,70	32,60
710	GAO	44,88	135,35	180,22
810	KIDAL	13,15	33,60	46,75
460	BLA	0,00	0,00	0,00
720	ANSONGO	0,00	0,00	0,00
436	TENINKOU	0,00	0,00	0,00
215	SIBY	0,00	0,00	0,00
125	GOUREL	0,00	0,00	0,00
715	GOSSI	0,00	0,00	0,00
645	GOUMA RHAROUS	0,00	0,00	0,00
155	DIBOLI	0,00	0,00	0,00
740	MENAKA	0,00	0,00	0,00
711	BOUREM	0,00	13,73	13,73
TOTAL CENTRES ISOLEES		644,28	1 456,80	2 101,08
TOTAL EDM		3 551,49	9 071,87	12 623,36

Tableau 1.1 : CHIFFRES CARACTÉRISTIQUES

RUBRIQUES	UNITE	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Evolution 2021/2022
PUISSANCE TOTALE	MW	640,3	719,92	772,00	783,12	790,94	866,20	9,52%
RESEAU INTERCONNECTE (Propre +Albatros)	MW		277,22	227,20	277,22	277,20	277,20	0,00%
Interco RCI	MW	50,0	80,00	100,00	100,00	100,00	80,00	-20,00%
Manantali +Felou+Gouina	MW	131,0	131,00	131,00	131,00	131,00	178,60	36,34%
CENTRALE DE LOCATION (AGGREKO, IPP, SOPAM)	MW	128,0	142,00	162,00	162,00	165,22	190,00	15,00%
Centres Isolés	MW	90,1	89,70	101,80	112,90	117,52	140,42	19,49%
AKUO Solaire+CI Solaire	MWc				52,80	53,40	53,11	-0,54%
PUISSANCE DE POINTE DU RI	MW		353,32	395,90	408,70	414,34	443,58	7,06%
RESEAU DE TRANSPORT	km		1 642,26	1 642,26	1 642,26	1 642,26	1 642,26	0,00%
Lignes 225 KV (570 MM2)	km		390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	0,00%
Lignes 150 KV (228 MM2)	km		377,48	377,48	377,48	377,48	377,48	0,00%
Lignes 66 KV (140.6 MM2)	km		225,91	225,91	225,91	225,91	225,91	0,00%
Lignes 30 et 33 KV	km		648,87	648,87	648,87	648,87	648,87	0,00%
Postes HT/MT KV / nombre	U		14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	0,00%
P. Installé TOTALE	MVA		482,50	482,50	482,50	482,50	482,50	0,00%
Postes 30/15 KV / NOMBRE	U		15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	0,00%
P. Installée TOTALE	MVA		236,50	236,50	236,50	236,50	236,50	0,00%
RESEAU DE DISTRIBUTION	km		8 885,20	10 609,00	11 571,30	12 194,90	12 623,40	3,51%
Lignes 15 KV	km		2 384,40	2 763,90	3 171,50	3 445,20	3 551,50	3,09%
Lignes Basse Tension	km		6 500,90	7 845,10	8 399,80	8 749,70	9 071,90	3,68%
Poste MT/BT KV / NOMBRE	U		3 102,00	3 480,00	4 016,00	4 347,00	4 309,00	-0,87%
Puissance Installé Totale	MVA		774,17	873,70	1 115,60	1 208,56	1 227,80	1,59%
PRODUCTION D'ENERGIE TOTALE	MWh		2 219 716,00	2 412 620,00	2 595 171,00	2 809 703,00	2 887 333,00	2,80%
Hydro-Electrique	MWh		1 197 240,00	762 475,00	782 354,00	721 002,00	888 218,00	23,20%
Thermique	MWh		171 202,00	191 831,00	990 001,00	1 605 316,00	1 431 444,00	-10,80%
Interco RCI				601 603,00	761 789,00	401 927,00	488 512,00	21,50%
Solaire			3 876,00	1 205,00	61 027,00	81 457,00	79 158,00	-2,80%
Production+ Achat Ri	MWh		2 044 638,00	2 219 584,00	2 394 905,89	2 579 434,65	2 665 329,00	3,33%
Production+ Achat Ci	MWh		175 078,00	193 036,00	200 265,44	230 267,93	222 004,00	-3,60%
VENTE D'ENERGIE TOTALE	MWh		1 730 903,43	1 861 536,00	1 976 227,54	2 149 829,12	2 190 940,62	1,91%
Moyenne tension	MWh		609 984,11	666 890,00	677 521,80	742 778,12	748 762,25	0,81%
Basse tension	MWh		1 120 919,32	1 194 646,00	1 298 705,73	1 407 051,01	1 442 178,37	2,50%
CONSOMMATION ANNUELLE PAR ABONNE	kWh		3 040,28	2 966,00	2 888,22	2 870,17	2 642,76	-7,92%
Moyenne tension	kWh		255 116,73	256 990,00	253 089,95	254 987,34	242 553,37	-4,88%
Basse tension	kWh		1 977,16	1 911,00	1 905,49	1 885,84	1 746,09	-7,41%
RENDEMENT DE RESEAU								
Réseau Interconnecté	%		78,20	77,30	75,90	76,88	76,13	-1,00%
Centres Isolés	%		75,10	75,50	78,30	72,47	72,89	0,60%
TAUX GLOBAL	%	80,8	78,00	77,20	76,10	76,40	75,88	-0,70%
NOMBRE D'ABONNES TOTAL (BT + MT)		515 759	569 324,00	627 682,00	684 237,00	749 025,00	829 034,00	10,70%
Moyenne tension	U	2 226	2 391,00	2 595,00	2 677,00	2 913,00	3 087,00	6,00%
Basse tension	U	513 533	566 933,00	625 087,00	681 560,00	746 112,00	825 947,00	10,70%
CHIFFRES CARACTERISTIQUES FINANCIERS								
Chiffres d'affaires H.T Electricité*	MFCFA	167 879,3	182 311,32	194 073,57	199 620,00	214 499,00	230 655,6	-0,50%
Excédent brute Electricité	MFCFA	12 063	-13 627,08	-11 766,08		-24 353,00	-161 754,00	
RESULTAT NET DE L'EXERCICE - ELECTRICITE	MFCFA	-22 100,2	-66 026,66	-44 855,93	-75 056,00	-55 015,00	-209 587,30	-481,00%
TARIF ET COUT HT								
Prix Moyen MT+BT*	FCFA/kWh	96,5	100,50	96,90	101,00	99,80	105,28	5,49%
Prix moyen BT	FCFA/kWh	104,1	107,30	105,30	103,80	105,20	112,00	6,50%
Prix moyen MT	FCFA/kWh	83,6	88,10	81,82	85,71	90,01	92,00	2,22%
Côût de revient moyen	FCFA/kWh	128,1	132,80	164,10	162,70	158,00	219,40	38,90%
Côût de production moyen	FCFA/kWh	101,6	103,60	126,48	103,00	120,00	168,40	40,33%
EVOLUTION DES EFFECTIFS PERMANENTS								
Cadres	nb	419	477,00	466,00	453,00	500,00	482,00	-3,60%
Autres catégories	nb	1 401	1 290,00	1 745,00	1 720,00	1 945,00	1 855,00	-4,63%
Total Effectif CDI	nb	1820	1 767,00	1 778,00	2 173,00	2 445,00	2 337,00	-4,42%
Total CDD	nb	451	515,00	433,00	10,00	0,00	0,00	0,00%
Total effectif CDD+CDI	nb	2 271	2 282,00	2 211,00	2 183,00	2 445,00	2 337,00	-4,42%

LES ACTIONS MAJEURES

ORGANISATION

En mars 2022, le Plan de développement 2022 – 2026 a été adopté par le conseil des ministres. Ce plan porte sur une stratégie de transformation du mix énergétique afin d'assurer l'approvisionnement en électricité avec des énergies à moindre coût tout en réduisant la dépendance de la société aux subventions publiques.

En novembre 2022, est intervenu un changement de direction générale modifiant l'organigramme de la société.

INVESTISSEMENTS

Les projets clôturés et mis en service dans les immobilisations sur l'exercice 2022 s'élèvent à 7 521 millions de FCFA ont porté sur la réhabilitation des installations et ouvrages d'électricité et le renforcement des liaisons 30 kV alu 630 mm² entre les postes sources de Bamako.

PROJETS STRUCTURANTS

Les projets structurants engagés sont:

- Le démarrage des travaux de renforcement des liaisons 30 kV à Bamako sur fonds propres EDM-SA ;
- Le démarrage des travaux de dédoublement des postes de distribution de Bamako sur fonds propres EDM-SA ;
- Le démarrage des travaux de raccordement au RI de Yorosso, Koury, Mahou à partir du poste de Koutiala sur fonds propres EDM-SA ;
- Le raccordement sur le RI du centre de Kangaba ;
- La finalisation des études du Plan Directeur Transport et Distribution de la ville de Bamako et ses environs (PDTD) ;
- La validation de l'étude Plan Directeur de Production à moindre coût (PDPMC) ;
- Le démarrage des Etudes d'Impact Environnemental et Social (EIES) et plans d'action de réinstallation (PAR) du Projet régional d'accès à l'électricité (PRAE) ;
- La suspension du financement entre l'AFD/BEI et la République du Mali pour la réalisation de la boucle Nord 225 kV autour de Bamako ;
- Le démarrage des études de faisabilité technique et économique des centrales solaires de Safo et Kambila
- La suspension du contrat du consultant pour la réalisation de codes réseaux et la Maitrise d'ouvrage du tronçon nord de la boucle 225 kV autour de Bamako à la suite de la suspension du financement ;
- Le démarrage des travaux de délimitation sur terrain des emprises fixées pour les travaux de construction de la centrale hydroélectrique de Kenié ;
- La redynamisation de la démarche qualité en vue de l'actualisation de la certification ISO 9001 version 2015.
- Le raccordement au RI des centres de Kangaba et Ouéllessébougou

EXPLOITATION

En ce qui concerne l'exploitation, il faut noter :

- L'octroi d'une subvention d'exploitation de 30 000 millions FCFA et d'une subvention d'équilibre additionnelle de 15 000 millions de FCFA;
- L'amélioration du prix moyen BT de 5%;
- La mise en exploitation de la centrale de location BDK à Kati avec une puissance de 50 MW;
- La mise en service de la centrale hydroélectrique de Gouina par l'OMVS avec une puissance de 140 MW dont 47,6 MW pour le Mali;

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.

2.1.1. ACTIONNAIRES

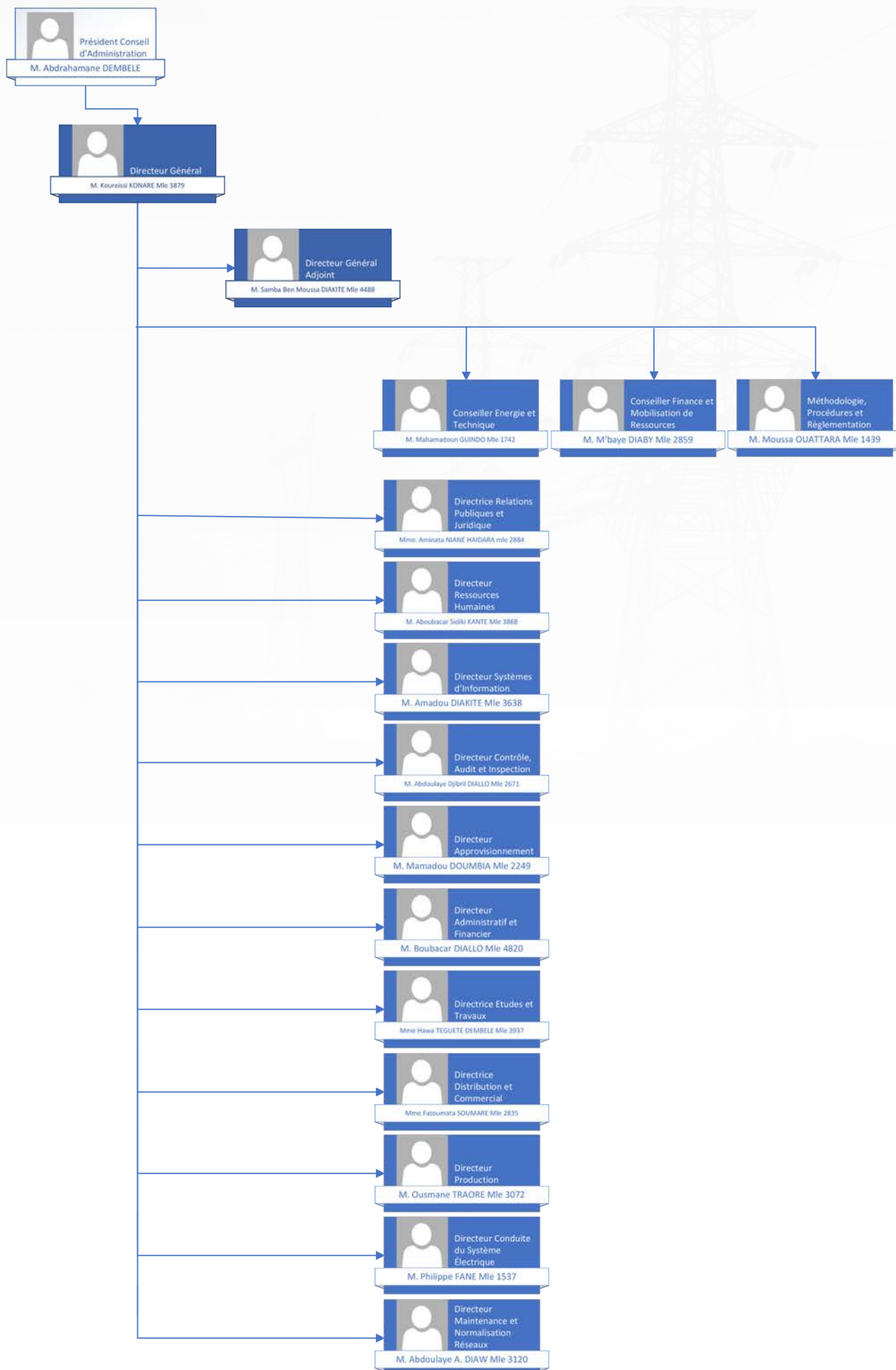
Suivant un acte notarié en date du 17 août 2017, le groupe IPS a cédé ses actions à l'État du Mali qui est devenu l'unique actionnaire de EDM-SA à compter du 31 mars 2018, date du paiement effectif du prix de cession et la confirmation par la banque des cédants de la réception des fonds. En conséquence, la société EDM-SA a adopté de nouveaux statuts le 11 mars 2021 et à la date du 31 Décembre 2022, l'État du Mali détient 100% des actions de la société.

Les organes sociaux de la société

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. Moussa CISSE	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. Ibrahim Mohamed TOUNKARA	Administrateur	Expert Indépendant
M. Habib OUANE	Administrateur	Expert Indépendant



2.2. CHIFFRES CARACTERISTIQUES DE LA SOCIETE

2.2.1. CHIFFRE D'AFFAIRES

Le chiffre d'affaires de EDM-SA s'élève à 243,82 milliards en 2022 contre 225,07 milliards de FCFA pour l'année 2021, soit une hausse de 8,33 %.

Cette performance s'explique par l'augmentation du niveau de production de 2% mais aussi et surtout par l'amélioration du prix moyen de vente +5% au global résultant de la campagne de normalisation des puissances lancée par la direction générale et qui a permis de régulariser à la bonne puissance près de 70 000 abonnés.

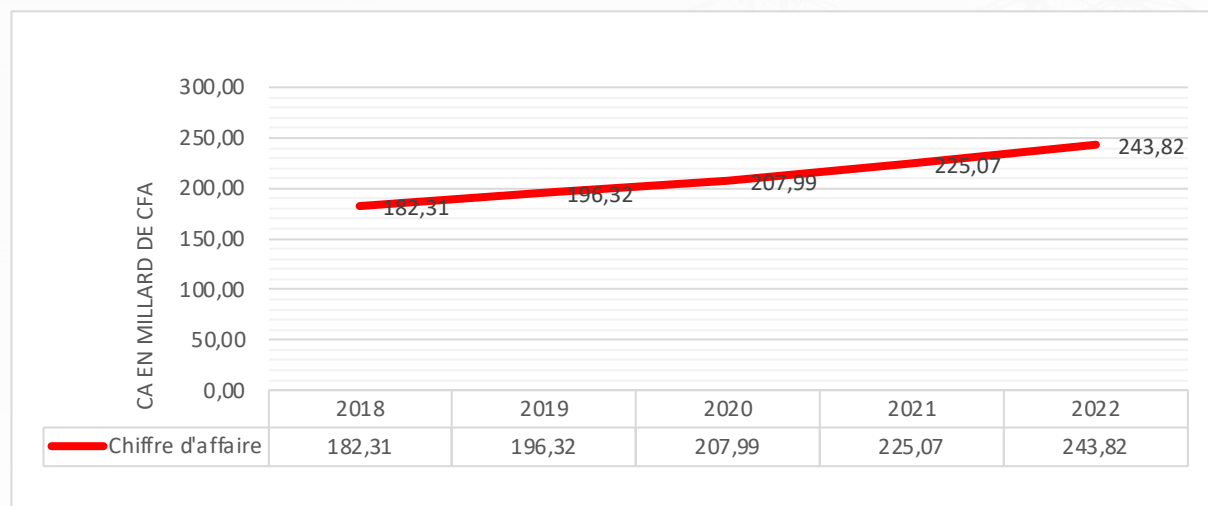


Fig 1.1: Evolution du chiffre d'affaires total HT de EDM SA 2022

2.2.2. INVESTISSEMENTS

Les projets clôturés et mis en service dans les immobilisations pour l'exercice ont concerné :

- La réhabilitation et de renforcement des ouvrages électricité ;
- Le renforcement liaison 30 KV alu 630 mm² entre postes sources de Bamako;
- L'acquisition et la révision de groupes électrogènes ;
- Le branchement et l'extension de tiers .

2.2.3. PRODUCTION BRUTE ET LES ACHATS D'ENERGIE

L'énergie totale produite (Production brute + achats d'énergie) au cours de l'année 2022 s'élève à 2 887,33 GWh contre 2 809,70 GWh en 2021, soit une hausse de 2,76%.

Tableau 1 : Production brute et les achats d'énergie

Production d'Energie en GWh	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Production RI+Achats	2579,43	2665,33	92,31%	3,33%
Production CI+Achats	230,27	222,00	7,69%	-3,59%
Total	2809,70	2887,33	100,00%	2,76%

2.2.4. VENTE D'ELECTRICITE

L'énergie totale facturée pour l'ensemble des clients d'EDM-SA pour 2022 est de 2 190,94 GWh correspondant à un montant de facturation de 230,65 Milliards de FCFA HT contre 2 149,80 GWh en 2021 pour un montant de 214,50 Milliards de FCFA, soit une augmentation de 1,91% de la quantité vendue par rapport à 2021.

2.3.GESTION DES RESSOURCES HUMAINES

2.3.1. EFFECTIFS

L'effectif total du personnel de la société au 31 décembre 2022 est de 2 337 agents actifs contre 2 445 en 2021 soit une diminution de 4,42%. Le ratio nombre d'abonnés électricité sur l'effectif total permanent est de 355 en 2022 contre 343 en 2021 soit une augmentation 3,50 %.

Tableau 2 : Évolution du personnel par Catégorie et par année

Désignation	A	B	C	D	Total
Effectif 2022/Catégorie	482	984	734	137	2 337
Effectif 2021/Catégorie	500	1 035	780	130	2 445
Évolution 2021/2022 en %	-3,60%	-4,93,%	-5,90%	-5,38%	-4,42%

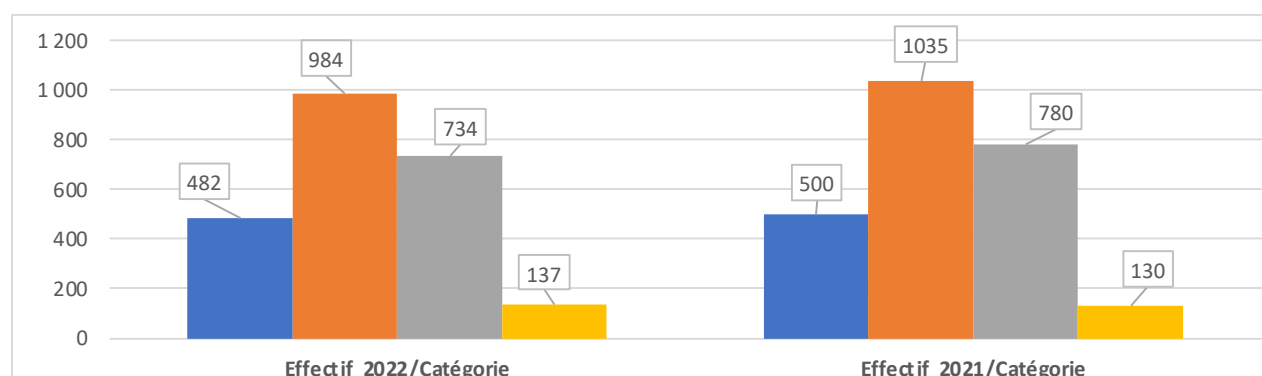


Tableau 3 : Les catégories par genre

Désignation	A	B	C	D	Total	% H&F
Effectif par Catégorie	482	984	734	137	2 337	100%
Pourcentage	21%	42%	31%	6%	100%	
Homme	339	701	678	126	1 844	80%
Femme	145	283	54	11	493	20%

2.3.2. BILAN DE FORMATION

Au cours de l'année 2022, 2137 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 (1194), Préventions sécurité (121), Métiers électricité (207), Informatique (121), Commerciale (207).

3. LES RESULTATS TECHNIQUES DES ACTIVITES

Ce chapitre présente sur le plan technique, les principales réalisations de la société au cours de l'année 2022 dans le domaine de la production, du transport, de la distribution et des ventes d'électricité. Les activités de l'exercice ont été programmées avec comme objectifs essentiels, la maîtrise des charges, l'amélioration de la continuité et de la qualité du service.

3.1.CHIFFRES CARACTERISTIQUES DE L'ELECTRICITE

3.1.1. CHIFFRES D'AFFAIRES DE L'ELECTRICITE

Les ventes d'électricité s'élèvent à 230,65 milliards contre 214,50 milliards de FCFA en 2021 soit une augmentation de 7,52%.

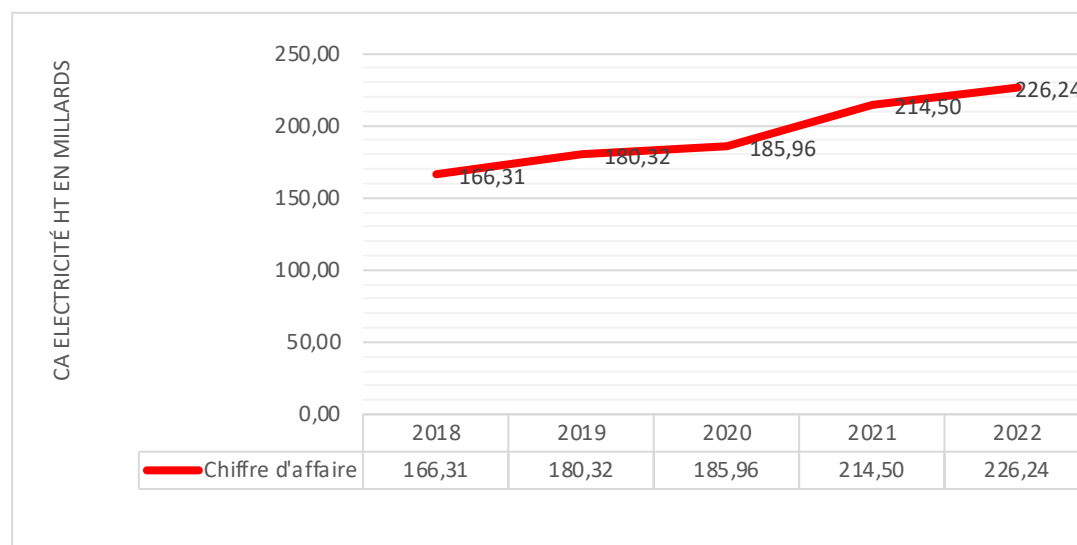


Fig 2.1: Evolution du chiffre d'affaires Electricité 2022

3.1.2. PRODUCTION BRUTE ET LES ACHATS D'ELECTRICITE

La production brute et les achats d'énergie de l'ensemble d'EDM SA sont de 2 887,33 GWh en 2022 comparativement aux 2 809,70 GWh en 2021 soit une augmentation de 2,76%.

Cette croissance est nettement inférieure à la croissance moyenne constatée sur les 10 dernières années.

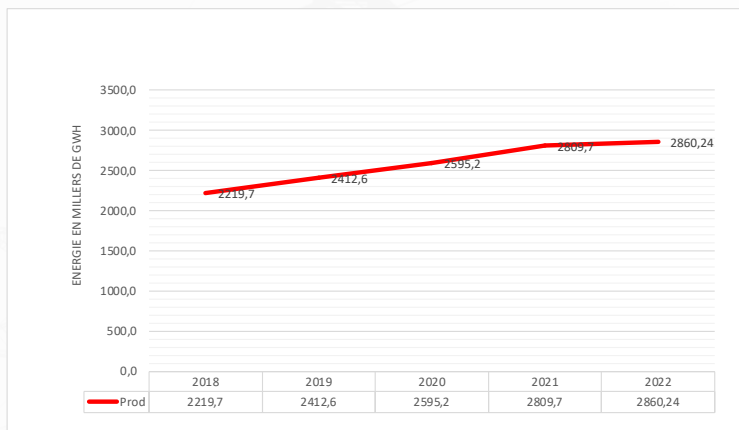


Fig 2.2 : Evolution de la Production et des Achats d'Énergie 2022

3.1.3. VENTES D'ELECTRICITE

L'énergie totale facturée pour l'ensemble EDM-SA est de 2 190,94 GWh en 2022 comparativement à 2 149,8 GWh pour 2021 soit une augmentation de 1,91% par rapport à 2021.



Fig 2.3: Evolution des Ventes d'électricité 2021

3.2. CARACTERISTIQUE DU SYSTEME ELECTRIQUE EDM-SA

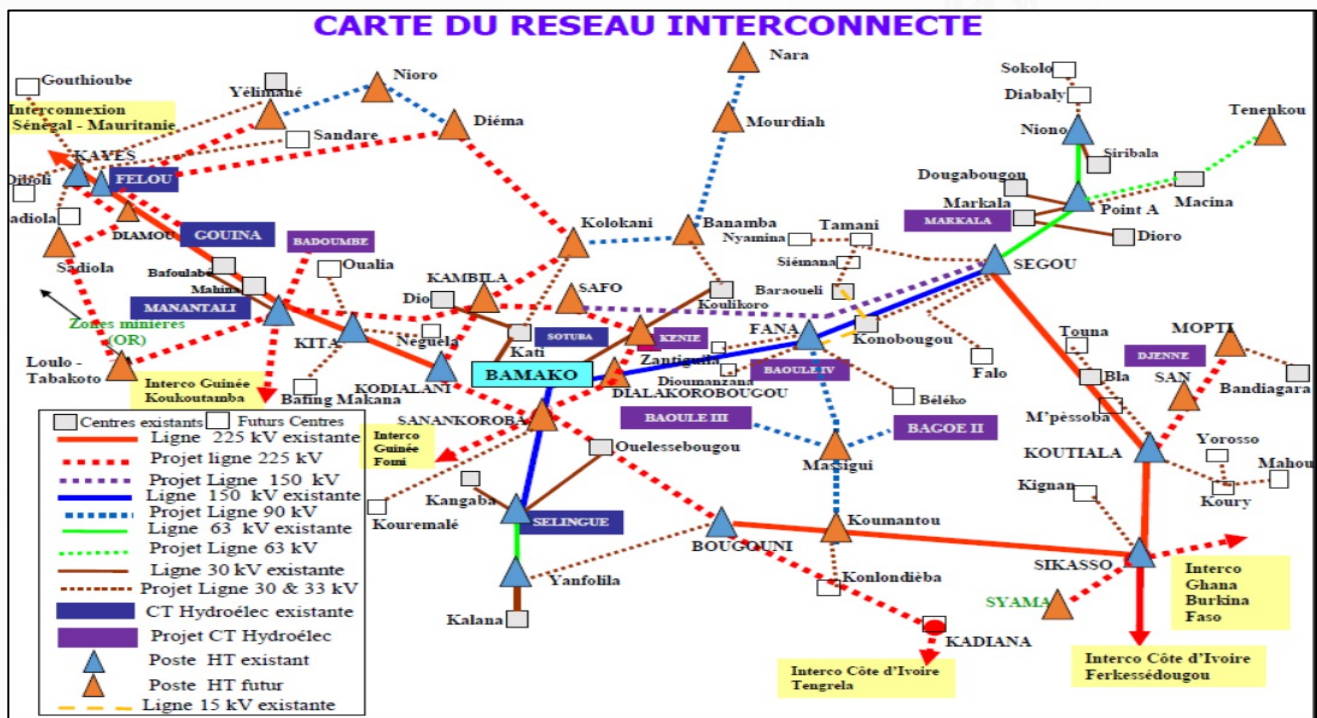
Le système électrique du Mali comprend un Réseau Interconnecté (RI) desservant trente une (31) localités dont la capitale Bamako, trente-quatre (34) Centres dits Isolés (CI) de production et distribution autonome par localité dont deux (2) centres reliés au réseau MT de la Côte d'Ivoire.

3.2.1. RESEAU INTERCONNECTE (RI)

3.2.1.1. LES VILLES SUR LE RI

Le RI alimente Bamako la capitale et environs et les villes de Kayes, Kita, Manantali, Bafoulabe/Mahina, Fana, Koulikoro, Kati, Diola, Yanfolila, Selingue, Kalana, Segou, Markala, Sikasso, Koutiala, Baguineda, Sanankoroba, Banankoroni, Tienfala, Konobougou, Sansanding, Kambila, Niono, Dio, Baraouli, Dougabougou, Seribala, Dioro et Ouelessebougou, Kangaba.

Figure 1: Carte du réseau interconnecté



Le réseau existant comprend principalement :

- Une ligne de 150 kV qui relie Sélingué à Bamako et aux villes de Fana et Ségou à l'Est ;
- Une ligne bi terne 150 kV Kodialani-Kalaban-Sirakoro ;
- Une ligne 150 kV Kodialani-Lafia ;
- Une ligne de 63 kV reliant les villes de Ségou et Niono ;
- Une ligne de 63 kV reliant Sélingué à Yanfolila ;
- Une première ligne de 225 KV (exploitée par la SOGEM) en provenance des centrales hydroélectrique de Felou et de Manantali qui desservent Bamako et les villes de Kayes et Kita ;
- Une deuxième ligne 225 KV en provenance de la ville de Ferkessédougou en Côte d'Ivoire, a permis d'étendre le RI du Mali aux villes de Koutiala et Sikasso en les reliant à la ligne 150 kV Bamako-Fana-Ségou à partir du poste de Ségou ;
- Une troisième ligne 225 KV qui est en en cours de construction entre les postes de Sikasso-Bougouni-Sanankoroba-Bamako.

3.2.1.2. LES CENTRALES SUR LE RI

La production d'électricité est assurée en partie par le réseau interconnecté (RI) pour une puissance totale de 725,22 MW en 2022 soit 86% de la puissance totale en MW comparativement à une puissance de 663,22 MW en 2021 avec l'arrivée de la centrale thermique de location BDK à Kati, la centrale hydro électrique de Gouina malgré une diminution des puissances installées de certaines centrales de locations existantes.

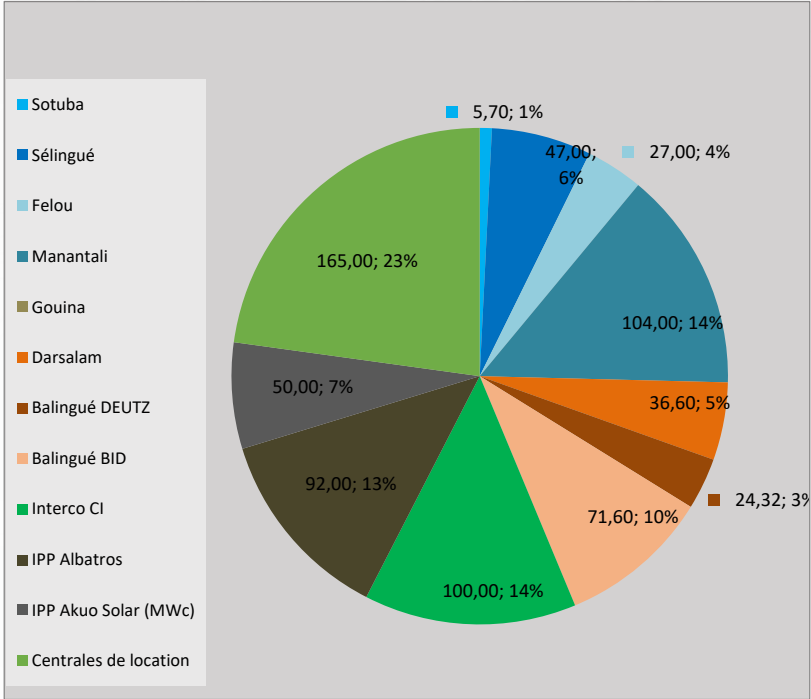
Elle se repartie comme suit :

414,52 MW (57,16%) de puissances thermiques, 230,70 MW (31,81%) de puissances hydroélectriques et 80 MW (11,03%) de puissance contractuelle à travers l'interconnexion avec la Côte d'Ivoire. En plus il existe une puissance solaire de 50 MWc installée en IPP (AKUO) qui injecte aussi sur le RI. Le tableau suivant donne la répartition de la production du RI en puissance MW et MWc.

Tableau 4: Puissance des centrales sur le RI

Puissance Totale	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Puissance Totale RI MW	663,22	725,22	100,00%	9,35%
Puissances Solaire RI MWc	50	50	100,00%	0%

FIG 2.5 :Puissance Totale dans le RI en MW en 2022



3.2.2. LES CENTRALES ISOLEES (CI)

3.2.2.1. LES VILLES SUR LES CENTRES ISOLEES (CI)

En plus des localités raccordées au réseau interconnecté, EDM-SA assure le service public de fourniture de l'électricité dans trente-quatre (34) Centres Isolés ayant leurs propres centrales et un réseau de distribution autonome. Parmi ces centres isolés :

- Vingt-quatre(24)sont équipés uniquement de groupes diesel : Diboli, Yélimané, Nioro du Sahel,Gourel, Kolokani, Bougouni, Banamba, Bla, Ké-Macina, San, Djenné, Ténenkou, Mopti-Sévaré, Bandiagara, Douentza, Niafunké, Dire, Goundam, Tombouctou, Gossi, Gao, Bourem, Kidal, et Menaka.
- Huit (8)sont équipés de centrales hybrides Diesel – Solaire Photovoltaïque : Tominian, Koro, Bankass, Diéma, Nara, Siby, Ansongo et Gourma Rhaouss.
- 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. PUISSANCES INSTALLEE DES CI

Les centrales qui alimentent les 34 centres isolés totalisent en 2022 une puissance totale de 140,42 MW et 3,11 MWc contre 117,52 MW et 3,45 MWc en 2021 soit une augmentation de 19,49 % en MW et une diminution du solaire de 10,60%.

Le premier tiers constitué des dix (10) centres qui représentent 70% de la puissance totale installée en MW. Ces centres totalisent (Fig. 2.6) 99,48 MW soit 70,84% de la capacité totale installée en thermique dans les CI et 0% de puissance solaire installée.

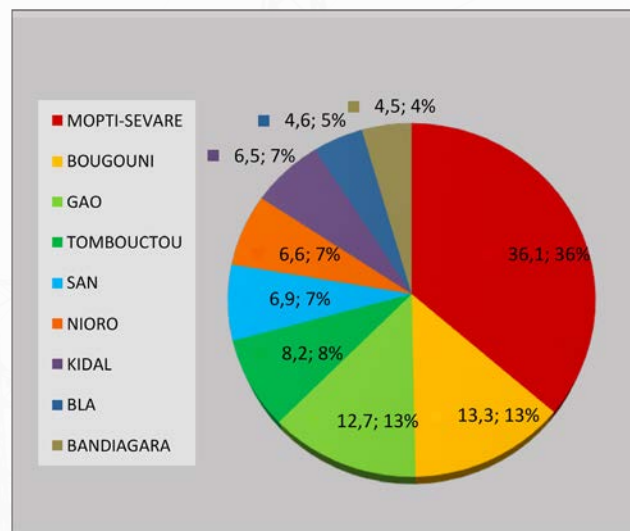


FIG 2.6 : Puissances en MW et Répartition (%) dans le premier tiers des CI en 2022

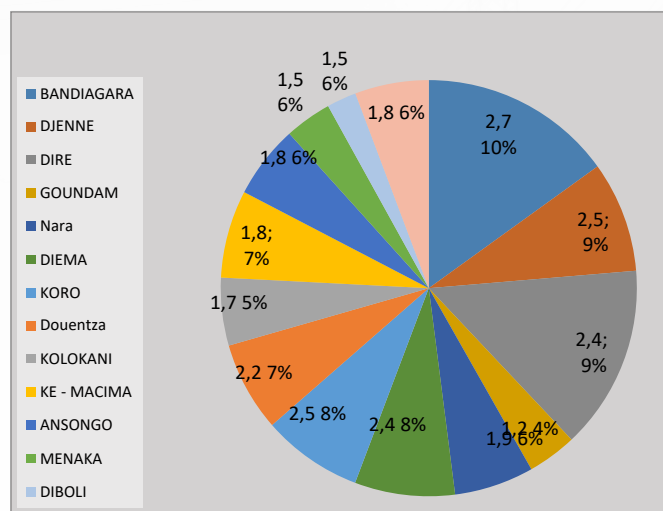


FIG 2.6 a : Puissances en MW et Répartition (%) dans le second tiers des CI en 2021

Enfin le dernier tiers des onze petits centres (Fig. 2.6 b) totalise 12,09 MW soit 8,61% de la capacité totale thermique installée dans les CI et couvre 33,85% de la part solaire des centres isolés.

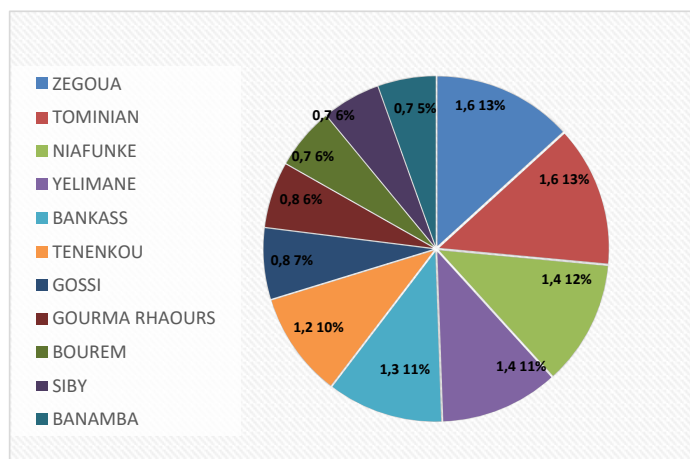


FIG 2.6 b : Puissances en MW et Répartition (%) dans le dernier tiers des CI en 2022

3.3. PRODUCTION ELECTRIQUE

La production d'électricité de la société est assurée avec une puissance totale installée en 2022 de 866,2 MW et 53,11 MWc contre de 780,9 MW et de 53,4 MWc installée en 2021.

La production totale d'énergie est de 2 887,33 GWh en 2022 soit une augmentation de 2,76% comparativement aux 2 809,70 GWh produites en 2021.

Cette production se répartie entre les ouvrages EDM-SA avec une contribution de 674,72 GWh (23,37%) en 2022 contre 822,35 GWh (29,27%) en 2021 soit une diminution de la contribution propre de 5,68% et de 2212,61 GWh (76,63%) en 2022 pour les autres (OMVS, les IPP, l'importation de la Côte d'Ivoire et les centrales de location) contre 1 987,35 GWh (70,73%) en 2021 soit une augmentation de la contribution de (5,90%).

Tableau 5: Contribution des centrales à la production de EDM-SA

Production d'Energie en GWh	2021	Part 2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
EDM SA	822,35	29,27%	674,73	23,37%	-17,95
Autres	1987,35	70,73%	2212,61	76,63%	11,33
Total	2809,70	100%	2887,33	100,00%	2,76%

3.3.1. PRODUCTION D'ELECTRICITE DU RESEAU INTERCONNECTE

3.3.1.1. PRODUCTION DU RI

La production brute et les achats d'électricité injectés sur le RI ont totalisé 2 665,33 GWh en 2022 comparativement 2 579,4 GWh en 2021, soit une croissance de 3,33%.

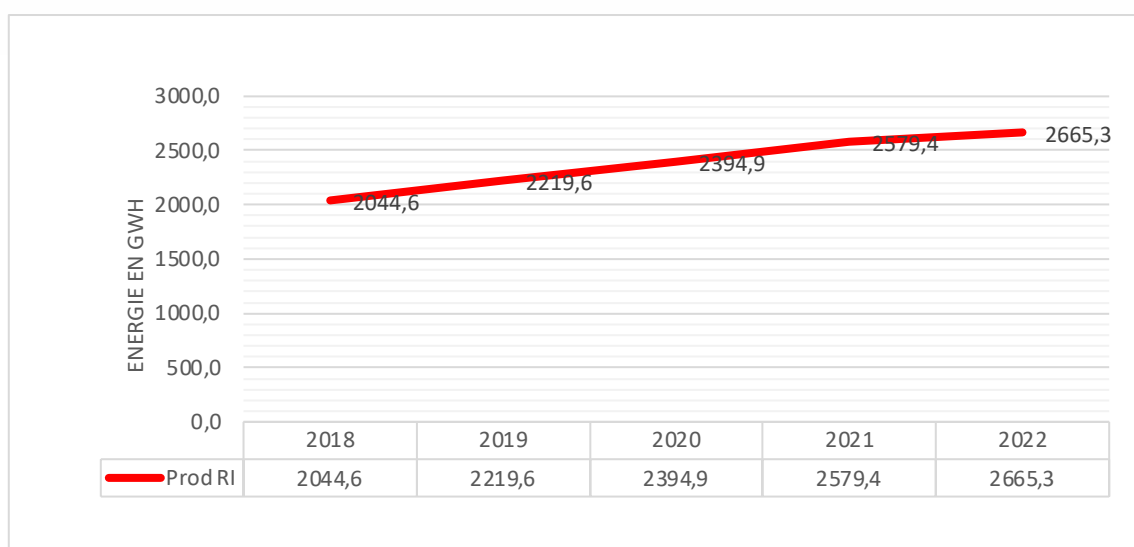


Fig 2.7 : Evolution de la production et des achats d'énergie du RI

3.3.1.2. REPARTITION DE LA PRODUCTION EN GWH PAR CENTRALE SUR LE RI

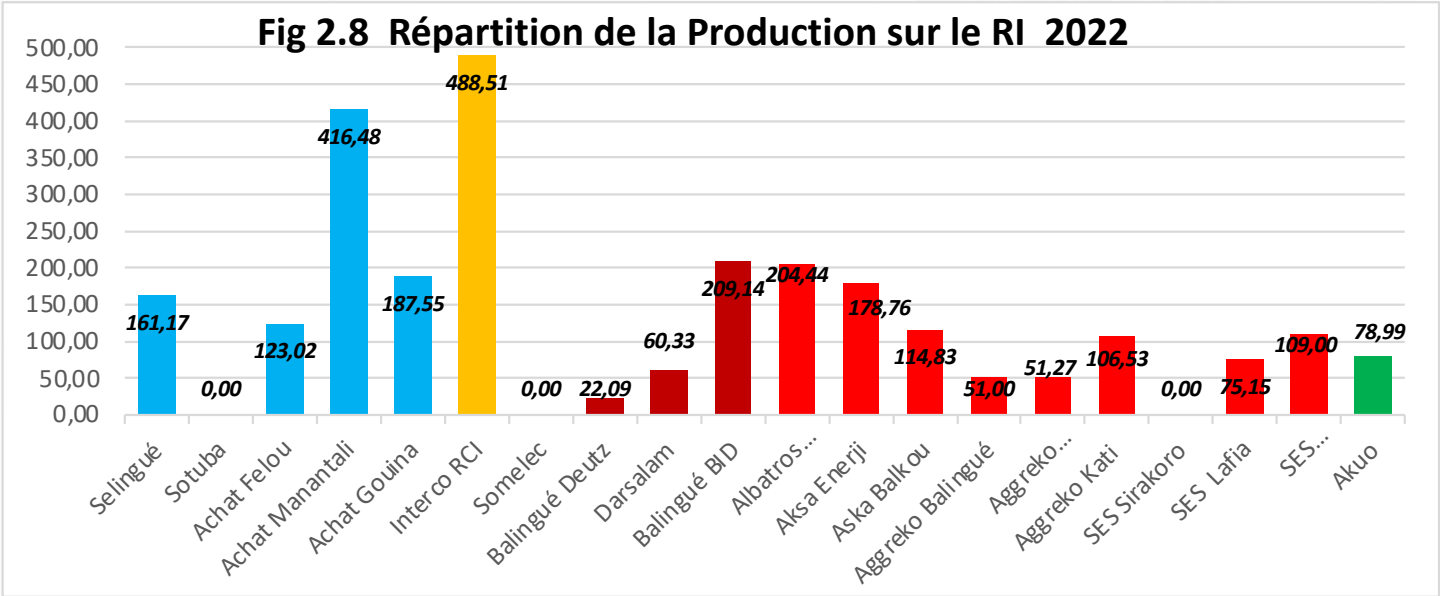


Tableau 6 : composition par source de production (GWh)

CENTRALES	ENERGIE PRODUITE (GWh)		REPARTITION PAR RAPPORT À LA PRODUCTION TOTALE RI
	2021	2022	
HYDRO (EDM)	183,97	161,17	6,05%
Selingué	183,97	161	6,05%
			0,00%
HYDRO (OMVS)	537,03	727,05	27,28%
Manantali	414,23	416	15,63%
Gouina		188	7,04%
Felou	122,81	123	4,62%
TOTAL HYDRO	721,00	888,22	33,32%
THERMIQUE (EDM)	408,11	291,56	10,94%
Darsalam	79,01	60	2,26%
Balingué BID	312,56	209	7,85%
Balingué DEUTZ	16,54	22	0,83%
THERMIQUE (Location et achat)	966,94	918,05	34,44%
Aggreko Darsalam	92,05	51	1,92%
Aggreko Balingué	80,49	51	1,91%
Aggreko Kati /BDK	89,08	134	5,01%
SES Lafia	77,25	75	2,82%
SES Sirakoro	7,97	0	0,00%
Aska enerji	191,42	179	6,71%
Aska balkou	52,25	115	4,31%
SES badalabougou	88,39	109	4,09%
Albatros	288,05	204	7,67%
TOTAL THERMIQUE	1 375,05	1 209,61	45,38%
IMPORTATION	401,93	488,51	18,33%
Interconnexion Cote d'ivoire	401,93	489	18,33%
SOLAIRE	81,46	78,99	2,96%
Akuo solar	81,46	79	2,96%
Prod RI	2 579,73	2 665,33	100,00%

La contribution des centrales de EDM SA à la production totale du RI représente 452,73 GWh soit 16,98% contre 592,08 GWh en 2021 soit une diminution de 23,54%.

Les achats auprès de l'OMVS (Manantali, Félou et Gouina) représentent 27,28% de la production soit 727,05 GWh en 2022 contre 537,03 GWh en 2021, soit une augmentation de 35,38%.

L'importation de la Côte d'Ivoire représente 18,33% de la production avec 488,51 GWh contre 401,92 GWh en 2021, soit une augmentation de 21,54%.

La production de la centrale solaire de AKUO SOLAR représente 2,96% de la production RI avec 78,99 GWh contre 81,45 GWh en 2021, soit une diminution de 3,03%.

La production des centrales de location et Albatros représente 34,44% de la production avec 918,44 GWh contre 966,94 GWh en 2021 soit une diminution de 5,02%.

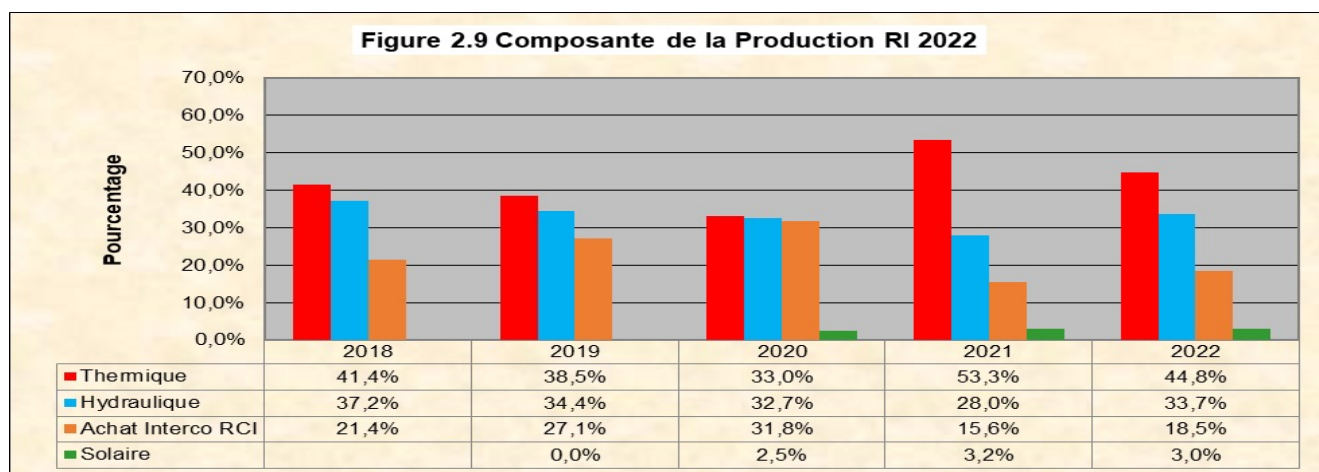
3.3.1.3. COMPOSANTE DE LA PRODUCTION SUR RI PAR SOURCE

Tableau 7: Production (GWh) sur le RI par source

Source de production	Réalisation 2021	Réalisation 2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Thermique	1 375,05	1 209,61	45,38%	-12,03%
Hydroélectrique	721,00	888,22	33,32%	23,19%
Solaire	81,46	78,99	2,96%	-3,03%
Achat interco CI	401,93	488,51	18,34%	21,54%
Total	2 579,43	2 665,33	100%	3,33%

La production hydroélectrique est en hausse de 23,19% à la suite de la mise en service de la centrale de Gouina, et malgré l'arrêt des travaux de la centrale de Sotuba depuis 2020. Ce qui entraîne une diminution de 14% de la production thermique de 2021 à 2022.

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



3.3.1.4. PUISSANCE DE POINTE SUR LE RI

La pointe sur le réseau RI a été réalisée le 18 mai 2022 à 01h du matin avec une puissance de 443,58 MW.

Tableau 8 : Puissance de pointe par centrale

CENTRALE	SOURCE	PUISSANCE POINTE en MW
Manantali et Félou	Hydro	91,5
Sélingué	Hydro	23,90
Sotuba	Hydro	0,00
Interco CI	Interco	99,02
Balingué BID	Thermique	38,70
Balingué	Thermique	7,70
Darsalam TAC	Thermique	0,00
Darsalam 12MW	Thermique	11,00
Aska Enerji Sirakoro	Thermique	27,60
Aska Enerji Balkou	Thermique	20,32
Aggreko Kati	Thermique	12,20
Aggreko Balingué	Thermique	15,08
Aggreko Darsalam	Thermique	6,20
BDK Kati	Thermique	0,00
SES Lafia	Thermique	26,50
SES Badala	Thermique	10,47
Albatros	Thermique	53,39

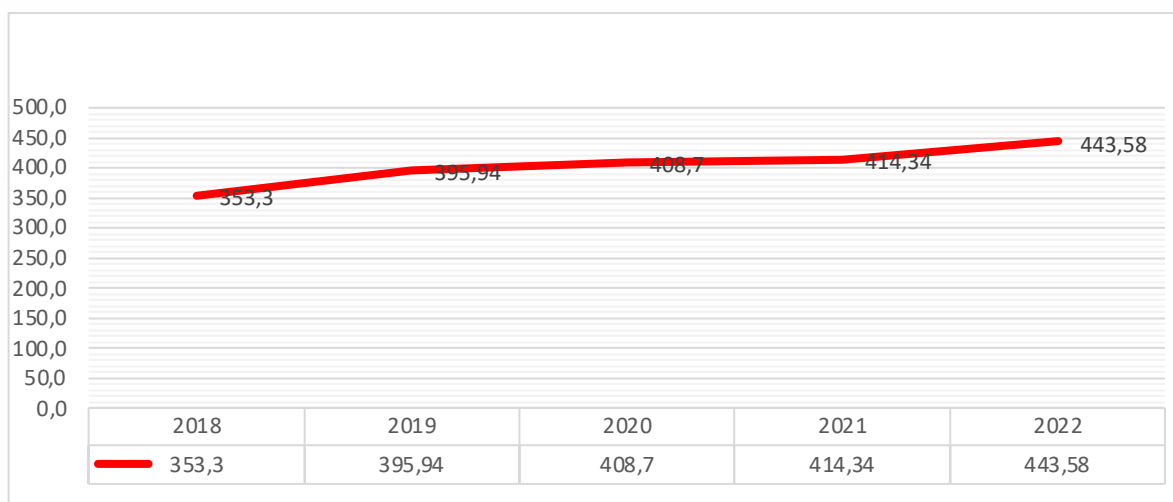


Fig 2.10: Evolution de la Puissance de Pointe du RI

3.3.1.5. GESTION DES COMBUSTIBLES (fuel+gasoil) DU RI

La consommation de combustible des centrales du RI est de 280,09 millions de litres en 2022 contre 344,43 millions de litres pour 2021, soit une diminution de 18,67%.

Cette diminution s'explique par une diminution de la part du thermique dans la production qui passe de 1 375,05 GWh en 2021 à 1 209,61 GWh en 2022, soit une diminution de 12,03%.

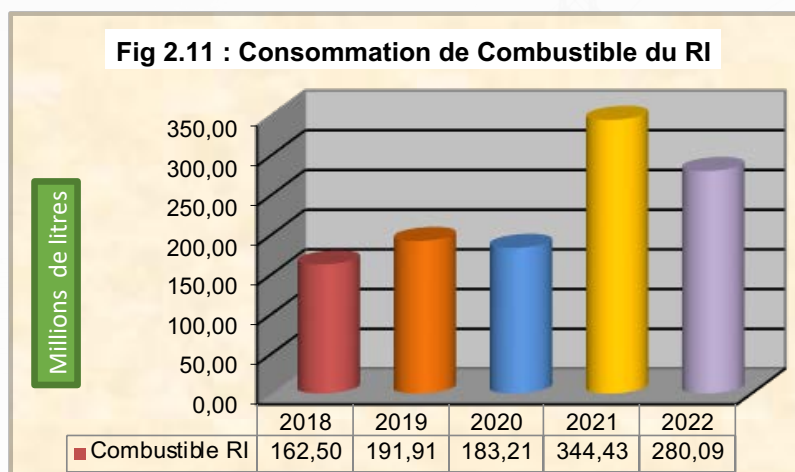


Tableau 9: Répartition de la consommation des combustibles sur le RI (millions de litres)

Centrales	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
RI propre	94,38	69,25	24,72%	-26,63%
Albatros	65,54	38,67	13,81%	-41,00%
Locations	184,51	172,17	61,47%	-6,69%
Total RI	344,43	280,09	100%	-18,67%

3.3.1.6. GESTION DES LUBRIFIANTS SUR LE RI

La consommation de lubrifiant est 226 349 litres en 2022 contre 245 749 litres en 2021, soit une baisse de 7,89%.

3.3.2. PRODUCTION D'ELECTRICITE DES CENTRES ISOLES (CI)

3.3.2.1. PRODUCTION DE CI

La production d'électricité de l'ensemble des Centres Isolés (CI) est de 185,19 GWh en 2022 contre 230,80 GWh en 2021, soit une diminution de 3,59 % qui s'explique par le raccordement au RI des centres de Kangaba et Ouéllessébougou. Elle représente 7,76% de la production totale d'EDM-SA.

Sur les 34 centres isolés, treize (13) totalisent 83,42% de la production soit 185,19 GWh.

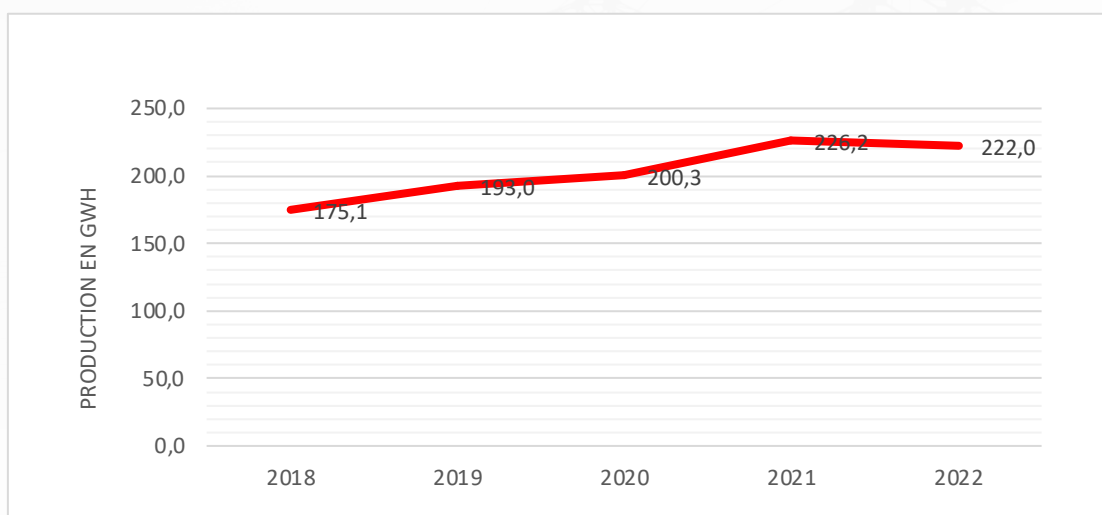


Fig 2.12 : Evolution de la production des CI

Tableau 10: La liste des localités des centres isolés avec les quantités produites et leurs parts en % dans la production des CI

VILLES	Production (GWh)	Part en Pourcentage
MOPTI-SEVARE	47,39	21,35%
GAO	36,18	16,30%
TOMBOUCTOU	22,84	10,29%
SAN	16,59	7,47%
BOUGOUNI	15,80	7,12%
NIORO DU SAHEL	12,84	5,79%
KADIOLO/ZEGOUA (Achat CIE)	8,20	3,70%
KIDAL	6,43	2,90%
BANDIAGARA	5,17	2,33%
NARA	3,59	1,62%
BLA	3,52	1,59%
DJENNE	3,44	1,55%
DIRE	3,20	1,44%
Total Production	185,19	83,42

Les 16,58% restants de la production des CI se répartissent entre les 20 petits centres suivants :

Villes	Production (GWh)	Part en Pourcentage
KORO	3,19	1,43%
ANSONGO	3,15	1,42%
DIEMA	2,89	1,30%
DOUMENTZA	2,84	1,28%
GOUNDAM	2,74	1,23%
KE-MACINA	2,60	1,17%
NIAFUNKE	2,26	1,02%
BANKASS	2,24	1,01%
KOLOKANI	2,20	0,99%
MENAKA	1,95	0,88%
DIBOLI	1,77	0,80%
TOMINIAN	1,61	0,73%
TENINKOU	1,61	0,72%
BANAMBA	1,55	0,70%
YELIMANE	1,31	0,59%
SIBY	1,05	0,47%
BOUREM	0,67	0,30%
GOURMA RHAROUSS	0,55	0,25%
GOSSI	0,55	0,25%
KADIOLO/ZEGOUA (Groupes secours)	0,05	0,02%
KANGABA	0,02	0,01%
Total Production	36,81	16,58%
Total Production CI	222	100%

3.3.2.2. COMPOSANTE CI PAR SOURCE DE PRODUCTION

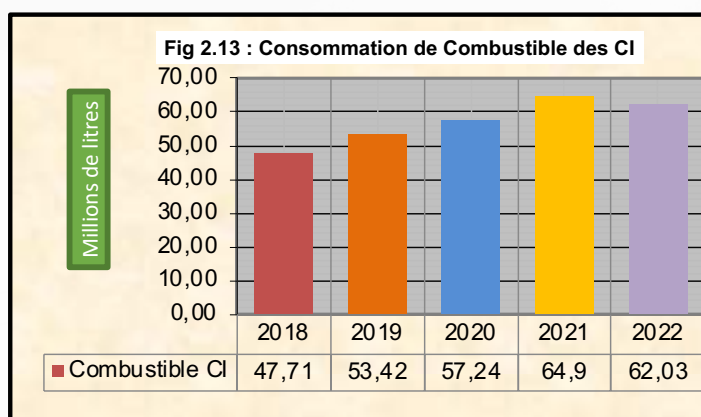
Tableau 11: Production des centrales dans les CI (GWh)

Source de Production	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Production Thermique	222,45	213,63	96,22%	-3,96%
Production Solaire	0,11	0,17	0,09%	54,55%
Achats d'Energie	7,71	8,20	3,69	6,36%
Total	230,27	222	100,00%	-3,59%

3.3.2.3. GESTION DES COMBUSTIBLES DES CI (gazoil)

La consommation de combustible pour l'ensemble des centres isolés est de 62,03 millions de litres pour l'année 2022 comparativement à 64,90 millions de litres pour l'année 2021, soit une diminution de 4,22%.

Cette baisse s'explique en partie par une diminution de la production d'électricité de 1,87% en 2022.



3.3.2.4. GESTION DES LUBRIFIANTS DES CI

La consommation de lubrifiant est de 280 827 litres pour l'année 2022 contre 298 191 litres pour 2021 soit une diminution de 5,82%.

3.4. PRODUCTION D'ELECTRICITE TOTALE

3.4.1. PRODUCTION TOTALE BRUTE D'ELECTRICITE

Pour 2022, la production brute d'électricité de l'ensemble d'EDM-SA est de 2 887,33 GWh contre 2 809,70 GWh pour 2021, soit une augmentation de 2,76%.

Tableau 12 : Production brute d'électricité en GWh

Production d'Energie en GWh	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Production RI+Achats	2579,43	2665,33	92,3%	3,3%
Production CI+Achats	230,27	222,00	7,7%	-3,6%
Total	2809,70	2887,33	100%	2,80%

3.4.2. 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 866,2 MW pour 2022 contre 780,9 MW en 2021 soit une augmentation de 10,92%.

La puissance totale solaire installée reste inchangée soit 53,44 MWc en 2022

Tableau 13: Puissance totale (RI et CI)

Puissance Totale RI+ CI	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Puissance Totale RI MW	673,22	725,82	84%	7,81%
Puissances Solaire RI MWc	50	50	94%	0,00%
Puissances Totale CI MW	117,72	140,42	16%	19,28%
Puissances Solaire CI MWc	3,44	3,44	0,06	0,00%
Puissance totale MW RI+CI	790,94	866,24	1,00	9,52%
Puissance Totale MWc	53,44	53,44	1,00	0,00%

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

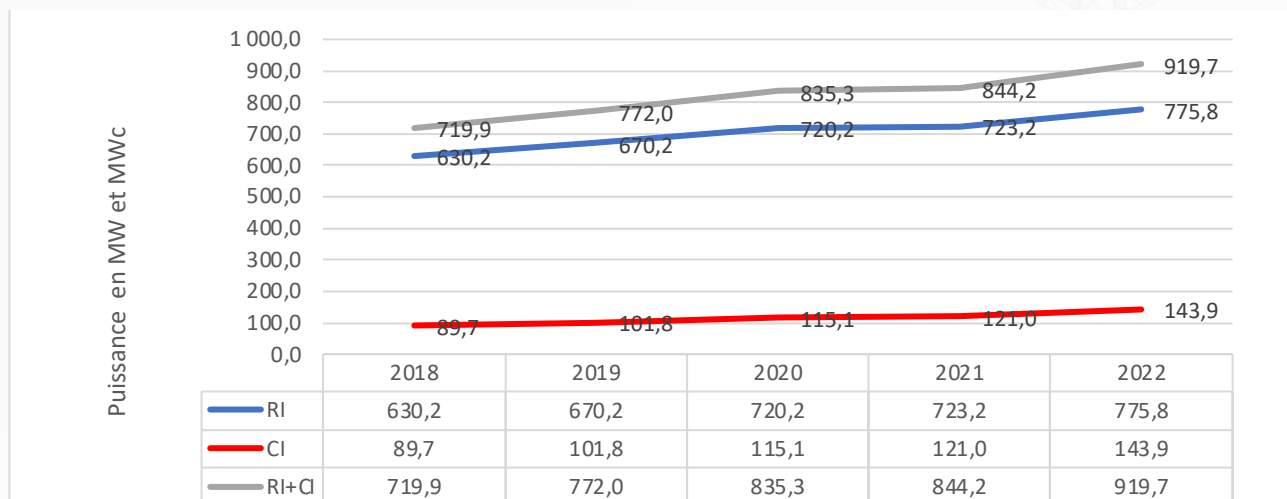


Fig 2.14 : Evolution de la Puissance Totale d'EDM-SA

3.4.3. GESTION GLOBALE DES COMBUSTIBLES (fuel+gasoil)

La consommation totale de combustible pour l'ensemble de la production d'EDM-SA est de 342,25 millions de litres en 2022 contre 408,47 millions de litres en 2021, soit une diminution de 16,21%.

Tableau 14: Consommation de combustibles en millions de litres

Centrales	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
RI propre	94,38	69,25	20,23%	-26,63%
Albatros	65,54	38,67	11,30%	-41,00%
Locations	184,51	172,17	50,30%	-6,69%
Total RI	344,43	280,09	81,84%	-18,68%
Total CI	64,04	62,17	18,16%	-2,93%
Total EDM	408,47	342,25	100,00%	-16,21%

3.4.4. COMPOSANTE DE LA PRODUCTION D'ELECTRICITE

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 en GWh

Production d'Energie en GWh	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Production EDMSA	822,35	674,72	23, 37%	-17,95%
Production IPP (Albatros +Location)	966,94	918,06	31,80%	-5,05%
Achats (OMVS + CIE)	938,96	1 215,56	42,10%	29,46%
Achats solaire (Akuo)	81,46	78,99	2,73%	-3,03%
Total	2 809,71	2 887,33	100,00%	2,76%

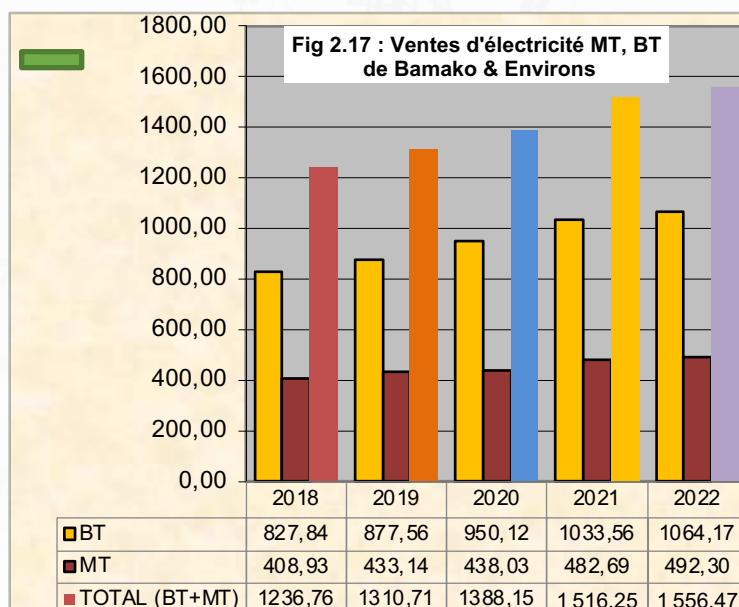
4. VENTES D'ELECTRICITE

4.1. VENTES D'ELECTRICITE A BAMAKO ET ENVIRONS

L'énergie totale facturée par les agences de Bamako est de 1 556,48 GWh pour l'année 2022 comparativement à 1 516,25 GWh pour l'année 2021, soit une augmentation de 2,65%.

Ces ventes se répartissent comme suit :
Ventes en BT : 1 064,17 GWh pour l'année 2021 comparativement à 1 033,56 GWh pour l'année 2021, soit une croissance de 2,96%.

Ventes en MT : 492,30 GWh pour l'année 2022 comparativement à 482,69 GWh pour l'année 2021, soit une croissance de 1,99%.

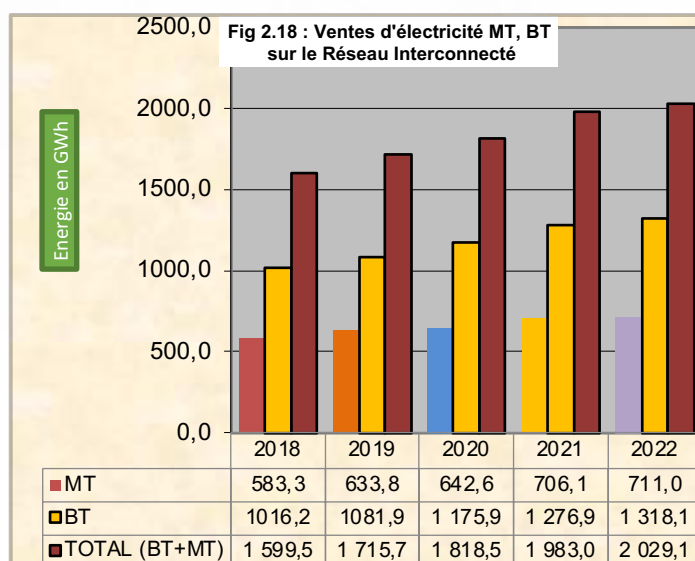


4.2. ENSEMBLE DES CENTRES DU RI

Sur le RI les ventes totales (MT+BT) sont de 2 029,12 GWh pour l'année 2022 contre 1 983,00 GWh pour l'année 2021, soit une croissance de 2,33%.

Les ventes Basse Tension (BT) du RI sont de 1 318,10 GWh pour l'année 2022 contre 1 276,90 GWh pour l'année 2021, soit une croissance de 3,23%.

Les ventes MT (MT) sont de 711,01 GWh pour l'année 2022 contre 706,09 GWh pour l'année 2021, soit une croissance de 0,70%.

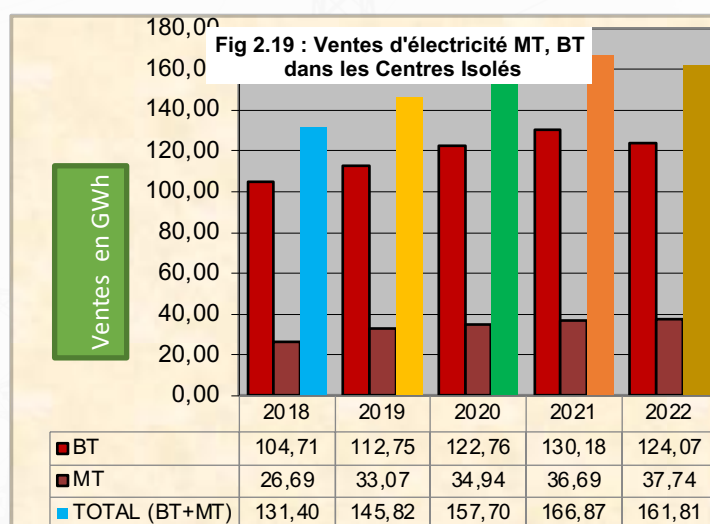


4.3. ENSEMBLE DES CI

L'énergie totale facturée dans les Centres Isolés est de 161,82 GWh pour l'année 2022 comparativement à 166,87 GWh pour l'année 2021, une diminution de 3,03%.

Ces ventes se répartissent comme suit :

- Ventes en Basse Tension (BT) : 124,07 GWh pour l'année 2022 contre 130,18 GWh pour l'année 2021, une diminution de 4,69%.
- Ventes en MT (MT) : 37,74 GWh pour l'année 2022 comparativement 36,69 GWh pour l'année 2021, soit une croissance de 2,87%.



4.4. ENERGIE TOTALE FACTUREE

L'Energie totale facturée par EDM-SA en 2022 s'élève à 2 190,94 GWh en 2022 contre 2 149,83 GWh en 2021, soit un taux de progression de 1,91 %.

Ces ventes se répartissent comme suit :

Les Ventes BT s'élèvent à 1 442,17 GWh en 2022 contre 1 407,05 GWh en 2021, soit une croissance de 2,5%.

Les ventes MT pour l'ensemble EDM-SA est de 748,76 GWh en 2022 contre 742,77 GWh en 2021, soit une croissance de 0,81 %.

Les ventes du RI représentent 92,61 % des ventes totales d'EDM-SA et les centres isolés sont de 7,39%. Les ventes des agences de Bamako et environs représentent 71,04% de l'énergie totale vendue et les autres centres du RI sont de 21,57%.

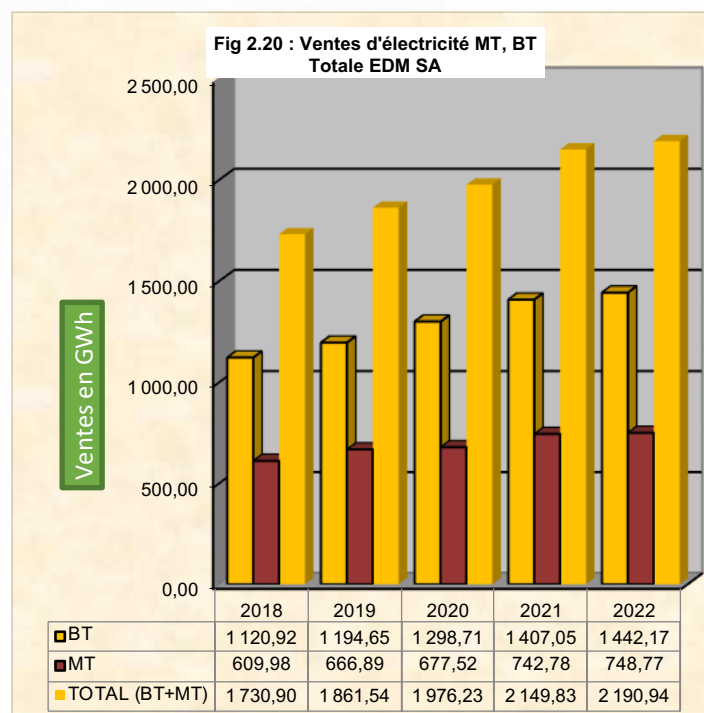


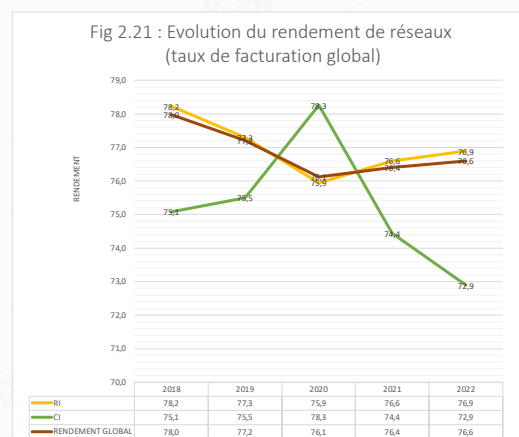
Tableau 16 : Ventes par grandes rubriques

Ventes	2021	2022	Part 2022	Variation 2021/2022
Bamako et environs	1 516,25	1 556,48	71,04%	2,65%
Autres centres sur le RI	466,71	472,64	21,57%	1,27%
RI	1 982,96	2 029,12	92,61%	2,33%
CI	166,87	161,82	7,39%	-3,03%
TOTAL	2 149,83	2 190,94	100,00%	1,91%

4.5. RENDEMENT DU RESEAU

Les ventes rapportées à la production brute d'électricité sur 12 mois pour la période se terminant au 31 décembre 2022, donnent des rendements de réseaux respectifs de 75,88% pour l'ensemble EDM-SA, avec une répartition de 76,13% sur le Réseau Interconnecté et de 72,89% dans les Centres Isolés (CI).

Il est constaté une diminution de 0,50 point sur le RI et une dégradation de 1,60 point pour les CI par rapport à 2021.



4.6. GESTION DES BRANCHEMENTS ET ABONNES

4.6.1. NOUVEAUX BRANCHEMENTS

Au niveau des agences de Bamako, 54 898 branchements neufs BT ont été réalisés en 2022 contre 49 841 branchements neufs BT en 2021, soit une augmentation de 10,15%.

Au total 106 raccordements MT ont été réalisés au niveau des agences de Bamako en 2022 contre à 98 raccordements MT en 2021, soit une augmentation de 8,16%.

Les CI ont réalisé 5306 branchements BT et raccordements MT en 2022 dont 5 291 branchements BT et 15 raccordements MT contre 5 464 branchements BT et 40 raccordements en 2021, soit une diminution de 3,17% pour la BT et de 6,25% pour la MT.

La majeure partie des branchements BT ont été faites avec des compteurs prépayés.

Globalement, 74 728 branchements BT ont été réalisés en 2022 contre 66 354 en 2021, soit un accroissement de 12,81% et 182 raccordements MT ont été réalisés en 2022 contre 190 en 2021 soit une diminution de 4,21%. Au niveau du RI, 69 437 branchements neufs BT ont été réalisés en 2022 contre 60 776 branchements neufs en 2021 soit une augmentation de 14,27%, et 167 branchements neufs MT en 2022 contre 150 branchements neufs en MT pour 2021, soit une diminution de 10,18%.

Les CI ont réalisé 5 291 branchements BT et 15 raccordements MT en 2022 contre 5 464 branchements BT et 40 raccordements MT en 2021, soit une diminution de 3,17% pour la BT et de 62,5% pour la MT.

Globalement, 74 728 branchements BT ont été réalisés en 2022 contre 66 240 en 2021, soit un accroissement de 12,81% et 190 raccordements MT ont été réalisés en 2021 contre 182 en 2021 soit une diminution de 4,21%.

4.6.2. NOMBRE D'ABONNES

Au 31 décembre 2022, le nombre total d'abonnés BT+MT s'élève à 829 034 abonnés contre 749 025 abonnés en 2021, soit un accroissement de 10,68% : dont 825 947 BT répartis en 825 947 prépayés et 202 877 post payés, et 3 087 MT.

Le RI compte 741 055 abonnés BT+MT en 2022 contre 665 713 abonnés BT+MT en 2021, soit une augmentation de 11,32%.

Le nombre d'abonnés BT+MT pour les centres isolés s'élève à 87 978 dont 87 622 en BT et 357 MT en 2022 contre 83 312 dont abonnés BT et 351 abonnés MT en 2021, soit une augmentation de 5,62% pour la BT et 1,71% pour la MT.

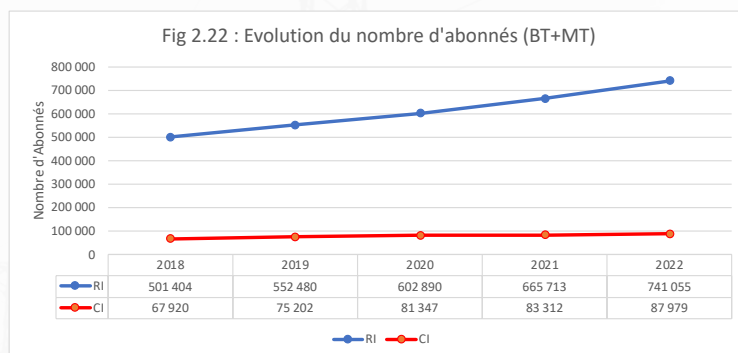


Fig 2.22 : Evolution du nombre d'abonnés (BT+MT)

4.7. TRANSPORT ET DISTRIBUTION D'ELECTRICITE

4.7.1. RESEAU DE TRANSPORT DU RI

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

Les lignes 225 kV propres à EDM-SA sont issues de l'interconnexion avec la Côte d'Ivoire en 2012 pour une longueur totale de 390 km.

- Lignes 150 kV de longueur totale : 377,5 km
- Lignes 63 kV de longueur totale : 225,9 km

La longueur des lignes 30 kV et 33 kV de 648,9 km reste inchangée pour la période.

4.7.2. RESEAU DE DISTRIBUTION

La longueur totale du réseau de distribution électricité est de 12 623 km en 2022 contre 12 195 km en 2021 soit une augmentation de 3,51% :

- 3 551,49 km en HTA : 2 907,21 km pour Bamako et les centres du RI et 644,28 km pour les Centres de l'intérieur.
- 9 071,87 km en BTA : 7 615,07 km pour Bamako et les centres RI et 1 456,80 km pour les Centres de l'intérieur.
-

Le nombre total de postes HTA/BTA est de 4 309 dont :

- 617 postes pour les Centres de l'intérieur.
- 3 692 postes pour Bamako et les centres du RI.

La puissance installée totale de ces postes est de 1 227,8 MVA et répartie comme suit :

- 99,04 MVA pour les Centres de l'intérieur.
- 1 128,76 MVA pour Bamako et les centres du RI.

4.7.3. INTERRUPTION SUR RESEAU

4.7.3.1. INTERRUPTION SUR LE RESEAU HT

Le nombre d'interruptions de service pour défaut sur les lignes HT est de 535 cas avec une durée totale de 25 161 minutes en 2022 comparativement à 412 cas avec une durée de 13 322 minutes en 2021, soit une augmentation de 88,87% des temps de rupture.

4.7.3.2. INTERRUPTION SUR LE RESEAU MT

Sur l'ensemble des départs 15 kV qui alimentent le réseau de distribution du système interconnecté le nombre d'interruptions de service pour défaut est de 5 094 cas en 2022 avec une durée totale des interruptions de 159 489 minutes contre 5 045 cas pour une durée totale des interruptions de 138 678 minutes soit une augmentation de 15%. On remarque une augmentation du nombre de cas et de la durée totale des interruptions.

4.7.3.3. ENERGIE NON DISTRIBUEE (END)

Le cumul de l'Énergie Non Distribuée (END) en 2022 est de 101,73 GWh contre 55,44 GWh en 2021 pour le RI, soit 5,01% de l'énergie vendue en 2022 avec une augmentation de 83,49%. Cette valeur est supérieure à la valeur contractuelle qui est de 1,5% pour RI.



COMPTE RENDU FINANCIER 2022

TABLE DES MATIÈRE

Liste des tableaux	38
ETATS FINANCIERS	39
BILAN	39
ACTIFS	39
Actifs immobilisés	39
Créances clients	41
Clients particulier domestiques et industriels MT	41
Corps diplomatique	41
Sociétés d'Etats et Etablissements publics	41
ACTIFS	41
ACTIFS IMMOBILISES	41
Immobilisations Incorporelles	43
Immobilisations corporelles	44
Immobilisations en cours	45
Immobilisations financières	45
STOCKS	45
AVANCES ET ACOMPTES VERSES	46
CREANCES D'EXPLOITATION	46
DISPONIBILITES	48
PASSIFS	48
CAPITAUX PROPRES :	48
Réserves	49
SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT	49
DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES	49
PASSIFS CIRCULANTS	51
COMPTE ET RESULTATS :	53
CHARGES D'EXPLOITATION	56
SITUATION DE TRESORERIE	61
PERSPECTIVES A MOYEN TERME	61
ANNEXES	63

LISTE DES TABLEAUX

Tableau 1 : Durée de vie des immobilisations	38
Tableau 2: Type de biens	41
Tableau 3 : Les immobilisations	43
Tableau 4 : Les amortissements des immobilisations	45
Tableau 5 : Stocks et en cours (000)ys FCFA	46
Tableau 7 : Créances clients particuliers (000)ys FCFA	47
Tableau 8 : Créances clients Administrations (000)ys FCFA	48
Tableau 9 : Autres créances d'exploitation (000)ys FCFA	48
Tableau 10 : Disponibilités (000)ys FCFA	49
Tableau 11 : Subventions d'investissement (000)ys FCFA	50
Tableau 12 : Emprunts et dettes des établissements de crédit (000)ys FCFA	51
Tableau 13 : Provisions pour risques et charges (000)ys FCFA	52
Tableau 14 : Dettes circulantes et ressources assimilées (000)ys F CFA	53
Tableau 18 : Dettes fiscales (000)ys FCFA	54
Tableau 19 : Dettes sociales (000)ys FCFA	54
Tableau 20 : Autres Dettes (000)ys FCFA	55
Tableau 21 : Ventes de produits fabriqués (000)ys FCFA	56
Tableau 22 : Travaux et services vendus (000)ys FCFA	56
Tableau 23 : Productions immobilisées (000)ys FCFA	57
Tableau 24 : Produits accessoires (000)ys FCFA	57
Tableau 25 : Subvention d'exploitation (000)ys FCFA	57
Tableau 26 : Produits d'exploitation (000)ys FCFA	58
Tableau 27 : Tableau 3.7 Autres produits (000)ys FCFA	58
Tableau 28 : Produits HAO (000)ys FCFA	59
Tableau 29 : Achats de matières et fournitures (000)ys FCFA	59
Tableau 30 : Autres Achats (000)ys FCFA	60
Tableau 31 : Frais de transports (000)ys FCFA	61
Tableau 32 : Services extérieurs (000)ys FCFA	61
Tableau 33 : Impôts, taxes et versements assimilés (000)ys FCFA	62
Tableau 34 : Autres charges (000)ys FCFA	63
Tableau 35 : Charges de personnel (000)ys FCFA	63
Tableau 36 : Dotations aux amortissements et provisions (000)ys FCFA	64
Tableau 37 : Charges financières et perte de change (000)ys FCFA	64
Tableau 38 : Charges HAO (000)ys FCFA	64

I. ETATS FINANCIERS EXERCICE 2022

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.

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 des 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 doivent leur être communiqués.
- 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 les 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 le concernent.

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

- Les charges immobilisées.
- Les immobilisations incorporelles.
- Les immobilisations corporelles.

BILAN

1- Généralités

• Actifs immobilisés

LES CHARGES IMMOBILISÉES ET LES IMMOBILISATIONS INCORPORELLES

Elles représentent des frais d'études, de recherche et de surveillance de travaux et sont amorties sur 5 ans, à compter de leur date d'achèvement.

Les logiciels sont amortis entre 3 et 5 ans à compter de la date de mise en service.

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 la 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 dispositions du contrat de concession.

Tableau 1 : Durée de vie des immobilisations

	Situation au 31/12/1999	Situation à compter du 01/01/2000 (contrat de concession)
Groupes 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
Equipements 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 identifiables	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 therm	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	35-40 ans	15-20 ans
Réseaux télécom et équipements dispatching		10 ans

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

• STOCKS

Les quantités « stocks et en cours » détenues au 31 décembre 2022 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 2022. L'ensemble des stocks a été valorisé au prix unitaire moyen pondéré sauf les combustibles qui sont évalués au dernier coût d'achat.

Les provisions pour dépréciation des stocks ont été constituées conformément aux normes du SYSCOHADA révisé et l'application des provisions sur les stocks obsolètes.

• 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.

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

• Clients particuliers domestiques et industriels MT

- Taux de 50% sur les créances des clients dont l'abonnement est résilié depuis 6 mois au plus.
- Taux de 100% sur les créances des clients dont l'abonnement est résilié 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.

• Corps diplomatique

- Taux de 50% sur les créances des clients dont l'abonnement est résilié depuis 12 mois au plus.
- Taux de 100% sur les créances des clients dont l'abonnement est résilié 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.

• Sociétés d'État 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. Exercices 2022

Actif immobilisé

Les actifs immobilisés d'EDM-SA sont composés d'immobilisations incorporelles, corporelles, 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.

Situation des immobilisations par type de bien au 31 décembre 2022 :

Tableau 2: Type de biens

Type de biens	Valeur brute	Amortissements cumulés	Valeur Nette Comptable
Bien de transfert	52 115 006 019	42 211 765 801	9 903 240 218
Bien propres	534 424 178 716	206 418 794 829	328 005 383 887
Biens de reprises	124 182 089 581	59 607 402 999	64 574 686 582
Total général	710 721 274 316	308 237 963 629	402 483 310 687

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 utilisées de façon durable. Elles comprennent des éléments aussi divers que les terrains, les bâtiments, les équipements, les meubles, les matériels, les véhicules, les motos, etc.

Tableau 3 : Les immobilisations

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	A	AUGMENTATIONS B			DIMINUTIONS C		D = A + B - C
	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 A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	9 623 216 943	529 295 901	-	-	-	-	10 152 512 844
Frais de développement et de prospection	3 214 756 452	279 638 206			-	-	3 494 394 658
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	6 408 460 491	249 657 695			-	-	6 658 118 186
Fonds commercial et droit au bail	-	-				-	-
Autres immobilisations incorporelles	-	-				-	-
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	635 318 215 874	66 681 405 721	-116 388 598	-	2 112 411 207	116 388 598	699 887 210 388
Terrains hors immeuble de placement	3 491 389 330	1 391 630			-	-	3 492 780 960
Terrains - immeuble de placement							-
Bâtiments hors immeuble de placement	149 400 119 530	8 403 042 993	-		9 590 151	-	157 793 572 372
Bâtiments - immeuble de placement						-	-
Aménagements, agencements et installations	183 307 549 472	35 090 652 088	- 80 048 570		4 189 228	78 378 570	218 392 342 332
Matériel, mobilier et actifs biologiques	290 364 628 341	22 763 283 447	- 36 340 028		1 149 589 655	38 010 028	311 979 992 133
Matériel de transport	8 754 529 201	423 035 563	-		949 042 173	-	8 228 522 591
AVANCES ET ACOMPTES VERSES SUR IMMOBILISATIONS	-						-
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	9 623 216 943	529 295 901	-	-	-	-	10 152 512 844
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	635 318 215 874	66 681 405 721	-116 388 598	-	2 112 411 207	116 388 598	699 887 210 388
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	647 242 369	520 073 208	-	-	485 764 493	-	681 551 084
Titres de participation							
Autres immobilisations financières	647 242 369	520 073 208			485 764 493		681 551 084
TOTAL GENERAL	645 588 675 186	67 730 774 830	-116 388 598	-	2 598 175 700	116 388 598	710 721 274 316

- Les acquisitions de l'exercice 2022 sont constituées d'immobilisations incorporelles et corporelles.

• Immobilisations incorporelles

Elles concernent les études de réalisation pour les travaux de réhabilitation des centres isolés et de l'EIES pour la construction de la liaison 225 kV Koutiala San Mopti pour un montant total de 280 millions de FCFA et d'acquisition de logiciels et licences pour un montant total de 250 millions de FCFA.

• Immobilisations corporelles

Elles concernent

- Création d'une parcelle à Niono en TF N°126 - (15a 48ca) pour un montant de 1 391 630 FCFA.
- Des bâtiments et des travaux de génie civil ont été réalisés pour un montant total de 536 millions de FCFA, les branchements et extensions des tiers pour un montant total de 5 188 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 14 600 millions de FCFA.
- Les travaux d'agencements et d'aménagements pour un montant total de 88 millions de FCFA, les travaux de réhabilitation et renforcement des ouvrages électricité pour un montant de 3 812 millions de FCF.
- Les matériels industriels pour un montant total de 692 millions de FCFA, les appareils de mesure et de comptage pour un montant total de 1 281 millions de FCFA, de matériels et mobiliers de bureau pour un montant total de 390 millions de FCFA et de matériels informatiques pour un montant total de 1 660 millions de FCFA.
- Les groupes électrogènes et accessoires, la révision de certains groupes pour un montant total de 1 930 millions de FCFA.
- Les matériels de transport se composent de véhicules utilitaires et des motos pour 423 millions de FCFA.

Tableau 4 : Les amortissements des immobilisations

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B	C	D = A + B - C
RUBRIQUES	AMORTISSEMENTS CUMULES A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS DE L'EXERCICE	DIMINUTIONS : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'actif	CUMUL DES AMORTISSEMENTS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES				
Frais de développement et de prospection	2 831 708 459	147 687 466		2 979 395 925
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	5 733 988 636	525 020 768		6 259 009 404
Fonds commercial et droit au bail	-			-
Autres immobilisations incorporelles	-			-
SOUS-TOTAL IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	8 565 697 095	672 708 234		9 238 405 329
IMMOBILISATIONS CORPORELLES				
Terrains hors immeuble de placement	-			-
Terrains - immeuble de placement	-			-
Bâtiments hors immeuble de placement	49 298 848 160	3 490 775 086	3 949 294	52 785 673 952
Bâtiments - immeuble de placement				-
Aménagements, agencements et installations	81 661 677 226	7 169 442 373	4 189 227	88 826 930 372
Matériel, mobilier et actifs biologiques	137 370 502 809	13 695 849 648	1 090 706 869	149 975 645 588
Matériel de transport	7 864 256 802	493 507 247	948 035 622	7 409 728 427
SOUS-TOTAL IMMOBILISATIONS CORPORELLES	276 195 284 997	24 849 574 354	2 046 881 012	298 997 978 339
				-
TOTAL GENERAL	284 760 982 092	25 522 282 588	2 046 881 012	308 236 383 668

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.

• Immobilisations en cours

Les immobilisations en cours intègrent des biens en cours d'acquisition ou en construction. Elles se chiffrent à 119 951 millions de FCFA au 31 décembre 2022

• 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 681 millions de FCFA le 31 décembre 2022.

Ce montant est principalement constitué de :

- Prêts accordés au personnel pour 630 millions de FCFA (dont échéance 36 mois au plus).
- Dépôts et cautionnements versés pour 52 millions de FCFA.

• STOCKS

Les stocks et encours détenus au 31 décembre 2022 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 :

NOTE 6 : STOCKS ET EN COURS					
LIBELLES		31-déc-22	31-déc-21	VARIATION en %	
Marchandises					
Matières premières et fournitures liées					
Autres approvisionnements		51 637 218 160	35 207 226 434	46,67%	
Produits en cours					
Services en cours					
Produits finis					
Produits intermédiaires					
Stocks en cours de route, en consignment ou en dépôt		-	-		
TOTAL BRUT STOCKS ET EN COURS		51 637 218 160	35 207 226 434	46,67%	
Dépréciations des stocks		5 247 142 182	1 691 766 867	210,16%	
TOTAL NET DE DEPRECIA TION		46 390 075 978	33 515 459 567	38,41%	

Tableau 5 : Stocks et en cours (000)s FCFA

La rubrique stocks et en cours totalisent au 31 décembre 2022, un montant brut de 51 637 millions de FCFA contre 35 207 millions de FCFA en 2021 soit une augmentation de 46,67%.

NB : Il est à noter que le niveau de la dépréciation sur les stocks au 31 décembre 2022 est le résultant de l'incendie dans le magasin général avec un impact de 2,7 milliards sur les stocks (en attente du retour des assurances)

• **AVANCES ET ACOMPTES VERSES**

Ce sont des avances versées aux fournisseurs sur des commandes, contrats ou marchés. La rubrique totalise au 31 décembre 2021 un montant brut de 8 939 millions de FCFA.

• **CREANCES D'EXPLOITATION**

Les créances d'exploitation sont constituées des clients particuliers, administration, municipalités, éclairages publics et autres créances pour un montant de 170 585 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 d'État 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 6 : Créances clients particuliers (000)s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-22	31-déc-21	VARIATION	
			Valeur	en %
Abonnés particuliers, CD, Stés	170 585 439	92 424 818	78 160 621	84,57%
TOTAL Créances	170 585 439	92 424 818	78 160 621	84,57%
Provisions créances douteuses	- 27 688 539	- 21 791 601	- 5 896 938	27,06%
Valeur nette	142 896 900	70 633 217	72 263 683	102,31%

Les créances brutes sur la catégorie clients particuliers ont augmenté de 78 160 621 millions de FCFA au 31 décembre 2022. Cette hausse est consécutive à l'évolution des créances sur les abonnés ci-après :

- Abonnés particuliers pour 29 450 millions de FCFA.
- Abonnés corps diplomatiques pour 1 520 millions de FCFA.
- Abonnés sociétés et Établissements Publics pour 47 190 millions de FCFA.

Tableau 7 : Créances clients Administrations (000)s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-22	31-déc-21	VARIATION	
			Valeur	en %
Abonnés administratifs budget national	1 472 342	2 641 746	- 1 169 403	-44%
Abonnés administratifs budgets régionaux	5 793 292	7 674 742	- 1 881 450	-25%
Abonnés administration budgets municipaux	2 512 741	2 616 953	- 104 212	-4%
Abonnés administration Eclairage Public (EP)	13 130 207	9 104 023	4 026 183	44%
Total créances	22 908 582	22 037 464	871 117	4%

Les créances sur l'Administration (budget national + budget régional+ budget municipal et EP) ont augmenté au 31 décembre 2022 de 871 117 millions de FCFA.

Cette augmentation importante des créances s'explique par le non-apurement des créances Abonnées Éclairage Public (EP) pour 4 026 millions de FCFA.

Tableau 8 : Autres créances d'exploitation (000)s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-22	31-déc-21	VARIATION	
			Valeur	en %
Etat subventions d'exploitation à recevoir	-	500 000	- 500 000	-100%
Etat subventions d'équilibre à recevoir	15 000 000	-	15 000 000	0
Compte transitoire ajustement spécial lié à la revision du syscohada-Actif	9 710	2 061 268	- 2 051 558	-100%
Charges constatées d'avance sur les achats	1 748 725	1 805 220	- 56 495	-3%
Etat Creances	1 304 932	1 304 932	-	0%
Prefinancement EDM SA à rembourser par l'ETAT	585 037	585 037	-	0%
Déficit de caisse	457 126	474 176	- 17 050	-4%
Personnel avances sur salaires	328 520	336 535	- 8 015	-2%
Encaissement Orange Money	-	113 165	- 113 165	-100%
TVA récupérables sur achats	389 794	15 081	374 713	2485%
Débiteurs Divers - SOMAGEP	100 232	100 232	-	0%
Autres débiteurs divers	16 294 266	16 449 245	- 154 979	-1%
Total créances	16 784 292	16 564 558	219 734	1%
Provision pour dépréciation déficit de caisse	- 432 316	- 432 316	-	
Valeur nette	16 351 976	16 132 242	219 734	1%

Les autres débiteurs divers d'un montant total de 16 294 millions de FCFA, sont essentiellement composés de :

- Factures de dépannages et entretiens éclairage public pour 13 738 millions de FCFA.
- Pénalité de retard de livraison pour 1 291 millions de FCFA.
- TVA récupérable sur services extérieurs 1 265 millions de FCFA.

• DISPONIBILITES

Le détail des disponibilités auprès des établissements financiers se présente comme suit au 31 décembre 2022 :

Tableau 9 : Disponibilités (000)s FCFA

LIBELLES	31-déc-22	31-déc-21	VARIATION en %
Banques locales	10 293 010 727	7 993 733 477	28,76%
Banques autres états région			
Banques, dépôt à terme			
Autres banques			
Banques intérêts courus			
Chèques postaux	-	-	
Autres établissements financiers	35 507 210	34 579 460	2,68%
Etablissements financiers intérêts courus	-	-	0,00%
Instruments de trésorerie	-	-	0,00%
Caisse	62 000 752	57 650 074	7,55%
Caisse électronique mobile	-	-	0,00%
Régies d'avances et virements accréditifs	155 107 782	83 697 659	85,32%
TOTAL BRUT DISPONIBILITES	10 545 626 471	8 169 660 670	29,08%
Dépréciations	-	-	0,00%
TOTAL NET DE DEPRECIATION	10 545 626 471	8 169 660 670	29,08%

Les chèques impayés sont enregistrés avec les créances clients pour faire ressortir le niveau réel de celles-ci. Ils sont entièrement provisionnés pour 604 millions de FCFA.

3- PASSIFS :

• CAPITAUX PROPRES :

Les capitaux propres comprennent entre autres 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.

• RESERVES

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.

Réserves diverses

Elles se chiffrent au 31 décembre 2022 à -253 858 millions de FCFA contre -198 844 millions de FCFA au 31 décembre 2021. Cette dégradation est due à l'accumulation des résultats déficitaires des exercices 2021, 2020, 2019, 2018 et 2017 respectivement pour -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.

• 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 2022.

Tableau 10 : Subventions d'investissement (000)s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-22	31-déc-21	VARIATION	
			Valeur	en %
Subventions Etat	16 563 907	16 918 690	- 354 783	-2%
Contributions de tiers, branchements et	22 957 237	20 206 849	2 750 388	14%
Subventions rétrocédées	3 912 594	4 408 520	- 495 926	-11%
Subventions - partenaires au développement	1 283 720	1 305 347	- 21 627	-2%
Total des subventions d'investissements	44 717 458	42 839 406	1 878 052	4%

• DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES

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 132 264 millions de FCFA .
- D'intérêts courus pour un montant de 19 294 millions de FCFA.
- D'avances reçues des clients au moment de la souscription des contrats d'abonnement pour un montant de 9 932 millions de FCFA.
- Du montant du compte créance spéciale de l'État pour 11 676 millions de FCFA. 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.

Les tableaux ci-dessous présentent l'ensemble des variations de ce poste au 31 décembre 2022 :

Tableau 11 : Emprunts et dettes des établissements de crédit (000)ys FCFA

N° CREDIT/ OBJET FINANCEMENT	Soldes au 31/12/21	Tirages emprunt 2022	Remboursement 2022		Solde au 31/12/2022
			mpens ret man	direct	
BOAD II Ligne Segou-Niono Centre National de Dispatching	554 413			557 072	- 2 659
BOAD III Interconnexion Mali-Côte d'Ivoire	1 147 074			1 160 871	- 13 797
BOAD IV Centre National de conduite	10 647 564	-			10 647 564
BOAD V (Réhabilitation Selingué-Sotuba)	11 616 236	2 281 594			13 897 830
Accord Tripartite MEF/SOGEM/EDM SA	2 544 767				2 544 767
PASE/BM Appui au secteur de l'énergie	40 485 789				40 485 789
DGDP-EMPRUNTS REECHOLONNES	2 773 797			219 061	2 554 736
FONDS ABOUDABI RESTRICTURATION DES DETTES EDM SA	37 850 295	-			37 850 295
FONDS RACHAT DES DETTES EDM SA PAR L'ETAT	24 299 777	-			24 299 777
TOTAL	131 919 711	2 281 594	0	1 937 004	132 264 301

• Provisions pour risques et charges

Les provisions pour risques et charges pour un total de 36 310 millions de FCFA au 31 décembre 2022, sont constituées de :

- Provisions pour litige d'un montant de 1 528 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 34 782 millions de FCFA destinées à couvrir les charges prévisibles y afférentes à moyen et long terme.

• 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 6^{ième} à la 10^{ième} 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 exceptionnelle dite « indemnité pour services rendus » dont le mode de calcul est strictement identique à l'indemnité de départ à la retraite.

Tableau 12 : Provisions pour risques et charges (000)ys FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Provision pour Litiges	1 527 657	1 140 177	- 387 480	-34%
Provision pour Indemnité de départ à la retraite	10 841 680	10 461 973	- 379 707	-4%
Provision pour Indemnité de services rendus	10 844 404	10 459 744	- 384 660	-4%
Provisions pour risques fiscaux	13 095 686	9 577 745	- 3 517 941	-37%
TOTAL	36 309 427	31 639 639	- 4 669 788	-78%

• PASSIF CIRCULANT

• Dettes circulantes et ressources assimilées HAO

Le montant de cette rubrique est resté stable à 93 millions de FCFA entre le 31 décembre 2020 et le 31 décembre 2021. Ce montant représente les retenues de garantie auprès fournisseurs.

Tableau 13 : Dettes circulantes et ressources assimilées (000)s F CFA

DESCRIPTION	31-déc-22	31-déc-21	VARIATION	
			Valeur	en %
Dettes circulantes H.A.O	93 414	93 414	-	0%
TOTAL	93 414	93 414	-	0%

• Fournisseurs d'exploitation

La rubrique fournisseurs d'exploitation totalise au 31 décembre 2022 un montant de 509 429 millions de FCFA contre 300 544 millions de FCFA en 2021. 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

• Dettes fiscales et sociales

Le solde du poste est passé de 110 866 millions de FCFA en 2021 à 156 418 millions de FCFA en 2022 soit une hausse de 41 %.

Le détail est donné dans les tableaux ci-dessous.

Tableau 14 : Dettes fiscales (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Etat Impot BIC	9 786 757	6 898 511	- 2 888 246	-42%
Etat TVA due	89 584 233	52 061 878	- 37 522 355	-72%
Etat-Patente	6 627 342	6 627 343	1	0%
Etat TVA retenue à la source	11 327 584	8 007 979	- 3 319 605	-41%
TVA collectée	3 067 463	7 377 771	4 310 308	58%
Impot sur les revenus IGR	11 885 619	7 986 433	- 3 899 186	-49%
Contribution forfaitaire Trésor Public	3 224 848	2 426 326	- 798 522	-33%
Taxe de Logement	1 561 436	1 331 285	- 230 151	-17%
Taxe de formation Professionnelle	1 233 083	1 233 083	-	0%
Taxe emploi jeune	1 505 722	1 505 722	-	0%
Autres impôts et taxes	29 714	8 084	- 21 630	-268%
Etat-impot foncier	-	8 197	8 197	0%
Etat BIC retenue à la source	4 074 658	2 808 343	- 1 266 315	-45%
Droits de timbres sur états informatiques	3 994 953	2 076 869	- 1 918 084	-92%
Etat charges à payer (autres)	1 876 439	1 891 456	15 017	1%
Retenue impot sur le revenu foncier	223 676	216 283	- 7 393	-3%
Etat Taxes contribution générale de solidarité	2 767 799	2 767 799	-	0%
TOTAL	152 771 326	105 233 362	- 47 537 964	-604%

• Dettes sociales

Tableau 15 : Dettes sociales (000)ys FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	%
			VALEUR	
Crédit: Fonds de localion vente véhicule	-	-	-	0%
Créditeur: Fonds de location engins à 2 roues	55 856	16 490	- 39 366	-239%
Coopérative habitat personnel EDM	6 465	6 519	54	1%
Dettes provisionnées congés à payer	815 489	931 378	115 889	12%
Primes à payer	57 180	80 033	22 853	29%
INPS cotisations à payer	783 494	1 565 048	781 554	50%
Remunération due au personnel	1 532 441	2 479 768	947 327	38%
Epargne EDM	27 972	32 135	4 163	13%
Autres charges à payer	65 859	260 811	194 952	75%
Fonds de solidarité	301 487	260 217	- 41 270	-16%
TOTAL	3 646 243	5 632 399	1 986 156	-37%

• Autres dettes

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

Tableau 16 : Autres Dettes (000)ys FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	%
			VALEUR	
Compte transitoire passif ajustement de la revision du	9 727	7 553 380	7 543 653	- 1,0
Avances du Trésor	12 070 295	12 070 295	-	-
Eclairage public Redevance Facturée	19 004 750	10 819 866	- 8 184 884	0,8
Avances de l'Etat sur la subvention CEDEAO	-	-	-	-
Deposit de vente de crédit ISAGO	3 548 299	8 084 497	4 536 198	- 0,6
Etat-Redevances de Concession à payer	6 664 382	6 064 382	- 600 000	0,1
Reprise des centres (part AMADER)	-	-	-	-
Emprunts AFD	-	-	-	-
Produits constatés d'avance (TR payés non executés et Crédit)	2 220 842	1 719 891	- 500 951	0,3
Provision pour risque généraux (Provision risque fiscaux)	1 919	1 919	-	-
Autres créditeurs divers	5 462 673	5 365 766	- 96 907	0,0
Participations reçues des Tiers	292 773	300 311	7 538	- 0,0
Créditeurs divers AEP KABALA	106 462	106 462	-	-
Retenue à reverser aux tiers	36 374	388 540	352 166	- 0,9
TOTAL	49 418 496	52 475 309	3 056 813	- 0,06

Le solde du poste est passé de 52 475 millions de FCFA à 49 418 millions de FCFA entre les exercices 2021 et 2022 soit une baisse de 3 056 millions de FCFA réparti comme suit :

- Reprise de la quote-part d'amortissement de l'ajustement liés au SYSCOHADA révisé d'un montant de 10 millions de FCFA.
- Apurement de la retenue à reverser aux tiers pour 36 millions de FCFA.

• Banques découverts et crédits de trésorerie

Cette rubrique représente l'utilisation des concours à court terme autorisés. Au 31 décembre 2022, le solde est de 57 711 millions de FCFA dont 52 692 millions de FCFA de crédits de trésorerie et 5 019 millions de FCFA de découverts bancaires contre 6 000 millions de FCFA autorisés.

II. COMPTE ET RESULTATS :

• VENTE :

Les ventes de produits fabriqués se décomposent en vente d'électricité MT (MT), en vente d'électricité Basse Tension (BT). Il convient de préciser ici que les consommations des abonnés en décembre 2022 facturées sur janvier 2023, sont incluses dans les ventes du mois de décembre 2022, rattachant ainsi les produits aux charges engagées pour leur constitution.

Tableau 17 : Ventes de produits fabriqués (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Vente d'électricité MT	56 414 143	66 854 684	-10 440 541	- 0,2
Vente d'électricité BT	157 089 341	147 985 619	9 103 722	0,1
TOTAL	213 503 484	214 840 303	- 1 336 819	- 0

• TRAVAUX ET SERVICES VENDUS :

Ils concernent les travaux et services liés à la commercialisation d'électricité et à la maintenance des ouvrages de distribution électricité.

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

Tableau 18 : Travaux et services vendus (000)'s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Travaux remboursables	7 514 970	5 244 793	2 270 177	0,4
Location et entretien des compteurs	5 654 020	1 726 938	3 927 082	2,3
Entretien et dépannage de l'éclairage	2 026 225	1 536 831	489 394	0,3
Coupure et remise d'électricité	74 343	64 001	10 342	0,2
Autres Services	21 625	15 660	5 965	-
	15 291 183	8 588 223	6 696 995	1

• PRODUCTION IMMOBILISEE :

La production immobilisée représente la valeur des ouvrages réalisés par EDM-SA pour elle-même. Les productions immobilisées sont établies 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 concernés, sont essentiellement des travaux de réhabilitations et de renforcements de réseaux électricité ainsi que des extensions de réseaux.

Tableau 19 : Productions immobilisées (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
PRODUCTION IMMOBILISEE	7 521 023	4 500 611	3 020 412	0,7
TOTAL	7 521 023	4 500 611	3 020 412	1

Les travaux réalisés à cet effet et comptabilisés en 2021 se composent essentiellement de :

• Travaux de révisions des groupes électrogènes	137 980
• Petites extensions de réseau électricité	101 429
• Réhabilitation et de renforcement des ouvrages électricité	5 301 261
• Travaux de renouvellement des ouvrages électricité	18 035
• Renforcement liaison 30 kv entre postes sources bko alu 630 mm2	1 962 318
	7 521 023

• 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 20: Produits accessoires (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Loyer retenus aux agents logés	3 989	4 559	- 570	- 0,1
Récupérations sur fraude	1 536 836	1 531 342	5 494	0,0
Autres produits accessoires	196 056	107 928	88 128	0,8
TOTAL	1 736 881	1 643 829	93 052	0

• SUBVENTIONS D'EXPLOITATION

Ce compte a enregistré un montant de 30 000 millions de francs CFA au titre de l'exercice 2022 détaillé comme suit :

Tableau 21 : Subvention d'exploitation (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Subventions d'exploitation versées par l'état et les collectivités publiques	30 000 000	63 317 505	- 33 317 505	- 0,5
TOTAL	30 000 000	63 317 505	- 33 317 505	- 1

• 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 22: Produits d'exploitation (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Chiffre d'affaires	243 824 632	225 072 354	18 752 278	0,1
Subvention versée par l'Etat et collectivités pub	30 000 000	63 317 505	- 33 317 505	- 0,5
Production immobilisée	7 521 023	4 500 611	3 020 412	0,7
Reprise de provision à long terme	9 592 972	9 265 610	327 362	0,0
TOTAL	281 345 655	302 156 080	- 11 544 815	- 0

• AUTRES PRODUITS

Le niveau des autres produits en 2022 est de 1 237 millions de FCFA contre 6 247 millions de FCFA en 2021

Tableau 23 : Tableau 3.7 Autres produits (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Autres produits divers	544 697	301 050	243 647	0,8
Reprises de charges provisionnées sur créances clients	693 121	159 404	533 717	3,3
Reprises pour dépréciations sur stock	-	4 247 801	- 4 247 801	- 1,0
Reprise sur autres charges pour risques à court terme	-	1 452 165	- 1 452 165	- 1,0
Débts et pénalités perçues sur achats	-	86 851	- 86 851	- 1,0
TOTAL	1 237 818	6 247 271	- 5 009 453	- 1

• 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 24 : Produits HAO (000)ys FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Reprises HAO	17 070 982	2 137 274	14 933 708	7,0
TOTAL	17 070 982	2 137 274	14 933 708	7

Les reprises HAO en 2022 de 17 070 millions de FCFA sont composées essentiellement par la quote-part d'amortissement des biens acquis par subventions d'investissement de 2 070 millions de FCFA et une subvention d'équilibre de 15 000 millions de FCFA.

- **CHARGES D'EXPLOITATION :**
- **ACHATS MATIERES ET FOURNITURES :**

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

Tableau 25 : Achats de matières et fournitures (000)ys FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Achat d'électricité	132 047 901	91 360 269	40 687 632	0,4
TOTAL	132 047 901	91 360 269	40 687 632	0

Ce poste enregistre les achats d'électricité pour la revente pour un montant de 132 047 millions FCFA en 2022 contre 91 362 millions de FCFA en 2021 soit une diminution de 0.4%.

- **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 pour la consommation interne, achats d'eau et d'autres achats de produits non stockés.

Tableau 26 : Autres Achats (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Achats d'électricité pour la production	132 047 901	91 360 269	40 687 632	45%
Lubrifiants huiles et graisses	850 779	531 985	318 795	60%
Combustibles centrales	248 717 256	169 685 206	79 032 050	47%
Produits d'entretien	134 736	80 988	53 749	66%
Pièces de rechange centrales	6 215 675	2 609 523	3 606 152	138%
Matériel de réseau et branchement électricité	19 652 060	14 506 122	5 145 938	35%
Matériel et équipement divers	2 687 437	897 962	1 789 475	199%
Frais sur achats stockés de matières et fournitures consommables	36 102	34 645	1 457	4%
Achats stockés de fournitures de bureau	504 761	670 774	- 166 013	-25%
Achats stockés de fournitures de bureau - papier et carton	36 138	-	36 138	0%
Fournitures d'eau non stocké	104 631	157 402	- 52 771	-34%
Fourniture d'électricité pour l'usage courant	2 004 168	2 524 291	- 520 123	-21%
Achats non stockés de carburant	1 293 250	1 115 040	178 211	16%
Achats matériel de sécurité	142 167	145 328	- 3 161	-2%
Achats de petit matériel et outillage - matériaux minéraux	1 171	2 746	- 1 575	-57%
Achats de petit matériel et outillage - équipements électriques	61 096	60 552	544	1%
Achats non stockés de pièces de rechange groupes et auxiliaires	2 224 588	491 298	1 733 290	353%
Achats de petit matériel et outillage - machines et équipements	12 302	29 313	- 17 011	-58%
Achats non stockés de pièces de rechange véhicules	329 908	189 041	140 867	75%
Achats de petit matériel et outillage - produits manufacturés divers	988	5 729	- 4 741	-83%
Achats travaux et matériels pour Eclairage Public	363 346	176 385	186 961	106%
Achats de compteurs et appareil de mesure	9 506	123 678	- 114 172	-92%
Matériel de réseau et branchement électricité	190 456	18 496	171 960	930%
Matériel et équipements divers non stocké	272 158	130 323	141 835	109%
TOTAL	417 892 581	285 547 097	132 345 485	0,46

Cette rubrique est passée de 285 547 millions de FCFA en fin 2021 à 417 892 millions de FCFA au 31 décembre 2022, en raison des variations suivantes constatées au cours de la période :

- L'augmentation des charges de combustible de 79 032 millions de FCFA soit 47% est consécutive à la mise en exploitation des nouvelles centrales de location.
- L'augmentation en 2022 de 5 145 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).

• 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 27 : Frais de transports (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Transports administratifs	139 066	117 362	21 704	0,2
TOTAL	139 066	117 362	21 704	0,18

SERVICES EXTERIEURS

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

Tableau 28 : Services extérieurs (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Charges locatives	601 274	697 237	- 95 963	- 0,1
Entretien et maintenance	3 318 381	3 082 626	235 755	0,1
Services d'assurance	1 307 639	1 446 421	- 138 782	- 0,1
Etudes, documentations et recherches	22 723	231 057	- 208 334	- 0,9
Frais de communication	1 155 737	933 946	221 791	0,2
Service bancaires	1 782 399	544 616	1 237 783	2,3
Honoraires d'intermédiaires	413 818	863 744	- 449 926	- 0,5
Missions et réceptions	922 715	652 878	269 837	0,4
Redevances pour concession	600 000	600 000	-	-
Frais de gardiennage	653 067	660 265	- 7 198	- 0,0
Entretien des biens immobiliers	468 332	461 237	7 095	0,0
Nettoyage			-	-
Autres	4 270 479	5 396 909	- 1 126 430	- 0,2
	15 516 564	15 570 936	1 072 058	- 0

Le poste « Autres » se compose essentiellement de :

- Prestation des tiers revendeurs pour 3 707 millions de FCFA.
- Assurances responsabilité du producteur RCCE pour 196 millions de FCFA.
- Redevances pour logiciels 155 millions de FCFA.
- Frais de transport mission 179 millions FCFA.
- Honoraires des formateurs extérieurs pour 33 millions de FCFA.

IMPOTS, TAXES ET VERSEMENTS ASSIMILES

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 29 : Impôts, taxes et versements assimilés (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Patentes	1 201 671	1 171 964	29 707	3%
Impôts sur salaires	984 190	1 000 791	- 16 601	-2%
Pénalités de recouvrement	-	116 403	- 116 403	0%
Taxes contributions générale de solidarité	-	72 139	- 72 139	0%
Autres taxes	34 778	70 453	- 35 675	-51%
TOTAL	2 220 639	2 431 750	- 211 111	-50%

La baisse des impôts et taxes est consécutive à l'abrogation de la Taxes Contribution générale de solidarité à partir de janvier 2021

• AUTRES CHARGES

Les autres charges sont passées de 5 975 millions de FCFA au 31 décembre 2021 à 5 945 millions de FCFA au 31 décembre 2022 soit une diminution de -2.14%.

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

Tableau 30 : Autres charges (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Pertes sur créances et dettes	2 105	481 941	- 479 836	- 1,0
Charges provisionnées sur risques à court terme	-	200 000	- 200 000	- 1,0
Charges provisionnées sur stocks	3 555 375	1 384 828	2 170 547	1,6
Charges provisionnées sur créances	2 228 898	3 665 306	- 1 436 408	- 0,4
Autres charges pour dépréciation et provisions pour risque à ct	8	9 927	- 9 919	- 1,0
Divers	159 601	233 684	- 74 083	- 0,3
TOTAL	5 945 987	5 975 686	- 29 699	- 2,14

• CHARGES DU PERSONNEL

Ce poste enregistre les salaires et les charges sociales :

Tableau 31 : Charges de personnel (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
salaires	10 723 153	10 736 144	- 12 991	0%
congés payés	1 492 223	1 570 690	- 78 467	-5%
primes et gratifications	5 134 550	5 025 891	108 659	2%
indemnités et avantages divers	5 210 660	5 453 919	- 243 259	-4%
charge de sécurité sociale	4 608 915	4 530 126	78 789	2%
autres charges du personnel	594 219	688 860	- 94 641	-14%
TOTAL	27 763 720	28 005 630	- 241 910	-19%

La rubrique « autres charges de personnel » d'un montant de 594 219 millions de FCFA est constituée essentiellement des versements des fonds pour la garantie maladie pour 460 millions FCFA.

• DOTATION AUX AMORTISSEMENTS ET AUX PROVISIONS

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

Tableau 32 : Dotations aux amortissements et provisions (000)s FCFA

DESCRIPTION	31/12/2022	31/12/2021	Variation	
			Valeur	%
Amortissement -Immobilisations incorporelles	672 708	718 570	- 45 862	-6
Amortissement -Immobilisations corporelles	24 849 574	23 371 531	1 478 043	6
Provision pour risque et charge d'exploitation	7 898 301	3 719 281	4 179 020	112
	33 420 583	27 809 382	5 611 201	20

• CHARGES FINANCIERES 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 2022 de 16 054 millions de FCFA contre 7 842 millions de FCFA au 31 décembre 2021 soit une augmentation de 264 %.

Tableau 33 : Charges financières et perte de change (000)s FCFA

DESCRIPTION	31-déc-22	31-déc-21	Variations	
			valeur	%
Intérêts auprès des établissements de crédit	1 133 764	1 270 400	- 136 636	-11%
Intérêts courus non échus auprès des établissements de crédit	1 878 425	1 777 958	100 467	6%
Intérêts sur crédit fournisseurs	159 731	-	159 731	100%
Intérêts bancaires sur opérations de trésorerie et d'escompte	12 882 896	4 793 853	8 089 043	169%
Total	16 054 817	7 842 211	8 212 606	264%

• CHARGES HAO

Les charges HAO sont constituées de la valeur nette comptable des cessions d'immobilisations pour 2 138 millions de FCFA.

Tableau 34 : Charges HAO (000)s FCFA

DESCRIPTION	31 déc. 2022	31 déc. 2021	VARIATION	
			VALEUR	%
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	67 110	70 979	- 3 869	0,1
Charges HAO	2 070 978	2 070 978	-	-
TOTAL	2 138 088	2 141 957	- 3 869	0,00

• IMPOTS SUR LES SOCIETES

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 2021, l'impôt minimum forfaitaire se chiffre à 2 884 millions de FCFA.

• III- SITUATION DE TRESORERIE

En 2022, l'activité financière de la société a été marquée par les événements suivants :

- Encaissement d'une subvention d'exploitation de 25 000 millions FCFA sur 30 000 millions de FCFA dont le reliquat 5 000 millions FCFA affecté à la justification d'une avance reçue du trésor au 31/12/2022.
- Encaissement de 27 200 millions FCFA au titre des avances sur consommation des factures d'électricité de l'Administration.
- Encaissement du reliquat de la tranche sociale 2020 à hauteur de 1 312 millions FCFA.
- Mobilisation de financement à court moyen terme à hauteur de 67 602 millions FCFA. auprès des institutions financières dont 32 602 millions FCFA sur la BID ITFC et 35 000 millions FCFA sur les banques locales.
- Proposition de renouvellement de la convention ITFC à 80 millions d'Euros.
- Demande de Financements complémentaires auprès de la BOAD, BIDC et AFREXIM BANK à hauteur de 92 000 millions FCFA.
- Augmentation des charges de combustible ainsi que les charges financières liées (diminution de 70 MW à 25 MW de l'importation d'énergie par la CIE).
- Demande de renouvellement du protocole d'accord sur le mécanisme de paiement anticipé des

• PERSPECTIVE A MOYEN TERME

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

Les objectifs visés par ce Plan, s'articulent autour de l'ambition du sous-secteur d'atteindre à terme l'équilibre financier. Ceci implique un changement du mix énergétique en accordant une part plus importante aux Énergies Renouvelables et aux Interconnexions afin de réduire de plus de moitié la part de la production thermique à l'horizon 2026. 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 achetée de 30% en 2022 à 0% et celle de la production thermique EDM à l'horizon 2026 de 26,4% à 15,8%.

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 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.

Par ailleurs, EDM-SA est en phase de signer 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).

Ce plan 2022 - 2026 d'un montant estimatif de 2300 milliards a servi à initier le 1er salon des investisseurs pour l'Énergie 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, Nioro 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.

BILAN ACTIF

Réf	ACTIF	Note	31 décembre 2022			31 décembre 2021
			BRUT	AMORTISSEMENT ET DEPRECIATION	NET	NET
AD	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	3	10 152 513	9 238 405	914 108	1 057 520
AE	Frais de développement et de prospection		3 494 395	2 979 396	514 999	383 048
AF	Brevets, licences, logiciels et droits similaires		6 658 118	6 259 009	399 109	674 472
AG	Fonds commercial et droit au bail		0	0	0	0
AH	Autres immobilisations incorporelles		0	0	0	0
AI	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	3	699 887 210	298 997 978	400 889 232	359 122 931
AJ	Terrains dont Placement en Net		3 492 781	0	3 492 781	3 491 389
			0	0	0	0
AK	Bâtiments dont Placement en Net		157 793 572	52 785 674	105 007 898	100 101 271
AL	Aménagements, agencement et installations		218 392 342	88 826 930	129 565 412	101 645 872
AM	Matériel , Mobilier et actifs biologiques		311 979 992	149 975 646	162 004 347	152 994 126
AN	Matériel de transport		8 228 523	7 409 728	818 794	890 272
AP	AVANCES ET ACOMPTES VERSÉS SUR IMMOBILISATIONS	3	0	0	0	0
AQ	IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	4	681 551	0	681 551	647 242
AR	Titres de participation		0	0	0	0
AS	Autres immobilisations financières		681 551	0	681 551	647 242
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE (I)		710 721 274	308 236 384	402 484 891	360 827 693
BA	ACTIF CIRCULANT H.A.O	5	0	0	0	11 699
BB	STOCKS ET ENCOURS	6	51 637 218	5 247 142	46 390 076	33 515 460
BG	CRÉANCES ET EMPLOIS ASSIMILÉS		170 585 439	27 688 540	142 896 899	121 799 834
BH	Fournisseurs, avances versées	17	7 943 471	2 877 727	5 065 744	6 061 547
BI	Clients	7	122 794 524	23 327 378	99 467 146	93 024 284
BJ	Autres créances	8	39 847 444	1 483 434	38 364 010	22 714 003
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)		222 222 657	32 935 682	189 286 975	155 326 992
BQ	Titres de placement	9	0	0	0	0
BR	Valeurs à encaisser	10	0	0	0	0
BS	Banques, chèques postaux, caisses et assimilés	11	10 545 626	0	10 545 626	8 169 661
BT	TOTAL TRESORERIE-ACTIF (III)		10 545 626	0	10 545 626	8 169 661
BU	Ecart de conversion-Actif (IV)	12	0	0	0	0
BZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV)		943 489 558	341 172 065	602 317 493	524 324 345

BILAN PASSIF

PASSIF		Note	31 décembre 2022	31 décembre 2021
			Montant NET	Montant NET
CA	Capital	13	32 000 000	32 000 000
CB	Apporteurs capital non appelé (-)	13	0	0
CD	Primes liées au capital social	14	0	0
CE	Ecart de réévaluation	3e	4 023 507	4 023 507
CF	Réserves indisponibles	14	2	2
CG	Réserves libres	14	44	44
CH	Report à nouveau (+ ou -)	14	-253 858 691	-198 843 489
	Résultat en instance d'affectation		0	0
CJ	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)		-209 587 328	-55 015 203
CL	Subventions d'investissement	15	44 717 461	42 839 406
CM	Provisions réglementées	15	0	0
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES (I)		-382 705 006	-174 995 732
DA	Emprunts et dettes financières diverses	16	173 168 035	169 486 436
DB	Dettes de location acquisition	16	0	0
DC	Provisions pour risques et charges	16	36 309 428	31 639 638
DD	TOTAL DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES (III)		209 477 463	201 126 075
DF	TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II + III)		-173 227 543	26 130 342
DH	Dettes circulantes H.A.O.	5	93 414	93 414
DI	Clients, avances reçues	7	0	0
DJ	Fournisseurs d'exploitation	17	509 429 800	300 543 822
DK	Dettes fiscales et sociales	18	157 135 546	110 865 760
DM	Autres dettes	19	49 975 721	52 475 309
DN	Provisions pour risque à court terme	19	0	0
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT		716 634 481	463 978 305
			0	0
DQ	Banques, crédits d'escompte	20	0	0
DR	Banques, établissements financiers et crédits de trésorerie	20	58 910 554	34 215 699
DT	TOTAL TRESORIE PASSIF		58 910 554	34 215 699
DV	Ecart de conversion-Passif	12	0	0
DZ	TOTAL GENERAL (I + II + III + IV + V + VI)		602 317 493	524 324 345

COMPTE DE RESULTAT AU 31 DECEMBRE 2021

Réf	LIBELLES			NOTE	31 décembre 2022 NET	31 décembre 2021 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	230 655 641 495	214 840 302 466
TC	Travaux services vendus	C	+	21	11 432 109 028	8 588 222 361
TD	Produits accessoires	D	+	21	1 736 881 016	1 643 829 182
XB	CHIFFRE D'AFFAIRES (A + B + C + D)				243 824 631 539	225 072 354 009
TE	Production stockée (ou déstockage)		-/+	21	-	-
TF	Production immobilisée			21	7 521 023 309	4 500 610 691
TG	Subventions d'exploitation			12	30 000 000 000	63 317 505 000
TH	Autres produits		+	22	1 237 817 904	6 247 272 116
TI	Transferts de charges d'exploitation		+	6	-	-
RC	Achats de matières premières et fournitures liées		-	22	- 132 047 901 289	- 91 360 269 224
RD	Variation de stocks de matières premières et fournitures liées		-/+	6	-	-
RE	Autres achats		-	22	- 286 062 298 955	- 194 405 420 267
RF	Variation de stocks d'approvisionnement		-/+	6	16 429 991 724	10 752 661 363
RG	Transports		-	23	- 139 065 825	- 117 361 571
RH	Services extérieurs		-	24	- 15 516 564 021	- 15 570 938 285
RI	Impôts et taxes		-	25	- 8 287 843 561	- 2 431 750 846
RJ	Autres charges		-	26	- 5 950 521 339	- 5 975 686 007
XC	VALEUR AJOUTEE (XB + RA + RB) + (somme TE à RJ)				- 148 990 730 514	28 976 979
RK	Charges de personnel		-	27	- 27 763 720 453	- 28 005 630 742
XD	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION (XC + RK)				- 176 754 450 967	- 27 976 653 763
TJ	Reprises d'amortissements provisions et dépréciations		+	28	9 592 971 705	9 265 609 714
RL	Dotations aux amortissements et aux provisions		-	3C&28	- 30 981 806 697	- 25 696 473 636
XE	RESULTAT D'EXPLOITATION (XD + TJ + RL)				- 198 143 285 959	- 44 407 517 685
TK	Revenus financiers et produits assimilés		+	29	4 960 303	103 130 753
TL	Reprises de provisions et dépréciations financières		+	28	-	-
TM	Transferts de charges financières		+	12	-	-
RM	Frais financiers et charges assimilées		-	29	- 23 495 304 301	- 7 842 210 947
RN	Dotations aux provisions et aux dépréciations financières		-	3C&28	-	-
XF	RESULTAT FINANCIER (+ ou -) (somme TK à RN)				- 23 490 343 998	- 7 739 080 194
XG	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (+ ou -) (XE + XF)				- 221 633 629 957	- 52 146 597 879
TN	Produits des cessions d'immobilisations		+	3D	1 654 691	19 976 898
TO	Autres Produits H.A.O.		+	30	17 070 981 752	2 137 273 822
RO	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		-	3D	- 67 110 155	- 70 978 635
RP	Autres Charges H.A.O.		-	30	- 2 070 978 360	- 2 070 978 360
XH	RESULTAT HORS ACTIVITES ORDINAIRES (H.A.O.) (somme TN à RP)				14 934 547 928	15 293 725
RQ	Participation des travailleurs		-	30	-	-
RS	Impôts sur le résultat		-	37	- 2 888 246 315	- 2 883 898 590
XI	RESULTAT NET (XG + XH + RQ + RS)				- 209 587 328 344	- 55 015 202 744