



ACTUALITE DES MARCHES

BRVM10 186,01 -0,01% SONATELSN 105.000 5 Côte d'Ivoire 6,50% 15,07/2009 100,0												
Table Control Contro	Taux directeurs			T	Taux interbancaires				Pension livrée			
Secretary Color		Taux	Date de dernière modification									
### Continues BIM - Dispots monetaires Continues BIM - Dispots monetaires Continues BIM - Dispots monetaires Continues BIM - Dispots monetaires Continues BIM - Dispots monetaires Continues BIM - Torse du Marche Monetaires Continues BIM - Dispots Continues BIM - D	Pension	4,75%	16/08/2008	1 M	6,00%			1 M	5,75%			
12 M 6,72% 12 M			16/08/2008									
Cotations BRM - Dépôts mondaires Cotations BRM - Titres du Marché Monétaire List		4,6558%										
18	judication n°47/2008)			12 M	6,75%			12 M	6,50%			
18												
18	Cotation	ns BRM - Dép	ôts monétaires			Cotations	BRM - Titres	du Marché Monétair	e			
14 15,00% 15,00				Emetteur	Nature	Coupon	Maturité	Prix (1)	Rendement			
Service Comparison Compar	1 M	5,00%							4,50%			
Session Color Co	3 M	5,25%		Côte d'Ivoire	Bon		22/09/2009	95,89	5,25%			
Indices BRVM	6 M	5,50%		Sénégal	Bon		17/06/2010	95,86	5,50%			
Indices BRVM	12 M	6,00%										
Valle				Mali	Obligation	6,00%	22/07/2018	99,96	6,00%			
BRVM 40 19 1401 0.03% SOURCE, SN 105,000 5 SOURCE, SN 105,000 100 SOURCE CONTROL TO		Indices BF	RVM	Acti	ons cotées à la B	RVM		Obli	gations cotée	s à la BRVM		
BRVM 40 19 1401 0.03% SOURCE, SN 105,000 5 SOURCE, SN 105,000 100 SOURCE CONTROL TO		Veille	Variation		Veille	Variation			Coupon	Maturité	Cours	
### Accessory of the Composite 174.01 0.02% SHELL CI 34.000 1966 Togo 6.50% 28002011 100.0 ### Accessory of the Composite Taux directours	BRVM 10			SONATEL SN				Côte d'Ivoire		15/07/2009	100,0	
Taux de change Taux derecteurs Taux monétaires interbancaires par devises Actual Variation BCE 3.25% Cercitories modification modif	3RVM composite					2 430		Sénégal			100,0	
Taux directeurs Taux directeurs Taux monétaires interbancaires par devises Dave de dernière modification m				SOGB CI	34 000	-195		Togo	6,50%	28/02/2011	100,	
Taux directeurs Taux directeurs Taux monétaires interbancaires par devises Dave de dernière modification m												
Taux directeurs Taux monétaires interbancaires par devises Actual Variation				MARCH	EC INTERNATI	ONALIY						
Actual Variation EURUSD 12449 0.47% BCE 3.29% FED 1.00% 281000000 3 M 3.87% 2.22% 3.88 EURUGBP 0.8501 3.00% BOE 3.0				MARCH		UNAUX						
Actual Variation Fund		Taux de ch	ange		Taux directeurs			Taux monétaires interbancaires par devises				
EURUPY 118 2,92% FED 1,00% 29102008 3 M 3,52% 2,27% 4,09 Rendements obligataires Indices Mattères premières Rendements obligataires Mattères premières												
EURUPY 118 2.52% BDE 1,00% 28/10008 BDE 3,00% 08/102008 BM 3,86% 2.81% 4,09 Fendements obligataires Indices Matières premières Indices Matières premières Actual Variation Or (Usalone) 776.85 5,46% Période (Usabbaril) 50.44 7,85% France 2,00% 2,91% 3,65% France 3,000.43 5,59% Cale (Usabone) 196.50 1,17% Cal												
Rendements obligataires Indices Mattères premières Rendements obligataires Mattères premières												
Rendements obligataires Indices Matières premières Actuel Variation Cr (Usdonce) 776,85 6,46% Petrole (Usdobrer) 776,85 6,												
Rendements obligataires Indices Actual Variation Actual Variation Or (Uscionce) 776.45 5,44% Alternagne 2.15% 2.25% 3.16% Alternagne 4.394.79 5,58% Pétrole (Uscidonce) 776.45 5,44% Pétrole (Uscidonce) 776.45 5,44% Pétrole (Uscidonce) 1.05% Casca (Glastonom) 1.05%, 0.17,45% Casca (Glastonom)	EUR/GBP	0,8501	-3,09%	BOE	3,00%	08/10/2008						
Actuel Variation 2 A 5 A 10 A Alemagne 2,12% 2,52% 3,16% Alemagne 4 394,79 5,88% Pétrole (Usdrone) 756,45 5,44% Alemagne 2,29% 2,91% 3,62% France 3 0,00,43 5,59% Cate (Usdrone) 196,50 0,10% Etats-Unis 0,91% - 2,83% Etats-Unis 8 407,31 5,00% Cacae (Gbptone) 1584,0 1,74% Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Pétrole (Usdronne) 196,50 0,10% Cacae (Gbptonne) 1584,0 1,74% Cacae (Gbp								12 W	3,3276	2,7776	4,03	
Allemagne 2,12% 2,82% 3,16% Allemagne 4 394.79 5,85% Petrole (Usdbarii) 50,44 7,85% Petrole (Usdbarii) 50,44 7,85% Petrole (Usdbarii) 50,44 7,85% Petrole (Usdbarii) 50,44 7,85% Petrole (Usdbarii) 196.0 0,10% Petrole 196	Re	endements ob	oligataires		Indices				Matières pre	mières		
Allemagne 2,12% 2,52% 3,16% Allemagne 4,394,79 5,58% Pétrole (Usdbaril) 50,44 7,85% Prance 3,080,43 5,59% Cale (Usdbaril) 196,0 0,10% 196,0 0,10% 196,0 0,10% Cacao (Geptonne) 1,594,0 1,74% Cacao (Geptonne) 1,594,0 1,7												
Allemagne 2,12% 2,52% 3,16% France 3 0,60,43 5,55% Caté (Uadhamil) 50,44 7,85% Caté (U		2.4	E A 10 A		Actual	Variation		Or (Hadianas)				
Etets-Unis 0.31% 2.33% Etets-Unis 0.31% 2.33% Etets-Unis 8.407,31 5.00% Cacao (doptone) 1.584.0 1.74% Cacao (doptone) 1	Allomagno			Allomagno								
Evolution du cours brut de pétrole en au dollar US Evolution du cours brut de pétrole en au dollar US Points Inchiniques Evolution du cours brut de pétrole en au dollar US Points Inchiniques Résistances R2: 81.74 R1: 66.39 Sur le plan de l'analyse fondamentale, après la réduction 1,5 million de baris-jour concibre 2006, (R) registration des Pays Producteurs de Pétrole (OPEP) a indiqué décident d'une baisse supplémentale de sa production, à l'issue de sa réunion processor en coltore 2006, (R) registration des Pays Producteurs de Pétrole (OPEP) a indiqué décident d'une baisse supplémentale de sa production, à l'issue de sa réunion processor en coltore 2006, (R) registration des Pays Producteurs de Pétrole (OPEP) a indiqué décident d'une baisse supplémentale de sa production, à l'issue de sa réunion processor en coltore 2006, (R) registration des Pays Producteurs de Pétrole (OPEP) a indiqué décident d'une baisse supplémentale de sa production, à l'issue de sa réunion processor en coltore 2006, (R) registration des Pays Producteurs de Pétrole (OPEP) a indiqué décident d'une baisse supplémentale de sa production, à l'issue de sa réunion processor en coltore 2006, en Algérie. La Minister lainaine du Petrole a estime que l'ortice et de la demande se chiltrenait à 2 millions de barils jour. Toutefois, il est à craîndrec de la demande se chiltrenait à 2 millions de barils jour. Toutefois, il est à craîndrec de la demande se chiltrenait à 2 millions de barils jour concerns en direction du point bas de 2001, à savoir 16,74 doilars US. Supports Supports Supports Supports Generic 1st CLF future 0-1 Weeley \$2,00 to 117,898 Coordinative des cours en direction du point bas de 2001, à savoir 16,74 doilars US. (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008.				-								
Evolution du cours brut de pétrole en au doilar US Points lechniques Résistances R2: 81.74 R1: 66.39 Actuel: 49,80 Actuel: 49,80 Supports S1: 45.0 S2: 16.74 Actuel: 49,80 Copyright 2008 Bloomberg Finance L.P. O1-Dec-2008 17.47.55 O1-Dec-2008 17.47.55 (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008. (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008. (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008. (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008. (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008. (2) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008.												
Evolution du cours brut de pétrole en au dollar US Dans l'Actualité des marchés n° 55 du 17 novembre 2008, nous tablions aur la bacours du baril de brut en direction de la zone 45 - 50 (niveau psychologique et retra de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En light 2008, 117,300 (17,00) (16,70) et juillet 2008 (147,27). En light 2008, 117,300 (17,00) (16,70) et juillet 2008 (147,27). En light 2008, 117,300 (16,70) et juillet 2008. Sur le plan de l'analyse fondamentale, après la réduction 1,5 million de barils-jour en octobre 2008, (Organisation des Pays Producteurs de Pétrole (OPEP) a indique de l'analyse supplémentale de sa production, al rissue de sa révinion pri 17 décembre 2008, en Algérie. Le Ministre iranien du Pétrole a estimé que l'offre de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour de		-,,-			2 101,01	-,/-		(1,1.72		
Cours du baril de brut en direction de la zone 45 - 50 (niveau psychologique et retra de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (15,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (16,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (15,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (15,70) et juillet 2008 (147,27). En ligr de 76,4% de la hausse entre novembre 2001 (15,70) et juillet 2008 (15,70) et				COMMEN	TAIRE DE LA S	SEMAINE						
Resistances. R2 : 817.4 Set Juille 2008 (147.27) En ligr no 97/11/08 (147.27) En ligr nos anticipations, le prix du baril de brut américain s'est replié usqu'à 48,25 dollare semaine demière, soit un recul de près de 67% par rapport à son sommet histor mois de juillet 2008. Sur le plan de l'analyse fondamentale, après la réduction 1,5 million de barils-jour en octobre 2008, (70) (100 EPE) a indiqué déciderait d'une baisse supplémentaire de sa production, à l'issue de sa réunion production semaine demière, soit un recul de près de 67% par rapport à son sommet histor mois de juillet 2008. Sur le plan de l'analyse fondamentale, après la réduction 1,5 million de barils-jour en octobre 2008, (70) (100 EPE) a indiqué déciderait d'une baisse supplémentaire de sa production, à l'issue de sa réunion production de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour. Toutefois, il est à craindre de la décembre 2008, en Algérie. La Ministre iranie du Pétrole a estime que l'oftre et de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils-jour. Toutefois, il est à craindre de mesures soient insuffisantes pour enrayer la baisse des cours, à un moment indicateurs économiques avancés aux Etats-Unis (fulcie ISM manufacturier) et 2one Euro (Indice MPI manufacturier) et 2one Euro (Indice ISM manufacturier) et 2one Euro		E	volution du cours brut de pétrole en									
Actuel: 49,80 Supports Supports Supports Supports Size 23 Size 35 Supports Size 36 Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Size 36 Supports Supports Supports Size 36 Supports Supports Supports Size 36 Supports Size	0.0%(146.730)											
R1: 66.39			Last 54.43 High on 07/11/08 147.27		-140		nos anticipation	ns, le prix du baril de bru	ıt américain s'es	replié jusqu'à 48	,25 dollars	
Sur le plan de l'analyse fondamentale, après la réduction 1,5 million de barils jour en octobre 2008, l'Organisation de Pays Productieurs de Pétrole (OPEP) a indiqué décideral d'une baisse supplémentaire de sa production, à l'issue de sa réunion pri 17 décembre 2008, en Algérie. Le Ministre iranien du Pétrole a estimé que l'ofter de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de déciderait d'une baisse supplémentaire de sa production, à l'issue de sa réunion pri 17 décembre 2008, en Algérie. Le Ministre iranien du Pétrole a estimé que l'ofter de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de barils jour de l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de payr l'active l'active l'active de la demande se chiffrerait à 2 millions de payr l'active l			Average 51.22 Low on 11/23/01 16.70		#\				de 67% par rap	port à son somn	net histori	
Actuel: 49,80 Subjects Supports Sur le plan de l'analyse technique, la rupture de la droite de support, encadrant la depuis 2001, et le franchissement de la zone 45 - 50, constituerait un signal de important des cours en direction du point bas de 2001, à savoir 16,74 dollars US. (1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008.	23.6%(116.052)				120	H1:66,39			près la réductio	1.5 million de b	arils/iour o	
Actuel: 49,80 Actuel	38-296/97-0741				-100		en octobre 200	8, l'Organisation des Pay	s Producteurs d	e Pétrole (OPEP)	a indiqué	
be 23 be 23 be 24 be 27 be 25				M	l l	Actuel : 49,80						
Det 23 Det 27 Det 20 De	50.0%(81.735)				-80							
Det 23 Det 27 Det 20 De			44	4 1000		Supports	mesures soien	t insuffisantes pour en	rayer la baisse	des cours, à un	moment	
Det 23 Det 27 Det 20 De			a ALI	A CAPTURE	60 54.43	S1:45.0						
Det 23 Det 27 Det 20 De	76.4%(47.417)				7			tice MPI manufacturier)	suggérent une	recession écono	mique sè	
Det 23 Det 27 Det 20 De	deal	the state of the state of	rom strategy of		-40	OL . 10,74		l'analyse technique, la ru	pture de la droite	de support, enc	adrant la l	
Det 23 Det 27 Det 20 De	100 0%(16 24 May 24 M	Armen Ar										
Pek 29												
(1) Les prix des titres sont exprimés en pourcentage de leur valeur nominale, hors d couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008 .	2000 2001				04 Dos 2009474747				2001, 8			
couru, avec une date de valeur indicative au 02 décembre 2008 .	Generic TSCCL Future	o-i rveekny b/.	200 to F1/28/08 - Copyright 200	e Bloomberg Finance L.P.	ore Dec-2008 17/47/55							
							(4) Lea	titron cont com-los 4 -		our volor '	ala k	

Contacts clientèle
Ibrahima FALL :
Safiètou Niang SARR : Immeuble La Rotonde, Rue Dr Thèze x Assane Ndoye BP 32 040 Dakar Ponty Sénégal (221) 33 889 60 90 (221) 33 889 60 91 (221) 33 889 60 83 Site web : www.brmbank.com Mame Marie Sow SAKHO : Adama Diouf NDIAYE (221) 33 889 60 77 Ruema DIOUI NUIATE (221) 33 889 60 77

Brahima WADE (221) 33 889 60 92

Les informations contenues dans cette Note sont destinées à l'usage exclusif de la clientèle de la Banque Régionale de Marchés (BRM). Elles ne constituent pas une recommandation ou une offre ferme de transaction par la BRM et se sans garantie de leur (fabilité ni de leur exhaustivité.