



필리핀 투자·프로젝트 뉴스

2009.8.28, Bi-Weekly, No. 27



kotra 한국투자기업지원센터 마닐라

Focus

필리핀, 전력산업 Snapshot: 발전, 용량, 생산, 판매/소비 동향

투자·프로젝트 동향 정보

World Bank, 외국기업, 필리핀 RE/CDM 프로젝트에 주목: 영국, 한국, 미국 잇단 사절단 파견 및 경진대회 개최

필리핀, 마닐라 남북 고속도로 연결 프로젝트 파트너 물색: 3.3억달러 프로젝트로 마닐라 대표 고속도로 연결 예정

Project 정보

San Lorenzo Wind Project

Mindoro 풍력발전 Project

Luzon Landfill Gas Project

Visayas 바이오매스 에너지 Project

구리, 금, 은 광산 Project

경제 단신

필 전력자산공사, Limay, Sual, Pagbilao 발전소 입찰 실시

ADB, 필리핀 경기회복 지원 위해 단기자금 5억불 지원 승인

NGCP, CEDC사와 손잡고 Cebu 인근 전력망 확대 추진

한전, PNOC-RC사 재생에너지 분야 협력 합의

필리핀 관개청(NIA), Iloilo 지역 관개/물공급 프로젝트 추진

필리핀, 8월까지 광물산업 분야 3억불 투자유치

영국광물광산기업(Metal Ex.), Runruno 금, 몰리브덴 광산개발 대형프로젝트 승인 임박

PMDC, North Davao(구리), Diwalwal(금) 광산 탐사/개발 사업자 선정 추진

ISA, 기업환경우수 지자체로 Iloilo시 선정(2차)

투자진출 A to Z

필리핀 에너지 산업 진출시 외국인 지분 제한이 있습니까?

주요 경제 지표

해외투자진출 관련 안내

OIS(해외진출정보시스템) 및 필리핀 비즈니스 클럽(온라인카페)안내

한국투자기업지원센터 법률회계 고문 무료 상담

무역투자 정보포털(Global Window) 안내

필리핀 투자뉴스 지난호 보기



☐ Focus

필리핀, 전력산업 Snapshot
 - 발전 용량, 생산, 판매/소비 동향 -

☐ 발전 용량 (에너지원별)

- 2008년 기준 필리핀 전체 발전용량 (installed capacity)은 15,681MW
- 에너지원별로는 석탄화력 발전소가 26.9%로 가장 많은 비중을 차지하고 다음이 오일 화력 발전(21.4%), 수력(20.1%) 천연가스(18.1%), 지열 (12.5%), 풍력 (0.2%), 태양열 (0.01%) 순임. 재생에너지 발전용량은 2008.9월 2단계 가동된 Baguio, Ilocos Norte 풍력 발전 프로젝트 (2단계 8MW급), 2008.11월 가동된 Bohol 지역 2.5MW급 Sevilla Mini Hydro 발전소 건으로 크게 증가

2008 Installed and Dependable Capacity, MW

PLANT TYPE	PHILIPPINES			
	Capacity (MW)		Percent Share (%)	
	Installed	Dependable	Installed	Dependable
Coal	4,213	3,412	26.87	26.15
Oil Based	3,353	2,702	21.38	20.71
Natural Gas	2,831	2,562	18.05	19.64
Geothermal	1,958	1,388	12.49	10.63
Hydro	3,291	2,950	20.99	22.61
Wind	33	33	0.21	0.25
Solar	1	1	0.01	0.01
TOTAL	15,681	13,049		

자료: DOE(Department of Energy)

- 에너지부 자료에 따르면, 필리핀 에너지 자급도는 55.7%, 전력생산 자급도는 68%이며, 각 소스원은 아래와 같음.

필리핀 에너지 구성

에너지 소스	규모(MTOE)	비중
국내 화석연료	21.97	55.7
재생	5.45	13.8
수입 석유	16.51	41.9
수입 석탄	17.48	44.3
	13.40	34.0
	4.08	10.3

자료: Department of Energy, 2007 년 기준

□ 실제 생산전력량 (에너지원별)

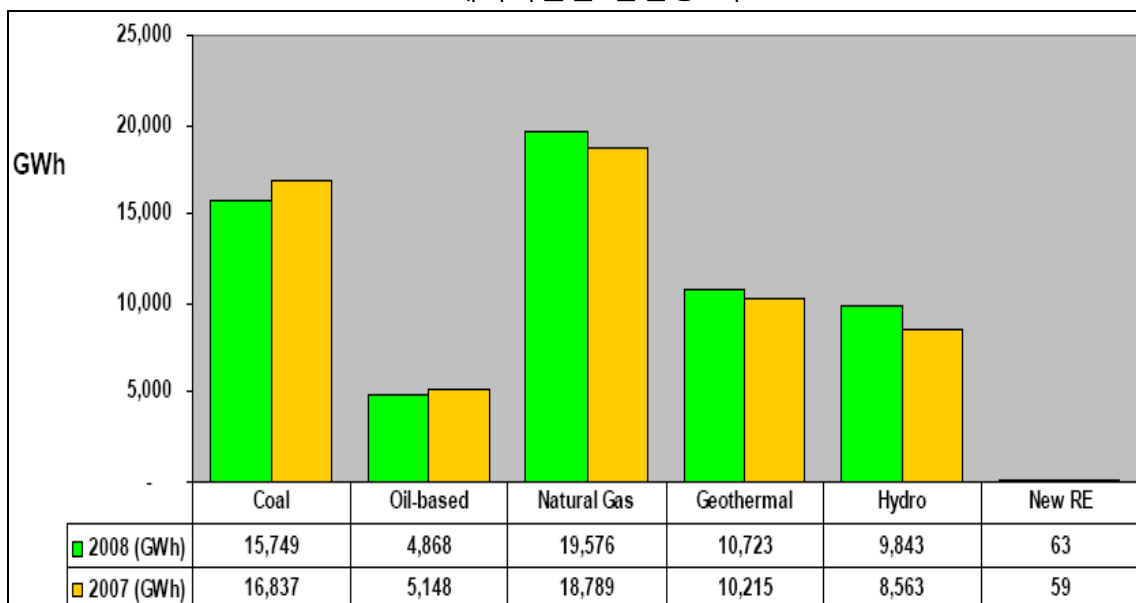
- 역시 2008 년 기준 필리핀 총 전력생산량은 60,821GWh 로 전년 보다 2.03% 증가, 이중 화석연료 사용 발전량은 40,193GWh 로 전년비 1.43% 감소, 반면 재생에너지 생산 전력량은 20,628GWh 로 전년비 9.51% 증가
- 세부적으로는 천연가스 사용 발전량이 19,576GWh 로 가장 많은 32.19% 차지, 이로써 2005 년 이후 천연가스 사용 발전량이 석탄 화력 발전량을 앞지른 이후 4 년 연속 천연가스 비중이 가장 높은 상태임.

2008/2007 에너지원별 발전량

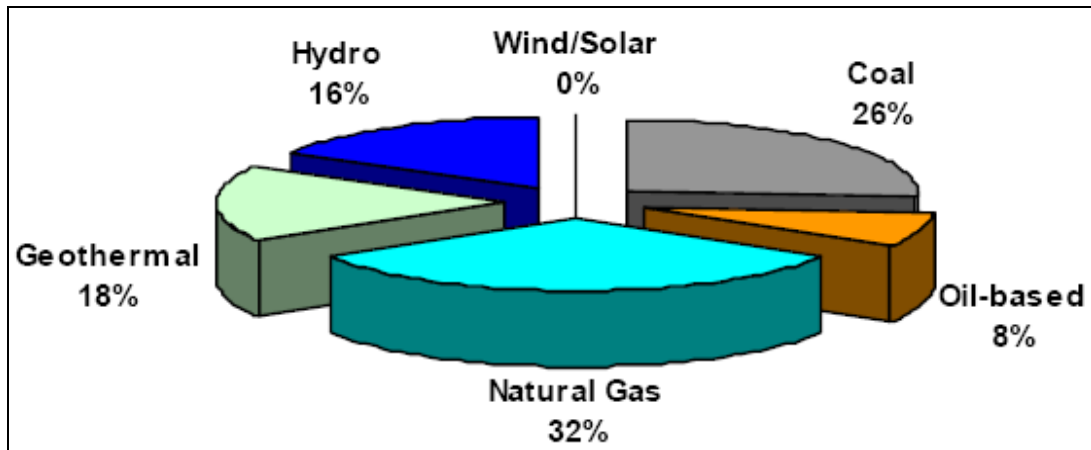
Plant Type	PHILIPPINES					
	2008		2007		Difference	
	GWh	% Share	GWh	% Share	GWh	%
Fossil Fuel	40,193	66.08	40,775	68.40	(582)	(1.43)
Coal	15,749	25.89	16,837	28.24	(1,088)	(6.46)
Oil-based	4,868	8.00	5,148	8.64	(280)	(5.43)
Natural Gas	19,576	32.19	18,789	31.52	786	4.19
Renewable Energy	20,628	33.92	18,837	31.60	1,791	9.51
Geothermal	10,723	17.63	10,215	17.14	508	4.97
Hydro	9,843	16.18	8,563	14.37	1,279	14.94
New RE (Wind/Solar)	63	0.10	59	0.10	4	5.98
Total Generation	60,821	100	59,612	100	1,209	2.03

자료: DOE(Department of Energy)

에너지원별 발전량 비교



자료: DOE(Department of Energy)



- 천연가스 다음으로는 석탄화력이 (28.89%) 차지. 그러나 석탄화력 발전 비중은 감소세, Luzon 지역 일부 석탄화력 발전소는 설비노후로 가동 중단상태(예: 300MW 급 Calaca 2, 2007.11~2008.5, 300MW 급 Masinloc 1, 2007.8~2008.4). 2008.7 월에는 Luzon, Bulacan 지역 San Jose 변전소의 송전설비 과부하로 북부 루존 석탄, 수력발전소 전력을 끌어올 수 없었던 바도 있음. 민다나오 지역 석탄화력 발전용량은 2008 년 1,499GWh 로 전년비 4.6% 감소.
- 천연가스, 석탄 다음으로는 지열(10,723GWh, 17.63%), 수력(9,843GWh, 16.18%), 오일(4,868GWh, 8.00%) 등의 순서임. 지열발전 용량은 2008 년 10,723GWh 로 전년비 4.97% 증가. Luzon 지역 석탄화력 발전 감소는 지열, 수력, 천연가스 전기 생산을 증가시켰음. 수력발전의 경우 2008 여름 강수량 집중으로 전력생산이 전년비 14.94% 증가

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.27

지역/에너지원별 발전 동향

LUZON	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Coal	15,814,345	14,351,121	15,548,335	14,653,275	14,099,158	14,417,796	13,503,727
Oil-based	3,625,031	3,595,860	4,590,814	2,021,641	1,711,415	2,192,048	1,928,244
Combined Cycle	748,450	438,755	738,437	90,608	238,870	652,834	513,442
Diesel	2,166,500	2,317,101	2,688,194	1,910,774	1,315,067	1,348,033	952,751
Gas Turbine	29,338	1,737	183	1,433	0	0	0
Oil Thermal	680,743	838,268	1,164,000	18,826	157,478	191,182	462,051
Natural Gas	8,770,851	13,139,410	12,384,467	16,860,917	16,365,960	18,789,414	19,575,855
Geothermal	5,276,171	2,600,465	3,033,417	2,742,203	3,519,417	3,600,503	3,729,921
Hydro	2,900,487	3,847,774	4,296,879	4,331,224	5,492,271	4,562,309	5,400,402
Wind	0	0	0	17,469	53,235	57,842	61,386
Total Generation	36,386,885	37,534,630	39,853,911	40,626,730	41,241,457	43,619,911	44,199,534
VISAYAS	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Coal	313,542	587,626	646,077	603,903	718,663	848,428	745,686
Oil-based	1,651,665	1,860,563	1,997,708	1,799,876	1,281,766	1,477,089	1,664,802
Diesel	1,378,402	1,480,745	1,649,383	1,486,431	1,165,700	1,334,868	1,432,627
Gas Turbine	7,499	40,236	82,094	23,862	193	9,045	36,485
Oil Thermal	265,763	339,582	266,231	289,582	115,873	133,176	195,690
Geothermal	4,108,410	6,360,964	6,338,317	6,267,377	6,100,202	5,746,878	6,199,159
Hydro	25,197	33,033	34,277	27,196	28,093	29,197	40,047
Total Generation	6,098,814	8,842,186	9,016,379	8,698,352	8,128,723	8,101,593	8,649,694
MINDANAO	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Coal	0	0	0	0	476,245	1,570,872	1,499,380
Oil-based	1,016,537	1,713,693	1,915,799	2,319,927	1,671,619	1,478,868	1,275,288
Diesel	1,016,082	1,711,563	1,915,500	2,319,772	1,671,376	1,478,775	1,275,010
Oil	455	2,129	299	155	242	93	278
Geothermal	857,912	861,015	909,815	892,863	845,660	867,308	793,700
Hydro	4,107,289	3,989,013	4,261,525	4,028,352	4,419,049	3,971,927	4,402,084
Solar	0	0	0	1,517	1,376	1,309	1,304
Total Generation	5,981,738	6,563,721	7,087,140	7,242,659	7,413,949	7,890,283	7,971,756
PHILIPPINES by Grid	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Luzon	36,386,885	37,534,630	39,853,911	40,626,730	41,241,457	43,619,911	44,199,534
Visayas	6,098,814	8,842,186	9,016,379	8,698,352	8,128,723	8,101,593	8,649,694
Mindanao	5,981,738	6,563,721	7,087,140	7,242,659	7,413,949	7,890,283	7,971,756
Total	48,467,436	52,940,537	55,957,430	56,567,740	56,784,130	59,611,788	60,820,985
PHILIPPINES by Source	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Coal	16,127,886	14,938,748	16,194,412	15,257,178	15,294,066	16,837,096	15,748,794
Oil-based	6,293,233	7,170,115	8,504,321	6,141,444	4,664,799	5,148,006	4,868,333
Combined Cycle	748,450	438,755	738,437	90,608	238,870	652,834	513,442
Diesel	4,560,984	5,509,409	6,253,077	5,716,977	4,152,144	4,161,675	3,660,388
Gas Turbine	36,838	41,972	82,277	25,295	193	9,045	36,485
Oil	946,961	1,179,979	1,430,529	308,564	273,593	324,452	658,018
Natural Gas	8,770,851	13,139,410	12,384,467	16,860,917	16,365,960	18,789,414	19,575,855
Geothermal	10,242,493	9,822,444	10,281,550	9,902,443	10,465,279	10,214,688	10,722,780
Hydro	7,032,973	7,869,820	8,592,681	8,386,773	9,939,413	8,563,433	9,842,534
Wind	0	0	0	17,469	53,235	57,842	61,386
Solar	0	0	0	1,517	1,376	1,309	1,304
Total Generation	48,467,436	52,940,537	55,957,430	56,567,740	56,784,130	59,611,788	60,820,985

필리핀투자·프로젝트뉴스 Biweekly, No.27

에너지원별 발전소 운영 현황

에너지원	발전소명	RATED CAPACITY (in MW)	소재지
Coal	Calaca	600	Calaca, Batangas, Luzon
	Masinloc*	600	Masinloc, Zambales, Luzon
Diesel/Bunker	Navotas I & II	210&100	Navotas, Metro Manila, Luzon
	Panay I*	36.5	Tinocuan, Dingle, Iloilo, Visayas
	Iligan I & II	114	Mapalad, Iligan City, Mindanao
	Bohol*	22	Tagbilaran City, Bohol, Visayas
	Panay III*	110	Dingle, Iloilo, Visayas
Geothermal	Mak-Ban*	458.53	Laguna & Batangas, Luzon
	Tiwi*	289	Tiwi, Albay, Luzon
	Bac-Man	150	Manito, Albay & Bacon, Sorsogon, Luzon
	Palinpinon	192.5	Valencia, Negros Oriental, Visayas
	Tongonan/Leyte	112.5	Lim-ao, Kananga, Leyte, Visayas
Hydro	Magat*	360	Ramon, Isabela, Luzon
	Angat	246	Norzagaray, Bulacan, Luzon
	Binga*	100	Tinongdan, Itogon, Benguet, Luzon
	Pantabangan*	100	Pantabangan, Nueva Ecija, Luzon
	Ambuklao*	75	Bokod, Benguet, Luzon
	Masiway*	12	Pantabangan, Nueva Ecija, Luzon
	Barit*	1.8	Buhi, Camarines Sur, Luzon
	Cawayan*	0.4	Sorsogon City, Sorsogon, Luzon
	Amlan*	0.8	Amlan, Negros Oriental, Visayas
	Agusan*	1.6	Manolo Fortich, Bukidnon, Mindanao
	Loboc*	1.2	Loboc, Bohol, Visayas
	Talomo*	3.5	Tugbok, Davao City, Mindanao
Decommissioned Plants	Generation assets that have been retired		
	Bataan Thermal*	225	Limay, Bataan, Luzon
	Manila Thermal*	200	Isla del Provisor, Ermita, Manila, Luzon
	Sucat Thermal	850	Sucat, Muntinlupa City, Luzon
	Cebu II Diesel*	54	Talavera, Toledo City, Cebu, Visayas
	Aplaya Diesel*	108	Aplaya, Jasaan, Misamis Oriental, Mindanao
	General Santos Diesel*	22.3	Gen. Santos City, South Cotabato, Mindanao
Total capacity of Luzon-Visayas grids		3,778.23	
Total MW Capacity		5,356.63	

자료: PSALM(Power Sector Asset & Liabilities Management Corp.)

* Successfully bid out/negotiated as of 31 May 2009.

□ 전력생산의 주체

- 필리핀 전력공사(NPC 또는 Napcor) 보유 발전소 민영화 지속추진으로 NPC 가 필리핀 전체 발전에서 차지하는 비중은 지속 감소세, 현재 NPC 가 필리핀 전체 발전에서 차지하는 비중은 21%에 불과, 비 NPC 발전 비중은 32%, NPC-IPP 비중은 46%, NPC-SPUC 비중이 1% 임.

필리핀 전력생산 주체별 발전용량/비중 변화

Total PHILIPPINES	2008		2007		Change	
	GWh	% Share	GWh	% Share	GWh	%
NPC	12,743	21	15,151	25	-2,408	-15.89
NPC-SPUG	448	1	437	1	11	2.44
NPC IPP	27,972	46	26,156	44	1,816	6.94
Non-NPC	19,658	32	17,867	30	1,790	10.02
Total Generation	60,821		59,612		1,209	2.03

자료: DOE(Department of Energy)

필리핀 전력생산 주체/지역별 발전량 동향

LUZON	2003	2004	2005	2006	2007	2008
NPC	8,657,765	9,815,942	8,940,873	10,151,183	8,753,565	6,017,617
NPC-SPUG	362,281	307,956	347,958	395,638	323,106	330,245
NPC-IPP	16,551,238	17,388,492	16,802,445	15,697,752	18,186,606	19,591,211
Non-NPC	11,963,346	12,341,521	14,535,453	14,996,884	16,356,635	18,260,462
Total Generation	37,534,630	39,853,911	40,626,730	41,241,457	43,619,911	44,199,534
VISAYAS	2003	2004	2005	2006	2007	2008
NPC	2,248,367	2,383,809	2,405,941	2,285,094	2,380,146	2,332,300
NPC-SPUG	28,427	26,107	34,889	27,868	24,185	24,677
NPC-IPP	5,013,656	4,987,116	4,783,435	4,567,554	4,254,623	4,983,186
Non-NPC	1,551,736	1,619,347	1,474,087	1,248,207	1,442,640	1,309,530
Total Generation	8,842,186	9,016,379	8,698,352	8,128,723	8,101,593	8,649,694
MINDANAO	2003	2004	2005	2006	2007	2008
NPC	3,961,534	4,231,058	3,970,988	4,356,036	4,017,307	4,392,914
NPC-SPUG	67,985	60,629	79,581	83,379	90,082	93,131
NPC-IPP	2,493,262	2,757,354	3,130,882	2,907,359	3,714,700	3,397,821
Non-NPC	40,940	38,099	61,207	67,175	68,195	87,891
Total Generation	6,563,721	7,087,140	7,242,659	7,413,949	7,890,283	7,971,756
Total PHILIPPINES	2003	2004	2005	2006	2007	2008
NPC	14,867,666	16,430,809	15,317,802	16,792,313	15,151,017	12,742,831
NPC-SPUG	458,692	394,691	462,428	506,885	437,372	448,054
NPC-IPP	24,058,156	25,132,962	24,716,762	23,172,666	26,155,930	27,972,217
Non-NPC	13,556,023	13,998,967	16,070,748	16,312,267	17,867,469	19,657,883
Total Generation	52,940,537	55,957,430	56,567,740	56,784,130	59,611,788	60,820,985

□ 전력 판매/소비

- 2008 년 필리핀 전체 전력 판매량은 49,206 GWh 로 전년비 2.49% 증가. 동 판매량은 전체 소비량(60,821GWh)의 80.9% 차지, 자체 생산 전기 소비가 6.5%, 전력생산, 송배전중 손실이 12.6% 차지
- 분야별로는 산업용 전기가 34.6%, 가정용이 33.8%, 상업용이 28.7%, 기타 2.8% 차지. 필리핀 전체적으로는 2014 년까지 매년 연평균 4.6% 전력 수요 증가 예상, 지역별로는 Luzon 4.0%, Visayas 5.7%, Mindanao 6.0% 정도 증가 예상
(자료: 2006~2014, DOE Power Development Program,PDP)

지역/분야별 전력 소비/매출 변화

Luzon	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Residential	11,795,920	12,114,757	12,037,503	11,801,709	12,129,245	12,235,803
Commercial	9,649,022	10,138,137	10,495,060	10,865,084	11,503,251	12,065,744
Industrial	10,476,442	10,148,988	10,669,917	10,562,722	11,033,946	11,522,202
Others	547,072	622,797	588,557	711,883	768,443	791,669
Total Sales	32,468,456	33,024,680	33,791,038	33,941,398	35,434,885	36,615,419
Own-Use	2,825,775	3,856,057	3,738,405	3,443,789	3,140,721	3,069,218
System Loss	5,190,782	5,508,907	5,033,287	5,039,235	5,764,135	5,632,154
Total Consumption	40,465,013	42,389,644	42,562,730	42,424,421	44,339,741	45,316,792
Visayas	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Residential	1,784,959	1,872,854	1,999,023	2,036,357	2,157,467	2,208,277
Commercial	665,614	783,096	861,240	910,005	1,002,669	1,043,842
Industrial	2,022,241	1,999,039	2,104,110	2,340,239	2,402,248	2,416,489
Others	245,000	376,787	319,986	264,807	454,767	292,585
Total Sales	4,717,814	5,031,776	5,284,359	5,551,408	6,017,151	5,961,193
Own-Use	484,481	661,113	679,446	606,006	574,113	588,755
System Loss	742,299	787,806	798,547	788,345	790,499	982,489
Total Consumption	5,944,594	6,480,696	6,762,352	6,945,759	7,381,763	7,532,437
Mindanao	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Residential	1,775,703	1,932,626	1,994,831	1,992,135	2,088,878	2,200,150
Commercial	791,411	863,948	889,147	903,959	964,494	1,026,418
Industrial	2,689,610	2,863,964	2,931,133	2,985,180	3,085,523	3,092,211
Others	277,000	358,964	268,893	298,094	418,107	310,723
Total Sales	5,533,723	6,019,502	6,084,005	6,179,367	6,557,002	6,629,502
Own-Use	100,208	136,743	173,315	177,649	279,436	276,772
System Loss	876,998	930,846	985,339	1,056,934	1,053,846	1,065,482
Total Consumption	6,510,930	7,087,090	7,242,659	7,413,949	7,890,283	7,971,756
Philippines	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Residential	15,356,581.790	15,920,237	16,031,358	15,830,201	16,375,589	16,644,230
Commercial	11,106,046.430	11,785,181	12,245,447	12,679,048	13,470,414	14,136,004
Industrial	15,188,292.890	15,011,992	15,705,160	15,888,141	16,521,717	17,030,903
Others	1,069,072.484	1,358,549	1,177,437	1,274,783	1,641,317	1,394,977
Total Sales	42,719,994	44,075,959	45,159,402	45,672,173	48,009,038	49,206,114
Own-Use	3,410,464.25	4,653,913	4,591,167	4,227,443	3,994,270	3,934,746
System Loss	6,810,078.98	7,227,558	6,817,172	6,884,514	7,608,480	7,680,125
Total Consumption	52,940,537	55,957,430	56,567,741	56,784,130	59,611,788	60,820,985
PHILIPPINES by Grid	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Luzon	40,465,013	42,389,644	42,562,730	42,424,421	44,339,741	45,316,792
Visayas	5,944,594	6,480,696	6,762,352	6,945,759	7,381,763	7,532,437
Mindanao	6,510,930	7,087,090	7,242,659	7,413,949	7,890,283	7,971,756
Total	52,940,537	55,957,430	56,567,741	56,784,130	59,611,788	60,820,985

지역별 최대 전력 소비량

GRID	2008 (MW)	2007 (MW)	Difference	
			MW	%
Luzon	6,674	6,643	31	0.47
Visayas	1,176	1,102	74	6.68
Mindanao	1,204	1,241	(38)	(3.04)
Total Philippines	9,054	8,987	67	0.75

자료: DOE(Department of Energy)

▣ 투자·프로젝트 동향 정보

World Bank, 외국기업, 필리핀 RE/CDM 프로젝트에 주목

- 영국, 한국, 미국 잇단 사절단 파견 및 경진대회 개최 -

□ 9개 필리핀 프로젝트가 World Bank 주최 '2009 Global Development Marketplace Competition'에서 본선 진출

- 동 경진대회는 전세계로부터 혁신적이고 파급효과가 큰 프로젝트를 발굴, 자금을 지원하기 위한 것으로 엄정한 심사과정을 거쳐 지원대상 프로젝트 선정. 동 대회는 지구적, 지역적, 국가적 차원으로 구분 프로젝트를 선정하며, 기업, 사회단체, 학계 등이 참여 가능. 금년에는 특히 기후변화 대처 산업에 초점을 맞춰 개최되었음 (기후위기에 취약한 개도국 지원에 초점)
- 필리핀은 동 대회에서 페루에 이어 두 번째로 많은 100개 프로젝트를 출품, 47개국에서 제출한 1,800여 개 프로젝트가 경합을 벌였음.
- 최종 선정 프로젝트는 2009.11월, 워싱턴DC World Bank 본부에서 전문 심사위원들에게 프로젝트 프로포절을 시연, 자금지원의 기회를 얻게 됨. 총 20~25개 프로젝트가 최종 선정되어 프로젝트당 20만 달러의 지원금(grant)을 받게 될 예정임. 1998년 동 경진대회 설립 후 지금까지 1천여 개 이상 프로젝트를 선정 총 54백만 달러를 지원한바 있음. 지원금은 초기 추진 비용, 프로젝트 규모 확대 비용 등으로 사용 가능
- 결선에 진출한 9개 필리핀 프로젝트는 아래와 같음.

강화된 재난경보 시스템	- SMS Technology 사의 Leyte 남부 재난경보시스템 - 제출자: Philippine Business for Social Progress
Bell & Bottle	- 농장 산사태 가능성에 대한 저비용 경보장치 - 제출자: Univ. of the Philippines, Los Banos
Fish on Earth	- 기후변화가 벼농사에 미치는 피해 감축 장치 - 제출자: Univ. of the Philippines, Los Banos
어류생태계보호	- 숲과 연계한 수산양식장 피해 복원 - 제출자: Trowel Development Foundation, Inc.
친환경비료, 차콜 생산	- 지역사회와 연계한 친환경 비료, 차콜 생산 - 제출자: PPAI(Pampamilyang Paaralang Agrikultura, Inc.)
생태계 보호 시스템	- 생태계 보호시스템의 강화, 접근성 향상 프로그램 - 제출자: Pipuli Foundation Inc.

바이오연료 생산 및 숲 복원	- 바이오연료 생산 및 숲 복원 프로그램 - 제출자: Ecosystems Research & Development Bureau
Vegetables for Salambao	- Vegetables for Salambao - 제출자: Int'l Resources Group-Philippines
물에뜨는 충전기 (Floating Charger)	- Floating Power Charger 활용한 lightening - 제출자: LAMBS AgriMechanics

□ 한편 영국, 한국 정부, 필리핀과 CDM/RE 사절단 교환 행사 연이어 개최, 필리핀 프로젝트 보유기업과 개발/투자사간 협력 기회 마련

□ 영국 정부 초청으로 필리핀 CDM/RE (재생에너지) 사절단이 9월 중 영국 방문 예정. 동 사업은 주필리핀 영국대사관이 주관, 영국 관련 부처가 지원 예정임. 영국은 지금까지 가장 활발한 필리핀 CDM/RE 프로젝트 투자국이며, 이번 사절단을 통해 필리핀 프로젝트 보유기업을 초청, 영국 개발/투자기업들과 협력을 주선한다는 것.

- UK Trade & Investment (UKTI), UK Climate Change Projects Office (CCPO) 등 정부기관이 사절단 지원, 영국의 Carbon Market Investors Association이 리셉션 개최 예정임. 이번 필리핀 사절단의 영국 방문은 지난 2009.6월 영국 CCPO 사절단이 마닐라를 방문한데 이어 추진되는 것으로 당시 160명이 참석 CDM/RE 프로젝트 협력방안을 논의한바 있음.

- 영국대사관은 동사절단 구성을 위해 필리핀 측 민간 파트너로 Merritt Partners 사 (에너지분야 투자컨설팅사, 전 필리핀 에너지 장관인 Vincent Perez 가 설립) 선정. 동사는 필리핀 국내외에 RE/CDM 분야 탁월한 네트워크를 보유한 것으로 알려짐.

- 관계자들은 필리핀이 다양한 투자 대상 프로젝트를 보유하고 있으며, 영국은 관련 기술과 자금을 보유한 것으로 평가

□ 한국도 오는 9.3~4일, KOTRA 주관으로 한국에서 RE/CDM 개발투자 사절단이 마닐라를 방문, 'Philippine-Korea CDM/RE Project Partnership for the Future Forum' 개최 예정

- 한국에서는 SK에너지, GS칼텍스, 유니슨, 한화, 중부발전 등 해당 분야 대표기업 12개사가 참가할 예정이며, 필리핀의 CDM/RE 분야 프로젝트 보유기업과 미팅, 세미나 개최 예정임. 세미나에는 필리핀 에너지부, 환경자원부, ADB 인사와 대표 컨설팅 회사가 나서 프로젝트를 소개하고 필리핀 기업들과 협력 방안을 제시할 예정임.

- KOTRA는 상반기에도 한국에서 Green Hub Week Korea Forum 개최(4월), 필리핀 CDM 프로젝트 조사단 파견(4월), 한-아세안 프로젝트 포럼(6월) 등을 통해 해당 분야 양국 기업인간 협력 기회를 활발히 마련해 왔음.

- 이외 미국도 농업분야 무역투자 사절단을 10월에 필리핀에 파견 예정, USAID 주도로 필리핀 내 재생에너지 프로젝트 경진대회를 개최한바 있음.
 - 미국도 사절단 파견 예정이며, 이미 지난 6월 필리핀 프로젝트 보유기업을 대상으로 경진 대회 성격의 'Clean Energy Forum'을 개최한바 있음. 동 포럼에서는 각국 투자가/개발사를 대상으로 필리핀 재생에너지 프로젝트 보유기업 6개사가 프리젠테이션 실시, 이중 2개사가 USAID로부터 자금지원 대상 프로젝트로 선정된바 있음.
 - 필리핀 농업개발공사 (Philippine Agricultural Development and Commercial Corp., PADCC)에 따르면 지금까지 필리핀 내 190만 헥타 여유 농지 중 40만 헥타 농지에 대해 농업분야 투자계약이 체결된바 있음.

- 이외 오는 9.9~11일에는 필리핀 에너지부가 공동 주관하는 PowerTrends; Clean Energy Business 포럼이 개최되는 등 필리핀에는 재생에너지/CDM 관련 포럼이 끊이지 않고 있음.

필리핀, 마닐라 남북 고속도로 연결 프로젝트 파트너 물색
- 3.3억달러 프로젝트로 마닐라 대표 고속도로 연결 예정 -

□ Metro Pacific Investment Corp. 사가 마닐라 남북 고속도로를 연결키 위한 대규모 유료 도로 건설 프로젝트 파트너를 찾고 있음.

- Metro Pacific사의 인프라 부문 자회사인 Metro Pacific Tollways Corp. 사는 현재 마닐라 북부루존고속도로 (North Luzon Expressway, NLEX) 운영사인 Manila North Tollways Corp. 사의 Leighton Interantional Ltd. 사 지분 인수를 추진중임.

* 과거 First Philippine Infrastructure, Inc. 사였던 Metro Pacific Tollways 사는 로페스 그룹 소유였으나 작년 홍콩 First Pacific Co., 필리핀 법인에 매각된바 있음.

- Fernandez Metro Pacific Tollways Corp.사장은 NLEX 와 SLEX (South Luzon Expressway) 를 연결하는 프로젝트 추진 위해 초기 검토작업 진행중이며 현재 합작 파트너를 찾고 있음을 언급. 컨소시움 구성을 추진중이며, 단순 컨트렉터가 아닌 자금까지 투입할 수 있는 합작 파트너를 원한다는 것. Metro Pacific Tollways 사와 국영 필리핀건설공사가 예비 타당성조사를 마친 상태임.

- 13km에 이르는 4차선 고속도로 연결공사는 Caloocan C-3 도로에서 Makati City Senator Gil Puyat Avenue를 고가로 연결 예정 (Metro Manila Skyway 고가고속도로와 연결 예정). 동 연결도로 완공 시 NLEX와 SLEX 간 소요시간이 15~20분 단축 기대

- 현재 Egis Partners S.A. 등과 합작을 고려중임. 남북 도로 연결 프로젝트 규모는 160억 페소 (약 3.3억 달러). 이는 Metro Pacific Tollway 사가 수행한 프로젝트 중 최대 규모로 자본 합작 필요

□ NLEX와 SLEX는 메트로마닐라 중심부에 남북으로 뻗은 우리나라의 경부 고속도로에 해당, 최근 개통된 Clark-Subic-Tarlac 간 도로와 함께 필리핀의 대표적 고속도로로 교통량 최대 도로임.

- NLEX는 Quezon City, Balintawak에서 북쪽의 Pampanga까지 84km 구간

- SLEx는 Manila에서 남쪽 방향으로 Clamba, Laguna까지 76km 구간으로 현재 필리핀 건설공사 (Philippine National Construction Corp.) 감독하에 말레이시아 기업이 현대화 공사 진행 중

- 이중 NLEx에서 Valenzuela의 MacArthur 하이웨이를 연결하는 구간 9(Segment 9)와 달리 구간 10 (NLEx에서 마닐라 항구 연결) 연결도로는 Manila North Tollways Corp.사 운영 구간이 아니어서 합작 파트너가 필요함.

- Metro Pacific Tollways 사는 금년말까지 Citra Manila Tollways (Metro Manila Skyway 소유사) 와 추가 투자계획 협의 완료 예정. Mr. Fernandez 는 Metro Pacific Tollways 사가 Skyway 2단계 확장공사 지분을 현재 5%에서 30%로 늘리고, 반면 인도네시아 합작사 지분을 현재의 66%에서 50%로 감축 예정이라고 언급

- Metro Manila Skyway (SLEx를 따라 놓인 고가하이웨이 톨로드)는 현재 마카티에서 Paranaque, Bicutan 연결하는 10km 구간으로 현재 Bicutan에서 Alabang까지 7km 연장 공사 진행 중

- Mr. Fernandez 에 따르면 최근 도로 프로젝트가 증가하는 가운데, Manila North Tollways의 외국 합작사가 자사지분을 Metro Pacific Tollways로 매각 의사를 밝혔음.

- Manila North Tollways 지분은 Leighton holds 사가 16.5%, 나머지 26.4%는 Egis 사와 필리핀 건설공사가 소유

- 작년, Metro Pacific Investments Corp. 사는 Lopez 그룹으로부터 Metro Pacific Tollways 지분의 99.8%를 120억 페소(약 2.5억불)에 인수한바 있음.

▣ Project 정보

- 하기 프로젝트는 CDM 프로젝트 Developer 인 CAFIS, TAREC, CBNet Business Consultancy Services 와 협력, 제공하는 재생에너지 프로젝트 정보입니다.
- 동 프로젝트에 관심이 있으신 기업은 KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터로 연락 주시기 바랍니다.(contact:임성주 차장/Tel: +63-2)893-3244, 1183/sungju@kotra.or.kr)
- 단, 동 정보는 한국기업에게 프로젝트 정보를 제공하기 위한 것으로 프로젝트 정보의 정확성, 추진기업 신뢰성과 KOTRA 는 관련이 없음을 양지 바랍니다.

San Lorenzo Wind Project

The San Lorenzo Wind Project is located in the Municipality of San Lorenzo, Guimaras 25km from the capital town of Jordan. The projected started in August 2007 when a 40m meteorological mast tower was installed at the site.

A Pre-feasibility Study was completed by a Technical Advisor in November 2008 based on eleven months of data(Sept 2007 – Jul 2008) which indicated that area has a moderate wind climate and can support an estimated total capacity of 54MW.

The project which is estimated to cost \$125.3 million is programmed to be operational by 2012.

Power in Guimaras Island is currently supplied by the National Power Corporation from the Grid through the 13.2kV submarine cable owned by the local distribution utility, GUIMELCO, and by the 3.4MW diesel power plant of Trans-Asia located within the island. Presently, Guimaras is land only has a peak demand of 5.9 MW and is projected to reach only 6.7MW by the start of commercial operation in 2012. This means that the proposed 54MW wind farm will have excess capacity that will have to be exported from Guimaras to the Cebu-Negros-Panay Grid. The existing submarine cable must be upgraded to 69kV to handle this capacity.

The Renewable Energy Law with its recently promulgated Implementing Rules and Regulations mandates that the National Grid Corporation and all Distribution Utilities shall include the required connection facilities for RE-based power facilities in their Transmission and Distribution Development Plans.

Mindoro 풍력발전 Project

Executive Summary

HES 'Code Name', is developing a 15 MW Wind Energy Power System (WEPS) Project(the "Project") at Puerto Galera, Oriental Mindoro that will supply electricity to Oriental Mindoro Electric Cooperative, Inc.(ORMECO) as the primary off-taker, and to Occidental Mindoro Electric Cooperative, Inc.(OMECO), a potential secondary off-taker in the project expansion phase. The WEPS Project will supply approximately 23% of Oriental Mindoro's annual demand starting in 2009. HES plans to complete development of the Mindoro WEPS Project in 3Q2008, and achieve commercial operation in 3Q2009. The Project will supply 38-42,000 MWh per year to ORMECO, and potentially 15-16,000 MWh per year to OMECO in the future, via the NPC-SPUG 69 kV sub-transmission line at a net price less than PHP 5.00/kWh, which is PHP 1.30/kWh less than the Subsidy Approved Generation Rate (SAGR) and ~PHP3.30/kWh less than the True Cost Generation Rate (TCGR) of diesel energy.

- HES have signed a Production-sharing Contract for OSW Energy Resources - Pre-Commercial Contract with the Department of Energy on April 9, 2004, granting HES the exclusive right to develop a wind power project at the Puerto Galera site.
- HES have established the availability of economically developable wind resources at the Puerto Galera site. Wind data recorded over a 2-year period indicate good wind conditions with an average annual wind speed >7.0 m/s at 30 meters. HES's wind resource assessment has been reviewed and confirmed by an independent Consultant.
- Two (2) 60-meter meteorological towers were installed in November 2007 at the Puerto Galera site. Wind data recorded by the two met towers during the first 5 months confirm average wind speeds >8.0 m/s at hub-height (60 m).
- BreezElectric has completed an optimum WEPS design for Mindoro which utilizes the most appropriate wind turbine technology for that site. The wind turbine units are pitch-controlled,

- The 25-year ORMECO Energy Sales Agreement (ESA) was signed in April, 2006. The net Tariff of ~PHP 4.90/kWh (including the Interconnection Fee) is substantially less than the SAGR (~PHP 6.20/kWh) and the TCGR of DG energy (>PHP 8.00/kWh)
- HES and NPC-SPUG negotiated and signed the Transmission Services Agreement (TSA) in 2Q2007
- HES has obtained Local Government Unit (LGU) endorsements and approvals for the WEPS Project in Puerto Galera in 2007
- The Board of Investments (BOI) has approved and registered the Mindoro WEPS Project as a priority pioneer project in June 2007. Wind energy development is a priority investment under the BOI 2004 Investment Priority Plan, and upon registration with BOI, is entitled to the financial and other incentives
- The Initial Environmental Examination (IEE) of the Puerto Galera WEPS site was completed. The Environmental Certificate of Compliance was issued by DENR in October 2007
- BreezElectric LLC, HES's parent company, has signed and executed a Letter of Intent (LOI) in June 2007 with a Local Partner for participation in the development phase of the Mindoro Wind Project.

Luzon Landfill Gas Project

Project Name	Landfill Gas to Power
Country	Philippines, Luzon
Project Background	The landfill owners are looking for a Build-Operate-Transfer (BOT)/Build-Own-Operate (BOO)/performance contracting type of agreement for the engine-generator system that will supply power to the grid; a local company will operate the facility. The owner has commissioned a similar project in the Philippines that is now operational.
Project Type	Renewable Energy/Biogas
Project Scope	Initially designed for 4-MW Capacity, up to 6-MW in the future
Emission Reductions	Estimate: 18,000t/yr(grid) for 4MW Methane emission avoidance t.b.d.
Funding Method	Estimate: Capital cost for 4MW equipment US\$6.65 Million
Project Details	4 sets of 1MW engine-generators. Customer is considering Jenbacher or Waukesha reciprocating engines or Capstone Micro turbine technology. The balance-of-Plant (BOP) such as the digester system and electrical system are excluded from this request.

Visayas 바이오매스 에너지 Project

In response to the adverse impact of a power shortage, AOPC 'code name' will establish a 23-MW "clean" energy base load to augment the precarious supply from the electric cooperatives.

After winning a bid for 25 MW capacity out of 90 MW being offered by the Panay-Guimaras Power Supply Consortium, AOPC shall construct and operate 7 power plants in 5 provinces in Western Visayas to supply electricity to 7 electric cooperatives (EC) using biomass mainly rice straw and rice husk as feedstock.

Our confidence level in the sustainability of supply of our feedstock is further bolstered by the results of our Resource Assessment Survey that we had conducted last October 2008 and the Calorific Test Results which showed the high heating values of this feedstock. The feedstock covered are the rice straws, rice husks, woodchips, sugarcane waste or trash,

biogases, coconut shell and husks.

AOPC targets to start commercial operation by 01 January 2011. By this time the PSA between the National Power Corporation (NPC) – the country’s largest power producer owned by the government, and the ECs would have expired. Our Company will be replacing almost 30% of the power supply vacuum that will be left by the expiration of the NPC-EC Contract.

The signing of Renewable Energy Act No. 9513 has ushered additional economic gains for the project due to its attractive incentives, e.g. 7 year income tax holiday, duty free importation and tax exemption for Carbon Credit Revenues. This will further enhance the expected return on the invested capital especially with the inclusion of an estimated annual 78,000 tons of CO2 reduction (1.56 Gt CO2 over 20 years) via the CDM (Clean Development Mechanism).

Project Name	Waste to Energy Initiative involving Clean Energy Base Load Power Plant Project
Location	Panay – Guimaras - Negros Regions (Western Visayas Region 6)
Installed Capacity	114MW
Annual Electricity Generation	684, 087, 552 KWH
Plant Type	Regenerative Cycle Steam Turbine Power Plant
Commercial Operations Date	January 01, 2011
Plant Life (Years)	20 Years
Construction Period	12 Months
Fuel	Biomass
Electricity Tariff	US \$ 0.12 per KWH
Total Project Cost	US \$ 285.0 Million

The Project is scalable under the following Phases of Project Implementation

Phase	Initial /Additional Installed Capacity (in MW)	Total Installed Capacity (in MW)	Project Cost
I	114	114	US\$ 285M(Php 13.68B)
II	45	159	US\$ 112.5M(Php 5.40B)

- 하기 프로젝트는 필리핀 정부관계자로부터 입수한 광산투자 프로젝트입니다.
- 동 프로젝트에 관심이 있으신 기업은 KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터로 연락 주시기 바랍니다.
(contact: 임성주 차장 / Tel: +63-2)893-3244, 1183 / sungju@kotra.or.kr)
- 단, 동 정보는 한국기업에게 프로젝트 정보를 제공하기 위한 것으로 프로젝트 정보의 정확성 추진기업의 신뢰성과 KOTRA 는 관련이 없음을 양지 바랍니다.

구리, 금, 은 광산 Project

Area Coverage	1,235.25 hectares
Mining Tenement	Exploration Permit Application denominated as EXPA-000083 VI
Date File	October 1, 2007
Location	Municipality of Barbaza, Province of Antique
Commodity	Gold, Copper, Silver, etc.
Ore Analysis	4.56% Cu; 1.33 gpt Au (surface exposure)
Locator	Mr, Quirico G. Pe

- 하기 프로젝트는 필리핀 대표 투자 컨설팅 Firm (Private Equity Adviser) 인 Argosy사와 협력, 제공하는 FDI(직접투자)분야 프로젝트 정보입니다.
- 동 프로젝트에 관심이 있으신 기업은 KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터로 연락 주시기 바랍니다.
(contact: 임성주 차장 / Tel: +63-2)893-3244, 1183 / sungju@kotra.or.kr)
- 단, 동 정보는 한국기업에게 프로젝트 정보를 제공하기 위한 것으로 프로젝트 정보의 정확성, 추진기업 신뢰성과 KOTRA 는 관련이 없음을 양지 바랍니다.

▣ 경제 단신

필 전력자산공사, Limay, Sual, Pagbilao 발전소 입찰 실시

- 필리핀 전력자산공사(PSALM), Bataan소재 Limay 발전소 (620MW급) 매각, Sual, Pagbilao 석탄화력 발전소 IPP 선정 재입찰 추진
 - 1993년부터 가동된 Limay 발전소는 70MW급 가스터빈 3개와 100MW급 스팀터빈 1개로 가동. 2008.4월과 8월 2차례 입찰 실시했으나 모두 유찰
 - 8.26일 실시된 세번째 입찰에서 San Miguel Energy Corp.(SMEC)가 U\$ 13.5백만불의 최고가 제시
 - San Miguel 에너지는 과거 3회 발전사업 입찰 참여했으나 모두 탈락(600MW급 Clalca 석탄화력발전소, Sual, Pagbilao 석탄화력 발전소 IPP 선정, EDC 민영화 입찰 건 등), 이번에 처음으로 낙찰 가능성이 높게 예측되고 있음. (아올러 동사는 필리핀 최대 배전 기업인 Meralco사 지분 획득, 직접 보유 27%, 관계사 통한 간접 보유 43%로 확보)
- 이외 NPC(전력공사) 소유 Sual(1,000MW급), Pagbilao(700MW급) 석탄화력 발전소 IPP 선정 입찰 8.28일 실시
 - 2009.6월 1차 입찰 당시 San Miguel Energy, Therma Luzon(Aboitiz Power 자회사)사가 참여했으나 당초 정부 책정가에 못미쳐 유찰
 - 동 2개 발전소 총 발전용량은 1,700MW로 Luzon, Visayas 지역 IPP 발전용량의 34.7% 차지 (Business World 2009.8.27)

ADB, 필리핀 경기회복 지원 위해 단기자금 5억불 지원 승인

- 2009.8.24, ADB, 필리핀에 단기 경기회복 지원자금 지원 승인 완료. 9월 중 자금 전도 예정
 - 동 자금은 필리핀 예산에 편성되어 경기부양 위한 프로젝트 수행, 사회복지기금 등에 사용 예정. ADB가 승인한 첫 countercyclical support facility(CSF, 경기조정지원차관) 사례임. 지원조건은 3년 거치 5년 상환, 연이율 LIBOR+2%
- 이외 ADB는 금년중 230억페소(U\$ 5.1억불) 차관을 필리핀에 추가 지원 예정이라고 밝힘. (Business World 2009.8.25)

NGCP, CEDC사와 손잡고 Cebu 인근 전력망 확대 추진

- NGCP (National Grid Corp of Philippine)사가 CEDC 사 소유 Toledo 발전소(246MW 급)와 Visayas transmission grid 연결 위해 CEDC(Cebu Energy Development)사와 계약 체결
 - CEDC는 이미 예비 건설프로젝트 개시하였으며, 동 프로젝트는 Visayas 전력난 해소에 기여할 것으로 기대
 - 동 계약으로 NGCP와 CEDC는 138KV 급 Talavera 송전소를 통해 Toledo 발전소와 Visayas grid 연결 예정
- *Monte Ore Grid Resources가 지배하는 NGCP는 필리핀 정부와 25년간 국가 송전망운영계약 체결한바 있음.
- 일평균 925MW 전력을 필요로 하는 Cebu-Negros-Panay grid 는 100MW 이상의 전기를 비축해야 하나, 현재 30% 정도의 공급 부족 상태를 겪고 있음.
(Business World 2009.8.25)

한전, PNOC-RC사 재생에너지 분야 협력 합의

- 한국전력, 필리핀 재생에너지 사업 본격 진출 위해 PNOC-RC(필리핀 석유공사 재생에너지 사업부)사와 협력 합의
 - 풍력, 수력발전 투자 검토 중. 수력발전 후보지로 Mindoro, Palawan 지역 검토 중
(Business World 2009.8.20)

필리핀 관개청(NIA), Iloilo 지역 관개/물공급 프로젝트 추진

- 필리핀 관개, 수자원사업을 총괄하는 National Irrigation Administration(NIA), Iloilo 지역 관개/물공급 프로젝트 (150 억페소 규모, 약 3.3 억불) 수행 위한 F/S 마무리 단계
 - NIA 에 따르면 Calinog 지역 'Jalaur River Multi Purpose Project(JRMPP)' F/S 금년 중 완료 예정, 2012 년 착공 계획. World Bank, ADB, Japan Bank of International Cooperation 등지로부터 자금 지원 요청 예정
 - Jalaur 강 프로젝트는 340 백만 큐빅미터 물을 저장, Iloilo 지역 관개시설에 공급 예정이며, 이외 14MW 전력 생산도 가능
 - 아울러 동 프로젝트는 Calinog 소재 Alibunan 강에 106m 깊이의 저수지 건설, Lambunao 소재 Ulian 강에 50m 깊이 선착장 건설 사업 포함 (Business World 2009.8.14)

필리핀, 8월까지 광물산업분야 3억불 투자유치

- 2009.8월 누계, 금년도 필리핀 광물산업 분야 투자유치액은 3억불로 연간목표 6.5억 불 달성 가능 전망
 - 일부 투자 지연 건에도 불구하고 광물가격 상승과 수요 증가로 목표 달성 예상
 - 일례로 일본 Sumitomo Metal Mining 사는 Nickel Asia 사와 공동 추진중인 Surigao del Norte 니켈가공공장 건설프로젝트(U\$ 30 억불) F/S 를 내년 초로 연기

- 필리핀은 광물 산업분야 2004 년~2009.8 월 기간 중 21 억불 투자 유치, 2013 년까지 110 억불 유치 목표
 - 일례로 금년 1 분기 스위스 Xstrata Plc 사와 노르웨이 Intex Resources ASA 사는 광산개발 F/S 수행 위해 각각 U\$ 5 천만불, U\$ 3 천만불 투자
 - 필리핀의 2007, 2008 년 광물광산분야 투자유치액은 각각 U\$ 679.65 백만불, U\$ 577.25 백만불 (Business World 2009.8.25)

영국광물광산기업(Metals Ex.), Runruno 금,몰리브덴 광산개발 대형프로젝트 승인 임박

- 영국계 광물광산개발사인 Metals Exploration PLC사, 북부 루존 Nueva Vizcaya 소재 Runruno gold-molybdenum (3,091ha) 광산개발 위해 FTAA 승인 신청
 - 동사는 100% 지분 소유 위해 필리핀 환경자원부에 FTAA((Financial Technical Assistance Agreement, 금융기술지원계약) 신청한 상태로 지난 3월 환경자원부 승인 획득. 현대 대통령 승인 대기중. FTAA 계약 위해 1.75억불 위탁한바 있음. (필리핀 정부는 광물광산 개발 관련 외국인의 지분 참여를 40% 이하로 제한, 단 FTAA 등 대형 프로젝트, 탐사권, 가공공장 설립건에 대해서는 100% 지분 보유 허용)

- 동 프로젝트 F/S에 15백만불, 광산 개발에 2.08억 달러 투자 예정. 광산 가동 시 매년 금 183,000온스, 몰리브덴 170만파운드 생산 가능. 광산 운영기간은 9년이며 이후 15 년간 연장 가능 (Business World 2009.8.26)

PMDC, North Davao(금구리), Diwalwal(금) 광산 탐사/개발 사업자 선정 추진

- 필리핀 광산공기업인 Philippine Mining Development Corp.(PMDC)는 8월초 North Davao 금구리 광산(2만 ha)에 대한 탐사/개발 사업권 입찰 실시 예정임을 발표
 - 9.1일 제안서 제출 마감 예정이며 이미 다수 기업이 관심 표명
 - Compostela Valley 소재 North Davao광산은 Amacan 구리광산, Hijo 금광으로 이루어져 있고 총 9억불 상당의 광물 매장 추정
 - Hijo 금광의 경우 이미 1985년 까지 총 131,091온스의 금 생산, Amacan 구리광산도 1982~92년에 걸쳐 5,024만톤의 구리를 생산한바 있음. (구리 함량은 0.39%)

- 사업권 획득 기업은 PMDC와 운영수익 배분(총수익의 5%를 로열티로 납부) 예정이며, 동 프로젝트 입찰 참여 위한 Commitment Fee는 U\$2백만불, 탐사비용 U\$ 1백만불 (5년간) 예상.

- 이외 PMDC는 금년 중 Diwalwal 금광 관련, 2건의 추가개발 입찰 실시 예정
 - 지난달 Paraiso Consolodated Mining사와 Mt. Diwalwal, Upper Ulip-Paraiso 광산지대 (1,620 ha) 탐사/개발 계약 체결한바 있음. (필리핀 현지 4개 광산기업 컨소시엄 참여) (Business World 2009.8.25)

ISA, 기업환경우수 지자체로 Iloilo시 선정(2차)

- ISA(Institute for Solidarity in Asia)는 최근 실시한 기업환경 평가에서 Iloilo시가 San Fernando 시에 2위를 차지했다고 발표
 - 동 평가는 지자체의 '로드맵 작성, 기획 및 예산, 실행, 모니터링 4단계 평가로 구성

- Iloilo시는 각종 인허가, 인증 발급 등 절차 간소화, 세금 징수 등에서 높은 평점을 받았음.
 - "one stop shop" 제도 시행 통해 사업자 등록/갱신 기간을 1주에서 1일로 단축
 - 세금 징수액 2005년 825백만페소(약U\$18.33백만불)에서 2008년 11.6억페소(약U\$25.75백만불)로 매년 꾸준히 증가
 - 최근 IT 분야 투자 증가세, 특히 Business Process Outsourcing(BPO)분야 투자기업 2005년 0개사 2008년 12개사로 증가 (Business World 2009.8.25)

▣ 투자진출 A to Z

필리핀 에너지 산업 진출시 외국인 지분 제한이 있습니까?

에너지 산업의 경우 일반, 전력, 재생에너지 및 바이오에너지 산업 여부에 따라 외국인 지분 제한 정도가 다릅니다. 일례로 일반 에너지산업(석유, 가스 등)은 인프라 산업으로 분류 필리핀 외국인투자법(Foreign Investment Act), Negative List에 의거 외국인 지분 한도가 40% 이하로 제한됩니다.

단 전력분야의 경우 필리핀의 열악한 전력산업을 감안, 발전 분야에 BOT 방식으로 참여시 외국인의 100% 지분 보유를 허용하고 있습니다. 그러나 이는 일반 화력발전만을 대상으로 하며, 재생에너지/바이오에너지 분야 투자시 외국인 지분은 40% 이하로 역시 제한받게 됩니다.

▣ 주요 경제 지표

지표	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
실질 GDP 성장률	2.96	4.43	4.52	6.18	4.97	5.37	7.2	4.6
GDP(US\$10 억불)	72.0	78.0	79.6	86.7	98.4	116.9	135.6	145.9
GNP(US\$10 억불)	76.8	83.1	85.4	93.4	106.7	127.8	157.6	186.4
1 인당 GDP(US\$)	905	970	977	1,038	1,153.8	1,344.7	1,629.2	1712.4
1 인당 GNP (US\$)	978	1,034	1,050	1,118	1,251.2	1,470.0	1,777.0	2,061.0
수 출 (US\$ 10 억불)	32.3	35.0	36.2	39.6	40.5	46.2	49.4	49.1
수 입 (US\$ 10 억불)	29.6	33.5	37.4	40.3	47.7	53.1	55.9	56.7
연평균환율 (미\$:페소)	50.993	51.604	54.203	56.040	55.085	51.314	46.55	44.47
소비자물가 (%)	6.1	3.1	3.1	6.0	7.6	6.2	2.8	6.2
실업률 (%)	11.1	11.4	11.4	11.8	8.7	7.9	7.3	7.7
산업 구조								
- 농수산업 (%)	14.9	14.7	14.5	15.2	14.3	14	14	14.1
- 2 차 산업 (%)	32.4	32.5	32.3	31.9	32.2	32	31	31.7
- 서비스업 (%)	52.6	52.8	53.2	52.9	53.4	54	55	54.2
해외근로자 송금액 (US\$ 10 억불)	6.0	7.2	7.6	8.6	10.7	12.8	14.5	16.4f
외 채 (US\$ 10 억불)	51.9	53.6	57.4	54.8	54.2	53.4	54.9	5.39f
대외채무의 GDP 비중(%)	72.9	69.8	72.5	63.7	55.1	45.4	38.1	31.95f
외환보유고 (US\$ 10 억불)	15.7	16.4	17.1	16.2	18.5	22.96	33.75	36.04

▣ 환율동향

	2008년	2009년							
		1월	2월	3월	4월	5월	6월	7월	8월
페소/ 달러	44.47	47.35	47.59	48.54	48.21	47.58	47.94	48.26	48.24
원/ 달러	1375.6	1354.7	1433.8	1460.1	1340.8	1260.4	1264.8	1269.0	1239.2
페소/원	28.82	28.81	30.28	30.24	27.97	26.63	26.54	26.48	25.82

▣ 해외투자진 관련 안내

OIS(해외진출정보시스템) 및 '필리핀 비즈니스 클럽(온라인카페)' 운영

국내기업의 해외투자진출이 증가함에 따라 한국 정부는 해외투자진출을 효과적으로 지원하기 위해 2007.12월 해외진출정보시스템을 오픈하였으며, KOTRA 마닐라 한국투자기업지원센터는 OIS내 '필리핀비즈니스 클럽(온라인 커뮤니티)'을 운영하고 있는바 여러분의 많은 참여 및 정보공유를 바랍니다.

- **주요제공정보:** 투자뉴스, 투자자료실, FAQ, Q&A 등
- **커뮤니티이용방법:** 홈페이지(www.ois.go.kr)에서 커뮤니티(카페명: **필리핀, 비즈니스 클럽**)에 접속하고 커뮤니티 가입 후 정보 이용

한국투자기업지원센터 고문 변호사 무료 상담

한국투자기업지원센터는 해외투자진출 기업 및 기투자 기업을 대상으로 투자진출 관련 제도 (법률, 노무, 세무) 및 경영 애로에 대한 상담서비스를 제공하고 있습니다. 전화, 이메일을 통한 상담도 가능하며, 매주 목요일 사전 예약에 의한 내방 상담을 실시하고 있는바 필리핀 진출 기업 및 진출 추진 기업의 많은 활용 바랍니다.

- 주 1회(**매주 목요일**) 사전 예약 업체에 한해 센터 내 고문변호사와 대면 상담
- 이메일: hanskim@kotra.or.kr
- 연락처: +63-2-893-3244,1183

무역투자 정보포탈 (Global Window) 안내

KOTRA는 한국기업의 무역투자 활동 지원을 위해 전세계 국가에서 무역관이 수집한 정보를 Global Window(www.globalwindow.org)를 통해 제공하고 있는 바, 많은 활용 바랍니다. 해외진출정보를 제외한 일반 통상 비즈니스 정보를 국별(필리핀 등)로 검색 가능합니다.

필리핀 투자뉴스 지난호 보기

필리핀 투자뉴스의 지난호를 보시기 원하시는 경우 상기 안내드린 '필리핀, 비즈니스 클럽' / '필리핀 투자뉴스' 란에서 다운받으실 수 있으신바, 많은 활용 바랍니다.