

地域	WTE 施設数
Region-3	2ヶ所
Region-4	2ヶ所
首都圏地域： National Capital Region	ケソン市を含む4ヶ所

NEDA は DENR に WTE 建設資金を供与し、8ヶ所の WTE 施設建設を行う予定であるが、大幅な予算不足のため、政府（Department of Budget）から WTE 施設建設予算を拠出するよう働きかける予定である。

複数都市が WTE 施設を共有する場合もあるので、Clustering Guideline（NSWMC Resolution No. 68-3013）<sup>23</sup>を既に準備しているとのことであった。

### 3.5 廃棄物関連予算、再生品単価と需要

#### 3.5.1 ケソン市の廃棄物管理予算

2015年度のケソン市廃棄物管理関連の歳出と歳入は表 3-25 のとおりである。なお、ケソン市全体の2015年度歳入額は 15,692,145,450PHP である。

表 3-25：ケソン市の廃棄物管理に係る予算

支出項目	支出額 (PHP)
廃棄物の、清掃、収集・処分 6 民間業者への支出	780,349,411.00
パヤタス管理型処分場の整備と閉鎖準備 パヤタス処分場管理委託会社 (IPM) への支出	222,000,000.00
有害廃棄物の収集と処理 破損蛍光管と家庭から出た電池	5,000,000.00

歳入項目	歳入額 (PHP)
ゼロ廃棄キャンペーンでの、違反者からの罰金	1,282,800.00

最終処分に関しては、MMDA が埋立処分費用 (TF) を、パヤタス処分場管理を行っている民間会社へ支払っている。TF 額は 600PHP / ton に固定されている。

<sup>23</sup> <http://nswmc.emb.gov.ph/wp-content/uploads/2016/07/nswmc-reso-68-Guidelines-on-Clustering.pdf>

### 3.5.2 リサイクル品の単価

リサイクル品単価は表 3-26 のとおりである。

表 3-26：リサイクル品の売却価格

リサイクル品売却価格 (PHP / kg)			
<b>ガラス</b>			
ガラスビン (透明)	1.00		
<b>金属</b>			
アルミ缶	30.00	金属	7.00
アルミ塊	35.00	トタン板	3.00
ブリキ缶	3.00		
銅線 (赤)	180.00		
銅線 (白)	120-130		
<b>紙</b>			
紙 (白)	9.00	ボール紙	4.00
紙 (雑)	1.50	新聞	5.00
<b>プラスチック</b>			
プラスチック (汚)	10.00	プラスチック缶の蓋	15.00
プラスチック (清)	12.00	PVC	1.00
PVC (粉砕)	3.00	プラスチックスプーン	12.00
<b>その他</b>			
CD	8.00		

出典：ケソン市提供データ (2016年8月)

### 3.5.3 RDF, CDM 事業

#### (1) RDF 事業

前章で紹介したとおり、パヤタス処分場内で RDF 施設が稼動しており、ケソン市に、その事業費や製品売却データの取得依頼を行ったが、民間事業であるためデータ取得は困難であった。なお、現在 RDF 施設は、機器の部品不足で休止している。

#### (2) CDM 事業

前章で紹介したとおり、パヤタス処分場内で CDM 事業として、埋立ガス (メタン) を採取してガスエンジン発電機を稼動させ、電力会社 (MERALCO) へ売電している。MERALCO への売電料金は 4 PHP/kWh で、2013 年からの売電量と売電料金を表 3-27 に示す。

事業者の PGEP 社は売電料金の 5% をケソン市へ納入することとなっており、さらにそのうちの 5% 弱を近隣コミュニティへ還元する仕組みになっている。

表 3-27 : CDM 事業の売電データ

Pangea Waste to Energy Expansion Project - Sale of Electricity to Meralco						
	Date	Total power exported to Meralco (Kwh)	Total amount	5% of total amount *	Franchise & Benefits to Host communities *	Net Due to QC
2013	March 4, 2013 - March 25, 2013	429,700.00	1,302,179.67	65,108.98	3,008.04	PHP 62,100.94
	March 26, 2013 - April 25, 2013	440,228.25	1,800,188.29	90,009.41	4,402.28	PHP 85,607.13
	April 26, 2013 - May 25, 2013	437,975.48	1,846,994.48	92,349.72	4,379.75	PHP 87,969.97
	May 26, 2013 - June 25, 2013	460,511.73	1,954,204.55	97,710.23	4,605.12	PHP 93,105.11
	June 26, 2013 - July 25, 2013	505,422.33	2,040,876.10	102,043.80	5,054.22	PHP 96,989.58
	July 26, 2013 - August 25, 2013	454,478.01	1,786,970.92	89,348.55	4,544.78	PHP 84,803.77
	August 26, 2013 - September 25, 2013	382,733.51	1,510,092.46	75,504.62	3,827.34	PHP 71,677.28
	September 26 - October 25, 2013	391,781.67	1,557,969.47	77,898.47	3,917.82	PHP 73,980.65
	October 26, 2013 - November 25, 2013	334,482.23	1,270,649.11	63,532.46	3,344.82	PHP 60,187.64
	November 26, 2013 - December 25, 2013	323,569.05	1,240,345.85	62,017.29	3,235.69	PHP 58,781.60
	December 26, 2013 - January 25, 2014	413,665.25	1,747,374.82	87,368.74	4,136.65	PHP 83,232.09
	2014	January 26, 2014 - February 25, 2014	418,261.10	1,760,101.98	88,005.10	4,182.61
February 26, 2014 - March 25, 2014		376,633.95	1,663,542.92	83,177.15	3,766.34	PHP 79,410.81
March 26, 2014 - April 25, 2014		465,251.75	1,921,720.19	96,086.01	4,652.52	PHP 91,433.49
April 26, 2014 - May 25, 2014		376,349.82	1,595,736.95	79,786.85	3,763.50	PHP 76,023.35
May 26, 2014 - June 25, 2014		362,787.81	1,574,549.97	78,727.50	3,627.88	PHP 75,099.62
June 26, 2014 - July 25, 2014		294,815.96	1,197,131.65	59,856.58	2,948.16	PHP 56,908.42
July 26, 2014 - August 25, 2014		390,411.84	1,600,812.14	80,040.60	3,904.12	PHP 76,136.48
August 26, 2014 - September 25, 2014		357,687.99	1,465,644.43	73,282.22	3,570.88	PHP 69,711.34
September 26 - October 25, 2014		398,693.93	1,634,513.96	81,725.70	3,986.94	PHP 77,738.76
October 26, 2014 - November 25, 2014		361,826.21	1,423,957.41	71,197.87	3,618.26	PHP 67,579.61
November 26, 2014 - December 25, 2014		418,326.41	1,675,846.22	83,792.31	4,183.26	PHP 79,609.05
2015		December 26, 2014 - January 25, 2015	451,855.95	1,861,833.17	93,091.66	4,518.56
	January 26, 2015 - February 25, 2015	452,021.96	1,989,689.52	99,484.48	4,520.22	PHP 94,964.26
	February 26, 2015 - March 25, 2015	378,565.95	1,677,743.75	83,887.19	3,785.66	PHP 80,101.53
	March 26, 2015 - April 25, 2015	453,216.86	1,919,829.48	95,991.47	4,532.17	PHP 91,459.30
	April 26, 2015 - May 25, 2015	423,450.63	1,822,758.82	91,137.94	4,234.51	PHP 86,903.43
	May 26, 2015 - June 25, 2015	403,361.91	1,729,603.77	86,480.19	4,033.62	PHP 82,446.57
	June 26, 2015 - July 25, 2015	368,686.29	1,475,106.72	73,755.34	3,686.86	PHP 70,068.48
	July 26, 2015 - August 25, 2015	405,922.76	1,597,145.46	79,857.27	4,059.23	PHP 75,798.04
	August 26, 2015 - September 25, 2015	410,792.97	1,607,830.23	80,391.50	4,107.93	PHP 76,283.57
	September 26, 2015 - October 25, 2015	398,081.70	2,167,179.30	108,358.97	3,980.82	PHP 104,378.15
	October 26, 2015 - November 25, 2015	372,595.34	2,465,351.21	123,267.56	3,725.95	PHP 119,541.61
	November 26, 2015 - December 25, 2015	470,567.27	3,113,029.66	155,651.48	4,705.67	PHP 150,945.81
<b>Total</b>		<b>13,784,713.87</b>	<b>58,998,504.63</b>	<b>2,949,925.21</b>	<b>136,552.18</b>	<b>PHP 2,813,373.03</b>

出典：ケソン市提供資料（2016年9月）

### 3.6 売電事業に係る法制度と系統連携例の調査

#### 3.6.1 フィリピンの電力事情

##### (1) 電力事業の歩み<sup>24</sup>

フィリピンでは1936年、国営電力公社（NPC: National Power Corporation）が発足し、1990年代初頭まで、発電および送電を一手に担ってきた。しかし、国家電力公社の経営が悪化し、政府債務が拡大し、1990年代前半には計画停電を余儀なくされるなど深刻な電力不足に陥ったため、政府は、発電分野において国外から独立系発電事業者（IPP: Independent Power Producer）を誘致して電力不足の解消を図った。NPCとIPPとの間で締結された電力購入契約（PPA: Power Purchase Agreement）では、NPCによるドル連

<sup>24</sup> JETRO アジア・オセアニア各国の電力事情と政策 2015年5月より抜粋一部加工  
[https://www.jetro.go.jp/ext\\_images/\\_Reports/01/7e86a725b4b62adf/20150019a.pdf](https://www.jetro.go.jp/ext_images/_Reports/01/7e86a725b4b62adf/20150019a.pdf)

動価格での電力の買い取り保証、燃料の供給義務など NPC 側に不利な契約となっていた。一方で NPC は、国内の配電会社への卸売価格はペソ建ての低い価格で供給することが求められていたため、1997 年のアジア通貨危機でペソが減価すると、NPC の財務状況は悪化して債務が拡大した。

2001 年にアロヨ政権が発足すると、電力セクターの民営化と自由化を通じた改革を目指し、電力産業改革法 (EPIRA: Electric Power Industries Reform Act of 2001: RA-9236) が制定された。この法律では、1 兆 PHP (約 2 兆 3,000 億円、1 PHP=約 2.3 円換算) を超える NPC の債務返済のため、電力部門資産・債務管理会社 (PSALM: Power Sector Assets and Liabilities Management Corporation) を設立し、NPC から移管された主要な発電施設の売却を行った。また、それまでの発電・送電から送電部分を切り離し、国营送電会社 (TRANSCO: National Transmission Corporation) が設立され、PSALM による競争入札を通じて民間企業と事業委託契約を行った。

PSALM による NPC の発電施設売却は、落札企業が独自に電力の売却先を探さなければならなかったことや売電契約に政府保証を付与しない姿勢を取ったことなどから、2005 年後半になるまで進展しなかった。しかしその後徐々に、フィリピン電力産業への投資に対する海外の警戒感も薄れ、売却が進展した。2014 年までにかつて NPC の所有だった発電施設の約 8 割が民営化された。この電力セクターの民営化では、アボイティス、サンミゲル、ロベスなど地場の財閥企業も大きな役割を果たした。新規の発電所の建設でも、メトログループ、アボイティスなどが積極的に投資を行っている。

フィリピン政府は、民間の再生可能エネルギー開発を奨励するため、2008 年 12 月に再生可能エネルギー法 (Renewable Energy Act of 2008: RA-9513) を制定した。この法律に基づき、エネルギー規制委員会 (ERC: Energy Regulatory Commission : 電気料金設定等に対する許認可権を持つ独立した機関) は 2010 年 7 月に再生可能エネルギーの固定価格買取制度 (FIT : Feed in Tariff) の骨格を公表した。ERC は 2012 年 7 月には、FIT 価格を 1 キロワット時 (kWh) 当たりで、水力が 5.9 PHP、バイオマス 6.63 PHP、風力 8.53 PHP、太陽光 9.68 PHP と定め、それぞれの買い取り量の上限については水力とバイオマスで 25 万キロワット (kW)、風力で 20 万 kW、太陽光で 5 万 kW と定めた。

## (2) 発電事業の現状

フィリピンの総発電設備容量は 2015 年に 18,765MW に達し、2014 年より 1 年間で 4.6% と増加し続けている。石炭焚き火力発電が総発電量の 32% と最も多く、再生可能エネルギーの中では水力発電が 19% と最も多く、FIT によるインセンティブで、風力、太陽光、バイオマスとも 1 年間で著しく増加している。その様子を図 3-14 と表 3-28 に示す。

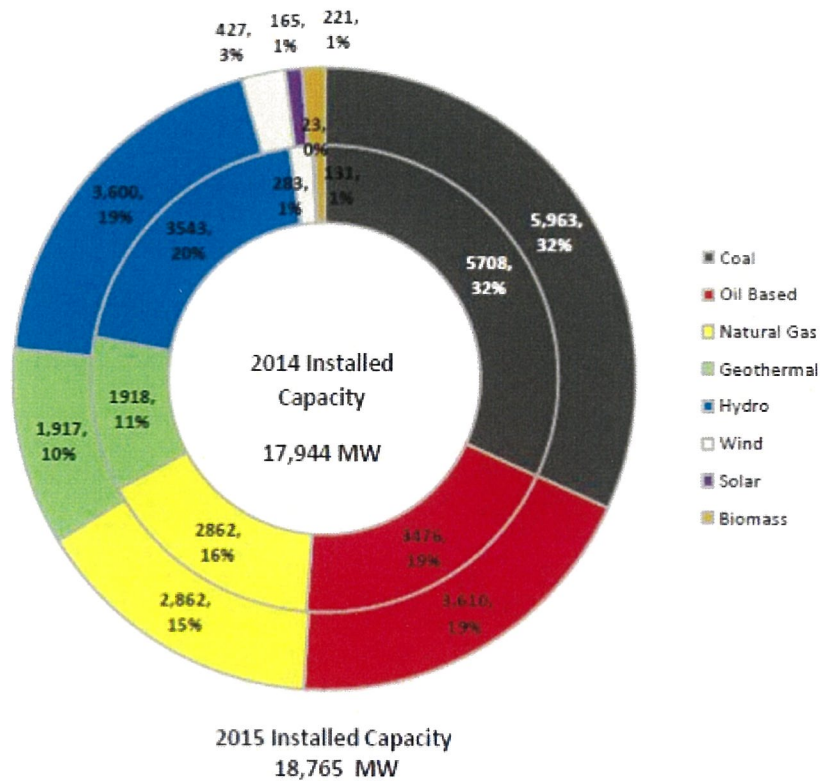


図 3-14 : 2014 年と 2015 年におけるフィリピンの発電種類別発電容量

出典 : DOE ホームページ <https://www.doe.gov.ph/power-situation-report-2015>

表 3-28 : 2014 年と 2015 年におけるフィリピンの総発電容量と発電可能容量一覧

FUEL TYPE	Philippines						2015 Available Capacity
	Installed Capacity			Dependable Capacity			
	2015	2014	Difference	2015	2014	Difference	
Coal	5,963	5,709	254	5,613	5,378	235	5,051
Oil Based	3,610	3,476	134	2,734	2,705	29	1,787
Natural Gas	2,862	2,862	0	2,759	2,760	-1	2,730
Geothermal	1,917	1,917	0	1,602	1,607	-5	1,340
Hydro	3,600	3,543	57	3,072	2,982	90	2,062
Wind	427	283	144	379	103	276	96
Biomass	220	130	90	147	81	66	70
Solar	165	23	142	125	17	108	54
<b>TOTAL</b>	<b>18,765</b>	<b>17,944</b>	<b>821</b>	<b>16,432</b>	<b>15,633</b>	<b>799</b>	<b>13,188</b>

(単位 : MW)

出典 : DOE ホームページ <https://www.doe.gov.ph/power-situation-report-2015>

(3) 固定価格買取制度 (FIT) を適用したバイオマス事業の現状

FIT を獲得したバイオマス発電事業の最新の状況を表 3-29 (2 表) に示す。2016 年 6 月 30 日現在で、FIT が認可された総電力は、105.05MW である。

表 3-29 : FIT によるバイオマス事業の現状 (2016 年 6 月末現在)

BIOMASS PROJECTS under FIT SYSTEM (With Certificate of Confirmation of Commerciality) as of June 30, 2016											
REGION	PROVINCE	CITY / MUNICIPALITY	PROJECT NAME	COMPANY NAME	CONTRACT NO. (BREOC)	DECLARED CAPACITY (MW)	DATE OF ISSUANCE OF CERTIFICATE OF CONFIRMATION OF COMMERCIALITY	PROJECT PROGRESS AS PER WORKPLAN IN (%)	REMARKS	START OF COMMERCIAL OPERATION	APPROVED FIT CAPACITY (MW)
II	Isabela	Alicia	3.6 MW Biomass Gasification Power Plant	Lucky PPH International, Inc.	2009-10-001	3.6	9/12/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 09/27/14	September 2008	3.60
			20 MW Rice Husk-Fired Biomass Power Plant Project	Isabela Biomass Energy Corporation	2013-03-030	18	1/6/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 11/02/15	October 6, 2015	18.00
			19 MW Bagasse-Fired Cogeneration Power Plant	Green Future Innovations Inc.	2012-02-025	3	9/5/2013	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 07/11/14	11/30/2012	14.00
III	Bataan	Samal	12.5 MW Bataan 2020 Rice Husk-Fired Biomass Power Plant	Bataan 2020 Inc.	2010-01-008	4.1	8/27/2013	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 80%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 8/28/2015	7/10/2015	11.10
			24 MW San Jose City Rice Husk-Fired Biomass Power Plant Project	San Jose City I Power Corporation	2011-01-013	10.8	9/2/2013	For Phase I: Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%; Phase II: 0%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 12/04/14	November 2, 2015	12.00
IV-A	Batangas	Lian	12 MW GIFTC Rice Husk-Fired Biomass Power Plant Project	Green Innovations for Tomorrow Corporation	2013-09-037	10.8	6/16/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement on 03/22/2016	February 27, 2016	10.80
			8.8 MW Biogas Power Plant Project	AseaGas Corporation	2014-01-041	7.3	6/16/2015	Pre-Construction: 100% Construction: 81% Interconnection: 100%		2016	
			14.8 MW Montalban Landfill Methane Recovery and Power Generation Facility	Montalban Methane Power Corporation	2010-01-009	2.175	9/5/2013	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 07/11/14	June 11, 2009	2.18
V	Comarines Sur	Piji	5 MW BBEC Rice Husk-Fired Biomass Power Plant Project	Bicol Biomass Energy Corporation	2013-09-038	4.5	10/24/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 72% Interconnection: 89%		June 2016	

BIOMASS PROJECTS under FIT SYSTEM (With Certificate of Confirmation of Commerciality) as of June 30, 2016											
REGION	PROVINCE	CITY / MUNICIPALITY	PROJECT NAME	COMPANY NAME	CONTRACT NO. (BREOC)	DECLARED CAPACITY (MW)	DATE OF ISSUANCE OF CERTIFICATE OF CONFIRMATION OF COMMERCIALITY	PROJECT PROGRESS AS PER WORKPLAN IN (%)	REMARKS	START OF COMMERCIAL OPERATION	APPROVED FIT CAPACITY (MW)
NCR	Metro Manila	Quezon City	1.5 MW Payatas Landfill Methane Recovery and Power Generation Facility	Pangea Green Energy Philippines, Inc.	2011-08-023	0.876	6/27/2013	Pre-Construction: 100% Construction: 93% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 07/11/14	3/5/2013	0.88
VI	Negros Occidental	Talisay City	21 MW FFHC Bagasse-Fired Cogeneration Power Plant	First Farmers Holding Corp.	2010-01-005	6	3/6/2015	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 5/15/2015	September 4, 2009	8.00
NIR	Negros Occidental	Silay City	20.58 MW HPCo Bagasse Cogeneration Power Plant Project	Hawaiian-Philippine Company	2013-02-029	1.062	1/22/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 3/17/15	2/4/2015	2.00
		Victorias City	34 MW VMCI Bagasse-Fired Cogeneration Power Plant	Victorias Milling Company Inc.	2011-02-018	2	11/20/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement to ERC on 12/09/15	October 23, 2015	2.50
		Kabankalan	46 MW URC Bagasse-Fired Biomass Cogeneration Power Plant Project	Universal Robina Corporation	2013-11-040	31-41	4/24/2014	Pre-Construction: 100% Construction: 100% Interconnection: 100%	Issued with Certificate of Endorsement on 11/27/15	January 20, 2015	20.00
CARAGA	Agusan del Norte	Buenavista	23.5 MW EPC Woody Biomass Power Plant Project	CARAGA Renewable Energy Corporation	2014-06-048	20.68	4/12/2016	Pre-Construction: 0% Construction: 0% Interconnection: 0%		2016	
ARMM	Maguindanao	Sultan Kudarat	15 MW LPC Rice Husk-Fired Biomass Power Plant Project	Lamsan Power Corporation	2013-12-044	13.5	3/31/2016	Pre-Construction: 0% Construction: 0% Interconnection: 0%			
			3 MW PTCI Rice Husk-Fired Biomass Cogeneration Facility	Philippine Trade Center, Inc.	2013-12-045	2.5	4/4/2016	Pre-Construction: 0% Construction: 0% Interconnection: 0%		2016	
		Buluan	3.5 GECC MW Biomass Cogeneration System	Green Earth Enersource Corporation	2014-09-050	1.767	12/9/2014	Pre-Construction: 60% Construction: 5% Interconnection: 3%		2017	
Grand Total											105.05

出典：DOE ホームページ [https://www.doe.gov.ph/sites/default/files/pdf/renewable\\_energy/fitbiomass2016-06-30\\_coc.pdf](https://www.doe.gov.ph/sites/default/files/pdf/renewable_energy/fitbiomass2016-06-30_coc.pdf)

### 3.6.2 売電に係る法制度

#### (1) 電力関連法

フィリピンの電力事業に係る関連法を表 3-30 にまとめた。

表 3-30 : フィリピンの電力関連法・通達

制定年	法令・通達の名称	概要
2001	電力改革法 (RA 9136), Electric Power Industries Reform Act of 2001	NPC の民営化を行うにあたり、卸売市場の創設や小売市場の自由化を図り、健全な競争原理で電力の需要・供給が行われることを狙っている <ul style="list-style-type: none"> <li>● NPC 施設の民営化を含む、電力産業の再構築を目指す (第 3 章)</li> <li>● 電力産業は、発電・送電・配電・供給の 4 分野に分かれる (第 5 章)</li> <li>● 発電部門は競争・自由化される (第 6 章)</li> <li>● NTC: National Transmission Corporation (TRANSCO) の創設により、NPC の発電・送電部門の民営化を促進する。TRANSCO は NPC が行っていた計画、建設、高圧送電網の運用・維持を集中管理する。(第 8 章)</li> </ul>
2008	再生可能エネルギー法 (RA 9513) Renewable Energy Act of 2008	再生可能エネルギーの促進を図るため、再生可能エネルギーの枠組みや技術基準を規定し、事業者にインセンティブを付与した。 <ul style="list-style-type: none"> <li>● 再生可能エネルギーの種類を明記し、その積極的な促進する (第 2 章)</li> <li>● 再生可能エネルギー促進のため固定価格買取制度 (FIT) を創設する (第 7 章)</li> <li>● 政府は再生可能エネルギー事業者の売り上げの 1% を徴収する (第 13 章)</li> <li>● 再生可能エネルギー事業者に各種のインセンティブを付与する (第 15 章)</li> <li>● 国家再生可能エネルギー委員会 (NREB: National Renewable Energy Board) の設立 (第 27 条)</li> <li>● WTE 技術導入の奨励 (第 30 章)</li> </ul>
2013	DOE 通達 2013-05-0009 FIT による再生可能エネルギー 選択ガイドライン	再生可能エネルギーの種類別に FIT レート、低減率、設置容量目標を設定した

再生可能エネルギー法の各種インセンティブ (第 15 章) には以下の措置が含まれる。

- 1) 商用開始から 7 年間の法人所得税免除。  
最初の 7 年間が免除、8 年目以降は 10% となる。
- 2) 関連設備の輸入課税免除。
- 3) 不動産税低減 (機械設置に係る土地について取得費ないし簿価の 1.5%)。
- 4) 商用開始から 3 年間の赤字分について、次の 7 年間の収益からの控除。
- 5) 商用開始 8 年目以降の法人所得税の軽減 (10%)。
- 6) 加速減価償却の特例措置。
- 7) 販売電力への付加価値税の 0% 適用。



- 8) 電化対象地域での新規事業者への、一般電気料金の 50%相当の現金による支払い。
- 9) カーボンクレジットに対する税控除。
- 10) 事業者向け国内取引における機器・サービスに対する付加価値税、輸入税の免除。

## (2) FIT

FIT はエネルギー省 (DOE) 通達 2013-05-0009 で表 3-31 のように定められており、廃棄物発電事業はバイオマスに該当し、売電価格は 6.63 PHP/kWh である。なお、2018 年 1 月 1 日からは 0.5%低減し、6.60 PHP/kWh となる。

表 3-31：再生可能エネルギーの FIT 価格と低減率

再生可能エネルギー	FIT レート (PHP / kWh)	低減率	目標設定量 (MW)
風力	8.53	0.5% (FIT 有効後から 2 年後)	200
バイオマス	6.63	0.5% (FIT 有効後から 2 年後)	250
太陽光	9.68	6 % (FIT 有効後から 1 年後)	500
水力	5.90	0.5% (FIT 有効後から 2 年後)	250
海洋		(延期)	10

出典：DOE 通達 2013-05-0009

FIT が適応されると、20 年間固定価格で売電可能である。契約更新すると、その時の設定価格に変更となる。また、一度 FIT が適応されると、他への変更は認められない。

WTE の FIT はバイオマスに分類され、目標値が 250MW である。2016 年 7 月現在、110MW が登録されており、残り 140MW となっている。

### 3.6.3 フィリピンのエネルギー政策

フィリピンのエネルギー政策の監督官庁はエネルギー省 (DOE) で、その他の政策担当機関としては、大統領府下のエネルギー規制委員会 (ERB: Energy Regulatory Bord) がある。

DOE は 2030 年までのエネルギープランのロードマップをフィリピンエネルギー計画 (PEP 2012 – 2030: Philippine Energy Plan 2012 - 2030) としてまとめて公表しており、エネルギー問題の 3 つの課題を下記の通りとしている。

- エネルギーの確保を確実にする
- 妥当なエネルギー価格の達成
- 持続的なエネルギーシステムを発展させる

PEP の政策フレームワークは図 3-15 の通りである。