



Stand 26.01.2021

# Factsheet Guatemala

## Allgemeine Energiemarktinformationen

1. Basisinformationen						
Entwicklung und Prognose Wirtschaftswachstum BIP (real) [%]	2014	2015	2016	2017	2018	2019 (est.)
	4,44	4,09	2,68	3,02	3,22	3,85
Entwicklung und Prognose Endenergieverbrauch in GWh	2006	2011	2016	2017	2018	2023 (est.)
	7.924,67	8.672,14	11.167,50	11.876,17	12.875,35	Niedrig: 11.973 Mittel: 12.567 Hoch: 13.085
Verteilung Primärenergieerzeugung nach Energieträger [%], 2019	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	72,45	4,96	-	-	9,57	13,02
Verteilung Stromerzeugung nach Energieträger [%], 2018	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	31,17	4,05	3,03	0,00	61,74	
Import-/ Exportbilanz nach Energieträgern [ktoe]*, 2018 *Bei negativen Werten besteht ein Exportüberschuss	Kohle	Erdöl	Erdgas	Uran	Sonstige (Öl- produkte, Müll, Bio- kraftstoff)	Strom
	-	-	-	-	-	-1674,65 GWh
Verteilung Wärmeerzeugung nach Energieträger [%], 2018	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	-	-	-	-	-	-
2. Strommarkt	ı					
Installierte Leistung [MW], 2019	4.298,34					
Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2019	Thermische Kraftwerke (Kohle/ Gas)	KWK	Nuklear	EE	Sonstige	
	172,85	1.074,86	-	1.821,53	1.229,1	
Strompreis Industrie [Q/ kWh], 2019	Der Preis hängt von der Abnahmemenge, dem Projekt und dem Anbieter sowie der Region ab. Es können keine genauen Preise genannt werden.					
Strompreis Endverbraucher [Q/ kWh], 2019	Durchschnitt August – Oktober 2019 Tarif: "Social" 1,6008 ; "No Social" 1,7013					
Wird der Strompreis subventioniert? Wie?	Laut dem Ministerium für Energie und Bergbau gibt es keine Subventionierung mehr					







Wurde der Strommarkt liberalisiert? Wenn ja, wie ist die Wettbewerbsstruktur der Anbieter?	Die Energiemärkte im Allgemeinen sind derzeit liberalisiert.  Der Stromsektor hat die folgende Struktur:  - Ministerio de Energía y Minas (MEM): Öffentliche Einrichtung, welche die Führung des Energiesektors übernimmt  - Comisión Nacional de Energía Eléctrica  (CNEE): Schlichtet Streitigkeiten zwischen Akteuren des Sektors.  - Administrador del Mercado Mayorista (AMM): Wickelt alle Transaktionen im Stromsektor ab, ist dafür verantwortlich, dass jeder Agent und Marktteilnehmer seinen finanziellen Verpflichtungen nachkommt.  - Agenten und Marktteilnehmer: Dies sind die Verteilerunternehmen, Erzeuger, Großverbraucher und Händler, die unter der Aufsicht der Comisión Nacional de Energía Eléctrica und des Administrador del Mercado Mayorista frei mit Energie und Strom handeln.	
Wer ist im Besitz der Übertragungsnetze?	<ul> <li>Staatlich</li> <li>ETCEE-INDE (Übertragungsfirma, Kontrolle der elektrischen Energie des nationalen Elektrizitätsinstituts INDE) besitzt 3.189,88 km Netz (400, 230, 138 und 69 kV).</li> <li>Privat</li> <li>Transporte de Electricidad de Occidente (230 kV) 132,20 km</li> <li>Transportista Eléctrica Centroamericana, S.A. (230 kV, 69 kV) 684,88 km</li> <li>Transmisora de Energía Renovable (230 kV) 34,52 km</li> <li>Empresa Propietaria de la Red (230 kV) 284,50 km</li> <li>Orazul Energy Guatemala Transco Ltda. (230 kV) 32,00 km</li> <li>Redes Eléctricas de Centroamérica, S.A. (69 kV) 31,12 km</li> <li>Transportadora de Energía de Centroamérica, S.A. (230 kV, 69 kV) 418,97 km</li> <li>Transportes Eléctricos del Sur, S.A. (230 kV) 28,12 km</li> <li>EBB Ingeniería y Servicios, S.A. (230 kV) 95,28 km</li> <li>Transporte de Energía Eléctrica del Norte, S.A. (230 kV, 69 kV) 19,00 km</li> </ul>	
Ist der Netzzugang reguliert? Bestehen Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen?	<ul> <li>Falls öffentliche Güter zur Übertragung genutzt werden, unterliegt die den Bestimmungen des Energie- und Bergbauministeriums (MEM).</li> <li>Der Anschluss und die Ausweitung des Übertragungsnetzes benötig die Einwilligung der nationalen Kommission für elektrische Energie (CNEI).</li> <li>Der Betrieb des Übertragungsnetzes wird von der Verwaltung des Großmarktes (AMM) koordiniert.</li> <li>Die Richtlinien der "Estudio de Acceso al Sistema de Transporte (NEAST) – Resolution CNEE-28-98" müssen eingehalten werden.</li> <li>Die Richtlinien der "Normas Técnicas de Acceso y Uso de la Capacide Transporte (NTAUCT) – Resolution CNEE 33-98" müssen ebenfalls eingehalten werden.</li> <li>Das allgemeine Elektrizitätsgesetz ermöglicht die Anbindung neuer Übertragungssysteme an öffentliche und private Netze durch ein Übereinkommen mit dem Nationalen Elektrizitätsinstitut INDE. Diese dürfmaximal 50 Jahre angeschlossen sein. Solange keine öffentlichen Anlage benutzt werden ist die neue Installation von Energieübertragungen proble realisierbar.</li> <li>Die Kosten der Nutzung der Übertragungsnetze werden durch die Nationa Kommission für elektrische Energie (CNEE) festgelegt.</li> </ul>	





4. Anteil und Förderung erneuerbarer Energien (EE)		
Anteil EE am Energieverbrauch [%], 2018	61,74%	
Ausbauziele der Regierung (gemäß NREAP) [%]	Es gibt verschiedene Szenarien, mit denen die Regierung die Erhöhung der einzelnen EE-Technologien plant.  Szenario mit hohen Ölpreisen bis 2033:  Wasserkraft: 551 MW, Biomasse: 4 MW, Windkraft: 330 MW, Geothermie: 292 MW, Solar: 310 MW, Biogas: 20 MW  Szenario mit mittlerem Ölpreis bis 2033:  Wasserkraft: 80 MW, Biomasse: 59 MW, Windkraft: 330 MW, Geothermie: 289 MW, Solar: 310 MW, Biogas: 20 MW	
Prognose Anteil EE [%]	79%	
Welche Instrumente zur Förderung von EE gibt es und wie sind diese ausgestaltet?	<ul> <li>Befreiung von Einfuhrzöllen, der Umsatzsteuer, Verpflichtungen und Konsulatsgebühren bzgl. der Einfuhr von Maschinen und Ausrüstung, die ausschließlich im Zusammenhang mit Energiegewinnung stehen. Dies gilt für Orte, an denen erneuerbarer Energie Projekte durchgeführt werden. Das trifft auf die Zeiträume vor der Investition und des Baus zu, solange zehn Jahre nicht überschritten werden.</li> <li>Freistellung von der Einkommensteuer für den Zeitraum von zehn Jahren. Diese Freistellung tritt ab dem gewerblichen Betrieb der Anlage in Kraft.</li> </ul>	
5. Relevante Informationen zur Energieeffizienz (En	eff)	
Welche Ziele werden im EnEff-Bereich verfolgt?	Es werden momentan keine genauen Ziele im EnEff Bereich verfolgt. Es findet momentan eine Überprüfung der Energieeffizienzpolitik statt. (Aussag nach Anfrage beim MEM)	
Welche Förder- und Finanzierungsmöglichkeiten sind im Land gegeben?	Banco Promérica vergibt Kredite für erneuerbare Energie und nachhaltige Projekte an Unternehmen  Bac Credomatic stellt Finanz- und Ausbildungsressourcen für KMUs im Bereich des Umweltschutzes, erneuerbaren Energien und Energieeffizienz-Projekte zur Verfügung.  Es gibt weitere Banken, welche "grüne" Kredite bereitstellen, jedoch ohne genauere Angaben.	
Was sind die wichtigsten Anwendungsfelder?	Entwicklung von erneuerbaren Energien für Wohn-, Gewerbe- und Exportzwecke.	

#### Ansprechpartner bei Rückfragen

### Im Zielland:

AHK Guatemala

Ansprechpartner: Kai Henke Telefon: + 502 2333 6036 E-Mail: proyectos@ahk.gt

#### Quellen

- 1: https://mem.gob.gt/wp-content/uploads/2019/01/Matriz-de-Generación-Eléctrica-2012-2018.pdf

- 3. http://www.mem.gob.gt/wp-content/uploads/2019/01/Estad%C3%ADsticas-Subsector-Eléctrico-1.pdf
- 4. https://mem.gob.gt/energia/estadisticas-energia/estadisticas-energeticas/
- 5. https://mem.gob.gt/wp-content/uploads/2018/08/Generación-de-CA-y-Panamá-2015.pdf
- 6. https://mem.gob.gt/wp-content/uploads/2018/07/Oferta-v-Consumo-de-EE-2011-2017.pdf
- $\textbf{7.}\ \underline{\text{http://www.infoiarna.org.gt/wp-content/uploads/2017/11/AspectosImportantessobrelaelectricidadenGuatemala.pdf}$
- 8. https://mem.gob.gt/wp-content/uploads/2019/01/Energ%C3%ADas-Renovables-en-Guatemala.pdf
- 9. https://www.mem.gob.gt/wp-content/uploads/2020/11/BALANCE-ENERGETICO-2019-1.pdf

Gefördert durch:

