

Stand 12.04.2018

Factsheet Tunesien

1. Basisinformationen ¹						
Entwicklung und Prognose Wirtschaftswachstum BIP (real) [%],	2000²	2014³	2015⁴	2016⁵	2017⁶	2018⁷ (est.)
	4,0	2,9	1,0	1,0	1,9	2,3
Entwicklung und Prognose Endenergieverbrauch in ktoe	2000	2010	2015	2016	2017	2020 (est.)
	5 207	5 910	9 301	9 048	N/A	10 961
Verteilung Primärenergieverbrauch nach Energieträger [%], 2017	Kohle	Erdöl	Erdgas	Primärel ektrizität	EE*	Nuklear
	0	48,5	51	0,4	0	0
Verteilung Stromerzeugung nach Energieträger [%], 2017	Kohle	Erdöl	Erdgas	Primärel ektrizität	EE	LPG
	0	0	97,6	0	2,4	0
Import-/ Exportbilanz nach Energieträgern [ktoe]*, 2017	Kohle	Erdöl⁸	Erdgas	Uran	Sonstige (Ölprodukte, Müll, Bio- kraftstoff)	Strom
	0	2 176	2 783	0	0	0
*Bei negativen Werten besteht ein Exportüberschuss						
2. Strommarkt						
Installierte Leistung [MW] und Prognose ⁹	2016	2030				
	5 467	12 666				
Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2016	Gasturbine	GuD- Kraftwerk	Dampftur- bine	EE	Sonstige	
	656	3 554	1 093	164	0	
Strompreis Industrie [€/ kWh]	Am 01.01.2017 gab es eine Erhöhung aller Tarife. Die neuen Strompreise sind wie folgt:					

*EE: Erneuerbare Energie

¹ „Conjoncture énergétique“: Energie-Konjunktur des tunesischen Ministeriums für Energie, Bergbau und Erneuerbare Energien vom November 2017

² Economist Intelligence Unit, Country Report Tunisia, 29. April 2017

³ Ebd.

⁴ Ebd.

⁵ Ebd.

⁶ <http://www.ins.tn/fr/themes/compte-de-la-nation>

⁷ Economist Intelligence Unit, Country Report Tunisia, 29. April 2017

⁸ Enthält Rohöl, Brennstoff und Gasöl

⁹ STEG, Développement des énergies renouvelables; Défis, Perspectives et Préalables, 19.09.2017

Festgelegte Strompreise Hochspannung für Industriekunden

Tarif (Netto)	Grundgebühr in TND/kW/Monat (~€/kW/Monat)*****	Preis in TND/kWh (~€/kWh)******			
		Tag	Spitzenzeit	Abend	Nacht
Tageszeitabhängiger Tarif	7,500 (2,52)	0,156 (0,05)	0,249 (0,08)	0,221 (0,07)	0,120 (0,04)
Tarif für die Notstromversorgung	3,000 (1,01)	0,173 (0,06)	0,295 (0,10)	0,260 (0,09)	0,125 (0,04)

Festgelegte Strompreise Mittelspannung für Industriekunden

Tarif (Netto)	Leistungsgebühr in TND/kW/Monat (~€/kW/Monat)*****	Preis in TND/kWh (~€/kWh)******			
		Tag	Spitzenzeit	Abend	Nacht
Tageszeitabhängiger Tarif	8,000 (2,69)	0,161 (0,05)	0,250 (0,08)	0,227 (0,08)	0,124 (0,04)
Tarif für die Notstromversorgung	3,700 (1,24)	0,175 (0,06)	0,300 (0,10)	0,263 (0,09)	0,128 (0,04)

* Zzgl. MwSt.: 18% auf die Leistungsgebühr sowie den Strompreis (nicht für Haushalte und Bewässerung)

** Zzgl. Kommunalsteuer von 0,005 TND/kWh (0,002 €/kWh)

*** Umrechnung nach Stand 07.02.2018, www.oanda.com

Strompreis Endverbraucher [€/ kWh]	Die staatliche Festlegung der Energiepreise erfolgt durch das Ministerium für Energie, Bergbau und Erneuerbare Energien (MEMER) auf Grundlage eines Vorschlags der staatlicher Energieerzeuger & Netzbetreiber (STEG). Am 01.01.2017 gab es eine Erhöhung aller Tarife um ca. 7%. Die neuen Strompreise sind nach dem monatlichen Stromverbrauch gestaffelt. Der Preis liegt zwischen 0,075 TND/kWh (~0,03€/kWh) (für einen Haushalt mit einem Verbrauch bis 50 kWh/Monat) und 0,350 TND/kWh (~0,15€/kWh) (für einen Haushalt mit einem Verbrauch von mehr als 500 kWh/Monat). ¹⁰
Subventionierung des Strompreises	Bis 2017 wurden die Strompreise in Tunesien zu ca. 20% über den Erdgaspreis subventioniert. Diese Förderung wird allerdings in mehreren Etappen reduziert und der Preis damit dem internationalen Niveau angeglichen. Im Januar 2017 hat die tunesische Regierung den Elektrizitätspreis um 5%, und den Gaspreis um 7% erhöht. ¹¹ Für das kommende Jahr 2018 werden die Subventionen (1,55 Mrd. im Jahr 2017) auf 1,5 Mrd. tunesische Dinar (TND) ¹² (ca. 503 Mio. €) gesenkt. Das entspricht in etwa 4% des Gesamthaushaltes ¹³ von 35,951 Mrd. TND (ca. 12 Mrd. €). Unter diesen Rahmenbedingungen ist ein weiterer Ausbau im Bereich der EE jetzt wettbewerbsfähiger als zuvor. Nach wie vor erfolgt eine Quersubventionierung der Strompreise über die Erdgaspreise.

¹⁰ Tarifs de L'Electricité en basse Tension, à compter du 1er Janvier 2017, Société Tunisienne de l'Electricité et du Gaz, abgerufen am 06.02.17

¹¹ http://africanmanager.com/16_tunisie-la-bct-augmenterait-de-25-pb-le-taux-dinteret-en-2017, abgerufen am 06.02.17

¹² <http://www.letemps.com.tn/article/105283/projet-de-budget-de-l%E2%80%99etat-2018-hydrocarbures-%C3%A9lectricit%C3%A9-et-gaz-transport-et-taxes-%C3%A0>, abgerufen am 08.02.2018

¹³ Rapport du projet du budget de l'Etat pour L'année 2018, Portail du Ministère des Finances

<p>Wettbewerbsstruktur der Anbieter</p>	<p>Die STEG tritt als Alleinabnehmer auf. Sie kauft den gesamten Strom von unabhängigen Stromerzeugern und Kraft-Wärme-Kopplung (KWK) - Anlagen und nimmt bis zu 30% des zum Eigenverbrauch erzeugten Stroms aus EE ab. Darüber hinaus zentralisiert sie Import und Export.</p> <p>Im Jahr 2016 (Stand November 2017) ergab sich folgende Wettbewerbsstruktur bei der nationalen Stromproduktion:</p> <table border="1" data-bbox="711 488 1458 678"> <thead> <tr> <th>Anbieter</th> <th>Anteil</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>STEG</td> <td>81,1 %</td> </tr> <tr> <td>Independent Power Producers (IPP) (unabhängige Stromerzeuger)</td> <td>18,3 %</td> </tr> <tr> <td>Eigenerzeuger</td> <td>0,6 %</td> </tr> </tbody> </table>	Anbieter	Anteil	STEG	81,1 %	Independent Power Producers (IPP) (unabhängige Stromerzeuger)	18,3 %	Eigenerzeuger	0,6 %
Anbieter	Anteil								
STEG	81,1 %								
Independent Power Producers (IPP) (unabhängige Stromerzeuger)	18,3 %								
Eigenerzeuger	0,6 %								
<p>Eigentümer der Übertragungsnetze</p>	<p>Die dem Ministerium für Industrie und Handel nachgeordnete STEG agiert als „doppelter Monopolist“ und betreibt auch die Übertragungsnetze.</p>								
<p>Regulierung des Netzzugangs und Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen</p>	<p>Die STEG hält das Monopol für den Transport sowie die Verteilung von Strom und muss die Einspeisung gestatten. Es bestehen keine Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen. Mit dem EE-Gesetz, das am 15. April 2015 vom Parlament verabschiedet wurde, haben sich die Rahmenbedingungen zur Netzintegration von EE verbessert. Von jetzt an bietet das Gesetz unabhängigen Produzenten die Möglichkeit, ihren Strom bis zu 100% an die STEG zu verkaufen.</p>								
<p>3. Anteil und Förderung erneuerbarer Energien (EE)</p>									
<p>Anteil EE am Stromverbrauch [%]</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 3 % (2017 November) 								
<p>Ausbauziele der Regierung (gemäß STEG¹⁴) [%]</p>	<p>Für das Jahr 2020 sind 1000 MW installierte Leistung geplant. Bis 2030 sollen EE auf 3800 MW ausgebaut werden.</p>								
<p>Prognose Anteil EE am Stromverbrauch [%]</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 12% (Prognose für 2020) • 30 % (Prognose für 2030) 								
<p>Instrumente zur Förderung von EE</p>	<p>Um den gezielten Ausbau und den verstärkten Einsatz von EE voranzutreiben, hat Tunesien eine Reihe von Maßnahmen in verschiedenen Bereichen ergriffen.</p> <p>Gesetzgebung:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Gesetz Nr. 2009-7 vom 9. Februar 2009: Dieses Gesetz erlaubt den Eigenverbrauch von Strom aus Erneuerbaren Energiequellen. • Gesetz Nr. 2015-12: Erweiterung der Regelung zur eigenständigen Stromproduktion aus dem Gesetz Nr. 2009-7 um folgende Aspekte: Möglichkeit der Stromerzeugung aus EE zum Eigenbedarf, zum Verkauf an die STEG und Förderung dessen Exports in die EU. • Dekret vom 13. Juli 2016 zum Gesetz Nr. 2015-12: Mit dem Dekret ist Folgendes präzisiert worden: <ol style="list-style-type: none"> 1. <u>Projekte zur Stromproduktion aus EE für den Eigenverbrauch:</u> Ist die eigene Stromerzeugung aus EE höher als der Eigenverbrauch, kann dieser Überschuss in das Netz der STEG eingespeist werden. Der Überschuss wird am Ende des Jahres mit der Stromkostenabrechnung verrechnet. Hierfür wird der Einkaufspreis als Basis genommen. Für den 								

¹⁴http://tunesien.ahk.de/fileadmin/ahk_tunesien/02_DE_International/Energie___Umwelt/EEE2017/Praesi/11_STEG.pdf

Überschuss aus dem Mittel- und Hochspannungsbereich werden feste Verkaufspreise eingesetzt, die vom Energieministerium festgelegt werden.

2. Projekte zur Stromproduktion aus EE für den Fremdbedarf¹⁵.

- a. Je nach Technologiefaktor ist eine bestimmte Leistungskapazitätsschwelle festgelegt. Unter dieser Schwelle ist eine Genehmigung vom Energieministerium einzuholen, über dieser Schwelle muss eine Ausschreibung veröffentlicht werden
- b. Die Leistungskapazitätsschwelle ist je Technologiefaktor wie folgt festgelegt:

Technologie	Leistungskapazitätsschwelle
PV	10 MW
CSP	10 MW
Windenergie	30 MW
Biomasse	15 MW
Andere EE	5 MW

- **Regierungsverordnung Nr. 983 vom 26. Juli 2017:** Darüber hinaus wurde durch diese neu verabschiedete Regierungsverordnung die allgemeinen Grundsätze und die Rolle des Energiewendefonds (frz. fonds de transition énergétique, FTE) bei der Förderung der Umsetzung von Stromerzeugungsprojekten aus erneuerbaren Energien festgelegt.

- **Ausschreibungen:**

1. **Konzessionsregime:**

Letztlich wurden Ausschreibungen im Bereich Solar- und Windenergie veröffentlicht. Die Ausschreibungen mit einer Gesamtkapazität von 800 MW, sind laut Energieminister Youssef Chahed in den folgenden Projekten gestaffelt:

- 300 MW Solarstrom in: Gafsa (100 MW), Tataouine (100 MW), Sidi Bouzid (50 MW), Tozeur (50 MW)
- 300 MW Windkraft in: Nabeul (200 MW) und Kébili (100 MW)
- Zusätzlich sind Projekte mit Kapazitäten von 200 MW für die Stadt Tataouine für das Entwicklungsprogramm der Sahara angekündigt worden.

2. **Genehmigungsregime:**

Im Rahmen des Genehmigungsregimes werden 4 bis 10 Projekte mit Gesamtkosten von 200 Mio. TND (67,5 Mio. €) für den privaten Sektor realisiert. Die Projekte sind wie folgt aufgeteilt:

6 PV-Projekte mit Kapazitäten von je 10 MW in Sidi Bouzid,

¹⁵ Décret Gouvernemental n° 2016-1123, Ministère de l'Énergie et des Mines, 24.08.2016.

Kairouan, Kasserine und Tataouine

4 PV-Projekte mit Kapazitäten von je 1 MW in Tataouine, Gafsa, Kairouan und Béja.

Darüber hinaus wurde die Vereinfachung des Verwaltungsverfahrens durch das Einreichen des Pflichtenhefts für Projekte mit einer Kapazität von weniger als 1 MW bis Ende des Jahres 2018 angekündigt.

Weitere Maßnahmen:

- **Aktionsplan Strategie 30/30**

Der Aktionsplan umfasst den effizienten Energieverbrauch, die Diversifizierung und den Ausbau von EE.

- **Finanzielle Anreize:**

Gesetzliche Regelung von Anreizsystemen für Investitionen im Rahmen von Energie-, EE-, und Energieeffizienzprogrammen. Des Weiteren werden Investitionen dieser Art in Form von Prämien unterstützt.

- **Der Energiewendefond (FTE):**

Die Prämienvergabe wird durch Gesetzesverordnungen gesetzlich geregelt und vom FTE unterstützt. Der FTE wird als eines der wichtigsten Elemente für die Energieeinsparung in Tunesien angesehen. Dieser Fonds bietet ganzheitliche Finanzierungslösungen für Investitionen im Bereich erneuerbarer Energien an.

- **Subventionsprogramme:**

PROSOL Elec (Subvention zur Energieerzeugung mit PV):
Das PROSOL Elec Programm bietet zukünftigen Eigenerzeugern im industriellen, landwirtschaftlichen oder tertiären Sektor die Möglichkeit, 30% der Investitionskosten mit einer Obergrenze von ca. 1.000 Euro pro kWc und 5.000 Euro pro Photovoltaikanlage erstattet zu bekommen.

PROSOL Thermique (Subvention zur Warmwasserbereitung durch Solarthermie)

Subvention der Agentur zur Förderung von landwirtschaftlichen Investitionen (frz. Agence de Promotion des Investissements Agricoles, APIA): deren Hauptaufgabe ist die Förderung von privaten Investitionen u.a. im Agrarsektor. Im Rahmen des Aufbaus einer PV-Anlage im Landwirtschaftssektor prüft der Landwirt den Investitionsantrag mit Unterstützung des Installateurs bei der APIA, um die Investitionserklärung zu erhalten.

Programm „Bâtiment solaire“ verwaltet durch die ANME: finanzielle und steuerliche Vorteile, u.a. für die Träger von landwirtschaftlichen Projekten, werden gewährt. Diese werden durch das Gesetz über Investitionsanreize (frz. code d'incitation aux investissements) geschaffen. Eine Prämie mit einer Höchstgrenze von 5.000 TND (hängt von der Größe des Projekts ab) ist pro Photovoltaikanlage möglich.

- **Steuerliche Anreize:**

Rohstoffe und Halbfabrikate zur Herstellung von Anlagen im Bereich der EE werden steuerlich begünstigt. Darüber hinaus

Gefördert durch:

	<p>wird auch Ausrüstung im Zusammenhang mit der Erforschung, Produktion und Vermarktung erneuerbarer Energien begünstigt. Die Liste dieser Produkte und Ausrüstungen, und die Bedingungen für die Steuererminderungen werden in den jeweiligen Dekreten festgelegt.</p>
--	---

4. Relevante Informationen zur Energieeffizienz (EnEff)

<p>Ziele des EnEff-Bereichs</p>	<p>Zur Energieeffizienz soll die Verstärkung der laufenden Aktivitäten in allen Sektoren beitragen, darunter z.B. Kraft-Wärme-Kopplung (KWK) im Industriebereich sowie die Wärmedämmung in Gebäuden.</p> <p>Im Hinblick auf die Periode bis 2020 gibt es einen Aktionsplan, der unter anderem folgende Punkte umfasst:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Aufbau eines Energiemanagementsystems und dessen Implementierung in 440 Industrieunternehmen • Mobilisierung des Energieeinsparungspotenzials in den Bereichen Industrie, Transport und Dienstleistungen in Form von 1000 Verträgen • Installation von Wärmepumpen und Realisierung von Energieeffizienzprojekten zum Thema Klimatisierung in 300 Unternehmen • 995 Unternehmen sollen in Projekte zu Druckluft, leistungsfähigen Motoren und Kälte eingebunden werden
<p>Förder- und Finanzierungsmöglichkeiten für EnEff-Projekte</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Institutioneller Rahmen: Einrichtung einer neuen Abteilung für Energieeffizienz innerhalb der nationalen Energieagentur (ANME) • Energieaudits: Unternehmen, die mehr als 1.000 toe (Tonnen Öl-Äquivalent) im Rahmen ihrer Produktionsprozesse verbrauchen, müssen alle drei Jahre Audits durchführen. Für einen Teil der Kosten des Audits stellt der tunesische Staat Fördermittel zur Verfügung. • Haushaltsgesetz 2014: Vollständige Abschaffung der Strompreissubventionen für große Energieverbraucher • FTE: In den Jahren 2006 - 2013 wurden ca. 11% des FTE für die EnEff verwendet. • Finanzierungsprogramm SUNREF (Sustainable Use of Natural Resources and Energy Finance in Tunisia): Für Projekte, die sich auf den Bereich Energieeffizienz und EE beziehen. Es umfasst max.100 Mio. Euro und wird von der AFD, der BEI und der BERD finanziert.¹⁶ Die Projekte richten sich vor allem an kleine und mittelständige Unternehmen.¹⁷
<p>Wichtigste Anwendungsfelder</p>	<p>Zu den wichtigsten Feldern der Energieeffizienz gehört die KWK, deren Potenzial im Energiesektor in Tunesien auf ca. 250 MW geschätzt wird. Am Ende des Jahres 2015 haben 21 KWK-Anlagen eine Energieeinsparung von jährlich 57 996 toe ermöglicht. Laut ANME sind für die darauf kommenden Jahre und bis Ende 2018 weitere 13 Projekte mit Kosten von mehr als 43 Mio. Euro bestätigt.¹⁸</p> <p>Des Weiteren sind die Bereiche der Energieeffizienz für Gebäude und Transport von besonderer Bedeutung, da hier großes Potenzial hinsichtlich einer Energieersparnis vorhanden ist. Einige konkrete Pläne sind im Abschnitt „Ziele des EnEff-Bereichs“ formuliert.</p>

¹⁶ AFD = Agence Française de Développement (französische Entwicklungsagentur), BEI = Banque européenne d'investissement (Europäische Investitionsbank (EIB)), BERD = Banque européenne pour la reconstruction et le développement (Europäische Bank für Wiederaufbau und Entwicklung (EBWE oder EBRD))

¹⁷ <https://www.sunref.org/> abgerufen am 21.03.17

¹⁸ ANME



Deutsch-Tunesische
Industrie- und Handelskammer
الجمعية التونسية الألمانية للصناعة والتجارة
Chambre Tuniso-Allemande
de l'Industrie et du Commerce



MITTELSTAND
GLOBAL
EXPORTINITIATIVE ENERGIE

Ansprechpartner bei Rückfragen

In Tunesien:

AHK Tunesien

Manel Ayadi

Telefon: +216 71 965 280 - 1120

E-Mail: m.ayadi@ahktunis.org

Gefördert durch:



aufgrund eines Beschlusses
des Deutschen Bundestages