Delegation der Deutschen Wirtschaft in Kenia
Delegation of German Industry and Commerce in Kenya

MITTELSTAND GLOBAL
EXPORTINITIATIVE ENERGIE

Stand 13.02.2018

Factsheet Tansania

1. Basisinformationen

Entwicklung und Prognose Wirtschaftswachstum BIP (real) [%][1][2][3]	**2005**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017 (est)**	**2018 (est)**
	8,2	7,0	7,0	7,0	6,4	5,5
Entwicklung Endenergieverbrauch [ktoe][4]	**2000**	**2005**	**2012**	**2013**	**2014**	**2015**
	12.079	14.839	19.954	20.636	21.456	22.465
Verteilung Primärenergieverbrauch nach Energieträger [%], 2015 (Veränderung zu 2014)[5]	**Kohle**	**Erdöl-produkte**	**Erdgas**	**Nuklear**	**EE**	**Sonstige**
	0,6 (+0%)	11,9 (+11%)	2,8 (-10%)	0,0	84,7 (-1%)	0,0
Verteilung Stromerzeugung nach Energieträger und Stromverbrauch, netzgebunden [%], 2016[6][7][8]	**Kohle**	**Erdöl**	**Erdgas**	**Nuklear**	**Wasser**	**Sonstige**
	0,0	12,6	44,1	0	41,8	1,4

Stromverbrauch nach Sektoren, insg. 6.320 GWh, 2016

	Industrie	**Siedlungen**	**Sansibar[9]**	**Gewerbe, öffentliche Versorgung, Dienst-leistungen**	**Gold**	**Land-/ Forst-wirtschaft**	**Netz-verluste**
GWh	2.410	1.990	340	300	200	0	1.080
%	38,1	31,5	5,4	4,7	3,2	0,0	17,1

Im Großraum Dar es Salaam (wird ca. die Hälfte der in Tansania erzeugten Elektrizität verbraucht.

Import-/ Exportbilanz nach Energieträgern [ktoe]*, 2015[10]	**Kohle**	**Erdöl-produkte[11]**	**Erdgas**	**Uran**	**Sonstige (Ölprodukte, Müll, Bio-kraftstoff)**	**Strom**
*Bei negativen Werten besteht ein Exportüberschuss	0	3.309	0	0	0	6
Verteilung Wärmeerzeugung nach Energieträger [%], 2015[12]	**Kohle**	**Erdöl**	**Erdgas**	**Nuklear**	**EE**	**Sonstige**
	Siehe Punkt 3. Wärmemarkt					

[1] Germany Trade and Invest (GTAI): Wirtschaftstrends Tansania Jahreswechsel 2014/ 15, 02. 2015.
[2] The World Bank, Country Profile Tanzania, 2016.
[3] Economist Intelligence Unit, Country Report Tanzania, Generated on 05.04.2017, based on International Monetary Fund (IMF), International Financial Statistics, Economist Intelligence Unit estimates.
[4] International Energy Agency, United Republic of Tanzania: Balances for 2013/ 2014.
[5] International Energy Agency, United Republic of Tanzania: Balances for 2013/ 2014.
[6] International Energy Agency, United Republic of Tanzania: Electricity and Heat for 2013.
[7] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[8] Tanzania Power System Masterplan, 12.2016.
[9] Gewerbe, Siedlungen geringer Industrieverbrauch.
[10] International Energy Agency, United Republic of Tanzania: Balances for 2014.
[11] 2014: 48% für Weiterleitung in Nachbarländer.
[12] International Energy Agency, United Republic of Tanzania: Electricity and Heat for 2013.

Gefördert durch:
Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

2. Strommarkt

Installierte Leistung [MW], und Prognose/ Pläne, 2016[13][14][15][16][17][18][19][20]

1.357,7 MW installierte Netzleistung im Hauptnetz, 84 MW in dezentralen Inselnetze (2016)

Maximal nachgefragte Leistung 1.026 MW (15.03.2016)

Prognose/ Pläne

Powering Vision 2025: **10.798,24 MW** installierte Leistung und 50% Elektrifizierung **bis 2025** (75% bis 2033)

	Erdgas	Kohle	Wasser	Erdöl, Diesel	Wind	Geothermie	Solar	Importe
MW	4.469	2.900	2.091	438	200	200	100,0	401
%	41,4	26,9	19,4	4,1	1,9	1,9	0,9	3,7

Power System Master Plan, 2013: **8.990 MW** installierte Leistung **bis 2030**

	Erdgas	Kohle	Wasser	Erdöl, Diesel	Wind	Biomasse	Solar	Sonstige
MW	2.584	2200	2954	676	100	67	120	272
%	28,7	24,5	33,0	7,5	1,1	0,7	1,3	3,02

Power System Master Plan, 2016: **10.212 MW** installierte Leistung **bis 2030**

	Erdgas	Kohle	Wasser	Erdöl, Diesel	Wind	Biomasse	Solar	Geothermie	Sonstige
MW	3.910	3.400	1.589	63	450	0	200	200	0
%	38,3	33,3	15,5	0,6	4,4	0,0	2,0	2,0	3,9

Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2018[21][22][23][24][25]

Wasser	Erdgas	Schweröl/ Diesel	Solar	Bioenergie	Netzfern (Wasser, Erdöl, Biomasse)	Importe (Uganda, Sambia, Kenia)
573,4	604,0	173,0	11,0	70,0	84,0	14,0

[13] Ministry of Finance, National Bureau of Statistics, Environmental Statistics 2014 for Tanzania Mainland, 09.2015.
[14] Deloitte, Tanzania Budget Highlights and Quick Tax Guide 2015 – Diving Deep, 2015.
[15] Ministry of Energy and Minerals, Electricity Supply Industry Reform Strategy and Roadmap 2014-2025, 06.2014.
[16] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[17] Ministry of Energy and Minerals, Strategic Plan 2011/12 – 2015/16.
[18] Sustainable Energy for All, Tanzania's SE4ALL Action Agenda, 09.2015.
[19] Tanzania Power System Masterplan, 12.2016.
20
[21] Vice President's Office, Ministry National Environmental Action Plan (NEAP) 2013-2018, 05.2013.
[22] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[23] Tanzania Power System Masterplan, 12.2016.
[24] International Renewable Energy Agency, International Renewable Capacity Statistics 2017, 03.2017.
[25] Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA), Renewable Energy Opportunities in Tanzania, Eng. Godfrey H. Chibulunje, 05.04.2017.

Gefördert durch:
Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Strompreis Industrie, 2018[26][27][28][29]

Tarife ohne Zuschläge und Steuern/ Abgaben (Veränderung seit 2013)

Industrie und Gewerbe (Kundenkategorie *T-2*), Niederspannung, 400 V, >7.500 kWh, <500 kVA
> Grundpreis [US$/ Monat]: 6,26 (0%)
> Verbrauchspreis [US$/ kWh]: 0,09 (+50%)
> Leistungspreis [US$/ kVA/ Monat]: 6,60 (-11%)

Industrie (Kundenkategorie *T-3_MV*), Mittelspannung
> Grundpreis [US$/ Monat]: 7,38 (+18%)
> Verbrauchspreis [US$/ kWh]: 0,07 (+33%)
> Leistungspreis [US$/ kVA/ Monat]: 5,81 (-9%)

Industrie (Kundenkategorie *T-3_HV*), Hochspannung
> Aufhebung des Grundpreises (-100%)
> Verbrauchspreis [US$/ kWh]: 0,07 (+45%)
> Leistungspreis [US$/ kVA/ Monat]: 7,28 (+37%)

Zuschläge und Steuern/ Abgaben

Mehrwertsteuer (VAT)	18,0%
Zuschlag für ländliche Elektrifizierung (REA)	3,0%
Zuschlag für Regulierungsbehörde für Strom und Wasser (EWURA)	1,5%

Erdölprodukte, US$/ Liter

	Ab 04.2016 Einzelhandel	Ab 04.2016 Großhandel	Ab 02.2017 Einzelhandel	Ab 02.2017 Großhandel	Ab 04.2017 Einzelhandel	Ab 04.2017 Großhandel
Diesel	0,76-0,77	0,62-0,65	0,75-0,93	0,70-0,77	0,85-0,95	0,80-0,81
Kerosin	0,66-0,77	n/a	0,73-0,92	0,68-0,77	0,82-0,92	0,68-0,77
Petroleum	0,76-0,86	0,71-0,75	0,82-0,97	0,65-0,81	0,91-1,01	0,86-0,87

Hinzu kommen hohe Transportkosten und Diebstahl von Diesel. Erdölprodukte (Groß- und Einzelhandel) unterliegen einer Preisdeckelung durch die Regulierungsbehörde für Strom und Wasser (EWURA) und sind regional unterschiedlich. Erhöhung der Brennstoffsteuer auf Diesel und Petroleum um 19% auf €/ Liter 0,13 (2015).

Strompreis Endverbraucher, 2017[32][33]

Tarife ohne Zuschläge und Steuern/ Abgaben (s.o.; Veränderung seit 2013)

Haushalte (Kundenkategorie *D-1*), Kleinspannung, Einphasen-System, 230 V
> Verbrauchspreise [US$/ kWh]
  > 0,04 [die ersten 75 kWh; +67%]
  > 0,15 [> 75 kWh; +28%]

Kleinbetriebe und Gewerbe, Straßen-/ öffentliche Beleuchtung (Kundenkategorie *T-1*)
Niederspannung, Ein-/ Dreiphasen-System, 230/ 400 V
> Grundpreis: Aufhebung des Grundpreises (-100%)
> Verbrauchspreis [US$/ kWh] 0,13 (+33%)

[26] Tanzania Electric Supply Company (TANESCO), New Tariff, 06.2014.
[27] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[28] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[29] Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA), Public Notice on Cap Prices for Petroleum Products effective Wednesday, 02nd December 2015.
[30] PV-Hybrid Systeme in Tansania, Angelika Farhan-Reimpell, 2015.
[31] Tanzania Electric Supply Company (TANESCO), Jedwali Na. 1: Bei za umeme zilizoidhinishwa, 2016.
[32] Tanzania Electric Supply Company (TANESCO), Tariff Adjustment Application for year 2017, 2016.
[33] Tanzania Electric Supply Company (TANESCO), Jedwali Na. 1: Bei za umeme zilizoidhinishwa, 2016.

Gefördert durch: Bundesministerium für Wirtschaft und Energie aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Wird der Strompreis subventioniert? Wie?[34][35][36][37][38]	**Subventionierung der ländlichen Elektrifizierung**
	> Über den ländlichen Elektrifizierungsfonds (Rural Electrification Fund, REF) der ländlichen Elektrifizierungsagentur (Rural Energy Agency, REA) wird der Netzanschluss ländlicher Haushalte subventioniert. REA fördert ebenfalls die Etablierung von Inselnetzen (Mini-Grids) über einen Zuschuss, der vom Projektfortschritt abhängig ist.
	> Internationale Geber der Entwicklungszusammenarbeit unterstützen den ländlichen Elektrifizierungsfonds durch Budgetzuschüsse.
	> Erhöhung der Brennstoffsteuer auf Diesel und Petroleum zur Subventionierung von Projekten der ländlichen Elektrifizierung um 19% auf €/ Liter 0,13 (2015).
	
	Erneuerbare Energien
	> Für Wind-, Solar-, Klein-Wasserprojekte gilt
	  > Eine Mehrwertsteuererlassung (ostafrikaweit)
	  > Keine Einfuhrsteuer (ostafrikaweit; auf die erste Lieferung; ggf. ausschließlich projektbezogen mit entsprechendem Nachweis); allerdings ist zu beachten, dass es bei Produkten, für die es ebenfalls tansanische Hersteller gibt (z. B. Kabel) diese Regelung fallbasiert nicht mehr gibt bzw. hier die Auslegung strenger wird (Status 11.04.2017)
	  > Keine Gewerbe- und Verkaufssteuer (ggf. entsprechende Obergrenzen zu beachten)
	  > 100%ige Abschreibung innerhalb eines Jahres möglich
	  > Bei Lieferungen sollte Rücksprache mit der Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA) gehalten werden; Vorexportverifizierung mit anerkannten Institutionen sollte unbedingt durchgeführt werden
	
	Obwohl der Regulator eine kostenbasierte Strompreiskalkulation vorgibt, drückt das Energieministerium (politisch motiviert) die Preise.

Wurde der Strommarkt liberalisiert? Wenn ja, wie ist die Wettbewerbsstruktur der Anbieter? [39][40][41]	Seit Juni 2014 gibt es Liberalisierungsbemühungen. Der *Electricity Supply Industry Reform Strategy and Roadmap 2013-2025* sieht einen Stufen-Plan zur vollständigen Entflechtung (Unbundling) des vertikal integrierten Energieversorgers Tanzania Electric Supply Company (TANESCO) bis 2025 vor: **Wettbewerbsstruktur** Elf Elektrizitätserzeuger besitzen eine Lizenz für die öffentliche Einspeisung (Status 06.2016). > TANESCO (mit rund 60% der produzierten Strommenge dominant) > Songas Tanzania Ltd. > Independent Power Tanzania (IPTL) Ltd. > Mwenga Hydropower Ltd. (auch Betreiber eines isolierten Verteinetzes) > Tanzania Wattle Company (TANWAT) Ltd. > Tanganyika Planting Co. Ltd. > Ngombeni Power Ltd. > Andoya Hydro Electrid Power Co. Ltd. > Tulila Hydroelectric Power Co. Ltd. > Yovi Hydropower Co. Ltd. > Darakuta Hydropower Development Co. Ltd. > (Stand Mitte 2016 ist der Stromabnahmevertrag mit Symbion Power ausgesetzt) Die Verteilnetze gehören überwiegend, die Übertragungsnetze vollständig zu TANESCO. Zwei Unterseekabel verbinden das Festland Tansanias mit mit Unguja (132 kV) und Pemba (33 kV), den beiden Hauptinseln des Sansibararchipels. Dort wird das Verteilnetz von der Zanzibar Electric Company (ZECO) betrieben wird.

[34] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[35] Ministry of Energy and Minerals, The Draft National Energy Policy 2015, 01.2015.
[36] Sustainable Energy for All, Tanzania's SE4ALL Action Agenda, 09.2015.
[37] ESI Africa, Tanzania: gov continues to back local industry, 11.04.2017.
[38] Climatescope 2015 – Tanzania Profile, 2015.
[39] Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA), 9th Annual Report for the Year ended 30th June, 2015, 01.2016.
[40] Tanzania Power System Masterplan, 12.2016.
[41] EWURA Annual Report 2015-2016.

Gefördert durch: Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Wer ist im Besitz der Übertragungsnetze?	Betreiber und Eigentümer des Übertragungsnetzes ist die Tanzania Energy Supply Company (TANESCO).
Ist der Netzzugang reguliert?	Die Regulierungsbehörde für Strom und Wasser (Energy and Water Utilities Regulatory Authority, EWURA) ist der Netzregulator. EWURA verhandelt und prüft Stromabnahmeverträge.
Bestehen Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen?	Private Stromerzeuger können eine Lizenz für die Stromverteilung in Inselnetzen erhalten. Es liegt ein Grid Code sowie ein definierter Prozess zur Beantragung der Einspeisung vor; dennoch gibt es nur sehr wenige Projekte, die ins Netz einspeisen.

3. Wärmemarkt

	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
Wärmebereitstellung/ Energieträger [% der Nutzung in Haushalten], 2012[42]	**25,6**	**3,3**	**0,0**	**0,0**	**68,8**	**2,3%**
	Anmerkung: hauptsächliche Nutzung von Biomasse/ EE (Feuerholz/ nicht nachhaltig und Pflanzenreste, 68,6%), Kohle (Holzkohle/ nicht nachhaltig, 25,6%), Erdöl (Produkte: Kerosin/ Paraffin (2,4%) und LPG (0,9%)), Sonstige (inkl. Elektrizität) zum Kochen oder Wärmebereitstellung im ländlichen und urbanen Kontext.					
Wie ist der Wärmemarkt strukturiert?	*Es gibt keinen klassischen Wärmemarkt (mit Blick auf Haushalte).*					

4. Anteil und Förderung erneuerbarer Energien (EE)

Anteil EE am Stromverbrauch ohne Wasserkraft [%][43]	<3,0 (2015)
Ausbauziele der Regierung (gemäß NREAP) und Potentiale 44454647484950515253	**Biogas/ Biomasse** > Gesamtpotential zur Stromproduktion >500 MW > Zucker/ Bagasse: 1,5 Mio. Tonnen p. a. > Agave/ Sisal: 0,2 Mio. Tonnen p. a. > Kaffeehülsen: 0,1 Mio. Tonnen p. a. > Reishülsen: 0,2 Mio. Tonnen p. a. > Siedlungsabfälle: 3,65-4,7 Mio. Tonnen p. a.[54] > Müllproduktion Dar es Salaam: ~4.250 Tonnen pro Tag; 50-60% organische Abfälle (09.2015) > Davon 73% Haushaltsmüll, von dem ~50% von der Stadtverwaltung eingesammelt wird > 85% der Müllproduktion in ländlichen Gebieten wird nicht sachgerecht entsorgt; der Rest wird verbrannt, vergraben, illegal entsorgt > Biomasse aus Forstwirtschaft: 1,1 Mio. Tonnen p. a. **Solar** > Einstrahlung von durchschnittlich 4,2 – 6,7 kWh/ m2/ Tag > Potenzial wird nicht von natürlichen Gegebenheiten, sondern von der Netzkapazität begrenzt

[42] Sustainable Energy for All, Tanzania's SE4ALL Action Agenda, 09.2015.
[43] Climatescope 2015 – Tanzania Profile, 2015.
[44] Ministry of Energy and Minerals, Electricity Supply Industry Reform Strategy and Roadmap 2014-2025, 06.2014.
[45] United Republic of Tanzania – Government Portal: Energy, 2016.
[46] Energypedia: Tanzania Energy Situation.
[47] Ministry of Energy and Minerals, Energy Sector Quarterly Digest, 09.2015.
[48] African Development Bank, Präsentation Babu Ram bei Main DPG Meeting, Dar es Salaam, Tanzania Energy Sector – Challenges and Opportunities, 06.2015.
[49] Vice President's Office, Ministry National Environmental Action Plan (NEAP) 2013-2018, 05.2013.
[49] Carbon Market Watch, Mtoni Dumpside CDM Project putting livelihoods of farmers and wastepickers at risk, 04.2011.
[50] Sustainable Energy for All, Tanzania's SE4ALL Action Agenda, 09.2015.
[51] Tanzania Electric Supply Company Ltd. (TANESCO), Eng. Felchesmi Mramba, TANESCO Overview, 14.08.2015.
[52] Pivotech, Bio Waste to Energy – Project Concept, 02.2016.
[53] Renewable Energy Policy Network for the 21st Century (REN21), East African Community Status Report, 03.2017.
[54] Ein Müll-zu-Energie-Projekt im Rahmen des UNFCCC Clean Development Mechanism wurde auf der Müllkippe Mtoni bei Dar es Salaam installiert, in der eine 2,5 MW-Anlage Elektrizität für das öffentliche Netz einspeist. Die öffentlich-private Partnerschaft zwischen der Stadtverwaltung Dar es Salaam und dem italienischen Projektentwickler *Consorzio Stabile Globus* investierte € 2 Mio. im Jahr 2007 zur Vergasung von 1,8 Mio. Tonnen Müll. Aktueller Status des Projekts ist jedoch unbekannt. (Carbon Market Watch, Mtoni Dumpside CDM Project putting livelihoods of farmers and wastepickers at risk, 04.2011.)

Gefördert durch: Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

	Geothermie
	> Gesamtpotential 650-5.000 MW_e; jedoch keine umfangreichen Untergrunderkundungen durchgeführt
	> Potentielle Regionen
	  > Nord-Ost: Kilimanjaro, Arusha, Mara
	  > Süd-West: Rukwa, Mbeya
	  > Ostküste: Rufiji Basin
	
	Wasser
	> Großwasser (>10 MW): 4.700-4.800 MW
	> Kleinwasser (<10 MW) 160-480 MW
	
	Wind:
	> 5 – 10 m/ s
	> Insbesondere in den Regionen Kititimo (Singida) und Makambako (Iringa)

Prognose Anteil EE [%]	Powering Vision 2025: **24% EE bis 2025**

Welche Instrumente zur Förderung von EE gibt es und wie sind diese ausgestaltet?[55][56][57]	**Neues Modell (ursprüngliche Planung ab April 2016): 2nd Generation Small Power Producers Framework for Tanzania** für EE-Projekte mit einer installierten Kapazität von 0,1-10,0 MW.
	> Einspeisetarife (Feed-in-Tariffs, FiT)
	  > Kapazitätsspezifische Einspeisetarife für Wasser- und Biomasse zwischen US$/ kWh 0,081 – 0,179 für installierte Kapazitäten zwischen 0,1-10,0 MW; für netzgebundene oder Inselnetze (Mini-Grids) gleich
	  > Für Solar- und Windenergie kleiner als 1,0 MW US$/ kWh 0,165 für Anschluss an das öffentliche Stromnetz und US$ 0,181 für Anschluss an ein Inselnetz (aktuell, 04.2017 ist diese Regelung in Überarbeitung für Anlagen mit Anschluss an das öffentliche Stromnetz, gilt allerdings bis auf weiteres; Anlagen mit Anschluss an ein Inselnetz sollen weiterhin unter diese Regelung fallen)
	> Ausschreibungs-/ Bietermodell für Solar- und Windenergie
	  > Erste Ausschreibung über 15% der zu installierenden Kapazität
	  > Fixer Preis über 25 Jahre
	  > Vertragsgrundlage ist in US$; Auszahlung erfolgt in TZS und ist an den aktuellen Wechselkurs angepasst (Stichtagsbezug)
	  > Ablauf der Ausschreibungen: Aufruf zur Interessenbekundung ➔ Erstellung eine Auswahlliste ➔ Angebotsaufforderung
	  > Projektentwicklung kann dazu aufgefordert werden die Netzanschlusskosten und ggf. -ertüchtigungskosten für zu tragen
	  > Bestandsschutz für Anlagen unter bestehendem Einspeisevertrag
	  > Eine Entwicklung von EE-Blockprojekten von mehr als 10 MW ist aktuell nicht vorgesehen; allerdings können entsprechende Projekte in kleinere Blöcke unterteilt werden.
	> Systeme zum Eigenverbrauch
	  > Unter 0,1 MW (Very Small Power Projects, VSPP) können Strom-Einzelhandelstarife relativ frei festgelegt und ohne größeren bürokratischen Aufwand installiert
	  > Für Projekte zwischen 0,1-10,0 MW (Small Power Projects, SPP) sollte in jedem Fall EWURA mit einbezogen werden
	  > Generelle Schritte: Landnutzungsrecht sichern ➔ Unternehmen/ Steuern registrieren ➔ Umwelt-/ Sozialgutachten durchführen (Environmental Impact Assessment, EIA) ➔ Baugenehmigung einholen ➔ EWURA-Tarifgenehmigung einholen ➔ EWURA Betriebslizenz einholen
	
	Die Entwicklung der ländlichen Elektrifizierung ist offen für den Privatsektor und wird von der ländlichen Elektrifizierungsagentur (Rural Energy Agency, REA) mit einem Zuschuss von ~€ 500,00 für jeden Anschluss unterstützt.

[55] Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA), Public Notice: Proposed Standard Power Purchase Tariff for Small Power Projects for Year 2015, 02.2015.
[56] Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA), Public Notice: The Second Generation Small Power Producers Framework for Tanzania, 04.2015.
[57] Energy and Water Utilities Regulatory Authority (EWURA), Renewable Energy Opportunities in Tanzania, Eng. Godfrey H. Chibulunje, 05.04.2017.

Gefördert durch: Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

5. Relevante Informationen zur Energieeffizienz (EnEff)	
Welche Ziele werden im EnEff-Bereich verfolgt?[58][59]	Die Bewusstseinsbildung zur Einsparung von Vermeidungskosten durch Energieverbrauch steht in Tansania am Anfang. Grund hierfür sind eingeschränktes technisches Verständnis/ mangelnde Weiterbildungsmöglichkeiten, fehlende Expertise im Bereich Energiemanagement und zur Verfügung stehende Finanzierungsmöglichkeiten. Gesetzgebung in diesem Bereich ist weitestgehend nicht vorhanden, wird aber prominent im aktuellen Entwurf der nationalen Energiestrategie des Energieministeriums behandelt – hier werden entsprechende (legislative) Maßnahmen im Bereich Energieeffizienz in Industrie, Gewerbe, Industrie und Verkehr aufgeführt. Steigende Energieerzeugungskosten und Unzuverlässigkeit des Strombezugs reizen ein entsprechendes Umdenken an. Nach Schätzungen werden in Dar es Salaam ca. 70% des Stroms für Gebäudekühlung verbraucht. Ziele (Status 04.2016; inwiefern die gesetzten Ziele tatsächlich erreicht wurden ist nicht bekannt) > Reduzierung der Verluste im Elektrizitätssystem um auf 15% bis 2016 (minus 6% im Jahr 2012); Basis 2011/ 2012; Einsparung von über € 300 Mio. anvisiert. > Reduzierung der Nutzung von Erdöl in Industrie, Transport und Haushalten um 15% bis Juni 2016; Basis 2011/ 2012. > Reduzierung des Stromverbrauchs im produzierenden Gewerbe und Haushalten um 20% bis Juni 2016; Basis 2011/ 12. > TANESCO ermutigt Großverbraucher zur Verschiebung ihres Stromverbrauchs durch den Austausch von intelligenten/ digitalen Stromzählern auf Schwachlastzeiten, um somit die Nutzung von fossilen Kraftwerkskapazitäten zu vermeiden. > TANESCO führt ein Pilotprojekt zum Austausch von 20.000 Glühbirnen mit Kompaktleuchtstofflampen in der Region Ruvuma durch (Status 09.2015). Bis Juni 2016 plante das Energieministerium ein Programm zur Einführung von Energieeffizienzstandards vorzulegen. Dies soll die Etablierung von Energieeffizienzkennzeichnungen von Motoren, Kühlschränken, Klimaanlagen und Beleuchtung umfassen.
Welche Förder- und Finanzierungsmöglichkeiten für EnEff sind im Land gegeben?	Finanziert durch die dänische Entwicklungshilfe werden industrielle Energieaudits, durchgeführt vom tansanischen Industriellenverband (Tanzania Confederation of Industries TCI) subventioniert zur Verfügung gestellt. Das auditierte Unternehmen zahlt dabei lediglich 15% der Auditierungskosten an CTI.
Was sind die wichtigsten Anwendungsfelder?	> Industrielle Anwendungen; > Gebäudedesign > Beratungsdienstleistungen zu Energiemanagementsystemen in der Industrie.

Wechselkurs, 12.02.2018

- 2.787,72 TZS/ €; 0,00036 €/ TZS
- 2.272,73 TZS/ US$; 0,00044 US$/ TZS

[58] Ministry of Energy and Minerals, The Draft National Energy Policy 2015, 01.2015.
[59] The World Bank, Readiness for Investment in Sustainable Energy – Energy Efficiency in Tanzania, 2014.

Gefördert durch:
Bundesministerium für Wirtschaft und Energie
aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages