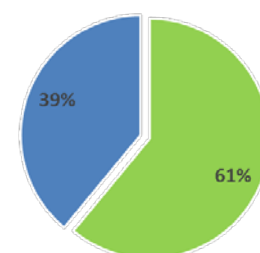


## Cadre socio-économique

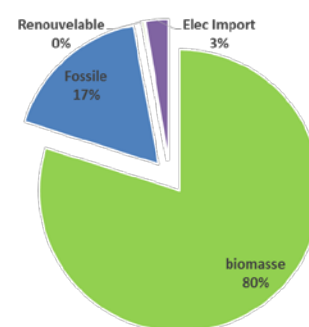
	Année	Unité	Valeur
Population totale	2014	Million	7,115 <sup>1</sup>
Croissance démographique	2014	%	2,7 <sup>1</sup>
Surface	2014	km <sup>2</sup>	56.790 <sup>1</sup>
PIB	2014	Md US\$ courants	4,518 <sup>1</sup>
PIB par habitant	2014	US\$ per cap	635 <sup>1</sup>
Croissance du PIB	2014	% annuel	5,7 <sup>1</sup>
Pays fragile	2014	Statut	Oui <sup>2</sup> (revenu moyen supérieur)
Gouvernance	2015	Index/rang	46,4/36 <sup>3</sup>
Variation de la gouvernance sur 5 ans	2014	Index	+2,8 <sup>3</sup>
Indice du développement humain	2013	Index/rang	0,473/166 <sup>4</sup>

■ Rural population  
■ Urban population



## Énergie consommée (1 million tep = 11,65 MWh)

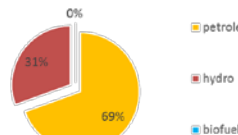
	Année	Unité	Valeur
Énergie primaire – TPES	2013	Million tep	3,205 <sup>5</sup>
Énergie primaire – Biomasse	2013	Million tep	2,561 <sup>5</sup>
Énergie primaire – Fossile	2013	Million tep	0,550 <sup>5</sup>
Énergie primaire – Renouvelable (y compris hydro)	2013	Million tep	0,008 <sup>5</sup>
Énergie primaire – Import électricité	2013	Million tep	0,087 <sup>5</sup>
Énergie primaire – Import net hydrocarbures	2013	Million tep	0,601 <sup>5</sup>
Énergie finale – Total domestique	2013	Million tep	2,040 <sup>5</sup>
Énergie finale – Moderne BLEN <sup>6</sup>	2013	Million tep	0,093 <sup>5</sup>
Énergie finale – Électricité	2014	TWH	1,197 <sup>7</sup>



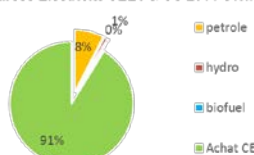
## Électricité

	Année	Unité	Valeur
Demande de pointe	2014	MW	202,9 <sup>7</sup>
Capacité installée raccordée	2011	MW	213
Capacité installée thermique fossile	2011	MW	148
Capacité installée hydro	2011	MW	65
Capacité installée renouvelable (hors hydro) <sup>10</sup>	2011	MW	0
IPP/capacité installée	2011	%	47
Production énergie électrique CEET	2013	GWh	111 <sup>7</sup>
Production d'électricité à partir de comb. fossiles	2013	GWh	17
Production d'électricité d'origine hydraulique	2013	GWh	89
Production d'électricité à partir de renouvelables (hors hydro)	2013	GWh	5
Consommation énergie électrique y compris autoconsommation et pertes	2013	GWh	1119 <sup>7</sup>
Consommation moyenne par habitant	2013	KWh per cap	157
Pertes (totales et techniques et non-techniques) en % de la production	2014	%	17,9 <sup>7</sup>
Pertes (totales et techniques et non-techniques)	2014	GWh	185,5 <sup>7</sup>
Importation (+) exportation (-)	2012	GWh	+959 <sup>5</sup>
Taux d'électrification <sup>8</sup> totale	2014	%	30,2 <sup>7</sup>
Taux d'électrification <sup>8</sup> urbaine/rurale	2013	%	53,2/11,3
Lignes haute tension (CEB) <sup>9</sup>	2014	km	1.002 <sup>7</sup>
Lignes moyenne tension <sup>9</sup>	2014	km	2.803 <sup>7</sup>
Lignes basse tension <sup>9</sup>	2014	km	4.202 <sup>7</sup>
Énergies renouvelables/total de la production d'énergie électrique	2012	%	88,7
Branchements au réseau basse tension	2014	Millier	262 <sup>7</sup>
Tarif moyen/social TTC	Depuis 2010	FCFA/kWh	121,1/107,8 <sup>7</sup>
Rapport coûts/tarif		%	À confirmer

Capacité Electricité CEET &amp; CG 2014 MW



Sources Electricité CEET &amp; CG 2014 GWh



1 <http://donnees.banquemondiale.org/indicateur/>; 2 <http://siteresources.worldbank.org/EXTLICUS/Resources/511777-1269623894864/HarmonizedlistoffragilestatesFY14.pdf>; 3 <http://www.moiabrahamfoundation.org/interact/>; 4 <http://hdr.undp.org/en/countries/profiles/TGO>; 5 <http://www.iea.org/statistics/statisticsearch/report/?year=2012&country=TOGO&product=Balances>; 6 BLEN includes GPL, electricity, natural gas and biogas; 7 [http://www.ar-se.tg/wp-content/uploads/2015/12/Rapport-activites-ARSE-2014-VF-du-02102015\\_CDD.pdf](http://www.ar-se.tg/wp-content/uploads/2015/12/Rapport-activites-ARSE-2014-VF-du-02102015_CDD.pdf); 9 HV (90-225 kV); MT (15-33 kV); LV (220 V); 10 Renouvelable hors hydro (déchets, biomasse, biogaz, géothermie, solaire, éolien, marine).

## Cadre légal, réglementaire et institutionnel

<b>Politique énergétique</b>	Le document de politique énergétique du Togo a été conçu en 2011 mais n'est toujours pas adopté; Stratégie de Croissance Accélérée et de Promotion de l'Emploi (SCAPE) pour la période 2013-2017
<b>Lois de l'énergie</b>	Code Bénino-Togolais de l'électricité instituant la communauté du secteur de l'électricité des deux pays, signé en 1968 et régissant la production, l'importation, l'exportation et le transport de l'électricité; Loi n°2000-012 du 18 juillet 2000 relative au secteur de l'électricité
<b>Textes d'application</b>	Décret n°2000-089/PR portant définition des modalités d'exercice des activités relative au secteur de l'électricité; Décret n°2000-090/PR portant organisation et fonctionnement de l'Autorité de Réglementation du Secteur de l'Électricité; Règlement Technique de Distribution de l'énergie électrique au Togo (RTD) approuvé par arrêté n° 007/MME/ARSE/2012 du 8 février 2012
<b>Régulateur de l'énergie/l'électricité</b>	Autorité de Réglementation du Secteur de l'Électricité (ARSE)
<b>Opérateurs en charge de l'électricité</b>	Communauté Électrique du Bénin (CEB); Compagnie Énergie Électrique du Togo (CEET); Contour Global Togo (CGT)
<b>Institution en charge de l'électrification rurale</b>	Une Agence Togolaise d'Électrification Rurale (ATER) est prévue; Un fonds d'électrification rurale (FER) est également prévu
<b>Institution en charge des énergies renouvelables</b>	La Direction Générale de l'Énergie assure le suivi et la promotion des ER dans le pays en coopération avec la CEET, la CEB et l'ARSE et avec le support du Ministère de l'Environnement
<b>Institution en charge de l'économie de l'énergie et l'efficacité énergétique</b>	Agence Togolaise de l'Environnement et de la Maîtrise de l'Énergie (ATEME)
<b>Objectif énergétique</b>	100% d'accès en urbain et 70% en rural sont les objectifs pour 2028; 15-20% capacité électrique renouvelable (hors grand hydro) en 2030 (10% en 2020)
<b>Politique de tarif de rachat (FiT)</b>	Inexistant; prix de session CEB à CEET (90% des besoins de CEET) de 58 FCFA/kWh; CEB serait prêt à acheter l'électricité renouvelable 70-80 FCFA/kWh (10-12 cts EUR/ kWh)
<b>Politique de facturation nette (net metering)</b>	Inexistant
<b>Marchés publics (AMI, enchères)</b>	Appels à manifestation d'intérêt (AMI) encadrés par la Direction Nationale des Marchés Publics, lancés par ARSE (06/2014), CEB (09/2014), UEMOA, CEET
<b>Dégrouper production/transport/distribution (unbundling)</b>	Séparation du transport (CEB) de la distribution/vente (CEET) ; CEB et CEET sont producteurs d'énergie

## Secteur privé et environnement des affaires

<b>Institutions de promotion du secteur privé</b>	Agence de Promotion des Investissements
<b>Mesures d'incitation</b>	Développement de zones franches
<b>Subventions classiques</b>	La fourniture des produits pétroliers est sujette à des subventions par l'État
<b>IPP (producteur indépendant d'électricité)</b>	Contour Global Togo (CGT)
<b>Partenariats public-privé</b>	À confirmer
<b>Indice d'affaires</b>	Classé 149 sur 189 pays par la Banque mondiale en 2015

## Coopération internationale dans le secteur de l'énergie

<b>Déclaration conjointe EU-pays</b>	Oui (partenariat signé le 10 octobre 2014)
<b>Énergie comme secteur de concertation pour le 11e FED</b>	Oui (Budget indicatif de 30 million Euros)
<b>Donateurs présents dans le pays</b>	UE, Banque mondiale, AFD, AfDB, BOAD, KFW, Chine, BID
<b>Mécanisme de concertation sectorielle</b>	Groupe de coordination coordonné par l'Union européenne

## Principales problématiques

- Révision du code Bénino-Togolais de l'électricité
- Ajustement de la politique tarifaire de l'électricité afin de refléter les coûts
- Réduction de la dépendance vis-à-vis de l'importation de l'énergie électrique
- Nécessité de permettre au régulateur de devenir Indépendant
- Création de l'Agence Togolaise de l'électrification rurale