

### 3.13.4. Sri Lanka Sri Lanka

Population (millions d'hab.):	21,3
PIB (milliards US\$2005 ppa):	109,8
PIB (US\$2005)/hab.:	5165
KWh/hab.:	555
KWh/unité de PIB (US\$2005):	0,11
Conso. brute d'électricité (TWh):	11,9

Le Sri Lanka a produit, en 2012, 71,7 % son électricité à partir des combustibles fossiles. C'est une mauvaise année pour les énergies renouvelables, dont la part dans le mix électrique national passe de 40,4 % en 2011 à 28,3 %. Cette baisse est due à une pluviométrie anormalement faible qui a fortement impacté la production hydroélectrique (-28,7 % par rapport à 2011). L'impact de cette baisse est significatif, car l'hydraulique représente la quasi-totalité du bilan renouvelable. Les filières biomasse, éolienne et solaire sont peu représentées, avec des participations respectives de 33 GWh, 7 GWh et 5 GWh en 2012.

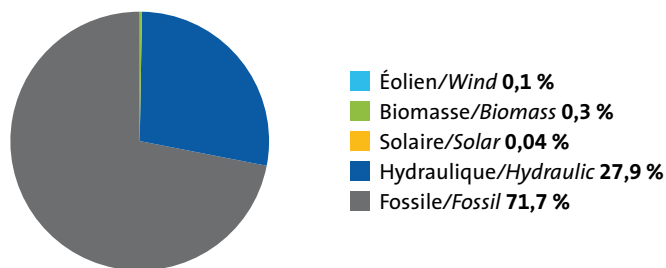
La production hydroélectrique s'élève à 3,3 TWh en 2012. Il n'y a plus de place pour de grands barrages sur l'île, mais les petites centrales hydrauliques conservent un potentiel de développement très élevé (400 MW). L'année 2012 a vu l'installation de trois nouvelles fermes éoliennes dans le district de Puttalam, à l'ouest de l'île, portant la puissance du

*In 2012 Sri Lanka produced 71.7 % of its electricity from fossil fuels. It was a bad year for renewables, as their share in the country's electricity mix dropped to 23.8 % from the previous year's level of 40.4 %. Abnormally low rainfall decimated hydropower output (a 28.7 % year-on-year drop) to cause this contraction, whose impact was significant, given that hydropower is almost the sole green player. The biomass, wind power and solar power sectors made little impression with their respective outputs of 33 GWh, 7 GWh and 5 GWh in 2012.*

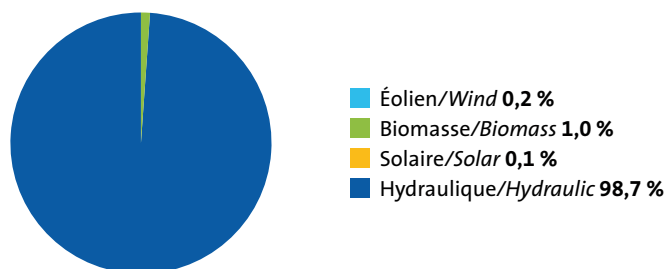
*Hydropower output stood at 3.3 TWh in 2012, and while there is no room for large dams on the island, there is excellent potential for small hydro plant development (400 MW).*

*Three new wind farms were installed in 2012 in Puttalam District in the west of the island, raising Sri Lankan installed capacity from 13 MW to 50 MW. Thus the sector's output should increase next year from its 2012 level of 7 GWh.*

#### Structure de la production d'électricité – 2012 / Structure of electricity production – 2012



#### Structure de la production électrique d'origine renouvelable – 2012 Structure of electricity production from renewable energy sources – 2012



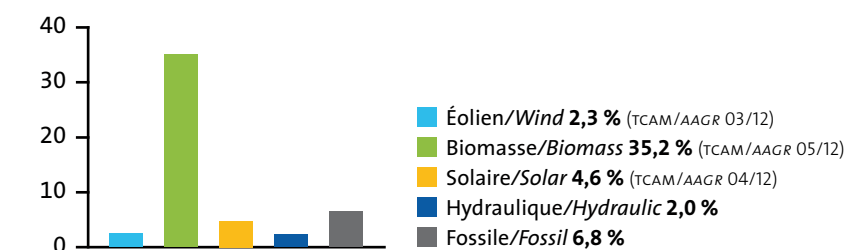
Population (million inhab.):	21.3
GDP (constant 2005 US\$ billion ppp):	109.8
GDP (constant 2005 US\$) per capita:	5165
KWh per capita:	555
KWh/unit of GDP (constant 2005 US\$):	0.11
Gross electricity consumption (TWh):	11.9

parc sri-lankais de 13 MW à 50 MW. La production de la filière, de 7 GWh aujourd'hui, devrait donc augmenter l'an prochain.

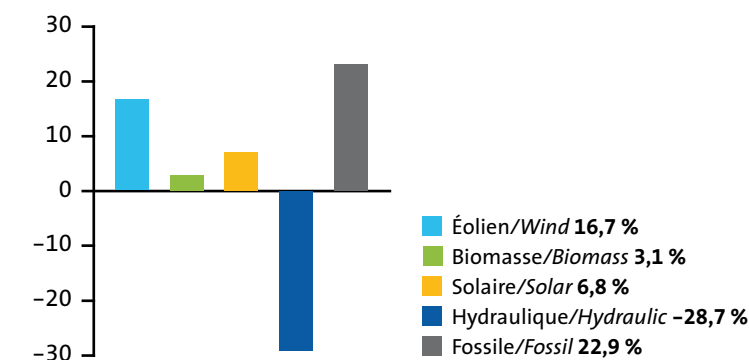
Le Sri Lanka prévoit, dans le cadre d'un plan de long terme (2011-2025), de développer des unités de production thermiques à flamme. En parallèle, le gouvernement voudrait mettre l'accent sur les énergies renouvelables en développant notamment le petit hydraulique et la biomasse. Il souhaite également accroître le taux d'électrification du pays, un quart de la population n'ayant pas encore accès au réseau électrique.

*Sri Lanka has a long-term plan (2011–2025) to develop conventional fired power plants. At the same time, the government would like to bring renewable energies to the fore by developing small hydro and biomass in particular. It would also like to increase the country's electrification rate, as a quarter of its population is still without access to the power grid.*

#### Taux de croissance annuel moyen 2002-2012/Average annual growth rate 2002-2012



#### Taux de croissance 2011-2012/Growth rate 2011-2012



### Production électrique par source/Electricity production by source

TWh	2002	2009	2010	2011	2012	TCAM/AAGR 02/12	TC/GR 11/12
Géothermie/Geothermal	-	-	-	-	-	-	-
Éolien/Wind	-	0,006	0,006	0,006	0,007	2,3 %*	16,7 %
Biomasse/Biomass	-	0,023	0,033	0,032	0,033	35,2 %***	3,1 %
dont biomasse solide/solid biomass share	-	0,023	0,033	0,032	0,033	35,2 %***	3,1 %
dont biogaz/biogas share	-	-	-	-	-	-	-
dont biomasse liquide/liquid biomass share	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets municipaux/municipal waste share	-	-	-	-	-	-	-
Déchets non renouvelables/ Non-renewable waste	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets industriels/industrial waste share	-	-	-	-	-	-	-
dont déchets municipaux/municipal waste share	-	-	-	-	-	-	-
Solaire/Solar	-	0,005	0,005	0,005	0,005	4,6 %**	6,8 %
dont photovoltaïque/photovoltaic share	-	0,005	0,005	0,005	0,005	4,6 %**	6,8 %
dont thermodynamique/CSP share	-	-	-	-	-	-	-
Hydraulique/Hydraulic	2,7	3,9	5,6	4,6	3,3	2,0 %	-28,7 %
dont pompage-turbinage/pumped-storage share	-	-	-	-	-	-	-
Énergies marines/Marine energies	-	-	-	-	-	-	-
Nucléaire/Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Fossile/Fossil	4,4	6,0	5,0	6,9	8,5	6,8 %	22,9 %
<b>Tot. renouvelable/renewable</b>	<b>2,7</b>	<b>3,9</b>	<b>5,7</b>	<b>4,7</b>	<b>3,3</b>	<b>2,2 %</b>	<b>-28,4 %</b>
<b>Tot. conventionnelle/conventional</b>	<b>4,4</b>	<b>6,0</b>	<b>5,0</b>	<b>6,9</b>	<b>8,5</b>	<b>6,8 %</b>	<b>22,9 %</b>
<b>Total production</b>	<b>7,1</b>	<b>9,9</b>	<b>10,7</b>	<b>11,5</b>	<b>11,8</b>	<b>5,2 %</b>	<b>2,2 %</b>
<b>Part renouvelable/Renewable share</b>	<b>38,1 %</b>	<b>39,6 %</b>	<b>53,0 %</b>	<b>40,4 %</b>	<b>28,3 %</b>		

\* TCAM/AAGR 03/12 – \*\* TCAM/AAGR 04/12 – \*\*\* TCAM/AAGR 05/12