# Honduras

PIB: **\$19,4bn** 

Tasa de Crecimiento Anual Compuesto del PIB en 5 Años: 4,1%

Población: 8,3m

Total de Inversiones Acumuladas de Energía Limpia, 2009-2014: \$1,4bn

Potencia Instalada: 1,8GW

Proporción de Renovables: 24,9%

Generación Total de Energía Limpia: 1,3TWh

Autoridad Energética:

Secretaria de Recursos Naturales y Ambiente

CLASIFICACIÓN GENERAL

**PUNTUACIÓN GLOBAL** 

2014

2015

2015

1,50



#### **RESUMEN**

Honduras avanzó 11 posiciones en el *Climascopio* 2015 con un puntaje general de 1.50, llegando al puesto 14. Las mediciones del país en 2014 habían dado un resultado de 1.15, ubicándolo en el puesto 25.

En 2015 Honduras se benefició de un vigoroso desempeño en el indicador de la Tasa de Crecimiento de las Inversiones en Energía Limpia, componente del Parámetro II Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático. El país también registró una mejoría pronunciada en el indicador de Inversiones Locales del mismo parámetro.

En cuanto al Parámetro I Marco Propicio, en 2015 Honduras cedió terreno, con un puntaje de 1,06, lo que lo colocó en el puesto 34. En 2014 había obtenido un puntaje de 1.29 y había ocupado el puesto 20.

Honduras superó a todos los países del *Climascopio* en el Parámetro II Inversiones en Energía Limpia y Créditos para Proyectos Relativos al Cambio Climático, con un puntaje de 2.06 en 2015. En cambio, en 2014 había obtenido 0.64 puntos y había ocupado el puesto 22.

**★**Tegucigalpa

En el Parámetro III Negocios de Bajas Emisiones de Carbono y Cadenas de Valor de Energía Limpia, en 2015 Honduras obtuvo 1.48 puntos, ubicándose en el puesto 27. En 2014 su puntaje había sido 1.42 y ocupaba el puesto 30.

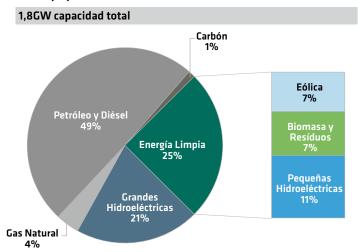
Con respecto al Parámetro IV Actividades de Gestión de las Emisiones de Gases de Efecto Invernadero, en 2015 Honduras volvió a colocarse en el puesto 20 y nuevamente obtuvo un puntaje de 1.56, reiterando los resultados obtenidos el año anterior.

Para mayor información, vea www.global-climatescope.org/es/pais/honduras

### **PERFIL DEL PAÍS**

Como resultado de un generoso esquema de primas (feed-in tariff) la mayor parte de las instalaciones solares fotovoltaicas de América Central en 2015 tendrán lugar en Honduras. El sistema de primas junto a una nueva ley de electricidad, han generado grandes cambios en el sector de la energía renovable del país.

## CAPACIDAD ELÉCTRICA INSTALADA POR FUENTE, 2014 (%)



Fuente: Bloomberg New Energy Finance, Empresa Nacional de Energia Electrica Honduras

El sector eléctrico de Honduras se encuentra atravesando un período de transición. El mercado eléctrico ha estado en manos de la estatal Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE), que es responsable del 100% de la transmisión y distribución. El sector privado participa de la generación de electricidad y la ENEE produjo el 23% de los 7,6TWh totales que se generaron en 2014. Un 73% fue generado por productores independientes y el 4% restante fue adquirido en el mercado eléctrico regional.

El país centroamericano aprobó una nueva ley de electricidad que ha entrado en vigencia en julio de 2014, y que apunta a acabar con el monopolio de ENEE permitiendo mayor

### **POLÍTICAS CLAVE**

Tarifas de in- yección ('feed- in tariff')	Una prima de 10% sobre los precios para proyectos renovables, y de 15% para proyectos solares que venden su electricidad a la Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) (operada por y de propiedad del gobierno).
Subasta	La Empresa Nacional de Energía Eléctrica (ENEE) realizó una sub- asta, adjudicando contratos de 20 a 30 años a 37 proyectos renova- bles. Estos fueron divididos entre pequeñas centrales hidroeléctricas (257MW), geotermal (35MW), y de biomasa y residuos (33MW).
Incentivos Fiscales	Exención de derechos de importación para equipo y maquinaria de energía limpia, y exención de impuestos de importación e impuestos sobre la renta para generadores de energía renovable.

Fuente: Inventario de políticas para energía limpia, creado y mantenido por Bloomberg New Energy Finance

participación de actores privados en el mercado eléctrico. También creó una agencia reguladora independiente, la Comisión Reguladora de Energía (CREE). La nueva ley fue motivada por el alto nivel de endeudamiento de ENEE (equivalente al 1,8% del PIB total del país, que fue de US\$18.600 millones, en 2013), sus pagos atrasados y sus pérdidas energéticas. El proceso de reforma no ha finalizado aún.

Honduras tiene una capacidad instalada total de 1,8GWh. En 2014, más de la mitad (53%) de los 7,6TWh de generación eléctrica total se produjeron a partir de petróleo y diésel. Las centrales hidroeléctricas de gran escala representaron el 23% de la generación, mientras que otras fuentes renovables (biomasa, pequeñas centrales hidroeléctricas y eólica) fueron responsables del 16% de la producción eléctrica.

## INVERSIONES ANUALES EN ENERGÍA LIMPIA POR FUENTE, 2009-2014 (\$m)

#### \$1,4bn total de las inversiones acumuladas 900 \$823 800 7በበ 600 Peg. Hidro. 500 Solar 400 \$318 Geotérmica 300 Eólica 200 \$157 100 \$74 \$43 \$0 0 2009 2010 2013 2014 2011 2012

Fuente: Bloomberg New Energy Finance

Nota: Inversión total incluye: Financiación de Activos, Finanzas Corporativas e Inversiones de Capital/Capital Emprendedor

El Decreto 70, publicado en junio de 2007, es la principal fuente de incentivos para la utilización de energía renovable. Este establece un precio preferencial del 10% en proyectos de energía limpia durante los primeros 15 años en que se encuentren en funcionamiento. También otorga exenciones en los impuestos a la importación, a las ganancias y a las ventas a los generadores de energía renovable.

Un esquema de primas ofreció contratos por US\$180 por MWh a los primeros 300MV de energía fotovoltaica comisionada hasta julio de 2015. Los proyectos comisionados pasada esa fecha reciben US\$150 por MWh. Hasta la culminación de la primera mitad de 2015, un total de 387MW de capacidad fotovoltaica había sido comisionada en el país, convirtiéndolo en el segundo mercado de energía solar más importante de América Latina.