



19 de septiembre de 2016

(16-4973)

Página: 1/14

Original: inglés

**ESTADOS UNIDOS - DETERMINADAS MEDIDAS RELATIVAS
AL SECTOR DE LA ENERGÍA RENOVABLE**

**SOLICITUD DE CELEBRACIÓN DE CONSULTAS
PRESENTADA POR LA INDIA**

La siguiente comunicación, de fecha 9 de septiembre de 2016, dirigida por la delegación de la India a la delegación de los Estados Unidos y al Presidente del Órgano de Solución de Diferencias, se distribuye de conformidad con el párrafo 4 del artículo 4 del ESD.

Siguiendo instrucciones de las autoridades de mi país, deseo comunicar por la presente la solicitud del Gobierno de la India de celebración de consultas con el Gobierno de los Estados Unidos de América ("Estados Unidos") de conformidad con los artículos 1 y 4 del *Entendimiento relativo a las normas y procedimientos por los que se rige la solución de diferencias* ("ESD"), el párrafo 1 del artículo XXIII del *Acuerdo General sobre Aranceles Aduaneros y Comercio de 1994* ("GATT de 1994"), el artículo 8 del *Acuerdo sobre las Medidas en materia de Inversiones relacionadas con el Comercio* ("Acuerdo sobre las MIC") y los artículos 4, 7 y 30 del *Acuerdo sobre Subvenciones y Medidas Compensatorias* ("Acuerdo SMC"), en relación con determinadas medidas de los Estados Unidos relativas a prescripciones de contenido nacional y subvenciones establecidas por los gobiernos de los Estados de Washington, California, Montana, Massachusetts, Connecticut, Michigan, Delaware y Minnesota ("Estados estadounidenses") en el sector de la energía.

Los instrumentos jurídicos por medio de los cuales los Estados estadounidenses establecen y mantienen prescripciones de contenido nacional y conceden subvenciones comprenden, sin que la enumeración sea exhaustiva, los siguientes:

- i) **Programa de pago de incentivos de recuperación de los costos de la energía renovable ("RECIP") mantenido en virtud del Código Revisado de Washington (RCW 82.16.110 a 82.16.130) y el Código Administrativo de Washington (WAC 458-20-273).** El RECIP ofrece incentivos basados en los resultados para los clientes de las empresas de electricidad y energía por la generación de electricidad a través de tecnologías solares, eólicas y de digestión anaeróbica. En virtud de este programa, una bonificación fiscal equivalente a la cuantía del pago que hayan realizado se proporciona a las empresas de electricidad y energía. Específicamente, el WAC 458-20-273 prevé incentivos para toda una serie de artículos, como los módulos solares fabricados en el Estado de Washington, los equipos de generación solares o eólicos con invertidores fabricados en el Estado de Washington, los digestores anaeróbicos u otros equipos solares o generadores eólicos equipados con paletas fabricadas en el Estado de Washington, los invertidores fabricados en el Estado de Washington, los equipos de generadores eólicos con paletas e invertidores fabricados en el Estado de Washington, y los convertidores solares Stirling fabricados en el Estado de Washington. Cuanto más elevada es la proporción de componentes fabricados en el Estado de Washington, mayor es la cuantía del incentivo.
- ii) **Programa de incentivos para la autogeneración eléctrica ("SGIP") establecido por el Estado de California en virtud del Código de Servicios Públicos de California (artículos 360-380), modificado por el Proyecto de ley del Senado N° 412, y Manual del Programa 2015.** El SGIP ofrece incentivos financieros anuales para la

instalación por los consumidores de nuevas tecnologías admisibles. Los incentivos se otorgan a los clientes minoristas de electricidad y gas de determinados servicios públicos de California que son propiedad de inversores. Aunque los incentivos están disponibles en general a todos los consumidores que satisfacen los criterios especificados en el programa, se concede un incentivo adicional para la instalación de tecnologías admisibles de generación descentralizada o de sistemas avanzados de almacenamiento de energía de un *proveedor de California*, es decir, una entidad que fabrique las tecnologías de generación admisibles en una instalación ubicada en California. La supervisión del SGIP está a cargo de la Comisión de Servicios Públicos de California ("CPUC").

- iii) **Programa de incentivos en materia de energía solar del Departamento de Agua y Energía de Los Ángeles ("LADWP"), aplicado por el LADWP con arreglo a las Directrices del Programa de incentivos en materia de energía solar fotovoltaica.** Se trata de un programa de bonificaciones relacionado con los servicios públicos que se aplica a los sectores comercial, residencial y sin ánimo de lucro, así como a los gobiernos locales, con respecto a la electricidad generada mediante tecnologías fotovoltaicas. El programa tiene varias fases, con niveles decrecientes de incentivos, a medida que se van alcanzando determinados objetivos de megavatios instalados. El aspecto específico del Programa de incentivos en materia de energía solar del LADWP que es objeto de estas consultas es el establecimiento de un crédito para fabricación de Los Ángeles ("LAMC") para equipo fotovoltaico admisible fabricado en Los Ángeles, aprobado por el LADWP. Las Directrices del Programa de incentivos en materia de energía solar fotovoltaica especifican que el objetivo del LAMC es promover el desarrollo económico local mediante la manufactura y la creación de empleo en la ciudad de Los Ángeles. La energía generada a partir de sistemas de generación de energía renovable ubicados en el territorio en el que suministra sus servicios el LADWP e interconectados con el sistema de distribución de electricidad del LADWP también se beneficia del programa de fijación de precios mediante tarifas reguladas, con arreglo al cual el LADWP compra toda la energía generada por esos sistemas a un precio fijo durante un plazo de hasta 20 años.
- iv) **Incentivo fiscal para la producción de etanol ("TIEP") establecido por Montana en virtud de la Ley de Incentivo Fiscal del etanol y su Administración de 1983 (Código Anotado de Montana de 2015, artículo 15-70-522).** El TIEP prevé la concesión de incentivos fiscales a los distribuidores de etanol para destilar alcohol si el etanol se produce en Montana a partir de productos agrícolas de Montana. Si el productor utiliza productos agrícolas que no sean de Montana, la cuantía del incentivo fiscal se reduce de manera proporcional, en función del porcentaje de productos agrícolas o forestales de fuera de Montana utilizados en la producción de etanol.
- v) **Bonificación fiscal para la mezcla y el almacenamiento de biodiésel establecida por Montana en virtud del Código Anotado de Montana de 2015, artículo 15-32-703.** La bonificación fiscal está disponible para cualquier persona física o jurídica en relación con la mezcla y el almacenamiento de biodiésel, y es aplicable a los costos de inversión en propiedades amortizables utilizadas para almacenar o mezclar biodiésel elaborado enteramente a partir de sustancias intermediarias producidas en Montana con petróleo diésel para destinarlo a la venta.
- vi) **Reembolso de los impuestos pagados por el biodiésel por el distribuidor o minorista en virtud del Código Anotado de Montana de 2015, artículo 15-70-433.** Los distribuidores autorizados que utilicen biodiésel elaborado enteramente a partir de componentes producidos en Montana pueden obtener el reembolso del impuesto especial sobre el combustible aplicable al biodiésel. Además, los propietarios u operadores de establecimientos minoristas de combustible para motores pueden solicitar el reembolso por la compra a un distribuidor autorizado si el biodiésel ha sido elaborado enteramente a partir de componentes producidos en el Estado de Montana.
- vii) **Programa de calentamiento de agua mediante energía solar del Commonwealth del Centro de Energía Limpia de Massachusetts ("CSHWP"), establecido en virtud del capítulo 307 de las Leyes de 2008 ("Ley de Trabajos Ecológicos de 2008"), codificado en el capítulo 23J de las Leyes Generales de Massachusetts, leído conjuntamente con el Manual del programa de calentamiento de agua mediante energía solar residencial y a pequeña escala y el Manual del programa de**

calentamiento de agua mediante energía solar a escala comercial. El CSHWP ofrece bonificaciones para los sistemas de calentamiento de agua mediante energía solar que suministren el servicio a edificios residenciales, comerciales, de entidades sin ánimo de lucro y de propiedad pública. La administración del programa está a cargo del Centro de Energía Limpia de Massachusetts ("**MassCEC**"), que otorga esas bonificaciones para reducir el costo inicial de instalar un sistema de calentamiento de agua mediante energía solar. Los proyectos de carácter residencial y comercial pueden beneficiarse de una bonificación adicional si el sistema instalado tiene componentes admisibles que hayan sido fabricados en Massachusetts. Para poder beneficiarse del programa, el solicitante debe aportar pruebas de que el sistema de calentamiento de agua mediante energía solar utiliza componentes de una de las empresas autorizadas que fabrican en Massachusetts.

- viii) **Programa de Inversión en Energía Solar Residencial de Connecticut ("**CRSIP**") establecido en virtud del Estatuto General de Connecticut de 2012, título 16, capítulo 283, artículo 16-245ff, leído conjuntamente con el Estatuto General de Connecticut de 2014, título 16, capítulo 283, artículo 16-245gg.** La Autoridad de Financiación e Inversión en Energías Limpias, actualmente denominada Banco Verde de Connecticut, está encargada de la administración y financiación del CR SIP, con el objetivo de ayudar a la instalación de 30 megavatios de energía solar fotovoltaica de carácter residencial. La Ley de la Cámara de Connecticut 6838, promulgada en junio de 2015, amplió el programa para ayudar a la instalación de hasta 300 megavatios nuevos de energía solar fotovoltaica para 2022. El CRSIP ofrece dos tipos de incentivos, en función de la titularidad del sistema de energía solar fotovoltaica. El incentivo basado en el rendimiento destinado a los propietarios residenciales ("**HOPB**"): el programa HOPB ofrece incentivos anticipados a los consumidores que compran directamente un sistema solar fotovoltaico para su residencia. El incentivo basado en el rendimiento ("**PBI**"): para los consumidores que no compran directamente un sistema solar fotovoltaico, sino que suscriben un contrato con una empresa que posee/opera el sistema, se puede conceder a ese tercer propietario un incentivo basado en el rendimiento. En virtud del CRSIP se conceden incentivos de hasta el 5% por la utilización de grandes componentes de sistemas fabricados o montados en Connecticut, y otro incentivo adicional del 5% por la utilización de componentes de sistemas fabricados o montados en municipios con dificultades económicas, o en determinadas comunidades de Connecticut en las que se haya decidido concentrar las inversiones.

- ix) **Créditos de energía establecidos por Michigan en virtud de la Ley de Energías Limpias, Renovables y Eficientes de 2008 ("**CREEA**")**, capítulo 460, artículo 27/(artículo 460.1027) y 39(2)/(artículo 460.1039); y **Programa experimental de energía renovable avanzada ("**EARP**") establecido en virtud del artículo 21/(artículo 460.1021) de la CREEA, leído conjuntamente con la regla C10.3 del Catálogo de tarifas del servicio eléctrico adoptado por la empresa Consumers Energy y aprobado por la Comisión de Servicios Públicos de Michigan.**

A) Créditos de energía concedidos por Michigan en virtud de la CREEA: La CREEA establece una norma relativa a la cartera de energía renovable ("**RPS**"). La CREEA exige que las empresas de servicios públicos de Michigan que sean propiedad de inversores, los proveedores minoristas alternativos, las cooperativas de electricidad y las empresas municipales que suministran electricidad generen el 10% de la electricidad que vendan al por menor a partir de recursos renovables, a más tardar en 2015. El porcentaje se puede alcanzar comprando créditos de energía renovable ("**REC**").

Se genera un REC por cada megavatio/hora ("**MWh**") de electricidad producida con un sistema de energía renovable. La RPS también establece una serie de créditos adicionales, denominados créditos de Michigan para incentivar la energía renovable ("**MIREC**"), por cada MWh de electricidad generada mediante determinados tipos de sistemas. El MIREC se añade al crédito que recibe una instalación por producir 1 MWh de electricidad a partir de determinados recursos. Por consiguiente, es posible obtener varios créditos adicionales por un mismo MWh de electricidad generada. Además del crédito de energía renovable otorgado al propietario de un sistema de energía renovable por cada MWh de electricidad generada a partir de un sistema de energía renovable, la RPS ofrece dos REC adicionales por cada MWh de energía solar generada. La electricidad renovable producida mediante el uso de equipos fabricados en el Estado de Michigan recibe 1/10 de crédito adicional

por MWh durante los tres años posteriores a la fecha de entrada en funcionamiento de la instalación.

B) El EARP establecido en virtud de la CREEA: La CREEA exige que determinados proveedores de electricidad, incluida la empresa Consumers Energy, presenten a la Comisión de Servicios Públicos de Michigan ("**Comisión**"), para su examen y aprobación, planes de energía renovable ("**planes RE**") en los que se describa cómo va a cumplir el proveedor de electricidad las normas de energía renovable previstas en la CREEA.

Consumers Energy es el mayor proveedor de servicios públicos de electricidad y gas natural de Michigan, y una de las principales filiales de la empresa CMS Energy Corporation. De conformidad con la CREEA, Consumers Energy está obligada a generar el 10% de la electricidad que vende al por menor a partir de energía renovable. Asimismo, está obligada a presentar a la Comisión un plan RE y un plan de optimización energética ("**plan EO**") para demostrar que cumple la norma relativa a la cartera de energía renovable de Michigan.

Consumers Energy propuso implementar el EARP cuando presentó su plan RE y su plan EO con arreglo a la CREEA en 2009. El programa EARP alienta a los consumidores de electricidad de Consumers Energy a comprar e instalar sistemas solares fotovoltaicos en sus hogares o empresas ofreciendo incentivos financieros para ayudar a compensar los desembolsos de efectivo. A cambio, Consumers Energy recibe los REC generados por esa tecnología renovable.

El EARP ofrece a los consumidores residenciales y no residenciales de Consumers Energy un programa de tarifas de recompra de la electricidad producida mediante sistemas de energía solar fotovoltaica y de digestión anaeróbica. En el marco del programa, Consumers Energy compra toda la electricidad producida por el sistema con arreglo a un contrato que establece una tarifa fija durante un período de hasta 15 años. La Comisión aprobó el EARP el 26 de mayo de 2009.

Posteriormente, el 8 de julio de 2011, Consumers Energy presentó una solicitud para que se aprobara una ampliación del EARP. El 26 de julio de 2011, la Comisión aprobó el EARP ampliado de Consumers Energy. El EARP de Consumers Energy se rige por las condiciones de la tarifa del EARP aprobada por la Comisión. Para poder acogerse al EARP, los equipos solares deben haber sido fabricados en Michigan o haber sido construidos por mano de obra de Michigan.

- x) **Créditos de energía solar renovable establecidos por Delaware en virtud de la Ley de normas relativas a la cartera de energía renovable de 2005 ("Ley RPS"). Código Administrativo de Delaware, título 26, Servicios públicos, Reglas y procedimientos de aplicación de la norma relativa a la cartera de energía renovable.** En esta disposición se establece que los distribuidores de electricidad al por menor o las cooperativas rurales de electricidad recibirán un crédito adicional del 10% si cumplen la RPS aplicable a las instalaciones de energía solar o eólica ubicadas en Delaware, a condición de que un mínimo del 50% del costo del equipo de energía renovable, incluidas las piezas de montaje, haya sido fabricado en Delaware.
- xi) **Programa de incentivos a la energía solar producida en Minnesota ("MSIP"), administrado de conformidad con el criterio establecido en la Ley de incentivos a la energía solar producida en Minnesota (Estatuto de Minnesota § 216C.414, subd. 2 (2013)).** El MSIP ofrece incentivos a los consumidores que instalen sistemas fotovoltaicos y sistemas térmicos solares en los que se utilicen módulos y colectores solares que estén certificados como "fabricados en Minnesota". Solo pueden acogerse al programa los clientes de una de las tres empresas de servicios públicos de Minnesota de propiedad de inversores que participan en el programa (Minnesota Power, Otter Tail Power Company y Xcel Energy). La bonificación asciende al 25% del costo de instalación del sistema, con un máximo de 2.500 dólares EE.UU. para los sistemas residenciales, de 5.000 dólares EE.UU. para los sistemas destinados a varias familias y de 25.000 dólares EE.UU. para los sistemas comerciales.

Hay tres niveles de incentivos, en función de quién sea el titular y de las dimensiones del sistema. Además, las cantidades varían en función del fabricante del módulo. Los tres niveles son los siguientes: entidades comerciales con ánimo de lucro, entidades sin ánimo de lucro/públicas/exentas de impuestos, y beneficiarios residenciales. Los incentivos para la energía solar fotovoltaica producida en Minnesota se basan en los resultados, dependen de la producción de energía del sistema y se pagan durante 10 años.

Las medidas de los Estados Unidos expuestas *supra* incluirán también cualesquiera modificaciones, sustituciones, prórrogas, medidas de aplicación u otras medidas conexas.

Las medidas de los Estados Unidos parecen ser incompatibles con las siguientes disposiciones:

- el párrafo 4 del artículo III del GATT 1994, porque las medidas parecen dar a los productos importados un trato menos favorable que el concedido a productos similares originarios de los Estados Unidos;
- el párrafo 1 del artículo 2 del Acuerdo sobre las MIC, porque las medidas parecen ser medidas en materia de inversiones relacionadas con el comercio de mercancías que son incompatibles con el párrafo 4 del artículo III del GATT de 1994;
- el párrafo 1 del artículo XVI del GATT de 1994, porque las medidas parecen otorgar subvenciones que funcionan de tal modo que reducen directa o indirectamente las importaciones de productos en los Estados Unidos, sin que se haya presentado notificación alguna a los Miembros de la OMC al respecto;
- los párrafos 1 b) y 2 del artículo 3 del Acuerdo SMC, porque las medidas parecen conceder una subvención supeditada al empleo de productos nacionales con preferencia a los importados;
- los apartados a) y c) del artículo 5 y los apartados a) y c) del párrafo 3 del artículo 6 del Acuerdo SMC, porque las medidas parecen causar perjuicio grave a los intereses de la India mediante el desplazamiento u obstaculización de las importaciones en los Estados Unidos de productos similares procedentes de la India, y mediante la pérdida de ventas en los Estados Unidos de productos similares importados de la India;
- el artículo 25 del Acuerdo SMC, ya que los Estados Unidos no han notificado debidamente ninguna de las medidas,
- el párrafo 4 del artículo XVI del Acuerdo de Marrakech por el que se establece la Organización Mundial del Comercio, porque las medidas no parecen ajustarse a las obligaciones previstas en los Acuerdos de la OMC.

Las medidas de los Estados Unidos identificadas *supra* también parecen anular o menoscabar las ventajas resultantes para la India directa e indirectamente de los acuerdos invocados.

El Gobierno de la India se reserva el derecho de plantear alegaciones de hecho y cuestiones de derecho adicionales en el curso de las consultas y en cualquier solicitud ulterior de un procedimiento de grupo especial.

Se adjunta a la presente una relación de las pruebas disponibles, de conformidad con los artículos 4 y 7 del Acuerdo SMC.

Esperamos con interés su respuesta a la presente solicitud y la fijación de una fecha y lugar mutuamente convenientes para la celebración de las consultas.

ANEXO

Relación de pruebas disponibles

La solicitud de celebración de consultas de la India, de fecha 9 de septiembre de 2016, indica las subvenciones de los Estados estadounidenses que son objeto de la presente solicitud.

Las pruebas que figuran a continuación son las pruebas de que dispone la India en el momento actual. La India se reserva el derecho de complementar o modificar esta lista en el futuro, según sea necesario.

A. Programa de pago de incentivos de recuperación de los costos de la energía renovable de Washington

1. *Revised Code of Washington*, Energy Independence Act, Chapter 19. 285 RCW (2007).
2. *Washington Administrative Code*, Energy Independence, Chapter 194-37 WAC (2008).
3. *Revised Code of Washington*, Renewable Energy System Cost Recovery, RCW 82.16.110 through 130.
4. *Washington Administrative Code*, Renewable Energy System Cost Recovery, WAC 458-20-273.
5. *Washington Administrative Code*, Manufacturing, Processing for hire, fabricating, WAC 458-20-136 (2005).
6. *Washington Administrative Code Emergency Rules*, Rule Making Order - Department of Revenue, WSR 12-16-046, WAC 458-20-273 Emergency Rules (July 27, 2012).
7. *Session Law*, Environmental Tax Incentives, ESSB 6170, Chapter 469, Laws of 2009 (2009).
8. *Session Law*, Community Solar Projects--Cost Recovery Incentives, ESSB 6658, Chapter 202, Laws of 2010 (2010).
9. *Engrossed Second Substitute House Bill 1301*, Amending RCW 82.16.110, RCW 82.16.120, RCW 82.16.130 (2014).
10. Washington State Department of Revenue, *Renewable Energy System Cost Recovery - Annual Incentive Payment Application*, REV 41 0100e (2011).
11. Washington State Department of Revenue, *Community Solar Project Renewable Energy System Cost Recovery - Annual Incentive Payment Application*, REV 41 0111e (2015).
12. Washington State Department of Revenue, *Renewable Energy System Cost Recovery Certification*, 82.16 RCW, REV 41 0094e (2015).
13. Washington State Department of Revenue, *Community Solar Projects Renewable Energy System Cost Recovery Certification*, 82.16 RCW, REV 41 0110e (2015).
14. Washington State Department of Revenue, Special Notice, *Renewable Energy System Cost Recovery Program - Production Incentive* (September 23, 2009).
15. Washington State Department of Revenue, Special Notice, *Solar Stirling Converter Manufactured in Washington Added to Renewable Energy Cost Recovery Incentive Payment Program* (August 30, 2011).

16. Washington State Department of Revenue, *Growth from Renewable Energy Cost Recovery Program* (August, 2013).
17. Washington State Department of Revenue, *Evaluation of Tax Incentives- Analysis of Renewable Energy System Program: Report to the Legislature* (December, 2009).
18. Washington State Department of Revenue, *Special Notice-Renewable Energy Cost Recovery Incentive Program-Modifications to Program* (May, 2010).
19. Washington State Department of Revenue, *Washington Manufacturers Equipment Approved for "Made in Washington" Renewable Energy Systems Cost Recovery Incentive Payments*, WAC 458-20-273 (March, 2013).
20. U.S. Department of Energy, Office of Scientific and Technical Information, *2012 Wind Technologies Market Report*, DOE/GO-102012-3472 (August, 2012).
21. Shoreline Community College Office of the President, *Notice of Intent addressed to Superintendent, Seattle City Light* (August 12, 2009).
22. Clark Public Utilities, *Steps for Participation in Washington State's Renewable Energy Production Incentive Program Production Metering Agreement*.
23. Mason County PUD No. 1, *In-State Production Incentives for Renewable Energy Development Program Overview*, State Doc #1 (September, 2010).
24. American Council on Renewable Energy, *Renewable Energy in Washington* (September, 2013).
25. Washington State Department of Revenue, *Summary of 2009 Tax Legislations* (May, 2009).
26. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Electricity Profile* (2012).
27. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Energy Profile* (2015).
28. U.S. Energy Information Administration, *State of Washington Renewable Electricity Profile* (2012).

B. Programa de incentivos para la autogeneración eléctrica de California

1. *State of California Public Utilities Code*, Division I, Part I, Chapter 2.3, Article 6 (Requirements for the Public Utilities Commission), Sections 372, 379.6 - 379.7.
2. *California Assembly Bill no. 970*, An Act to *inter alia* amend Section 372 of the Public Utilities Code (September 7, 2000).
3. *Senate Bill no. 412*, An Act to amend Section 379.6 of the Public Utilities Code, relating to electricity, Chapter 182 (October 11, 2009).
4. *Senate Bill no. 861*, An act to *inter alia* amend Sections 379.6 of the Public Utilities Code (June 20, 2014) - This bill extends the authority of the Public Utilities Commission to authorize the electrical corporations to continue making the annual collection through December 31, 2019. The bill also extends the administration of the program to January 1, 2021.
5. *Self Generation Incentive Program Handbook*, 2016 (February 8, 2016).
6. California Public Utilities Commission, *Request for California Supplier status under SGIP Form*.

7. California *Public Utilities Commission, List of SGIP approved California Suppliers* (2015).
8. Application Forms available on the website of Pacific Gas and Electric Company, including but not limited to *SGIP Incentive Claim Form* (January, 2014).
9. Application Forms available on the website of Southern California Gas Company, *SGIP Incentive Claim Form*, V. 3 (2015).
10. Application Forms available on the website of Centre for Sustainable Energy California, *SGIP Incentive Claim Form*, V. 3 (2015).
11. Application Forms available on the website of South California Edison, *SGIP Incentive Claim Form*, V.2 (2015).
12. California Public Utility Commission, *Decision Adopting SGIP Annual Budget for 2012, 2013 and 2014*, Decision 11-12-030 December 15, 2011, R.10-05-004 COM/MP1/acr (Issued on December 20, 2011).
13. California Public Utility Commission, *Decision Addressing Eligible Technologies under the Self-generation Incentive Program (SGIP) and modifying the process for evaluating SGIP Program change requests Decision on Advanced Storage Technologies*, Decision 08-11-044, R.08-03-008 COM/MP1/jt2 (November 21, 2008).
14. California Public Utilities Commission, *Self Generation Incentive Program Modification Guideline (PMG)* (July 1, 2006).
15. California Public Utilities Commission, *2012 SGIP Impact Evaluation Program Outlook* (February, 2014).
16. American Council on Renewable Energy, *Renewable Energy in California* (September, 2014).
17. U.S. Energy Information Administration, *California State Electricity Profile* (2013).
18. U.S. Energy Information Administration, *California Renewable Electricity Profile* (March 8, 2012).

C. Programa de incentivos en materia de energía solar del Departamento de Agua y Energía de Los Ángeles (LADWP)

1. *Senate Bill 1*, Chapter 132- Electricity: Solar Energy: Net Metering (Approved 2006).
2. California Energy Commission, *Guidelines For California's Solar Electric Incentive Programs (Senate Bill 1)* Fifth Edition (January, 2013).
3. Los Angeles Department of Water and Power, *Solar Photovoltaic Incentive Program Guidelines* (August 11, 2014).
4. Los Angeles Department of Water and Power, *Customer Guide to using Powerclerk* (December 4, 2015).
5. Los Angeles Department of Water and Power, *LADWP Solar Incentive Program Calculator User Guide* (October, 2011).
6. Los Angeles Department of Water and Power, *PV Preliminary Review Information Sheet*, LADWP - PR (02-2013).
7. Los Angeles Department of Water and Power, *Solar Inspection Agreement*, LADWP - SA (09-2012).

8. Los Angeles Department of Water and Power, *Residential Disclosure Agreement*, LADWP - RD (09-2012) and a Non-Residential Disclosure Agreement, LADWP - ND (09-2012)
 - Residential Disclosure Agreement:
 - Non-Residential Disclosure Agreement:
9. Los Angeles Department of Water and Power, *Request to Forward Reservation Payment*, LADWP - PF (04-2016).
10. Los Angeles Department of Water and Power, *Powerclerk User Account Request Form*, LADWP - (07-2013).
11. Los Angeles Department of Water and Power, *Solar Incentive Program Report* (April 2015)
12. Los Angeles Department of Water and Power, *Feed-in Traiff (FiT) Set Pricing Program Guidelines* (February 17, 2015).
13. Los Angeles Department of Water and Power, *Standard Offer Power Purchase Agreement between City of Los Angeles Acting by and Through The Department of Water and Power and _____*, V5.0.123114 (2014).
14. Los Angeles Department of Water and Power, *Standard Offer for Feed-in Tariff Customer Generation Interconnection Agreement between _____ (Interconnection Customer) and City of Los Angeles Acting by and Through The Department of Water and Power*, V20140715.
15. Los Angeles Department of Water and Power, *Set Pricing Document Clarification* (January 31, 2013).
16. Los Angeles Department of Water and Power, *100 MW Feed-in-Tariff Set Pricing Program*, Program Presentation (January 22, 2013).
17. Los Angeles Department of Water and Power, *FiT Process Diagram* (2014).
18. Los Angeles Department of Water and Power, *Set Pricing Fact Sheet Copy* (2015).

D. Montana

D1 Incentivo fiscal para la producción de etanol

1. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 15 - Taxation, Chapter 70- Gasoline and Vehicle Fuel Taxes, Part 5 - Ethanol Tax Incentive and Administration, 15-70-501 to 15-70-527.
2. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 15 - Taxation, Chapter 70- Gasoline and Vehicle Fuel Taxes, Part 2, Basic Gasoline License Tax, 15-70-201 to 15-70-204.
3. *Administrative Rules of Montana (ARM)*, Department - Transportation, Chapter - Motor Fuels - Gasoline Tax, Subchapter - Alcohol Tax Incentive, 18.9.601 to 18.9.608.

D2 Bonificación fiscal para la mezcla y el almacenamiento de biodiésel

1. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 15 - Taxation, Chapter 32 - Energy Related and Ecological Tax Incentives, Part 7 - Biodiesel Production, Section 703 - Biodiesel blending and storage tax credit -- recapture -- report to interim committee.
2. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 15 - Taxation, Chapter 32 - Energy Related and Ecological Tax Incentives, Part 6 - Recycling of Material, 15-32-601 and 15-32-611.

3. *Administrative Rules of Montana*, Department - Revenue, Chapter - Tax Credits, Subchapter - Individual and Corporation-Biodiesel and Biolubricant Tax Credit, 42.4.2504.
4. Montana Department of Revenue, *Biennial Report July 1, 2012-June 30, 2014*.
5. Montana Department of Revenue, *2013 Biodiesel Blending and Storage Credit-Form*, BBSC 2015, Rev 06 15.
6. Montana Department of Environmental Quality, *Montana Financial Incentives Biodiesel Production / Oilseed Crushing and Ethanol Ventures* (December 31, 2008).

D3 Reembolso de los impuestos pagados por el biodiésel por el distribuidor o minorista

1. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 15 - Taxation, Chapter 70- Gasoline and Vehicle Fuel Taxes, Part 4- Gasoline and Special Fuel Tax, Section 401 - Definitions, 15-70-401.
2. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 15 - Taxation, Chapter 70- Gasoline and Vehicle Fuel Taxes, Part 4 - Gasoline and Special Fuel Tax, Section 433- Refund for taxes paid on biodiesel by distributor or retailer -- statement -- payment -- appropriation -- records -- report to interim committee, 15-70-433.
3. *Montana Annotated Code, 2015*, Title 17 - State Finance, Chapter 7 - Budgeting and Appropriations, Section 502 - Statutory Appropriations, 17-7-502.
4. Montana Department of Transportation, *Biodiesel Fuel Tax Refund Application-Form*, Rev 12/2005.
5. Montana Office of Budget and Program Planning, *2013 Biennium Executive Budget Summary- The Schweitzer Budget for 2012-2013 (Yellow Book)*.
6. Montana Office of Budget and Program Planning, *2015 Biennium Executive Budget Summary- The Schweitzer Budget for 2014-2015 (Yellow Book)*.

D4 Documentos de carácter general pertinentes para todas las medidas de Montana indicadas *supra*:

1. U.S. Energy Information Administration, *Montana State Energy Profile*.
2. U.S. Energy Information Administration, *Montana State Renewable Electricity Profiles* (2010).
3. U.S. Energy Information Administration, *Montana State Electricity Profiles* (2013).
4. American Council on Renewable Energy, *Renewable Energy in Montana* (September, 2014).

E. Programa de calentamiento de agua mediante energía solar del Commonwealth de Massachusetts

1. *General Laws of the Commonwealth of Massachusetts*, Massachusetts Clean Energy Technology Centre, Chapter 23J, Title II, Part I.
2. *Session Laws of the Commonwealth of Massachusetts*, An Act Relative to Green Jobs in the Commonwealth, Chapter 307 of the Acts of 2008.
3. Massachusetts Clean Energy Centre, Press Release: *MassCEC Announces New Multi Year Incentive Program for Solar Hot Water* (June 28, 2012).

4. Massachusetts Clean Energy Centre, *Commonwealth Solar Hot Water Program-Eligible Massachusetts Manufacturers of Solar Hot Water Components*.
5. Massachusetts Clean Energy Centre, *Residential and Small Scale Solar Hot Water Program Manual* (February, 2016).
6. Massachusetts Clean Energy Centre, *Commercial Scale Solar Hot Water Program Manual* (February, 2016).
7. Massachusetts Clean Energy Centre, *Residential Guide to Solar Hot Water*.
8. Massachusetts Clean Energy Centre, *Massachusetts Solar Hot Water Program-Construction Application Instructions* (February 19, 2014).
9. Massachusetts Clean Energy Centre, *Massachusetts Solar Hot Water Program-PowerClerk Online Instructions* (July, 2012).
10. Massachusetts Clean Energy Centre, *Commonwealth Solar Hot Water Program Terms and Conditions* (February 9, 2014).
11. Massachusetts Clean Energy Centre, *Commonwealth Solar Hot Water Program Residential Frequently Asked Questions*.
12. Massachusetts Clean Energy Centre, *Commonwealth Solar Hot Water Program, Residential Performance Monitoring, Interim Report* (June 1, 2012).
13. Massachusetts Clean Energy Centre, *Massachusetts Clean Energy Industry Report* (2015).
14. American Council on Renewable Energy, *Renewable Energy in Massachusetts* (June, 2014).
15. U.S. Energy Information Administration, *Massachusetts State Energy Profile*.
16. U.S. Energy Information Administration, *Massachusetts State Renewable Electricity Profiles* (2012).
17. U.S. Energy Information Administration, *Massachusetts State Electricity Profiles* (2013).

F. Programa de Inversión en Energía Solar Residencial de Connecticut

1. An Act Concerning the Department of Energy and Environmental Protection and Planning for Connecticut's Energy Future. *State of Connecticut Public Act No 11-80, Senate Bill No. 1243*, Section 109 read with Section 106.
2. An Act Concerning the Encouragement of Local Economic Development and Access to Residential Renewable Energy. *State of Connecticut Public Act No. 15-194, House Bill No. 6838*, Section 1 (a)-(2), (4)(i).
3. *General Statutes of Connecticut*, Volume 9, Title 32-- Chapter 578-Commerce and Economic And Community Development, - Section 32-9p (b) *Definition of distressed municipality*--Chapter 588I, Economic Development and Manufacturing Assistance, - Section 32-222 (u) *Definition of targeted investment municipality*.
4. *General Statutes of Connecticut*, Volume 5, Title 16-Public Service Companies-Chapter 283 -Telephone, Illuminating, Power and Water Companies- Section 16 (245n) - *Connecticut Green Bank, Charge assessed against electric customers, Clean Energy Fund*.
5. *Public Act No 11-80, Senate Bill No. 1243*, An Act Concerning the Establishment of the Department of Energy and Environmental Protection and Planning for Connecticut's

Energy Future-Section 66 (d)--Establishment and functions of Clean Energy Finance and Investment Authority [now known as Connecticut Green Bank].

6. Residential Solar Incentives, *General guidelines on the available incentive types based on ownership of the system*, Energize Connecticut Initiative (December 17, 2012).
7. *Qualifications requisite for Eligible Contractors and Third Party System Owners and Customers to participate in the Residential Solar Investment Program*, Connecticut Green Bank (April 24, 2015).
8. U.S. Energy Information Administration, *State of Connecticut Electricity Profile* (2012).
9. U.S. Energy Information Administration, *State of Connecticut Energy Profile* (2015).
10. U.S. Energy Information Administration, *State of Connecticut Renewable Electricity Profile* (2012).

G. Créditos de energía y Programa experimental de energía renovable avanzada de Michigan

1. *The Clean, Renewable and Efficient Act, Public Act No. 295 of 2008 - Section 27--* Requirements on electric providers to achieve a Renewable Energy Standard (as defined in Section 11 (j)) - *Section 39 (2) (d) --*Grant of bonus Renewable Energy Credits (RECs) -- *Section 41 (4)--*Authority of the Michigan Public Service Commission (MPSC) to establish Renewable Energy Credit Certification and Tracking System (MIRECS).
2. *The Rate Book for Electric Service* adopted by Consumers Energy Company and approved by the Michigan Public Service Commission under the *Experimental Advanced Renewable Energy Program*.
3. MPSC Press Release, *MPSC Approves Contract Designating APX, Inc. as the State's Renewable Energy Credit and Tracking Program Administrator (MIRECS)* (August 11, 2009).
4. MPSC Press Release, *Michigan's Renewable Energy Certification System Launched* (October 30, 2009).
5. MIRECS Press Release, *"APX Launches Michigan Renewable Energy Certification System"* (October 30, 2009).
6. MIRECS Registry Documents, *MIRECS Operating Procedures* (March, 2016).
7. MIRECS Registry Documents, *Incentive RECs and Intra-registry RECs* (May 2, 2014).
8. *Michigan Renewable Energy Certification System Registry, Terms of Use* (2015).
9. Michigan Public Service Commission, *Report on the Implementation of P.A. 295 Renewable Energy Standard and the Cost-Effectiveness of the Energy Standards*, In compliance with Public Act 295 of 2008 (February 12, 2016).
10. Michigan Public Service Commission, *Report on the Implementation of P.A. 295 Renewable Energy Standard and the Cost-Effectiveness of the Energy Standards*, In compliance with Public Act 295 of 2008 (February 13, 2015).
11. Michigan Public Service Commission, *Report on the Implementation of P.A. 295 Renewable Energy Standard and the Cost-Effectiveness of the Energy Standards*, In compliance with Public Act 295 of 2008 (February 14, 2014).

12. Michigan Public Service Commission, *Report on the Implementation of P.A. 295 Renewable Energy Standard and the Cost-Effectiveness of the Energy Standards*, In compliance with Public Act 295 of 2008 (February 15, 2013).
13. Michigan Public Service Commission, *Report on the Implementation of P.A. 295 Renewable Energy Standard and the Cost-Effectiveness of the Energy Standards*, In compliance with Public Act 295 of 2008 (February 15, 2012).
14. Michigan Public Service Commission- *Subsidy component in REC payments- Solar Working Group- Staff Report* (June 30, 2014).
15. *Template for Company Annual Report on Renewable Energy Plan, Public Act No. 295 Section 51 (1-3) requirements.*
16. U.S. Energy Information Administration, *State of Michigan Electricity Profile* (2012).
17. U.S. Energy Information Administration, *State of Michigan Energy Profile* (2015).
18. U.S. Energy Information Administration, *State of Michigan Renewable Electricity Profile* (2012).

H. Créditos de energía solar renovable establecidos por Delaware en virtud de la Ley de normas relativas a la cartera de energía renovable de 2005 ("Ley RPS"), leída conjuntamente con el Código Administrativo de Delaware, título 26, Servicios públicos, Reglas y procedimientos de aplicación de la norma relativa a la cartera de energía renovable

1. Delaware Code-TITLE 26- Chapter 1 Subchapter III-A Renewable Energy Portfolio Standards Act- Section 356 (d) (As amended by 77. Delaware Laws Chapter 451 Section 12) (2013).
2. *Rules and Procedure to Implement the Renewable Energy Portfolio Standard*, Delaware Public Service Commission (December, 2012).
3. *Order No. 8281 of January 22, 2013*- In the matter of the Application of Delmarva Power & Light Company for approval of the 2013 Program for the Procurement of Solar Renewable Energy Credits-Approval of Delmarva's Application for 2013 Program for the Procurement of Solar Renewable Energy Credits filed January 11, 2013.
4. *Consultant's Report (Consultant hired pursuant to Order No.8281 of DPSC) on the 2013 SREC Procurement Program to Delaware Public Service Commission--* Section 2.5- Delaware Equipment and Workforce Bonuses- Success Ratio of Bids that proposed to use Delaware manufactured equipment.
5. *Senate Bill No. 74* -An Act to Amend Title 26 of the Delaware Code Relating to Renewable Energy Portfolio Standards.
6. *Senate Bill No. 124*- An act to Amend Title 26 of the Delaware Code Relating to Delaware's Renewable Energy Portfolio Standards and Delaware-manufactured Fuel Cells.
7. *PSC Regulation Docket No. 56- Order No: 8026*- In the matter of the adoption of rules and procedures to implement the Renewable Energy Portfolio Standards Act, Sections 351-363, as applied to retail electricity suppliers (opened August 23, 2005; reopened September 4, 2007; August 5, 2008; September 22, 2009; August 17, 2010; September 6, 2011).
8. Form for Application, *RPS Form for Certification of Bonuses to an existing Eligible Energy Resource under the Delaware Renewable Energy Portfolio Standard to be filed with DPSC.*

9. *Terms of Reference for the Renewable Energy Taskforce established under Section 360 (d) of Renewable Energy Portfolio Standards Act- Sub Clause(2) (f)- 'Establishing mechanisms to maximize in-state renewable energy generation and local manufacturing'.*
10. *Program for the Procurement of Solar Renewable Energy Credits- Program Filing- Section 2.3-Bonus for use of In-State Equipment or Workforce- Eligibility Criteria and Determination (2015).*
11. U.S. Energy Information Administration, *State of Delaware Electricity Profile*, (2012).
12. U.S. Energy Information Administration, *State of Delaware Energy Profile*, (2015).
13. U.S. Energy Information Administration, *State of Delaware Renewable Electricity Profile*, (2012).

I. Programa de incentivos a la energía solar producida en Minnesota

1. *Made in Minnesota Solar Energy Production Incentive law ('MSIP') administered pursuant to Minnesota Statute § 216C.414, subd. 2 (2013)).*
2. *Minnesota Department of Commerce Guidance for Completing the Made in Minnesota Solar Incentive Application, A 2016 Reference Guide for Applicants, Minnesota Department of Commerce (December 30, 2015).*
3. *Made in Minnesota (MiM) Solar Incentive Program Application Portal*, Powerclerk and the Minnesota Department of Commerce. Application portal for the MIM Solar Incentive Program. (May 10, 2016).
4. *Made in Minnesota random selection results*, Commerce Statistics. Results of random selection of applicants to participate in the MIM Solar Incentive Program (2016).
5. U.S. Energy Information Administration, *State of Minnesota Electricity Profile* (2012).
6. U.S. Energy Information Administration, *State of Minnesota Energy Profile* (2015).
7. U.S. Energy Information Administration, *State of Minnesota Renewable Electricity Profile* (2012).

Además, las subvenciones de los Estados estadounidenses han creado un efecto paralizador en las exportaciones indias de productos similares a los Estados Unidos, lo que ha causado un efecto desfavorable a sus intereses.