



MASSACHUSETTS

DEPARTAMENTO DE RECURSOS ENERGÉTICOS

Foro abierto de preguntas y respuestas 2026

ASEQUIBILIDAD Y TARIFAS

Hakeem Janah: Comité de Acción por el Clima y la Energía de Orleans

P: ¿Mientras seguimos abogando por todo lo eléctrico, ¿qué puede hacer MA para controlar los precios de la electricidad?

R: La Agenda de Asequibilidad Energética de la Administración y [el proyecto de ley integral de asequibilidad energética](#) de la Gobernadora Healey, en conjunto, ahorrarían a los clientes más de \$16 mil millones en 10 años. Gran parte del trabajo diario del DOER se centra en la asequibilidad. El trabajo de regulación del DOER en el Departamento de Servicios Públicos (DPU) se centra en las formas en que podemos controlar y reducir inmediatamente los precios de la electricidad para los consumidores, incluso a través de nuestra defensa en la actual [investigación](#) del Departamento para llevar a cabo una revisión exhaustiva de las tarifas de gas y electricidad con miras a contener los costos de los clientes, reducir la volatilidad de las facturas y aumentar su transparencia y accesibilidad (DPU 25-200). El DOER también presentó una petición al DPU en 2024 que dio lugar a las nuevas tarifas estacionales para bombas de calor el pasado invierno, que ahorraron a más de 130,000 clientes unos \$70 millones. La puesta en línea de más suministro energético y la reducción de la demanda (como la eficiencia energética y la gestión de la carga) son ejemplos de otras estrategias clave y en las que se centra el DOER para controlar los precios de la electricidad.

Reiner Kuhr

P: ¿Está revisando el DOER el impacto de las políticas energéticas estatales en las tarifas eléctricas?

R: La asequibilidad y la rentabilidad son elementos esenciales de los análisis que realiza el DOER cuando elabora nuevas políticas y normativas. Además, todos los programas o inversiones que están sujetos a la revisión del DPU también se analizan por su impacto en quienes pagan las tarifas.

Stephen Cowell: Consejo de Eficiencia Energética y Electrificación del Noreste

P: ¿Disponemos de datos sobre el costo promedio de la electricidad que pagan los clientes residenciales en comparación con otros Estados?

R: La Administración de Información Energética de EE. UU. (EIA) ofrece datos sobre las tarifas eléctricas promedio de todos los estados de EE. UU. en su página web [Perfil eléctrico de EE. UU.](#)

Angie Gregory: Mount Holyoke College

P: ¿Cómo avanza el Estado con los incentivos a la eficiencia energética y la adquisición de energías renovables, protegiendo al mismo tiempo a quienes pagan las tarifas?

R: Massachusetts sigue promoviendo sus políticas de eficiencia energética líderes en el país a través de los [programas Mass Save](#). En 2025, los programas Mass Save proporcionaron aproximadamente \$3 en beneficios por cada \$1 invertido. Y lo que es más importante, cada persona que paga las tarifas ahorra dinero al evitar inversiones en la red eléctrica, lo que reduce los gastos de distribución en las facturas. En menos de 9 años, las inversiones de Mass Save evitaron la necesidad de \$16 mil millones en costos de infraestructuras de suministro eléctrico y de gas. Entre 2016 y 2024, los contribuyentes habrían pagado \$16 mil millones en costos de infraestructuras de suministro eléctrico y de gas de no ser por los \$8 mil millones invertidos por Mass Save.

Además, Massachusetts está buscando múltiples oportunidades para obtener energía renovable rentable a través de nuestras contrataciones de energía eólica marina, así como a través de la coordinación con nuestros Estados vecinos. Todos los contratos a largo plazo de energía renovable que ejecute Massachusetts deben ser rentables para los contribuyentes.

Fritzie Nace

P: ¿Está considerando el DOER tarifas para bombas de calor para municipios como la tarifa residencial?

R: El DOER no propone actualmente tarifas estacionales de bombas de calor para clientes comerciales. Sin embargo, como se mencionó durante el Foro abierto, el DOER está llevando a cabo un conjunto de reformas tarifarias para promover tarifas asequibles que puedan apoyar las tecnologías de descarbonización a través de nuestro trabajo en el [Grupo de Trabajo de Tarifas](#) y planea presentar una petición al DPU pronto.

Asistente anónimo

P: ¿Existe una tarifa eléctrica objetivo para avanzar hacia una "economía limpia y electrificada"? Esto se debe a que necesitamos alcanzar aproximadamente 20¢/KWh (Oferta + Demanda) para ser competitivos frente a los Combustibles Fósiles.

R: DOER abogó por nuevas [tarifas eléctricas para bombas de calor](#) a fin de que las bombas de calor fueran más competitivas en cuanto a costos, y estas tarifas para bombas de calor ya están disponibles para todos los clientes residenciales con servicio de una de las empresas de servicios públicos propiedad de inversores de Massachusetts (Eversource, National Grid y Unitil). El DOER también está llevando a cabo un conjunto de reformas tarifarias adicionales para promover tarifas asequibles que puedan apoyar la descarbonización a través de nuestro trabajo en el [Grupo de Trabajo de Tarifas](#).

Asistente anónimo

P: ¿Cuáles son las estructuras tarifarias que van a solicitar y que repercutirán en unas tarifas equitativas: basadas en la demanda o en los ingresos, o una combinación de ambas?

R: A través de su trabajo en el [Grupo de Trabajo de Tarifas](#), el DOER ha propuesto un conjunto de reformas tarifarias que promoverán la asequibilidad y apoyarán la adopción de

tecnologías de descarbonización. Por ejemplo, el DOER aboga por el lanzamiento de tarifas por defecto basadas en el tiempo de consumo, que permitirán a los clientes controlar su consumo de electricidad y sus costos al alejar su consumo de los caros periodos de máxima demanda que disparan los costos del sistema eléctrico. Además, el DPU [recientemente emitió una Orden](#) a todas las compañías eléctricas de Massachusetts para que apliquen tarifas de descuento escalonadas para clientes con bajos ingresos, lo que reducirá la carga energética de los clientes con ingresos cualificados.

Claire Chang

P: ¿Verá el Estado los \$180 millones pagados por la reducción de tarifas cuando los clientes vuelvan a pagar en los meses de verano?

R: Aunque una parte del paquete de reducción de tarifas incluía algunos fondos que se espera que sean recuperados por las empresas de distribución eléctrica y de distribución local, los \$180 millones en Pagos Alternativos de Cumplimiento aportados al paquete de reducción de tarifas permanecerán con quienes pagan las tarifas y no serán reembolsados.

ENERGÍA LIMPIA Y RENOVABLE

Solar

Russ Aney: Parallel Products Solar Energy, LLC

P: ¿Ofrecerá el DOER un incentivo para emparejar una marquesina FV + BESS de CC + carga rápida de CC para VE? Evitar las pérdidas por conversión CC:CA:CC.

R: El DOER sigue explorando oportunidades para combinar incentivos y aumentar la eficiencia. Samuel Pierog- Great Sky Solar

P: ¿Requiere el nuevo programa SMART 3.0 un medidor SMART específico? Estado del método de conexión del adaptador del collar del medidor residencial.

R: Sí, SMART 3.0 sigue exigiendo la instalación de un medidor SMART.

James Vander Poel

P: ¿Por qué se tarda tanto en aprobar un sistema solar? La burocracia estrangula los esfuerzos por usar la energía solar.

R: El DOER sigue coordinándose con las Compañías de Distribución Eléctrica para identificar eficiencias en los procesos que agilicen la interconexión. Además, el DOER sigue trabajando con el Consejo Asesor de Modernización de la Red y las empresas de servicios públicos en la planificación a largo plazo para que la interconexión y la capacidad de la red no sean un obstáculo para el futuro desarrollo de la energía solar.

Claire Chang: Greenfield Solar

P: ¿Cuándo puede autorizarse la notificación manual a la PTS de los nuevos sistemas fotovoltaicos? ¿Cuándo se van a estandarizar los costos de los transformadores?

R: El DOER sigue evaluando la viabilidad de la notificación manual para los sistemas de Clase I y SMART. El DOER ha estado coordinando con las EDC y las partes interesadas y espera disponer pronto de información actualizada.

Pierre Journal: CVE North America

P: ¿Sobre las Normativas del uso del suelo Smart 3.0?

R: SMART 3.0 adopta un enfoque innovador en la política de uso del suelo mediante el establecimiento de un fondo de mitigación que recaudará dólares de ciertas grandes instalaciones solares y utilizará esos fondos para invertir en conservación, biodiversidad y otros programas dirigidos a proteger los paisajes naturales de Massachusetts. Bajo el programa actualizado, el enfoque del DOER sobre el uso del suelo protege las tierras de mayor valor de Massachusetts y también incorpora un marco de tasas de mitigación para los proyectos que impactan en terrenos no urbanizables. El marco puntúa los proyectos en las siguientes categorías. La puntuación que reciba un proyecto determinará la cantidad por acre que deberá aportar al fondo de mitigación. El fondo de mitigación se utilizará para apoyar iniciativas que aumenten la conservación, la resiliencia y la biodiversidad. Todos los proyectos de más de 250 kW montados en el suelo que no estén en terrenos previamente urbanizados estarán sujetos al marco. Entre los terrenos prohibidos para cualquier instalación en tierra de más de 250 kW figuran los siguientes:

- Hábitat básico de BioMap,
- Zonas de recursos de humedales,
- espacios abiertos protegidos en virtud del Artículo 97,
- y tierras en el 20% superior de potencial de retención de carbono.

El programa también incorporará el uso de un Monitor Medioambiental, un consultor medioambiental externo contratado por el DOER, que realizará un mínimo de dos visitas in situ por proyecto. La normativa del Programa SMART puede consultarse en la página web [Detalles del Programa SMART 3.0](#) del DOER.

Nancy McHale: Wareham Land Trust

P: ¿Cuándo van a dejar de fingir que MA está en el “cinturón solar” y cuándo van a dejar de talar bosques para paneles solares?

R: Según el programa SMART 3.0, DOER ha implementado requisitos de elegibilidad revisados para proteger las tierras de mayor valor en Massachusetts. Los proyectos que reúnen los requisitos pero tienen repercusiones en el uso del suelo también deben pagar una tasa de mitigación que apoyará los esfuerzos de conservación en todo el Estado.

Chuck Lidz

P: La MBTA tiene unos estacionamientos enormes. ¿Por qué no se utilizan para la generación de energía solar?

R: La MBTA es una de las decenas de agencias estatales, campus y autoridades que cuentan con importantes propiedades con potencial para albergar paneles solares a gran escala. En la última década, estas entidades, con el apoyo del DOER y la División de Gestión y Mantenimiento de Bienes de Capital (DCAMM), han instalado con éxito más de 37 megavatios (MW) de energía solar en edificios estatales, estacionamiento y terrenos urbanizados. Muchas de las instalaciones recientes han sido marquesinas solares, que ahora suman 21.6 MW en propiedades estatales o el 58% del total de energía solar instalada. Pero no todos los emplazamientos tienen el mismo potencial para la energía solar. En algunos casos, los grandes estacionamientos se encuentran en lugares con poca energía in situ, lo

que hace que las mejoras de infraestructura sean costosas. Además, debido a la tarifa eléctrica más baja de la MBTA, derivada de su condición de proveedor de electricidad, la rentabilidad de la energía solar es menos favorable que para muchos otros sitios con tarifas comerciales estándar. A pesar de estas dificultades, la MBTA ha instalado 3.2 MW de energía solar, y las marquesinas representan el 97% de la capacidad solar instalada. Nuestro Programa Liderar con el Ejemplo (LBE) sigue trabajando con entidades estatales (incluida la MBTA) para identificar las mejores ubicaciones para un despliegue solar rentable. A través de un programa de subvenciones solares del LBE, prevemos la instalación de casi 17 MW solares adicionales en los próximos 2 a 3 años.

Asistente anónimo

P: ¿Podemos acelerar la oportunidad de que la Medición Inteligente Residencial sea “Solicitada en un Piloto” para todas las Comunidades Líderes del Clima? Esto mejorará nuestras posibilidades de obtener perspectivas más diversas.

R: Las empresas de distribución eléctrica de Massachusetts (Eversource, National Grid, Unitil) están desplegando actualmente una infraestructura de medición avanzada (también conocida como “medidores inteligentes”) para todos los clientes, independientemente de su condición de Comunidades Ecológicas. Los medidores inteligentes permitirán nuevas tarifas y programaciones que ayudarán a los clientes a comprender y controlar su consumo de electricidad con datos sobre cuándo consumen más electricidad, incluida información sobre cómo utilizan la electricidad los electrodomésticos de su hogar.

Fritzie Nace

P: ¿Qué está haciendo el DOER para ayudar a los municipios que han firmado contratos de energía solar comunitaria y tienen dificultades para conciliar los cargos de la empresa de servicios públicos con los cargos de la suscripción a energía solar? Muchos dicen que es difícil reconocer los ahorros. El contrato típico parece tener una duración de 20 años, con elevadas penalizaciones si uno se sale anticipadamente. ¿Cómo se gestionan los precios durante un periodo de tiempo tan largo para conseguir ahorros y no costos adicionales para los municipios?

R: El DOER está llevando a cabo una investigación en el DPU, 25-117, sobre la facturación consolidada de la energía solar compartida por la comunidad y la transferencia de grandes saldos de créditos de medición neta. El DOER espera que esta investigación se traduzca en mejoras del proceso para los proyectos municipales.

Asistente anónimo

P: ¿Podrá el DOER proporcionar asistencia técnica o supervisión de contratos en relación con los acuerdos LICSS propuestos? Nuestro abogado municipal ha planteado problemas de responsabilidad civil, lo que pone en riesgo las negociaciones contractuales con un promotor de energía solar viable.

R: Aunque el DOER no puede proporcionar asesoramiento jurídico directo, el personal del DOER estará encantado de revisar las propuestas o contratos para confirmar que cumplen los requisitos de SMART 3.0.

Asistente anónimo

P: Según tengo entendido, la energía nuclear es mucho más cara que la solar. Y que hay mucho espacio que no quitará bosques y praderas para la energía solar. ¿Puede decirme más sobre lo que están haciendo para apoyar a las ciudades a aumentar su energía solar?

R: El programa SMART del DOER ofrece incentivos para diversos tipos de recursos solares en todo Massachusetts. El DOER sigue coordinando sus esfuerzos para apoyar de forma más eficaz el emplazamiento, la concesión de permisos, la interconexión y la operación de la energía solar.

Eólica

Laurie Knight

P: ¿Dónde está el análisis costo-beneficio de la energía eólica marina por MWh? ¿Incluirá el costo de generación de energía toda la infraestructura de construcción y distribución necesaria para la energía eólica marina? ¿Dónde está esta información para el público?

R: En las [convocatorias competitivas de energía eólica marina](#) que Massachusetts lleva a cabo en virtud de la Sección 83C, el DOER y el Equipo de Evaluación realizan un análisis cuantitativo de rentabilidad de todas las propuestas de energía eólica marina que incluye la modelización del sistema energético de cada proyecto. Los precios de licitación de los proyectos eólicos marinos deben ser un precio fijo global que cubra todos los costos del proyecto, incluidos los de construcción e infraestructura de transmisión. Puede encontrar más información sobre los requisitos de fijación de precios para las propuestas de energía eólica marina en las [Solicitudes de Propuestas \(RFP\)](#). Los detalles sobre la evaluación de la rentabilidad se facilitan cuando los contratos ejecutados de energía eólica marina se presentan a la DPU para su revisión. El informe de evaluación más reciente de los proyectos seleccionados en la tercera convocatoria de licitación de energía eólica marina está disponible en la [sala de expedientes del DPU](#) (expediente DPU 22-70/71/72).

Nuclear

Jonathan Fitch

P: ¿Comenzará el DOER a debatir con los Estados circundantes de Nueva Inglaterra la ubicación responsable de la nueva energía nuclear?

R: El otoño pasado, la gobernadora Healey anunció una asociación con UMass Lowell para desarrollar hojas de ruta integrales de energía nuclear avanzada y de fusión con el fin de acelerar el liderazgo del estado en tecnologías avanzadas de energía nuclear y de fusión. Las hojas de ruta examinarán los distintos atributos y paradigmas reguladores de las tecnologías avanzadas de energía nuclear y de fusión y sentarán las bases para una mayor investigación, fabricación y, en última instancia, implementación de estas tecnologías, para ayudar a satisfacer de forma asequible, confiable y sostenible la creciente demanda de electricidad en Nueva Inglaterra.

Mark Sullivan

P: ¿Tiene el DOER alguna opinión sobre la autorización de nuevas centrales nucleares?

R: La [Ley del Clima de 2024](#), que fue promulgada por la gobernadora Healey en noviembre de 2024, contiene amplias reformas en materia de emplazamiento y permisos para infraestructuras de energía limpia. La ley divide los proyectos de infraestructuras de energía limpia en dos categorías: grandes y pequeños. En febrero de 2026, el DOER publicó una normativa definitiva para orientar el proceso de autorización local y consolidada de pequeños proyectos de energía limpia. El Consejo de Emplazamientos de Instalaciones Energéticas se encargará de todos los permisos estatales y locales necesarios para los grandes proyectos. Para obtener más información sobre el proceso estatal de selección de emplazamientos y permisos, visite la [página web de Reformas de la selección de emplazamientos y permisos de infraestructuras energéticas](#).

Claire Chang

P: ¿Por qué derogar el referéndum popular de 1982 para exigir el voto de los ciudadanos para nueva energía nuclear? sección 80 en H4744?

R: La ley de [Asequibilidad de la energía, Independencia e Innovación](#) de la gobernadora Healey eliminaría una barrera para la implementación de tecnologías nucleares avanzadas mediante la eliminación de un requisito obsoleto para una medida de votación en todo el estado para cada nueva planta de energía nuclear. Aunque las centrales de fusión ya están excluidas de este requisito, este cambio mantendría la competitividad de Massachusetts ante los avances de otras tecnologías nucleares, como los pequeños reactores modulares. Entre 2020 y hoy, ocho de los catorce estados con algún tipo de moratoria nuclear han levantado las limitaciones, mientras que otros estados han llevado delante diversos tipos de incentivos a favor de la energía nuclear.

CONSTRUCCIONES

Programas Mass Save

Linda Stout: Ciudad de Gloucester

P: Apoyo al financiamiento del programa Mass Save: ¿se reducirán los presupuestos en 2026?

R: El DOER sigue supervisando las deliberaciones en curso relacionadas con la legislación energética. La Cámara de Representantes de Massachusetts ha aprobado recientemente un proyecto de ley (H.5175) que incluye recortes propuestos en el presupuesto del actual plan trienal Mass Save.

Estas disposiciones forman parte de un proceso legislativo en evolución, y aún no se han determinado los niveles de financiamiento definitivos para 2026. Los programas Mass Save siguen siendo una de las inversiones más rentables del dinero de los contribuyentes, ya que devuelven más de 3 dólares en beneficios por cada \$1 invertido a través de facturas de energía más bajas, costos que se han evitado en infraestructura y ahorros en todo el sistema. Mientras que el proyecto de ley de la Cámara de Representantes propone un recorte, el proyecto de ley de asequibilidad energética de la Gobernadora (H.4144) no propone ningún recorte al programa Mass Save.

Alison Donovan: VEIC - Vermont Energy Investment Corporation

P: ¿Cuál es la situación de las reformas de Mass Save propuestas por la Ley de Asequibilidad de la energía, Independencia e Innovación?

R: Las reformas propuestas por la Ley de Asequibilidad de la energía, Independencia e Innovación están siendo estudiadas por la Legislatura de Massachusetts.

Asistente anónimo

P: Tengo entendido que el financiamiento de MassSave podría sufrir recortes. Tengo entendido que el aumento podría ayudar a las personas con ingresos más bajos. ¿Puede hacer algún comentario al respecto?

R: La Cámara de Representantes ha aprobado recientemente un proyecto de ley (H.5175) que incluye recortes en el presupuesto del actual plan trienal del programa Mass Save. Los administradores del programa Mass Save están gestionando el presupuesto actual del programa Mass Save 2025-2027 elegible por ingresos para prestar servicio al mayor número posible de hogares que reúnan los requisitos, sin salirse de los presupuestos aprobados. Con el plan actual, los clientes elegibles por ingresos reciben servicios gratuitos de evaluación energética del hogar, electrodomésticos, climatización y electrificación de la calefacción, entre otras ofertas. No se prevén aumentos en los presupuestos aprobados actualmente para los programas Mass Save. Estos servicios ayudan a las poblaciones más vulnerables del Estado a reducir su carga energética.

Linda Stout

P: RE: Presupuesto de Mass Save: usted mencionó que se mantendrán los presupuestos aprobados. ¿Existe algún plan para hacer frente a los déficits presupuestarios específicamente para el sector de los clientes elegibles por ingresos, ya que el presupuesto de este sector experimentó un déficit a finales del verano de 2025?

R: Los administradores del programa Mass Save están gestionando los presupuestos aprobados para evitar cualquier déficit presupuestario. Para mantener los presupuestos aprobados, los administradores del programa están trabajando con sus socios de prestación para dar prioridad a los proyectos que atiendan al mayor número posible de hogares elegibles por ingresos. Esto puede dar lugar a tiempos de servicio más largos.

Tina Grosowsky

P: ¿Cuál es el plan para aumentar la publicidad de los incentivos de energía limpia/Mass Save? ¿En autobuses, metro, vallas publicitarias?

R: El Plan de Eficiencia Energética 2025-2027 incluye el presupuesto para la legislatura actual. El presupuesto de marketing permite a los Administradores de Programas (PA) comunicarse eficazmente con los clientes, ayuda a proporcionar un ahorro energético equitativo a los residentes y empresas de todo el Estado y contribuye a dar a conocer los programas disponibles para todos los contribuyentes. Todos los contribuyentes ahorran cuando Mass Save sirve a los residentes y empresas del Estado. Los PA monitorean las actividades de marketing y el presupuesto para minimizar los costos y garantizar una asignación adecuada y eficaz de los recursos.

Códigos energéticos de los edificios

Peter Flynn: Sustainable Westborough

P: ¿La adopción por parte de un municipio del Código Energético Especializado de Participación Voluntaria complicaría el trabajo de un inspector de construcciones?

R: No, la adopción por un municipio del Código Energético Especializado no complicaría el trabajo de un inspector de construcciones. El código especializado es en gran medida el mismo que el código extendido de eficiencia y es idéntico para los permisos de construcción existentes. En los casos en que el Código Especializado añade requisitos para las nuevas construcciones, se ha diseñado cuidadosamente para no aumentar la carga de trabajo de los inspectores de construcciones. Por ejemplo, en el código especializado, se exige que las nuevas construcciones multifamiliares estén certificadas según los estándares de casa pasiva, mientras que en el código extensivo, un edificio multifamiliar suele tener una calificación HERS. Con el código de extendido de eficiencia, los inspectores de construcciones realizan inspecciones y revisan los informes energéticos de un evaluador HERS certificado. Con el código especializado, se hacen las mismas inspecciones y se revisan los informes energéticos de un evaluador certificado de casas pasivas. En los casos en que se exija la instalación de energía solar o el precableado para una futura electrificación (por ejemplo, en viviendas nuevas con calefacción o cocina de combustibles fósiles), el código es claro en cuanto a los tamaños mínimos y las opciones de exención, y no hay cambios en las inspecciones que debe realizar el inspector de cableado.

Christopher Schaffner: The Green Engineer, Inc.

P: ¿Hay novedades sobre la próxima edición del Código Extendido de Eficiencia de MA, la LBER y el financiamiento tras los recortes federales?

R: El DOER espera implementar actualizaciones de menor importancia para el código de eficiencia y los códigos especializados para recibir comentarios del público esta primavera. No se prevén revisiones importantes. La próxima actualización programada del código energético es la 11^{va} edición del código energético base (basado en el 2024IECC) a través del proceso BBRS, que se prevé que concluya en 2027. Sobre la Presentación de Informes sobre Energía en Edificios Grandes (LBER): El DOER publicó recientemente un [documento técnico](#) que proporciona detalles sobre cómo se implementa la LBER, con indicaciones de lo que el DOER espera mejorar con el tiempo. En general, el calendario será el mismo que en 2025 porque las fechas de vencimiento están especificadas por ley. Sobre el financiamiento federal: El DOER sigue colaborando con el Departamento de Energía de los Estados Unidos para tratar de agilizar la aprobación y puesta en marcha de todo el financiamiento cualificado.

Chris Zimmel: Sustainable Energy Analytics

P: ¿Existe un plazo para adoptar el IECC de 2024?

R: Sí. En aproximadamente 12-18 meses, se espera que el IECC de 2024 sea finalizado y adoptado en MA. La Junta de Reglamentos y Normas de Edificación (BBRS) ha iniciado el proceso de revisión, modificación y, en última instancia, adopción del IECC 2024 junto con un conjunto de otros códigos internacionales de 2024. Este proceso está gestionado por el Departamento de Licencias Profesionales, que apoya a los BBRS y gestiona su normativa. El DOER apoya este proceso presidiendo el Comité Asesor sobre Energía, y tiene como objetivo revisar un conjunto completo de enmiendas para este verano. Las partes

interesadas pueden proponer enmiendas al IECC 2024 esta primavera utilizando los formularios de cambio de código en la página web de BBRs: [Preguntas frecuentes y formularios \(BBRS\)](#). Además, las reuniones del Comité Asesor de Energía y otros comités asesores técnicos de la BBRs son reuniones públicas que se encuentran en el sitio web de la BBRs aquí: [Reuniones del Comité Asesor de la Junta de Reglamentos y Normas de Edificación \(BBRS\)](#).

Programas MLP

Deandra Boyle: Abode Energy Management

P: ¿Hay algún cambio en el programa MLP y las estructuras de reembolso?

R: El DOER sigue trabajando con las MLP para ofrecer apoyo adicional a la adopción de tecnologías de eficiencia energética y energía limpia. El DOER está trabajando para lanzar un programa de préstamos de eficiencia energética sin intereses que permita a los hogares de las MLP acceder al financiamiento. Además, el DOER también ha diseñado el programa Home Efficiency Rebates (Reembolsos por eficiencia doméstica (Home Efficiency Rebates, HER) para atender a los hogares de las MLP; este financiamiento estará disponible una vez que el Departamento de Energía de los Estados Unidos apruebe el lanzamiento del programa.

POLÍTICA DE RED Y RESPUESTA A LA DEMANDA

Marya Axner: Jewish Climate Action Network

P: Me gustaría saber cuándo incorporarán la respuesta a la demanda para quienes pagan las tarifas. Eso nos ahorraría dinero y ayudaría con el cambio climático.

R: Massachusetts ofrece programas de respuesta a la demanda con el [programa ConnectedSolutions](#) como parte de Mass Save. ConnectedSolutions permite a los residentes recibir incentivos por gestionar y reducir el consumo de energía durante los periodos de máxima demanda eléctrica, como los días calurosos de verano. El DOER persigue activamente políticas que permitan mayores oportunidades de respuesta a la demanda para los clientes. Por ejemplo, el DOER ha publicado recientemente el [informe del Potencial Pico](#), en el que se esbozan estrategias políticas para fomentar la respuesta a la demanda. Además, a través del [Grupo de Trabajo de Tarifas](#), el DOER aboga por tarifas de tiempo de uso para los clientes de electricidad que permitan a los clientes comprender y gestionar su uso de la electricidad para ahorrar dinero evitando el consumo durante los periodos de máximo consumo.

Edward Woll: ELDERS CLIMATE ACTION-Massachusetts

P: ¿Qué medidas está tomando el DOER para reducir los picos de demanda de electricidad a través de ISO-NE?

R: Además de los esfuerzos de gestión de la carga y el trabajo del Grupo de Trabajo de Tarifas mencionado anteriormente, el DOER se centra en muchas otras estrategias para reducir los picos de demanda de electricidad y, por lo tanto, reducir los costos de electricidad de los clientes. Estas estrategias incluyen la promoción de la eficiencia energética en los edificios nuevos y existentes a través de los códigos energéticos de los edificios y la climatización para reducir el consumo, la adquisición y el apoyo de

almacenamiento de energía para permitir el cambio de carga y la capacidad de recuperación, y el incentivo de la energía limpia como la solar para reducir la demanda pico en el sistema ISO-NE.

Roy Harvey

P: ¿Apoyarán los medidores AMI y la infraestructura que se está implementando ahora la Respuesta a la Demanda? ¿Existe alguna especificación o requisito público para los medidores AMI que utiliza Eversource?

R: Las empresas de distribución eléctrica de Massachusetts (Eversource, National Grid y Unitil) están desplegando actualmente una infraestructura de medición avanzada (también conocida como medidores inteligentes) para todos los clientes. Los medidores inteligentes permitirán nuevas tarifas y programaciones, como la respuesta a la demanda, que ayudarán a los clientes a entender y controlar su consumo de electricidad con datos sobre cuándo consumen más electricidad y cuándo y cómo consumen energía los electrodomésticos de su casa. [Eversource](#) y [National Grid](#) ofrecen información sobre medidores inteligentes en sus páginas web. El DPU aprobó las inversiones específicas de las empresas de servicios públicos en medidores inteligentes en [el expediente DPU 21-80/81/82](#).

Greg Federspiel

P: ¿Cómo podemos conseguir que la planificación de las mejoras de los servicios públicos tenga más en cuenta el nuevo crecimiento? Las previsiones de los servicios públicos no tienen en cuenta el crecimiento de las empresas y la mejora de la resiliencia. Aquí, en Cape Ann, nos encontramos al final de una única línea con graves limitaciones que está ahogando el desarrollo económico.

R: Massachusetts ha lanzado recientemente la [Iniciativa Power Forward](#) para ayudar a municipios y empresas que quieran interconectarse a la red eléctrica. Las solicitudes se abrirán en abril de 2026 para proyectos municipales específicos destinados a avanzar en la interconexión de nuevas viviendas. Además, el sitio web ofrece información y recursos sobre cómo funciona el proceso de interconexión eléctrica y cómo ponerse en contacto con su empresa de servicios públicos acerca de la interconexión.

John Piekara

P: ¿Hay alguna política en desarrollo para gestionar las necesidades energéticas de las instalaciones de almacenamiento de datos?

R: ISO-New England, el operador de la red regional de los seis estados de Nueva Inglaterra, incluido Massachusetts, recientemente [publicó información](#) relativa a cómo está previendo y planificando nuevas cargas grandes, como los centros de datos, en una carta a la Comisión Federal Reguladora de la Energía (FERC). Además, la Cámara de Representantes de Massachusetts aprobó la ley H.5151, que incluía disposiciones relacionadas con las necesidades energéticas de los centros de datos.

Marya Axner

P: ¿Podemos fomentar el tiempo de uso para no tener que gastar tanto en transmisión?

R: DOER, a través de su trabajo en el [Grupo de Trabajo de Tarifas](#), aboga por el lanzamiento de tarifas por defecto basadas en el tiempo de uso para todos los usuarios de electricidad con el fin de avanzar en la asequibilidad y gestionar los costos del sistema eléctrico.

NORMAS DE CARTERA/ ENERGÍA ALTERNATIVA

Pedro Camacho: Spear the Air Inc.

P: ¿Recibirá la tecnología de captura, utilización y almacenamiento de carbono incentivos en forma de créditos de carbono?

R: La Legislatura de Massachusetts determina la elegibilidad para acogerse a la Norma de Cartera de Energías Renovables (RPS). El DOER no puede incorporar tecnologías a la RPS a menos que la Legislatura lo autorice.

John Dall: TJM Energy

P: ¿Cuál es la situación del mercado de APS?

R: El mercado de APS sigue presentando un exceso de oferta y apenas se recoge ACP durante el cumplimiento.

COMUNIDADES VERDES

Alex Galloway: Ciudad de Deerfield

P: ¿Hay alguna posibilidad de que las Comunidades Ecológicas vuelvan a las actualizaciones de instalaciones de los BMS independientes? La necesidad de proyectos de mayor envergadura es difícil para las ciudades rurales.

R: Las mejoras de los BMS siempre han sido proyectos elegibles para la financiación de las Comunidades Ecológicas.

Jeff Levine

P: ¿Qué espera de un nuevo PON para financiar las subvenciones de Líderes Climáticos una vez que el PON actual expire o se quede sin fondos?

R: Si el PON expira antes de que se concedan los \$52.5 millones asignados a las subvenciones del Acelerador de Descarbonización de Líderes Climáticos, es probable que el DOER amplíe el plazo de solicitud.

Liam Monahan

P: ¿Qué oportunidades de subvención habrá para los municipios en 2026?

R: Las oportunidades de subvención se indican en el sitio web del DOER en [Ser una comunidad ecológica](#). También se ha publicado un calendario 2026 en el sitio web del DOER en [Calendario 2026 Programa Comunidades Ecológicas \(DOER\)](#).

TRANSICIÓN DEL GAS

Timothy Hebert: Patriot Renewables LLC/ Jay Cashman Inc.

P: ¿Qué iniciativas contribuirán a crear suficientes infraestructuras de gas natural, dada la constante escasez de suministro y los elevados precios en invierno?

R: El gas desempeña un papel importante en nuestra cartera energética. La Administración ha apoyado la expansión del uso del gas en Massachusetts cuando tenía sentido para los clientes y era necesaria por razones de confiabilidad. El DPU acaba de aprobar un nuevo contrato de suministro de gas que aportará nuevos suministros y reducirá los costos para los clientes. Aunque el DOER no tiene conocimiento de ninguna nueva propuesta de gasoducto, la Administración examinará cualquier nueva propuesta y considerará si le conviene a quienes pagan las tarifas en Massachusetts. La mayoría de los gasoductos tardan casi 10 años en construirse. La Administración está adoptando un enfoque energético que incluye energía solar, eólica, hidroeléctrica, de almacenamiento, gas y nuclear, lo que reducirá los costos y satisfecerá la creciente demanda, a la vez que creará energía y puestos de trabajo en Massachusetts.

ADMINISTRACIÓN FEDERAL/ FINANCIAMIENTO

Quincy Vale: REDI Partners, Inc.

P: ¿Cómo puede el Estado cumplir sus objetivos obligatorios de reducción de emisiones de GEI sin un socio activo en el gobierno federal?

R: Massachusetts está utilizando todas las vías disponibles para alcanzar los objetivos obligatorios de reducción de emisiones de GEI, incluida la asociación con estados vecinos para adquirir energía limpia, la puesta en marcha de nuevas normativas de emplazamiento y permisos para fomentar el desarrollo de energía limpia, la oferta de incentivos para vehículos eléctricos, el apoyo a iniciativas de eficiencia energética para reducir la demanda, y mucho más.

Robert Ruddock: Ruddock Law Office

P: ¿Impacto de los recortes o amenazas de recortes federales? ¿Reacción a los llamamientos para reducir los objetivos de reducción de emisiones? ¿Ampliación de los gasoductos?

R: En 2025, el gobierno federal recortó dos subvenciones federales que habían sido completamente asignadas al DOER, incluida Solar for All, lo que supuso la interrupción del programa. El litigio está en curso.

Asistente anónimo

P: ¿Puede hablarnos más sobre el programa HER/HEAR, cuándo se aprobará exactamente y qué pueden hacer los administradores del programa para prepararse para el anuncio? ¿Afectará HER/HEAR a alguna central eléctrica Municipal?

R: El DOER está esperando la aprobación final del Departamento de Energía de EE. UU. para poner en marcha los programas HER y HEAR. Tras la aprobación, la financiación de HER apoyará un programa MLP-HER (que ofrece reembolsos a los clientes de MLP según el ahorro de energía) y un programa de descarbonización de viviendas asequibles (que apoya proyectos de energía limpia en viviendas asequibles). El financiamiento de HEAR se incorporará a los programas Mass Save para ingresos bajos y moderados con el fin de atender a clientes adicionales a través de los programas existentes.

CLIMA

Kim Lundgren: Kim Lundgren Associates, Inc.

P: ¿Cómo está moviendo el DOER sus recursos financieros y técnicos para centrarse en las áreas con mayor potencial de reducción de GEI?

R: La obtención de los objetivos energéticos del Estado requiere un esfuerzo dedicado por parte del DOER, en coordinación con otros organismos de la Administración y socios externos. El DOER ha esbozado esfuerzos clave aquí con nuestro Foro abierto y en nuestro [Informe Anual](#). El DOER trabaja dentro de la Administración y de la Oficina Ejecutiva de Asuntos Energéticos y Medioambientales (EEA) para identificar las áreas con potencial de reducción de GEI como parte del proceso del Plan de Energía Limpia y Clima (CECP). Los trabajos sobre el próximo PECC (para 2035) han comenzado en la EEA y contarán con la participación de las partes interesadas antes de su publicación el 1 de enero de 2028.

LEGISLACIÓN

Richard Kerver: Indivisible Massachusetts

P: ¿Qué está haciendo o va a hacer el DOER para eliminar la H.4744, el proyecto de ley del Defensor del Pueblo que consideramos “el Proyecto de Ley del Retroceso Climático”?

R: El DOER seguirá de cerca los proyectos de ley relacionados con la energía a medida que avanzan en el proceso legislativo.

Haskell Werlin

P: ¿Apoyará los proyectos de ley Eldridge Lewis DER y Mosaic que apoyan la generación de energía distribuida, el VPP y la ampliación del crédito fiscal solar residencial?

R: El DOER monitorea y hace un seguimiento activo de los proyectos de ley relacionados con la energía a medida que avanzan a través del proceso legislativo. Esta revisión continua ayuda a garantizar que el DOER permanezca informado sobre los posibles cambios políticos y esté preparado para apoyar los esfuerzos de implementación, proporcionar conocimientos técnicos y alinear sus programas con cualquier legislación promulgada.

OTROS

Diana Jelescu: Mothers Out Front

P: ¿Cómo pueden los activistas de base trabajar con el DOER para avanzar en las iniciativas de descarbonización?

R: Hemos proporcionado información sobre las próximas oportunidades de participación en las iniciativas del DOER en las diapositivas del Foro abierto: ¡esperamos que participe con nosotros! Si están interesados en debatir un tema concreto, no duden en ponerse en contacto con nosotros: [Directorio del DOER](#).