

Serie de Participación del Plan de Energías Limpias

21 de junio de 2024



Serie de Participación del Plan de Energías Limpias

21 de junio de 2024, 9:00 - 12:00 p.m. PT

Esta reunión será grabada

Para tener una mejor experiencia en la reunión:



¿Prefiere la información en español o en lengua de señas?

- Vaya a "Interpretation" (Intérprete), en la parte inferior de la pantalla de Zoom
- Seleccione "ASL" (lengua de señas) en Watch, o "Spanish" en la sección de Audio
- Si no ve el icono del servicio de intérprete, pulse el signo "Mas" para ver más opciones



Use la vista de galería (icono en la parte superior derecha) cuando participe en la discusión de grupo



Para asistencia técnica, indique "Tag G-D / E Source" como receptor y envíe su mensaje



- Puede hacer preguntas en cualquier momento
- Apague su micrófono y actívelo sólo cuando hable
- Para hablar, haga clic en la opción para levantar la mano en la barra de herramientas

Orden del día

HORA	TEMA
9:00 AM	Objetivos y propósito
9:10 AM	Novedades de regulación y del Plan de Energías Limpias
9:25 AM	Plan de Recursos Integrados
10:00 AM	Actualización bienal
10:30 AM	Receso
10:45 AM	Indicador de Beneficios a la Comunidad: Resiliencia
11:00 AM	Modelado de resiliencia
11:15 AM	Energía renovable comunitaria: Piloto
11:30 AM	Comentarios del público
11:45 AM	Cierre, resumen y siguientes pasos

Propósito de la Serie de Participación del Plan de Energías Limpias

Dar una perspectiva integrada de la planificación de la energía limpia con oportunidades de aprendizaje más amplias para fomentar una comprensión más profunda de los programas y el alcance mientras reunimos aportes de ideas y opiniones del público.

Objetivos

1. Informar sobre la presentación regulatoria del Plan de Energías Limpias (CEP) y las novedades del informe bienal
2. Explorar el enfoque y el modelado de la Planificación de Recursos Integrados
3. Definir la resiliencia en los Indicadores de Beneficios a la Comunidad y presentar el piloto del Centro de Resiliencia de Energía Renovable Comunitaria

Expositores



Matthew McVee
Vicepresidente de Política
regulatoria y operaciones
de PacifiCorp



Randy Baker
Director de Planificación
de Recursos de PacifiCorp



Christina Medina
Gerente de Políticas y
participación de las
partes interesadas



Rohini Ghosh
Directora de proyectos
regulatorios



Lee Elder
Gerente de pronóstico de
carga del departamento
de Pronóstico de carga e
ingresos



 **E Source**

Jeffrey Daigle
Facilitador de E Source



Kevin Benson
Director de Evaluación
de riesgos



Ryan Harvey
Gerente del programa de
Recursos renovables de la
comunidad



 **E Source**

Morgan Westberry
Facilitadora de
E Source

Novedades de regulación

Novedades de las tarifas de Oregon

- **Solicitud de aumento de las tarifas generales (GRC)**

- **Solicitud inicial: 14 de febrero de 2024**
- Solicitud: \$322.4 millones de USD, 17.9%
- Impulsores clave del costo:

Impulsores generales de la GRC

Impulsor	Ingreso estimado requerido
Transmisión a Gateway	\$68.6 M
ROE del 10.3%	\$29.1 M
Nueva generación de energía eólica	\$20.9 M
Amortización diferida de la restauración por incendios forestales	\$18.9 M
Aumento de la operación y mantenimiento de la vegetación base	\$17.0 M
Aumento del costo de la deuda	\$12.6 M
Capital para restauración por incendios forestales de 2020	\$11.3 M
Escalamientos de costos	\$10.9 M

- Se espera una decisión en diciembre de 2024
- Las tarifas entrarían en vigor el 1 de enero de 2025

Impulsores del seguro

Impulsor	Ingreso estimado requerido
Amortización diferida de las primas de seguros de 2023	\$15.6 M
Seguro de responsabilidad	\$50.4 M
Fondo para incendios catastróficos	\$77.7 M
Ajuste de WMP y AAC*	\$21.2 M

Novedades de las tarifas de Oregon

- **Mecanismo de ajuste de la transición (pronóstico anual de los costos netos de la energía)**
 - **Solicitud inicial: 14 de febrero de 2024**
 - Solicitud original: 2.533 mil millones de USD en total para la compañía o 674.1 millones de USD asignados a Oregon, para una disminución de 18.3 millones de USD; 1.0%
 - El cálculo final de la estimación de los costos netos de energía será en noviembre
 - Las tarifas entrarán en vigor el 1 de enero de 2025
- **Mecanismo de ajuste del costo de la energía (ajuste anual de los costos netos de la energía)**
 - **Solicitud inicial: 15 de mayo de 2024**
 - Los costos reales de PCAM 2023 fueron de 154.1 millones de USD más altos que los costos netos base de la energía pronosticados para Oregon en 2023
 - Después de la aplicación de la banda muerta y compartir la banda en PCAM, se solicitarán 121.9 millones de USD (incluyendo intereses) que se repartirán durante dos años o un aumento de tarifas de alrededor del 3.5%
- **Mecanismo de gestión de la vegetación para mitigar incendios forestales (WMVM)**
 - **Solicitud inicial: 5 de mayo de 2024**
 - Solicitud: Disminución de la WMVM de 7.9 millones de USD o el 0.4%
 - Las tarifas entrarán en vigor el 5 de noviembre de 2024
- **Ajuste automático del Plan de Protección contra Incendios Forestales**
 - **Solicitud inicial: Julio de 2024**
 - La solicitud se basará en los costos asociados al Plan de Mitigación de Incendios Forestales que la Comisión revisa actualmente y habrá una deliberación durante la reunión pública del 25 de junio de 2024

Plan de Energías Limpias



Novedades del Plan de Energías Limpias



[LC82 – número de expediente](#)

Planificación de Recursos Integrados

Estrategia del IRP de Pacific Power

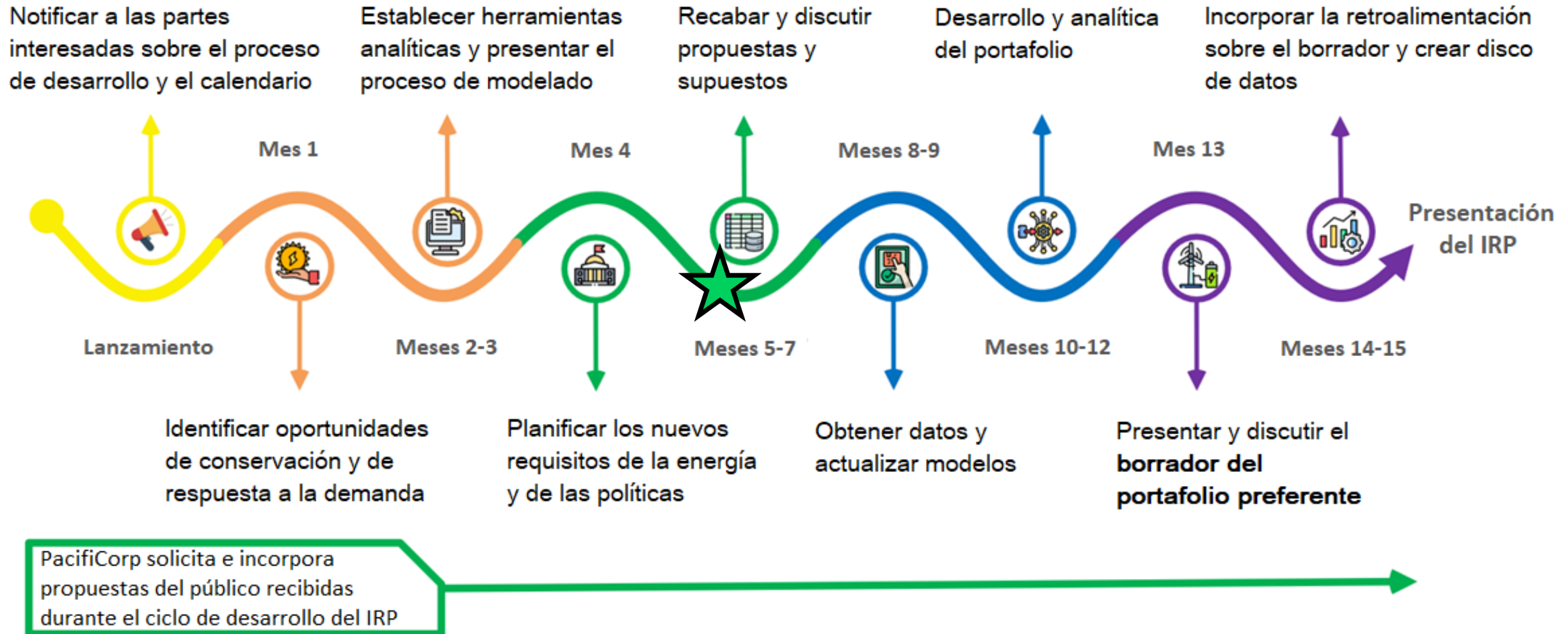
El enfoque principal está en el cliente

- Máxima transparencia
- Agnosticismo tecnológico
 - El costo como eje impulsor
 - La confiabilidad como eje impulsor
- El primer pase es el menor riesgo y menor costo, limitado por las restricciones del sistema
- El segundo pase es el menor riesgo y menor costo, limitado por las restricciones del estado
 - No hay cambio en el costo por el cumplimiento del estado

Estrategia multi-estatal

- Tiempos específicos para las metas en seis estados
- La retroalimentación de las partes interesadas es esencial para mejorar la calidad del producto de trabajo
- Las metas se realizarán con base en las fechas estatales más restrictivas
- Las reuniones están programadas en Lloyd Center Tower, pero las ubicaciones pueden cambiar si hay tecnología disponible en otros lugares

El proceso de Planificación de Recursos Integrados



Más información del IRP de PacifiCorp en www.pacificorp.com/irp

Mejoras del modelado: Integración del portafolio del estado

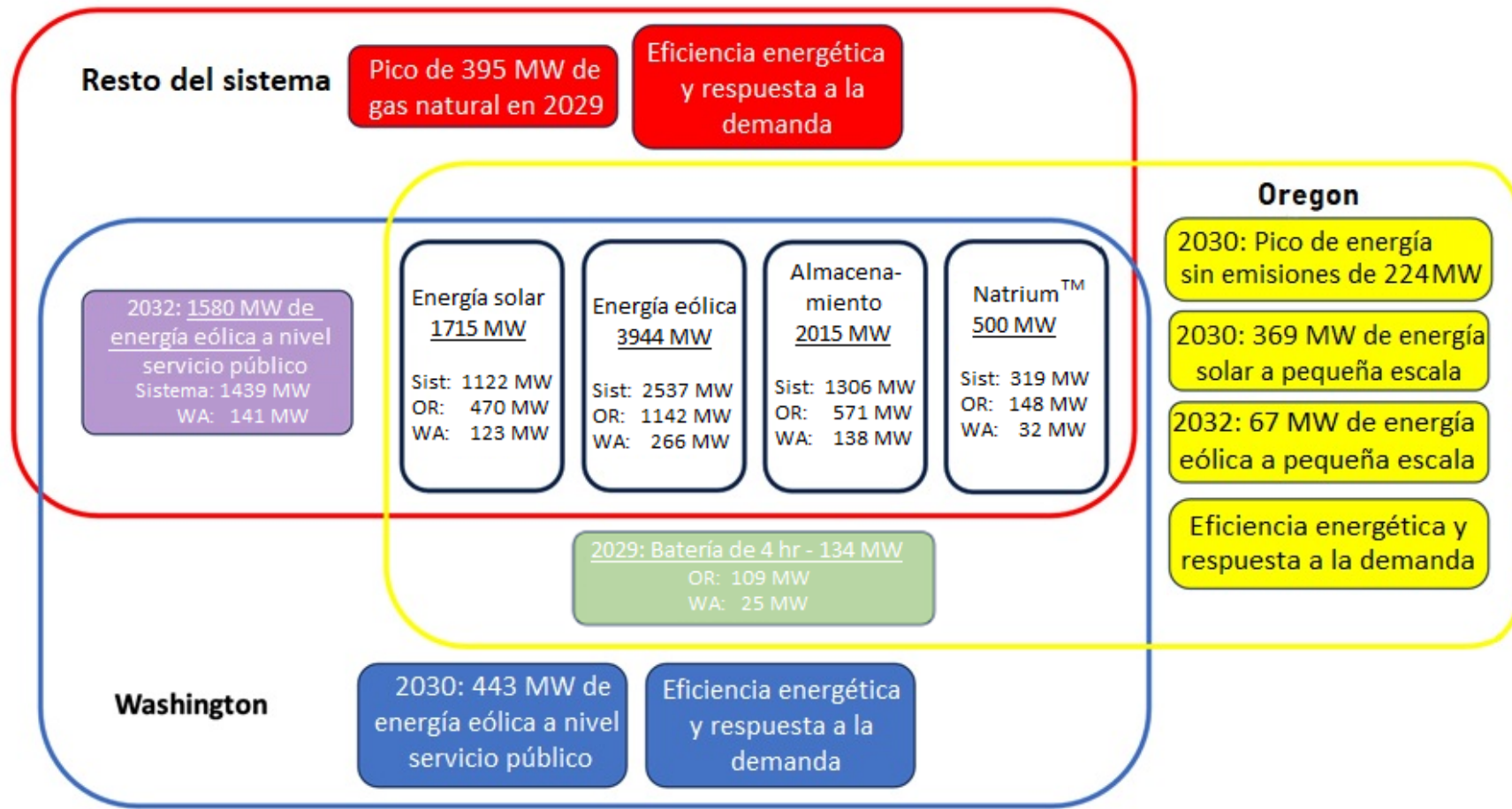
Los ciclos anteriores del IRP buscaron cumplir con los requisitos a nivel estatal creando “capas” de los recursos necesarios para cada estado **después** de la selección final del portafolio con menor costo y menor riesgo de todo el sistema.

A partir de la actualización del IRP 2023, que se entregó el 1 de abril de este año, todos los portafolios que representaban al territorio de PacifiCorp en seis estados ahora se integran al portafolio preferente final para que los recursos estatales sean óptimos y no se acumulen cada vez más “en la parte superior”.

- Se realizan ejecuciones iniciales para representar a los estados, incluyendo una ejecución sin restricciones para los estados sin requisitos adicionales de políticas específicas del estado.
- Estas ejecuciones se comparan para encontrar todas las similitudes y diferencias.
- Cada selección del portafolio se incorpora en un nuevo portafolio preferente, el cual captura características comunes y también los resultados específicos de cada estado.

Mejoras del modelado: Resultados de la integración del portafolio

Figura 1: Asignación del portafolio preferente de la actualización del IRP 2023 hasta 2032



Mejoras del modelado:

Ejemplo de la integración de los requisitos del estado

Ejemplo de un requisito a pequeña escala de Oregon:

- Los factores se aplican a todos los recursos modelados:
 - La porción del recurso que le corresponde a Oregon (escala del servicio público = una porción del 25%; pequeña escala = 100% para Oregon)
 - Un radio que requiere 1 MW de recursos a pequeña escala por cada 9 MW a gran escala
- Una ejecución del modelo que demanda un cumplimiento con la energía a pequeña escala para los resultados de Oregon en 550 MW de energía solar de recursos a pequeña escala y 200 MW de energía eólica a pequeña escala
- Se compara la capacidad total de los recursos seleccionados en las ejecuciones de los modelos relevantes de cada estado

EJEMPLO: la ejecución de Oregon tiene 3,800 MW de energía eólica; la ejecución sin restricciones tiene 3,000 MW de energía eólica

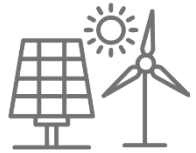
Aproximadamente el 25% de la diferencia de 800 MW entre los estudios sin restricciones y los que son específicos de Oregon (200 MW) se integra en el portafolio preferente y se asume que todo es a pequeña escala para cubrir los requisitos de la ley HB 2021

Mejoras del modelado:

Ejemplo de la integración de los requisitos del estado

Factores de los requisitos a pequeña escala de Oregon aplicados a todos los recursos modelados:

- Porción del recurso para Oregon (grande= porción de SG, pequeña = 100% para Oregon)
- Un ratio que requiere 1 MW de recursos a pequeña escala por cada 9 MW a gran escala



Resultados del cumplimiento a pequeña escala de Oregon:

550 MW de energía solar a pequeña escala
200 MW de energía eólica a pequeña escala

EJEMPLO: Energía eólica a pequeña escala en Oregon

Supuestos:

- El 25% (porción de Oregon) de la diferencia del modelo se integra en el portafolio preferente del IRP
- Se asume que los recursos son a pequeña escala para cubrir los requisitos de la ley HB2021



Modelo de Oregon 3,800 MW

Modelo sin restricciones 3,000 MW

Diferencia del modelo 800 MW

25%

Portafolio preferente de PacifiCorp

200 MW de energía eólica a pequeña escala

Modelado del crédito fiscal

Ley de Reducción de la Inflación

- Los nuevos recursos reciben uno de los dos tipos de crédito fiscal SOLO SI están en servicio para el 31/12/2037.
 - Crédito fiscal de producción (PTC): se basa en la relación de los megavatios por hora de energía producida por un recurso.
 - Crédito fiscal de inversión (ITC): un crédito fiscal por adelantado de los costos de construcción de un recurso.
- El PTC es un crédito a 10 años.
- El IRP incluyó estos créditos en todos los recursos futuros que se construyan hasta 2037.
 - Con base en la ubicación o el desarrollo, los recursos pueden ser elegibles para un crédito adicional; en el modelado, SOLO se aplica el bono de ubicación.

Ley de Inversión en Infraestructuras y Empleos

- Esta ley proporciona subsidios u otros financiamientos ventajosos para los proyectos.
- PacifiCorp busca estos beneficios para los proyectos e inversiones que hay actualmente en recursos propios.
- Retos del modelado:
 - PacifiCorp puede ver un costo reducido de los desarrolladores en el futuro con base en estos beneficios, pero no se garantiza que suceda.
 - Desde un punto de vista del riesgo, PacifiCorp decidió NO modelar ningún beneficio para los proyectos relacionados con esta ley, ya que no se garantiza que estos beneficios lleguen a los clientes.

Modelado de la regla 111(d) de la Agencia de Protección Ambiental de Estados Unidos

Esta regla tiene límites significativos en las emisiones

- PacifiCorp está en proceso de evaluar los impactos en la operación de las unidades existentes
- Se modelarán los límites en las emisiones y restricciones en la manera en que las plantas tienen permitido operar
- En este momento, es muy temprano para especular sobre la manera en la que la regla afectará al sistema de 6 estados en general

Calendario de las reuniones de opinión pública sobre el IRP 2025

<i>Fecha(s) y metas de las próximas reuniones sobre el IRP 2025</i> <i>Año del calendario 2024^{1,2}</i>
Miércoles 26 y jueves 27 de junio de 2024: Reunión general de opinión pública 4
Miércoles 17 y jueves 18 de julio de 2024: Reunión general de opinión pública 5
Miércoles 14 y jueves 15 de agosto de 2024: Reunión general de opinión pública 6
Miércoles 25 y jueves 26 de septiembre de 2024: Reunión general de opinión pública 7
➤ Periodo de septiembre: se aseguran las conjeturas para los modelos ejecutados en noviembre y diciembre
<i>Año del calendario 2025</i>
➤ 1 de enero de 2025: Distribución del borrador del IRP de 2025
Miércoles 22 y jueves 23 de enero de 2025: Reunión general de opinión pública 8
Miércoles 26 y jueves 27 de febrero de 2025: Reunión general de opinión pública 9
➤ 31 de marzo de 2025: Presentación del IRP de 2025 ante las autoridades

1. Las leyes de Washington han hecho que la presentación y registro del borrador del IRP y el plan final ante las autoridades se haga 3 meses antes de lo planeado. Se ha logrado el consenso en Washington por medio de partes aprobadas de una solicitud de exención. El calendario del CEIP sigue estando asincrónico.
2. El calendario de reuniones de opinión pública ha sido aprobado por todos los gerentes estatales para evitar conflictos con los calendarios de la Comisión Estatal y eventos conocidos que afectan a las partes interesadas.

Información adicional

- Próximas reuniones de opinión pública sobre el IRP 2025:
 - 26-27 de junio de 2024
 - 17-18 de julio 2024
- Reunión de opinión pública, presentación y materiales del taller:
 - [Proceso de aportes públicos \(pacificorp.com\)](https://www.pacificcorp.com/Proceso-de-aportes-p%C3%BAblicos)
- Formularios de retroalimentación del IRP de 2025:
 - [Retroalimentación de las partes interesadas del IRP \(pacificpower.net\)](https://www.pacificpower.net/Retroalimentaci%C3%B3n-de-las-partes-interesadas-del-IRP)
- Información de contacto de la lista de distribución/correo electrónico del IRP:
 - IRP@PacifiCorp.com
- Apoyo y estudios del IRP:
 - [Apoyo y estudios del IRP \(pacificorp.com\)](https://www.pacificcorp.com/Apoyo-y-estudios-del-IRP)

Actualización bienal

Borrador del informe bienal: consideraciones clave

Informe bienal



La sección 6 de la ley HB 2021 demanda el desarrollo de un informe bienal que, de acuerdo con el CBIAG, debe incluir la evaluación y descripción de los siguientes puntos:

- Carga de energía para los clientes residenciales
- Desconexiones de los clientes residenciales
- Oportunidades de contratación con negocios de mujeres, veteranos o personas negras, indígenas o de color
- Acciones dentro de las comunidades de justicia ambiental planeadas para mejorar la resiliencia
- Inversiones en la red en comunidades de justicia ambiental que facilitan el cumplimiento de los objetivos de energías limpias
- Beneficios sociales, económicos o de justicia ambiental conjuntos
- Revisión de encuestas anuales de satisfacción del cliente
- Acciones para motivar la participación de los clientes
- Otros artículos que el servicio público y el CBIAG determinen

Llenando espacios vacíos

Enero	Planificación del informe bienal Novedades sobre la solicitud de aumento de tarifas	Mayo	Pospuesto Pospuesto	Septiembre	CBI: Equidad energética Revisión del borrador
Febrero	Descripción general de la presentación Plan de recursos integrados	Junio	CBI: Impactos ambientales Plan de Energías Limpias y novedades del IRP	Octubre	Continuación de la revisión del borrador
Marzo	CBI: Salud y bienestar de la comunidad Programa de ayuda para personas con bajos ingresos	Julio	CBI: Impactos económicos Satisfacción del cliente	Noviembre	Presentación oficial del informe; no habrá reunión
Abril	CBI: Resiliencia Incendios forestales	Agosto	CBI: Impactos económicos Equidad en la contratación	Diciembre	Planificación para 2025

Borrador del resumen para discutir en el informe bienal

Resumen de la comunidad

- Antecedentes y resumen del CBIAG sobre la estructura y la participación.
- Antecedentes y resumen de la participación tribal sobre la estructura y la participación.

Introducción

- Descripción general del diseño del informe
- Diagramar los artículos de la ley HB 2021 en páginas específicas

Participación y difusión

- CBIAG: resumen de la participación
- Participación tribal: resumen de la participación
- Otros espacios de participación

Indicadores de Beneficios a la Comunidad (CBI)

- Describir el desarrollo inicial de los CBI provisionales

Colaboración

- Compartir novedades del progreso de los CBI
- Infraestructura de los CBI
- Revisar los temas y las categorías
- Descubrir CBIs adicionales
- Describir la actualización de los CBI, incluyendo:
 - Retroalimentación de la participación
 - Acciones e impactos

Experiencia de los clientes

- Descripción de los mecanismos de retroalimentación de Pacific Power y la voz de los clientes
- Datos operativos

Cronología de las siguientes actualizaciones

- Línea del tiempo que muestra cuándo se llevarán a cabo las siguientes presentaciones relacionadas
- Sigüientes pasos

RECESO

Indicadores de Beneficios a la Comunidad | Resiliencia

Marco actual del Indicador de Beneficios a la Comunidad (CBI)



Categoría del CBI	CBIs (Resultados)	Formas de medición
1) Resiliencia	a) Mejorar la resiliencia de las comunidades vulnerables durante los cortes de energía	SAIDI, SAIFI y CAIDI a nivel área, incluyendo eventos graves
	b) Reducir la frecuencia y duración de los cortes de energía	La energía no distribuida (ENS) para los portafolios del IRP se incluye como resultado del desarrollo del portafolio
2) Salud y bienestar de la comunidad	a) Reducir las desconexiones residenciales	Número de desconexiones residenciales por sección censal
3) Impactos ambientales	a) Aumentar la energía de los recursos sin emisiones y reducir las emisiones de CO2	Emisiones de GHG en Oregon (provenientes de recursos ubicados en Oregon)
		Recursos renovables ubicados en Oregon
4) Equidad energética	a) Reducir la proporción de viviendas que experimentan una alta carga de energía	Carga de energía promedio por sección censal para los clientes con bajos ingresos, los participantes en el programa de ayuda con la factura, los miembros tribales y para todos los clientes
	b) Aumentar la eficiencia de las viviendas y los pequeños negocios en las áreas con desventajas*	Pendiente
5) Impactos económicos	a) Incrementar los esfuerzos y las inversiones enfocados en la comunidad	Conteo del personal dedicado al programa de DSM y subsidios
		Estaciones de carga públicas
		Participación en el programa educativo y de pre-pasantes
		Desarrollo de recursos para el suministro de energía: fuerza laboral y gasto
	b) Reducir los obstáculos de las comunidades en desventaja para la participación en el programa de la compañía*	Pendiente

Definición provisional de resiliencia como Indicador de Beneficio a la Comunidad

Los Indicadores de Beneficios a la Comunidad (CBI) son el resultado deseado que las acciones de los servicios públicos pueden incentivar, influenciar o causar. Cada CBI identifica un resultado deseado, mientras que las formas de medición le permiten a PacifiCorp monitorear el progreso al alcanzar estos resultados.

La resiliencia como Indicador de Beneficio a la Comunidad provisional:

- Mejorar la resiliencia de las comunidades vulnerables durante los cortes de energía
- Reducir la frecuencia y duración de los cortes de energía

Formas de medición de la resiliencia:

- Puntuaciones de SAIDI, SAIFI y CAIDI a nivel área, incluyendo eventos grandes
- La Energía no distribuida (ENS) en los portafolios del IRP se incluye como resultado del desarrollo del portafolio

Resiliencia

¿Qué es resiliencia y confiabilidad?

Significan mantener la energía en el día a día y durante eventos extremos

Resiliencia

La capacidad de resistir o recuperarse rápidamente de las dificultades; resistencia.

La resiliencia en la energía: la preparación del sistema y su habilidad para superar los diversos peligros que pueden alterar la electricidad.

Confiabilidad

La cualidad de ser confiable o de desempeñarse bien de manera constante.

La confiabilidad en la energía: la disponibilidad del sistema eléctrico cuando se necesita.

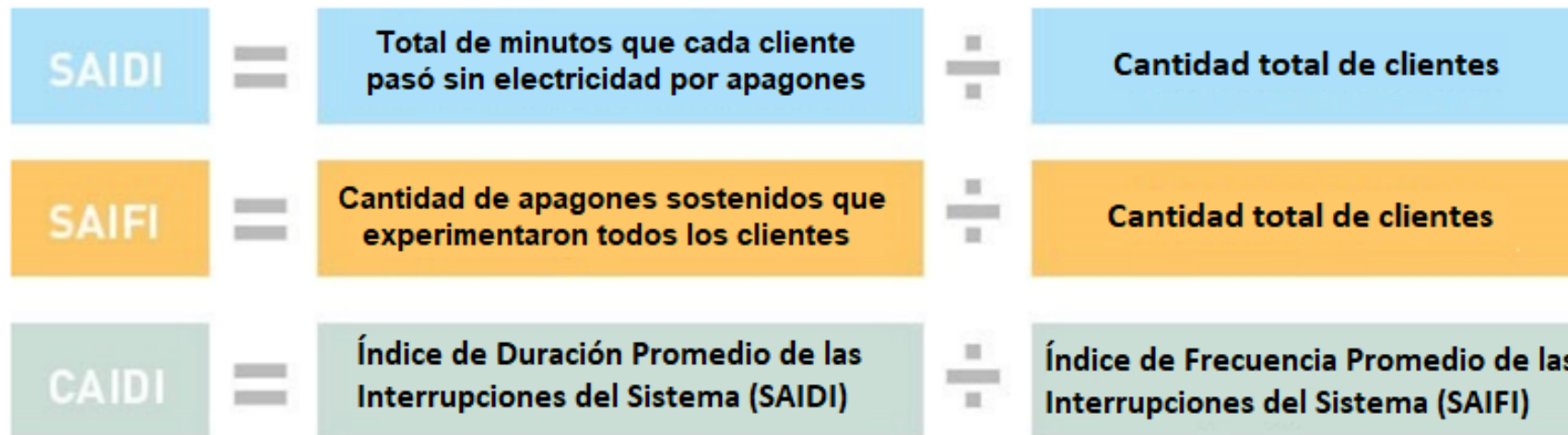
Datos específicos del servicio público por Grupo de bloque censal

Datos del servicio público:
confiabilidad

Resumen: Revisar las formas de medición de la confiabilidad que se usaron en el análisis

□ Datos de confiabilidad (todo incluido, con y sin MEDs):

- **CAIDI** = Índice de Duración Promedio de las Interrupciones para el Cliente
- **SAIDI** = Índice de Duración Promedio de las Interrupciones del Sistema
- **SAIFI** = Índice de Frecuencia Promedio de las Interrupciones del Sistema



* Nota: MED = **Major Event Day**
(Día de un evento grave).

Resiliencia de la comunidad

- En el CEP discutimos las características de vulnerabilidad social que FEMA define como indicadores de la resiliencia de la comunidad, entre ellas, las siguientes:
 - Bienestar humano
 - Salud económica y financiera de las comunidades
 - Infraestructura local
 - La capacidad institucional de la comunidad para responder a los desastres
 - Características ambientales, incluyendo la probabilidad de varios tipos de peligros
 - Riquezas e ingresos
 - Composición racial y étnica de una comunidad
 - Edad
 - La población con necesidades de acceso y funcionamiento (AFN)

¿Cómo es que estas características vuelven vulnerable o resiliente a una comunidad ante las interrupciones del servicio de energía eléctrica?

Vulnerabilidades de la comunidad debido a cortes de energía de larga duración



Salud:

- Estar en riesgo de efectos perjudiciales en la salud debido a un corte de energía de larga duración.



Preparación:

- Los efectos de los cortes de energía son más graves cuando las personas o viviendas no están preparadas.



Evacuación:

- Las personas son más vulnerables cuando tratan de evacuar y enfrentan obstáculos para hacerlo.

Vulnerabilidades de salud ante los cortes

- Los indicadores de vulnerabilidades de salud incluyen, entre otros, los siguientes:
 - Vulnerabilidades de los indicadores de temperatura
 - Cardiopatías (CDC)
 - Diabetes (CDC)
 - Asma (CDC)
 - Población de mayor y menor edad (menores de 5 y mayores de 65) (Censo)
 - Normas de temperatura de 30 años (OSU Prism)
 - Promedio diario de temperatura máxima en el mes con el punto más alto en verano
 - Promedio diario de temperatura mínima en el mes con el punto más bajo en invierno
 - Poblaciones con equipo médico que depende de la electricidad
 - Residencias de ancianos (Censo)
 - Señalizaciones médicas (Datos del servicio público de CSS)
 - Poblaciones con dificultades ambulatorias (Censo)
 - Dificultad para subir o bajar escaleras
 - Centros médicos esenciales (Datos del servicio público de CSS)



Vulnerabilidades de la preparación para los cortes

- Los indicadores de la falta de preparación incluyen, entre otros, los siguientes:
 - Media de edad baja (Censo)
 - Familias en las que no se habla en inglés (CSS)
 - Ingreso medio bajo (Censo)
 - Disponible en el censo
 - Formulario indicador de LID (CSS)
 - Beneficiarios de SNAP/vales de comida (Censo)
 - Nivel de escolaridad (Censo)
 - Viviendas multifamiliares (CSS)
 - Adultos mayores que viven solos (Censo)
 - Viviendas con niños menores de 6 años (Censo)

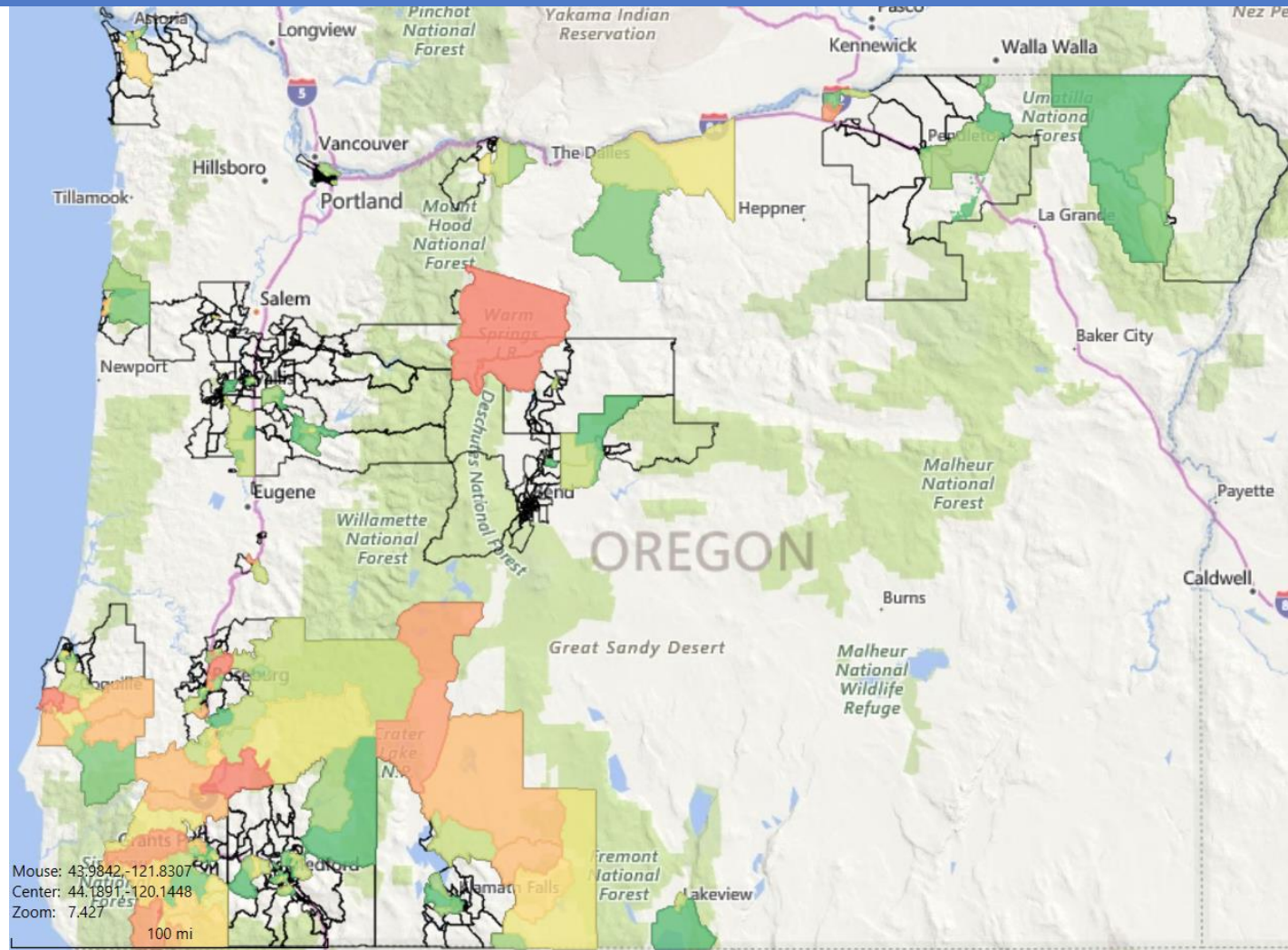


Vulnerabilidades de evacuación ante los cortes

- Las medidas que indican un intento mayor de evacuar incluyen, entre otras cosas:
 - Familias con niños (Censo)
 - Tamaño de la familia mayor al promedio (Censo)
- Medidas que indican obstáculos para la evacuación:
 - Familias donde hay una o más personas con una discapacidad (Censo)
 - Menor ingreso familiar (Censo)
 - Disponibilidad de centros de emergencia (una menor cantidad de centros cercanos indica un mayor obstáculo)
 - Centros del sistema nacional de refugios con generación (Base de datos del Sistema Nacional de Refugio)
 - Ubicaciones del centro de recursos comunitarios del servicio público (plan de mitigación de incendios forestales)
 - Sin acceso a vehículos (Censo)
 - Centros esenciales de protección/seguridad pública dentro del área (Datos de CSS del servicio público)



Resiliencia de los servicios públicos de la comunidad con el filtro de EJ40 para las comunidades en desventaja



Comunidad: Puntuación de la resiliencia del servicio público

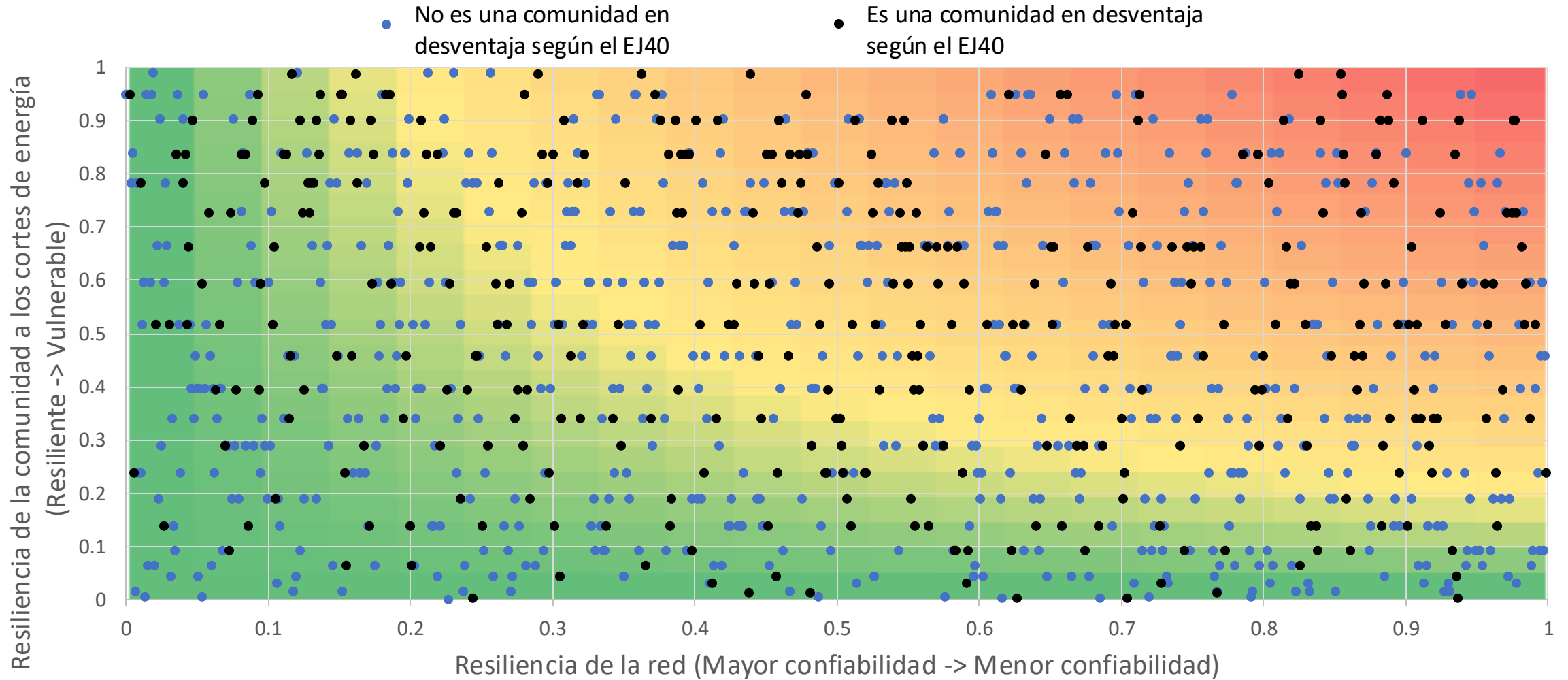
Resiliencia alta

0.00 <= value < 0.10
0.10 <= value < 0.20
0.20 <= value < 0.30
0.30 <= value < 0.40
0.40 <= value < 0.50
0.50 <= value < 0.60
0.60 <= value < 0.70
0.70 <= value < 0.80
0.80 <= value < 0.90
0.90 <= value < 1.00

Resiliencia baja

*Las áreas sombreadas son comunidades que la compañía atiende y cumplen con los criterios de una comunidad en desventaja de acuerdo con la definición de EJ40

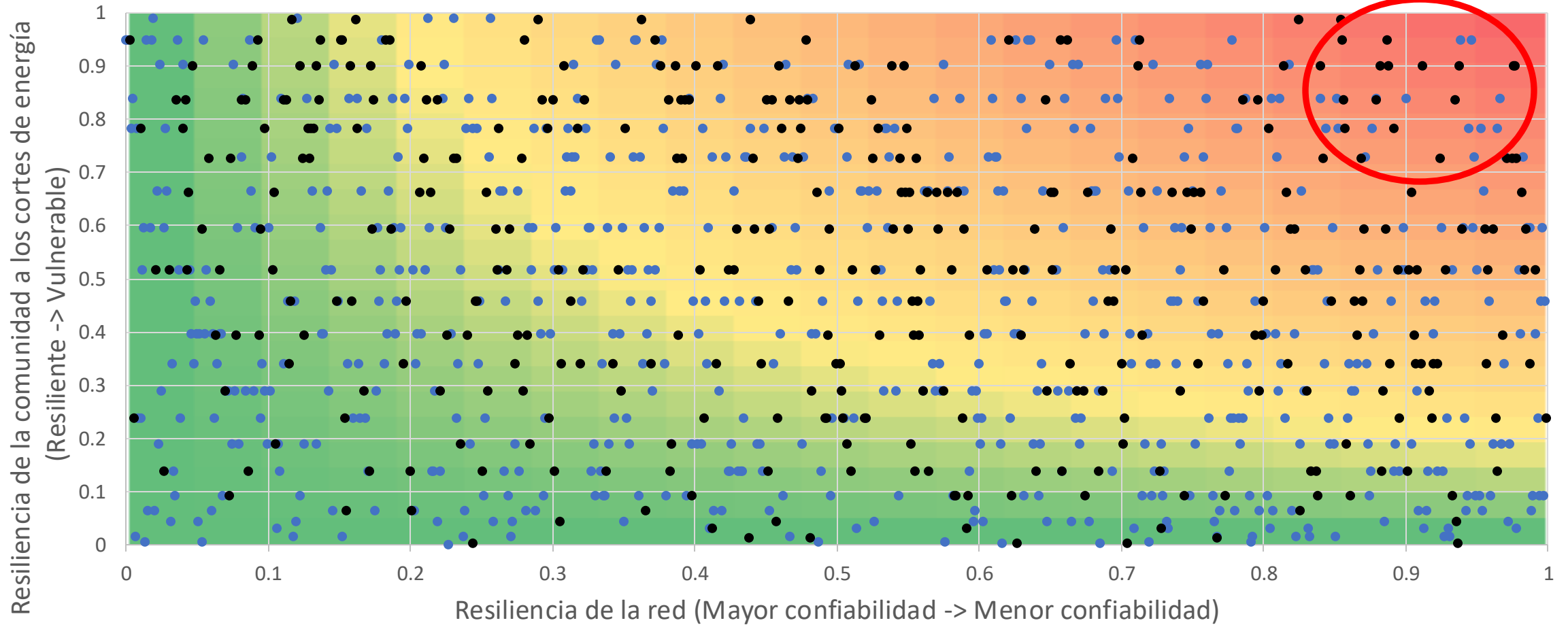
Resiliencia del servicio público de la comunidad (Verde = Resiliencia alta, Rojo = Resiliencia baja)



Resiliencia del servicio público de la comunidad (Verde = Resiliencia alta, Rojo = Resiliencia baja)

● No es una comunidad en
desventaja según el EJ40

● Es una comunidad en desventaja
según el EJ40



Enfocar los
esfuerzos aquí

Interseccionalidad de la Energía Renovable Comunitaria

Componentes del programa piloto de CBRE-RH

1. **EVALUACIONES TÉCNICAS**: Seguir proporcionando estudios de viabilidad (esto comenzó en 2020) a las comunidades interesadas en comprender mejor los costos y requisitos de los sistemas de energía solar y de almacenamiento en baterías en centros comunitarios esenciales.
2. **APOYO CONTINUO PARA EL PROYECTO**: Aprovechar la experiencia y ofrecer financiamiento complementario para apoyar la planificación e instalación del componente de almacenamiento en baterías en los proyectos de resiliencia planeados y los ya existentes para dar beneficios y resultados de aprendizaje habilitados por la red en todo el sistema.
3. **SUBSIDIO COMPLEMENTARIO**: Establecer un mecanismo para dar fondos iguales al subsidio a las comunidades que buscan subsidios externos para proyectos de resiliencia en centros esenciales.



Ofrecer un mecanismo de apoyo a las comunidades que apenas comenzarán con el desarrollo de la CBRE



Ayuda en la interconexión de proyectos de resiliencia en curso financiados con almacenamiento permitido por la red para obtener lecciones y aprendizajes con :

- 2a) Apoyo con el diseño
- 2b) Ofrecimiento de incentivos
- 2c) Recolección de datos continua

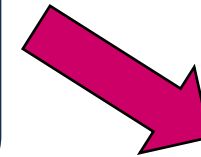


Ayudar a las comunidades mientras aprovechan las oportunidades de financiamiento existentes

Interseccionalidad del programa piloto de CBRE-RH

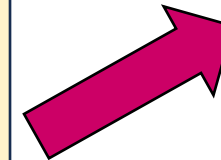
CBI provisional relacionado con proyectos de energía renovable comunitaria:

Aumentar la resiliencia de las comunidades vulnerables durante los cortes de energía



Del estudio del ODOE (2022): El atributo único (potencial) de los proyectos de energía renovable comunitaria:

“El beneficio único clave para los proyectos a pequeña escala o comunitarios es la resiliencia local.”



Piloto del centro de resiliencia de CBRE (HB)

Estudio del ODOE sobre los proyectos de energía renovable a pequeña escala y comunitarios (Sept. 2022) (disponible en <https://www.oregon.gov/energy/Data-and-Reports/Documents/2022-Small-Scale-Community-Renewable-Projects-Study.pdf>).

**Nuestro CBI de resiliencia provisional:
Mejorar la resiliencia de las comunidades
vulnerables durante los cortes de energía**

Oportunidades de contribución: para el 30 de junio

1. ¿Qué formas de medición (relacionadas con el CBI mencionado) pueden rastrearse, medirse o priorizarse al considerar la difusión comunitaria acerca de la CBRE en centros cruciales?
2. ¿Cuáles son algunos métodos eficaces que podríamos usar para llegar a centros cruciales en comunidades priorizadas con las formas de medición de la resiliencia?
3. ¿Qué tan importantes cree que sean los tiempos para pagar los incentivos? Y, si corresponde, ¿qué porcentaje del pago debe entregarse antes de terminar el proyecto?
4. ¿Cree que el pago del incentivo debe atarse al propósito de un proyecto específico o un tipo de equipo?

Comentarios del público

Calendario de la Serie de Participación del CEP

Reunión pública 3 de la Serie de Participación del Plan de Energías Limpias de Oregon

Fecha: Septiembre de 2024

Lugar: En línea

Para más información:

[Estrategia de Participación actualizada del Plan de Energías Limpias de Oregon](#)

Envíe sus comentarios a OregonCEP@PacifiCorp.com



¡Más detalles próximamente!

Oportunidades adicionales de participación

Serie de Participación del Plan de Energías Limpias para las Naciones Tribales de Oregon (en línea)

Fecha: 28 de junio de 2024

Hora: 9:00 am – 12:00 pm

En línea:

<https://esource.zoom.us/j/89043084177?pwd=6lJL7RslNby5vwUUYhq53L0yUhrPoB.1>

Reunión del Grupo Asesor de Impactos y Beneficios Comunitarios (en línea)

Fecha: 18 de julio de 2024

Hora: 1:00 – 4:00 pm

En línea:

<https://esource.zoom.us/j/84476382295?pwd=Uiabzk7ehp4YqV4tp85kBwdp70O1Y7.1>