



## **Grupo asesor de impactos y beneficios comunitarios (CBIAG) de Pacific Power**

### **Notas públicas**

Descripción general del ODOE (Departamento de Energía de Oregón), entendimiento profundizado de la resiliencia, novedades sobre la CBRE y adquisición de recursos

Jueves 20 de julio de 2023, 1:00 p.m. a 4:00 p.m., hora del Pacífico

### **Notas públicas de la reunión del Grupo asesor de impactos y beneficios comunitarios (CBIAG) de Pacific Power**

*E Source, el socio organizador de la reunión de PacifiCorp, sintetizó y resumió estas notas.*

#### Resumen ejecutivo

La reunión pública de julio del CBIAG se realizó por medio de Zoom el 20 de julio de 2023, de 1:00 p.m. a 4:00 p.m., hora del Pacífico. En esta reunión participaron cuatro miembros del CBIAG, en representación de cuatro organizaciones, y seis miembros del público. La reunión se enfocó en una descripción general del Departamento de Energía de Oregón, y en ayudar a entender con mayor profundidad los conceptos de resiliencia, adquisición de recursos y energía renovable comunitaria.

#### Objetivos de la reunión

- Conocer las ofertas del Departamento de Energía de Oregón y su papel de apoyo a un futuro de energías limpias que sea equitativo
- Profundizar nuestros conocimientos sobre la resiliencia, los métodos equitativos en curso para la adquisición de recursos y la energía renovable comunitaria (CBRE)

#### Orden del día

| HORA      | TEMA  |
|-----------|---|
| 1:00 p.m. | Reconocimiento del territorio<br>Presentadores, propósito y objetivos<br>Presentación |
| 1:15 p.m. | Reflexión de la reunión de junio  |

|           |   |
|-----------|---|
| 1:30 p.m. | Presentación: Departamento de Energía de Oregón                   |
| 2:00 p.m. | Resiliencia   |
| 2:30 p.m. | Receso  |
| 2:40 p.m. | Equidad en la adquisición de recursos renovables a pequeña escala |
| 3:00 p.m. | Oportunidad de aportes sobre la CBRE                              |
| 3:30 p.m. | Comentarios del público   |
| 3:40 p.m. | Resumen y siguientes pasos  |

## Asistentes

### Asistentes del CBIAG

|                    |   |
|--------------------|---|
| Jennifer Gustafson | AllCare Health                              |
| Patrice Hanlon     | Banco de alimentos del condado de Josephine |
| Tim Lynch          | Condado de Multnomah                        |
| Xitlali Torres     | Klamath and Lake Community Action Services  |

### Presentadores

|                    |   |
|--------------------|---|
| Christina Medina   | Gerente de Políticas y participación de partes interesadas                |
| Emily Salmeri      | Departamento de Energía de Oregón   |
| Kevin Benson       | Director de Evaluación de riesgos de PacifiCorp                           |
| Morgan Westberry   | Facilitadora de E Source  |
| Robert Del Mar     | Departamento de Energía de Oregón   |
| Ryan Harvey        | Gerente del Programa de recursos renovables de la comunidad               |
| Thomas Burns       | Vicepresidente de Planificación de recursos y adquisiciones de PacifiCorp |
| Kimberly Alejandro | Analista asesora de equidad de PacifiCorp                                 |

### Público

|                  |  |
|------------------|--|
| Algie Au         | Puget Sound Energy                       |
| Jeni Hall        | Energy Trust de Oregón                   |
| Charles Lockwood | Comisión de Servicios Públicos de Oregón |
| Luke Mawhinney   | Vicepresidente de Energía de CWR         |
| Violet Paxton    | Portland General Electric                |
| Michelle Scala   | Comisión de Servicios Públicos de Oregón |
| Karen Chase      | Energy Trust de Oregón                   |

### Asistentes de PacifiCorp

|                 |  |
|-----------------|--|
| Selyna Bermudez | Representante sénior de Comunicaciones                         |
| Lee Elder       | Gerente de Pronóstico de cargas                                |
| Ian Hoogendam   | Gerente de Planificación del sistema de distribución           |
| Laura James     | Gerente del Proyecto de soluciones a la comunidad y al cliente |

|                 |   |
|-----------------|---|
| Stephanie Meeks | Gerente de Regulaciones                                 |
| John Rush       | Gerente de Planificación del sistema de distribución    |
| Shauna Thomas   | Especialista del Programa de transmisión y distribución |

## Notas de la reunión

### Introducción

Christina Medina, de Pacific Power, le dio la bienvenida a los asistentes, les agradeció su asistencia e invitó a los participantes a compartir sus perspectivas en la reunión, o después directamente con ella.

Morgan Westberry, de E Source, entregó materiales de limpieza y mantenimiento doméstico, dijo el orden del día y los objetivos, nombró a los presentadores y alentó la participación por miembros.

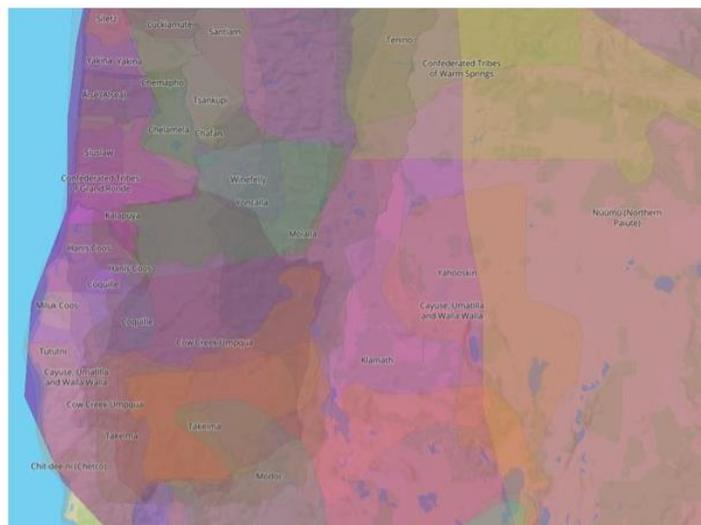
### Reconocimiento del territorio

*Expresamos nuestro más profundo respeto y gratitud a los nativos que han sido, y se siguen considerando hasta hoy, como cuidadores de la biodiversidad de las aguas y las tierras regionales. Dedicamos este momento para honrar a las comunidades indígenas del pasado, del presente y del futuro.*



Native Land Digital

Fuente: [Native-Land.ca](https://www.native-land.ca) | [Our home on native land](https://www.native-land.ca)



Kimberly Alejandro, de Pacific Power, renovó y reafirmó la importancia de los pueblos nativos como guardianes originales del territorio. Se informó a los asistentes sobre más recursos para quienes quisieran saber más sobre estos grupos: [Native-land.ca](https://www.native-land.ca).

### Presentación

Todos los miembros de CBIAG se “presentaron” al responder la pregunta: *¿Cuál es su lugar favorito para visitar en Oregón?* El grupo compartió sus lugares favoritos de Oregón y comentó sobre la variedad de paisajes y destinos representados por los diferentes miembros de CBIAG.

### Cerrar el ciclo de la reunión anterior

Morgan Westberry, de E Source, hizo un resumen de alto nivel de la reunión virtual del CBIAG en julio y sintetizó los temas y preguntas resultantes de esta.

## Reflexiones de la reunión de junio



Participaron cinco miembros del CBIAG en línea, en representación de cinco organizaciones

| Asistentes del CBIAG |   |
|----------------------|---|
| Britt Conroy         | Ministerios Ecueménicos de Oregon           |
| Jennifer Groth       | Rural Development Initiatives               |
| Patrice Hanlon       | Banco de Alimentos del condado de Josephine |
| Tim Lynch            | Condado de Multnomah                        |
| Xitlali Torres       | Klamath and Lake Community Action Services  |

Nuestras metas:

1. Recibir una perspectiva regional de Klamath Falls Community Action Services
2. Solicitar su retroalimentación acerca de la Encuesta sobre los beneficios de las energías limpias a través de un ejercicio interactivo
3. Presentar a Energy Trust de Oregon y cómo apoya a nuestras comunidades
4. Un breve informe de la electrificación del transporte en Oregon
5. Profundizar nuestra comprensión de la energía renovable comunitaria

Temas principales:

- Una comprensión más profunda de la CBRE, cómo se refleja en el CEP, y la perspectiva aportada de cómo socializar una “encuesta” específica sobre la CBRE
- Análisis y discusión en torno a la Encuesta sobre los beneficios de las energías limpias
- Descripción general de la electrificación del transporte y novedades del Plan de electrificación del transporte

Temas principales incluidos de la reunión:

- Una comprensión más profunda de la CBRE (Energía Renovable para Beneficio de la Comunidad), cómo se refleja en el CEP (Plan de Energía Limpia) y la perspectiva aportada de como socializar una “encuesta” específica sobre la CBRE
- Análisis y discusión en torno a la Encuesta sobre los Beneficios de las Energía Limpia
- Descripción general de la electrificación del transporte y novedades del Plan de electrificación del transporte

### Departamento de Energía de Oregon: Equidad en un futuro de energías limpias

Emily Salmeri, del Departamento de Energía de Oregon, hizo una gran introducción al Departamento de Energía de Oregon (ODOE), su visión y su misión. Esencialmente, ODOE impulsa soluciones para dar pie a una transición equitativa hacia las energías limpias, proteger al medio ambiente y a la salud pública, y equilibrar responsablemente las necesidades e impactos energéticos para las generaciones actuales y futuras.

En nombre de los ciudadanos de Oregon de todo el estado, el Departamento de Energía de Oregon logra su misión al proporcionar:

- Un depósito central de datos, información y análisis sobre energía
- Un lugar para resolver los desafíos energéticos de Oregon
- Educación y asistencia técnica en materia de energía
- Regulación y supervisión
- Programas y actividades sobre la energía

Los principios rectores del ODOE en relación al financiamiento de subsidios son los siguientes:

- Considerar la equidad en cada paso, incluyendo la diversidad geográfica. Esto ayudará a garantizar que los fondos cumplan con la iniciativa “Justice40” de la administración Biden-Harris para distribuir al menos el 40% de los beneficios entre las comunidades en desventaja
- Coordinarse con los gobiernos tribales y comunidades de forma clara, inclusiva y eficiente para asegurar que las partes interesadas y el público estén informados, reciban apoyo y participen en las oportunidades de financiamiento federal.
- Cuando sea posible y los recursos internos lo permitan, ofrecer asistencia técnica para crear capacidad comunitaria y apoyar a los beneficiarios de los subsidios.
- Crear asociaciones entre agencias para aprovechar la experticia y apoyar las obras que históricamente han tenido menos inversión para impulsar las metas energéticas y climáticas y brindar otros beneficios a la comunidad.
- Aprovechar las oportunidades de financiamiento de alta prioridad, a la vez que se asegura un trabajo de calidad que le dé el mejor uso posible a cada dólar disponible.

El plan estratégico del ODOE aporta claridad y enfoque con 5 objetivos imperativos y selectos. Los imperativos, o áreas de enfoque, se identificaron por medio de interacciones con partes interesadas. Los objetivos seleccionados sirvieron como muestra de las formas de ayudar y medir el progreso de los imperativos.

Los 5 objetivos imperativos:

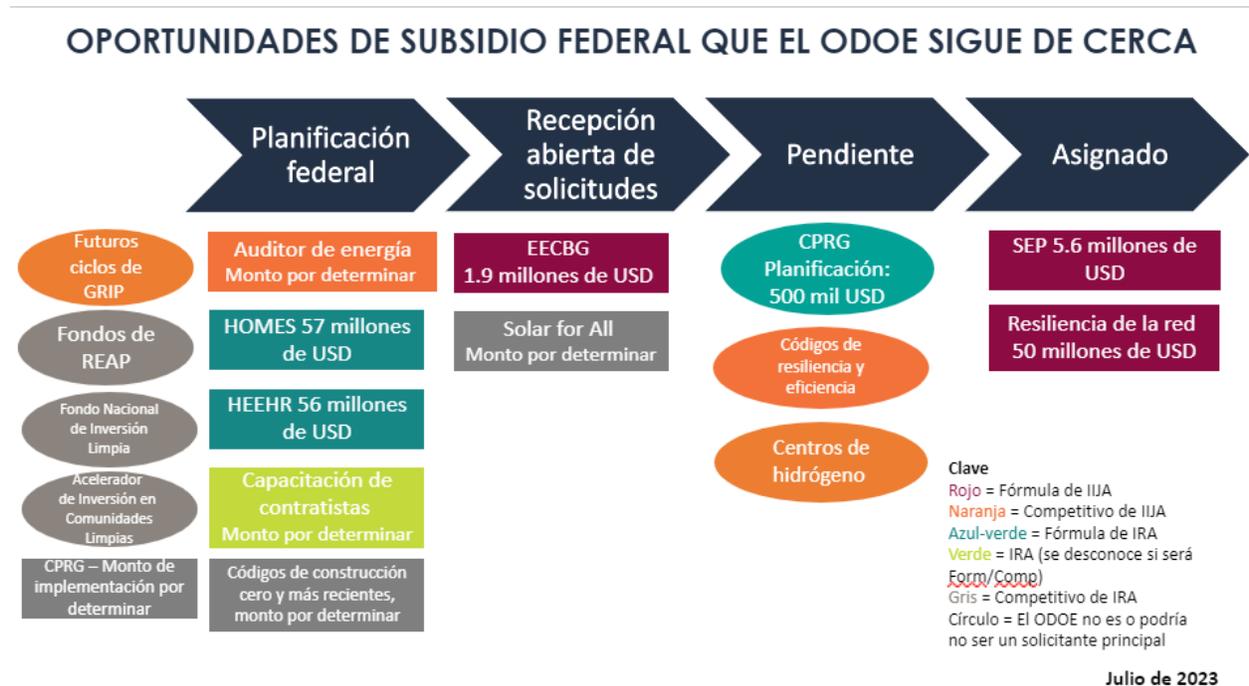
1. Expandir y mejorar la participación de las partes interesadas.
2. Crear prácticas y procesos para lograr resultados más inclusivos y equitativos.
3. Acceder y mejorar las capacidades de los datos organizacionales.
4. Evaluar y modernizar los programas y actividades de la agencia.
5. Optimizar la eficiencia y el impacto organizacionales.

En la medición del progreso, estos fueron los objetivos seleccionados establecidos:

- Aumentar, año con año, la participación de la agencia con organizaciones que representan a poblaciones y comunidades marginadas históricamente y en la actualidad.
- Aumentar, año con año, el porcentaje de solicitantes de empleo en la agencia que se identifican como personas negras, indígenas o de color.
- Aumentar, año con año, el porcentaje de poblaciones y comunidades marginadas históricamente y en la actualidad que participan en los programas y servicios del ODOE.
- Que el 100% de los programas y actividades del ODOE concuerden con la misión y las declaraciones de la postura del ODOE.
- Aumentar, año con año, la recolección, revisión y análisis de datos.
- Aumentar, año con año, las relaciones para compartir datos.

Para aprender más sobre el plan estratégico de ODOE: <http://www.oregon.gov/energy/About-Us/Pages/Strategic-Plan.aspx>

Con la inmensa cantidad de fondos que llegan para programas y actividades de instituciones federales y estatales, todavía hay muchas oportunidades para involucrarse. Las flechas azul oscuro de la siguiente diapositiva marcan el progreso y muchas de las iniciativas siguen en la fase de planificación federal.



El Programa de Subsidios para la Resiliencia de la Red junto con un plan para priorizar las amenazas naturales y la resiliencia empresas pequeñas de servicios públicos. El propósito del Programa de Subsidios para la Resiliencia de la Red se define como sigue:

- Aumentar la resistencia de la red eléctrica a todo tipo de riesgos en eventos disruptivos.
- Generar el mayor beneficio comunitario al reducir la probabilidad y las consecuencias de los eventos disruptivos.
- Potenciar las prioridades de equidad, justicia energética y ambiental del DOE, incluyendo la Iniciativa Justice40.
- Invertir en la fuerza laboral de EE. UU.

Rob Del Mar, del Departamento de Energía de Oregón, habló sobre el criterio de selección competitiva, que incluye un proceso competitivo e interacción con las partes interesadas. El criterio de selección competitivo se divide en 3 categorías más extensas: disposición del proyecto y viabilidad técnica, beneficios a la comunidad, y diversidad geográfica y tecnológica. Los proyectos son evaluados por comités de revisión formados por personal del ODOE y socios externos.

# CRITERIOS COMPETITIVOS DE SELECCIÓN

| Categorías de criterios propuestas            | Valores propuestos para la puntuación |
|---|---------------------------------------|
| Disposición del proyecto y viabilidad técnica | 50%                                   |
| Beneficios para la comunidad                  | 45%                                   |
| Diversidad geográfica y tecnológica           | 5%                                    |

Proyectos evaluados por comités de revisión con personal del ODOE y socios externos



El ODOE hizo una descripción general de los incentivos financieros actuales financiados por el estado para residentes. Como nota especial, el programa de subsidio a la energía renovable en la comunidad, que se enfoca en nuevas instalaciones de generación y reserva de energía eléctrica.

## Incentivos financieros financiados por el estado



### Oregon Solar + Storage Rebate Program

**\$6.4** Million in total rebates

2,297 projects received rebates, including:

- 376 Oregonians with low and moderate incomes
- 10 low-income service providers
- Average rebate for non-income restricted residential: \$2,308
- Average rebate for low- and moderate-income residential: \$5,136
- Average rebate for low-income service provider: \$7,623

Rebates were issued in 26 of Oregon's 36 counties

Nearly...

**20 MW** of solar energy installed and

**25 Million** kilowatt hours of renewable electricity produced per year

### Community Renewable Energy Grant Program

**13** Construction Grants  
Average Award \$868,483

**8** Planning Grants  
Average Award \$85,664



### Home Energy Scoring

**8,593** Home energy scores conducted statewide

Portland, Hillsboro, and Milwaukie have all adopted mandatory scoring policies, and Bend will launch a new policy in July 2023

### Rural & Agricultural Energy Audit Program

**Audits in:**  
Dayton, Forest Grove, St. Paul, Dallas, and Redmond

**\$4,730**  
Average incentive amount

### Energy Efficient Wildfire Rebuilding Incentive

**\$1.6** Million in total incentives issued in 7 wildfire-affected counties

**232** Wildfire survivors received a wildfire rebuilding incentive



Año calendario 2022

Además, el Departamento de Energía de Oregón discutió la adjudicación de subsidios. La primera ronda se anunció a fines de 2022, en la que se otorgaron 12 millones de dólares en subsidios. La adjudicación de la primera ronda incluye a las siguientes comunidades:

- Tribu Burns Paiute
- Tribus confederadas de Coos, Lower Umpqua y Siuslaw
- Tribus confederadas de la Reserva Indígena de Umatilla

La segunda ronda de subsidios adjudicó otros 12 millones de dólares. Se recibieron 52 solicitudes y 39 resultaron seleccionados. La ronda 3 será más adelante, en este verano.

Se compartió el siguiente vínculo a un comunicado de prensa de este tema:

<https://www.oregon.gov/energy/Incentives/Pages/CREP.aspx>

Nuevos programas y asociaciones que esperar:

- Un explorador comunitario ayuda a dar información acerca de posibles financiamientos, además de asistencia técnica para comunidades rurales, tribales y de justicia ambiental conforme desarrollan proyectos y programas energéticos.
- Un defensor público trabaja en las políticas de justicia ambiental, diversidad, equidad e inclusión en el sector energético con enfoque en la ley HB 4077 y en el Consejo de Justicia Ambiental.
- Un miembro de RARE (Asistencia de recursos para entornos rurales) trabaja en la coordinación de la energía rural:
  - Trabaja con una red de socios del estado y organizaciones sin fines de lucro en proyectos de eficiencia energética y de energía renovable.
  - Los programas de RARE atraen a los jóvenes a la fuerza laboral. Por favor, visite ese recurso aquí: <https://rare.uoregon.edu/>
- El programa de subsidio federal 'Solar for All' ayuda a dar información acerca de posibles financiamientos, además de asistencia técnica para comunidades rurales, tribales y de justicia ambiental mientras desarrollan proyectos y programas de energía.
- La HB 3630 establece un nuevo programa en el ODOE para dar subsidios de 50,000 USD a cada condado de Oregón para apoyar la planificación de la resiliencia energética.
- La HB 3409 establece un nuevo programa en la Autoridad de Salud de Oregón para otorgar subsidios a los centros de resiliencia comunitaria.

El Departamento de Energía de Oregón terminó con una invitación para seguir en contacto, dar retroalimentación y compartir ideas de proyectos y necesidades de recursos.

### CONTACTO:

Explorador comunitario: [Sarah.Moehrke@energy.oregon.gov](mailto:Sarah.Moehrke@energy.oregon.gov)

Retroalimentación sobre los criterios de resiliencia de la red:  
[Robert.Delmar@energy.oregon.gov](mailto:Robert.Delmar@energy.oregon.gov)

Inscríbase para recibir noticias del ODOE por correo electrónico:  
<http://web.energy.oregon.gov/cn/a6n53/subscribe>

### ***Preguntas y comentarios del público:***

- Energy Trust de Oregón preguntó, con respecto a la diapositiva del subsidio federal, si el centro de hidrógeno ha tenido algún avance y que información se sabe sobre su estado?
  - El ODOE respondió que este proyecto se había presentado a finales de abril y no esperaba tener muchas noticias, ya que pasa por un proceso competitivo. Habrá más información a fines de este año o a principios del siguiente.
- Energy Trust de Oregón preguntó sobre la disposición técnica y de los proyectos: ¿Qué haría una comunidad para mejorar su disposición? ¿Cómo cree que esto pueda hacerse de forma diferente?
  - El ODOE respondió que hay un par de cosas que se deben recordar de este programa. La primera es que los fondos solo pueden destinarse a los servicios públicos. Esto ayudará a reducir el atraso de los proyectos. Los servicios públicos a gran escala utilizan una fórmula para sus fondos; los servicios más pequeños ocupan el 40% del presupuesto. El ODOE fácilmente podría hacer 40 adjudicaciones que cubrirían una adjudicación por cada CUE que presente su solicitud.
  - Los fondos federales pueden ser monitoreados en este vínculo:  
<http://web.energy.oregon.gov/cn/a6n53/subscribe>

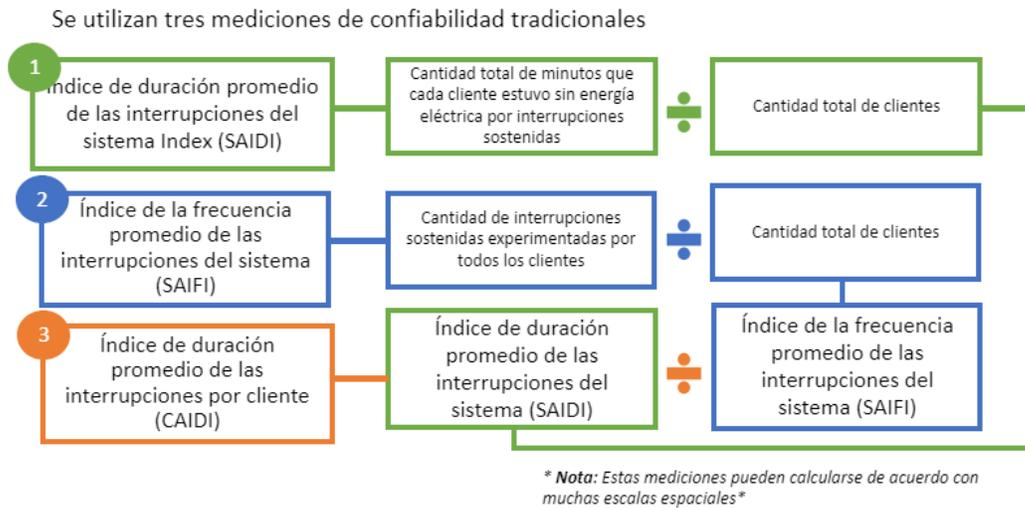
### Resiliencia

Kevin Benson, de Pacific Power, dio información actualizada sobre la resiliencia y el método que se utilizará para diseñar la resiliencia del servicio público y de la comunidad. El primer paso al presentar esta información fue para discutir la diferencia entre resiliencia y confiabilidad. Ambos buscan mantener la energía disponible día a día y durante eventos extremos

La resiliencia es la capacidad de resistir o de recuperarse rápidamente de las dificultades, tener fortaleza. La resiliencia en la energía es la preparación del sistema y su capacidad de superar los diversos riesgos que pueden interrumpir el servicio de electricidad. La confiabilidad es la cualidad de desempeñarse bien en forma constante y ser confiable. La confiabilidad en la energía es la disponibilidad del sistema eléctrico cuando se necesita.

Hay tres mediciones de confiabilidad tradicionales. Las tres están relacionadas entre sí y deben dar perspectivas diferentes sobre cómo se desempeña el sistema en general.

## Cómo medir la confiabilidad

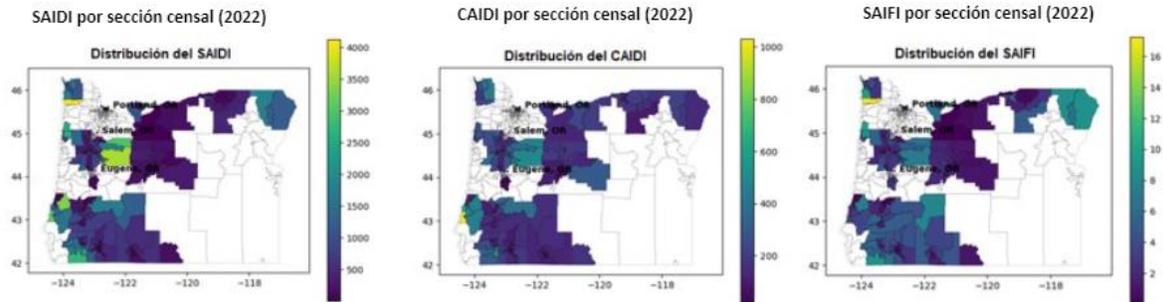


Al observar las mediciones de confiabilidad por sección censal en 2022, se mencionan eventos importantes para dar la perspectiva de resiliencia. En vez de ver el servicio al cliente en total en un territorio, se desglosa por sección censal, lo que da un punto de vista más granular.

## Mediciones de confiabilidad por sección censal



### Mediciones de confiabilidad por sección censal en 2022



CAIDI = Índice de duración promedio de las interrupciones por cliente  
SAIDI = Índice de duración promedio de las interrupciones del sistema  
SAIFI = Índice de la frecuencia promedio de las interrupciones del sistema

#### **Preguntas y comentarios del público:**

- Energy Trust de Oregón preguntó si es posible que estén cubriendo territorio que no sea solo el distrito de servicio de Pacific Power?
  - Pacific Power respondió: sí. Aunque las mediciones tengan código de color, no significa que Pacific Power atienda a toda esa área.

La resiliencia comunitaria o los indicadores de resiliencia del punto de partida para las comunidades (BRIC) se calcula usando 49 variables en las siguientes categorías de agrupación:

- Bienestar humano/Cultural/Social
- Económico/Financiero
- Infraestructura/Entorno construido / Vivienda
- Institucional/Gobierno
- Capacidad de la comunidad
- Medio ambiente/Entorno natural

#### **Preguntas y comentarios del público:**

- Energy Trust de Oregón mostró curiosidad por saber si Kevin y su equipo han llevado a cabo el ejercicio de caracterizar los factores de resiliencia.
  - Pacific Power respondió que los datos no fueron modificados.

Al observar la vulnerabilidad social, hay 29 variables en total en las categorías de agrupación por raza, vida, origen étnico, necesidades especiales, género y empleo en el sector de servicios. La puntuación de

la vulnerabilidad construida socialmente puede combinarse con la comunidad, lo que permite evaluar cada una de las diferentes áreas.

Después del arduo trabajo sobre la resiliencia, es importante dar un paso atrás para resumir los descubrimientos y establecer algunos pasos siguientes esperados.

## Resumen de resiliencia



### Descubrimientos

- No identificamos una correlación fuerte entre la vulnerabilidad social y la resiliencia con las mediciones de confiabilidad.
- Estos descubrimientos indican que hay “algo” que necesitamos seguir investigando.
- Los descubrimientos muestran que necesitamos seguir obteniendo conjuntos de datos nuevos y conocer las perspectivas de las empresas medianas y pequeñas sobre variables potencialmente importantes.



### Siguientes pasos esperados

- Análisis adicionales con nuevos datos demográficos de la Oficina del Censo de los Estados Unidos (sobre educación, índice de pobreza, salud, etc.)
- Desarrollar puntuaciones compuestas sobre resiliencia para cada circuito y sección censal.
- Finalizar la estrategia para incorporar el análisis de la resiliencia en la planificación y priorización del proyecto

Además, se presentó un calendario de las metas parciales relacionadas con el estudio de la resiliencia y el estado actual del trabajo. Las metas parciales corresponden a las actividades en curso y a los siguientes pasos del trabajo, señalados en la diapositiva anterior.

- Concluir el análisis de resiliencia del servicio público – Terminado
- Concluir el análisis de resiliencia de la comunidad – Terminado
- Desarrollar puntuaciones compuestas de la resiliencia de la comunidad y del servicio público – En curso, fecha para cumplir el objetivo: 1/08/23
- Concluir el análisis de las causas de raíz de los principales eventos de las áreas de alto riesgo – En curso, fecha para cumplir el objetivo: 1/12/23
- Incorporar puntuaciones compuestas de la resiliencia de la comunidad y del servicio público y los generadores de riesgos en la planificación de programas del CEP – En curso, fecha para cumplir el objetivo: 1/03/24
- Monitorear las puntuaciones de resiliencia de los servicios públicos y de la comunidad para el análisis de tendencias y mejoramiento del programa – En programación, no hay fecha para cumplir el objetivo.

**Discusión:** ¿Qué información adicional deberíamos ampliar para ayudarle a comprender y dar retroalimentación sobre este enfoque?

- Energy Trust de Oregón reflexionó en los lados de esta plataforma. Desde la perspectiva de nuestra comunidad, cuando pensamos en resiliencia, pensamos en árboles que caen sobre una línea de la red eléctrica, en la necesidad de reparar el cableado para prevenir incendios forestales, etc. Yo pienso que lo que podría ser útil al presentar esto en el mundo es ir un poco más profundo. ¿Qué está haciendo el servicio público para proteger nuestras líneas? Si esto queda enterrado en los 3 conjuntos de datos, no sabemos que están haciendo.
  - Pacific Power respondió que hay una oportunidad para buscar más en cuestión de confiabilidad. Buen reconocimiento de la pregunta y nos encantaría darle seguimiento a esto.
- Multnomah County preguntó: ¿cómo se desarrolla esto en la práctica? ¿cómo da forma esto a las diferentes interacciones con las comunidades? Como asesor, usted interactúa con algunas de estas cosas.
  - Pacific Power estuvo de acuerdo con este comentario. La perspectiva individual añadida a los datos lo hace más digerible.
- Energy Trust de Oregón aportó retroalimentación: además de la infraestructura del servicio público, hay algo más que es la transportación y el acceso a la señal de banda ancha para celular. Hay algunos componentes que hacen a las comunidades más vulnerables. Esto es algo que se debe considerar con la infraestructura del servicio público.
  - Pacific Power agradeció este aporte. Es de mucha ayuda.
- Energy Trust de Oregón siguió comentando que para las áreas que han sido designadas como zonas de interrupción de la energía, esta es información valiosa.
  - Pacific Power respondió que este es un buen punto y que trabajará con el equipo. Esto debe ser algo en lo que se puede tomar en cuenta.

## RECESO

### Aportes sobre la energía renovable comunitaria (CBRE)

Ryan Harvey, de Pacific Power, hizo un repaso de la energía renovable comunitaria, empezando con los compromisos centrales de la CBRE del Plan de Energías Limpias, discutiendo una propuesta extraoficial y ampliando los canales de retroalimentación.

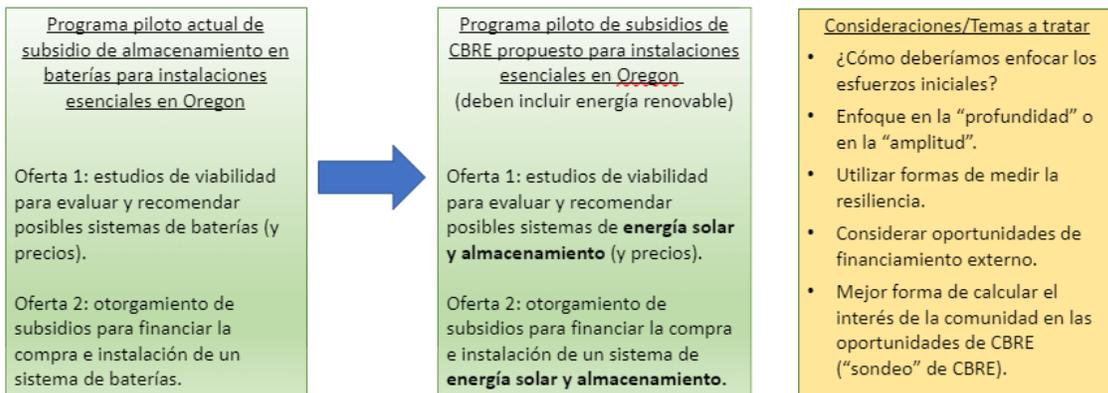
El Plan de Energías Limpias tiene 4 compromisos de CBRE, pero en esta discusión se cubrieron solo los primeros 2 de estos compromisos.

1. Evaluación continua de las necesidades y las oportunidades (expansión del Estudio del potencial de la CBRE)
  - a. Seguir avanzando en las iniciativas de la CBRE con base en las perspectivas de la comunidad y los grupos participantes
  - b. Desarrollar y realizar un sondeo para evaluar el interés de la comunidad en los proyectos e iniciativas de CBRE

- c. Actualizar el Plan de acción de CBRE con base en los constantes aprendizajes sobre el desarrollo de proyectos de CBRE
- 2. Desarrollar una propuesta extraoficial para la expansión del Piloto de almacenamiento en baterías para la resiliencia comunitaria
  - a. enfocada en los centros de resiliencia comunitarios y oportunidades para tener una mejor comprensión de la CBRE

En años anteriores, Pacific Power ha operado un programa de subsidios que proporciona financiamiento para la instalación de baterías de almacenamiento. Tengo un plan para tomar esta infraestructura y expandirla. Tenemos la capacidad para ajustar y se agradece que den retroalimentación.

## Propuesta extraoficial de expansión del programa piloto de subsidios



En los esfuerzos para expandir los canales de retroalimentación sobre la CBRE, esta encuesta se lanzó incluyendo las preguntas de la lista.

## Áreas para aportar retroalimentación y perspectivas de la comunidad de Oregon



INGLÉS: <https://forms.office.com/r/sVcHxXKVLLe>  
ESPAÑOL: <https://forms.office.com/r/ly0hZcN3mk>

Por favor, plantee sus puntos de vista antes del 1 de agosto de 2023

Estamos ampliando los canales de retroalimentación para aportar opiniones sobre la CBRE, incluyendo el lanzamiento del sondeo que contendría las siguientes preguntas:

1. ¿Qué recomendaría para que PacifiCorp pueda evaluar más eficazmente el interés de la comunidad en los proyectos de CBRE con el tiempo?
2. ¿Qué sugiere hacer para que PacifiCorp pueda conocer los puntos de vista de todas las comunidades?
3. ¿Cómo le gustaría participar y dar retroalimentación para que este proceso avance? ¿Tiene algún ejemplo de estrategias de participación exitosas?
4. ¿Qué herramientas específicas recomendaría usar para pedir opiniones y sugerencias (correo electrónico, encuestas por internet, participación directa, etc.)?
5. ¿Qué más se debería incluir en este sondeo?

### Preguntas y comentarios del público:

- El condado de Multnomah notó que ambos programas pueden rechazar los dos lados y pidió una mayor explicación sobre la profundidad y la amplitud.
  - Pacific Power respondió que, al tener una cantidad finita de fondos, lo que se espera es tener la oportunidad de apoyar los esfuerzos de más comunidades con financiamiento disperso. Parte del aporte que se busca es para saber cómo priorizar correctamente.

### Novedades sobre la adquisición de recursos renovables a pequeña escala

Tom Burns, de Pacific Power, presentó información actualizada sobre la adquisición de recursos renovables a pequeña escala, el amplio horizonte de planificación y qué se está proponiendo para lograrlo durante un periodo prolongado.

En la planificación de recursos, como consecuencia natural de la trayectoria de descarbonización de PacifiCorp en los últimos ciclos del IRP (Plan de Recursos Integrados), el IRP 2023 de PacifiCorp posiciona a la compañía para cumplir con los requerimientos de la ley HB 2021 para las próximas décadas. En el horizonte de planificación a 20 años, PacifiCorp espera agregar:

- 9,114 MW obtenidos de nuevas fuentes de energía eólica
- 7,855 MW obtenidos de nuevas fuentes de energía solar
- Más de 1,000 millas de nuevos activos de transmisión para el acceso a la generación de energía renovable
- 500 MW de generación avanzada de energía nuclear del proyecto de demostración Natrium™
- 1,240 MW de los máximos recursos sin emisiones

El requerimiento de energía renovable a pequeña escala es el 10 por ciento del portafolio de generación de la compañía para Oregón. Aproximadamente el 4.6 por ciento de este requerimiento puede satisfacerse con los recursos renovables a pequeña escala ya existentes. PacifiCorp necesitará adquirir alrededor de un 5.4 por ciento adicional, equivalente a 490 MW. Se anticipa que esta diferencia aumentará a 802 MW.

Con respecto a la adquisición, se requiere que todos los recursos nuevos tengan un estudio de interconexión que incluya un calendario de interconexión congruente con la fecha propuesta para el inicio de la operación comercial del recurso. El proceso de interconexión del generador pequeño de Pacific Power se identifica en su OATT. <https://www.oasis.oati.com/ppw/index.html>

#### Escala del servicio público

- Solicitudes de propuestas de todas las fuentes 2023-2024
  - Coincide con las necesidades identificadas en el IRP 2023
  - Están diseñadas para adquirir y evaluar recursos de suministro de energía específicos hasta fines de 2028

#### Proyectos de energía renovable a pequeña escala

- Se necesitan 490 MW para 2030
- Se anticipa emitir una solicitud de propuestas a pequeña escala para proyectos que se lleven a cabo a fines de 2024 o principios de 2025

#### CBI/Mediciones

- El Indicador Provisional de Beneficio a la Comunidad asociado con la adquisición consiste en aumentar los esfuerzos e inversiones enfocados en la comunidad, los cuales serán supervisados usando las formas de medición de la fuerza de trabajo para el desarrollo de recursos y de esfuerzo de diversidad.

Lee Elder, de Pacific Power, hizo un repaso del seguimiento de las mediciones de las cifras de contratación de fuerza laboral y gasto universitario para demostrar el progreso logrado. Como estas son a pequeña escala, no están sujetas a las reglas de licitación competitiva, pero Pacific Power propone seguir esas reglas estrictamente.

| Pasos del proceso de solicitud de propuestas (RFP)              | Calendario de RFP estándar de todas las fuentes de energía (AS) (hipotético) | Propuesta de energía renovable a pequeña escala (SSR) a iniciarse el 30/09/23 | Comentario   |
|---|--|---|--|
| Abrir la lista de pendientes de Oregón y notificar al mercado   | 30/06/2023   | 30/09/2023  | Inicia más tarde, duración más corta   |
| Contratar un evaluador independiente (IE)                       | 2/09/2023  | 14/10/2023  | Aprovechar RFP anteriores  |
| RFP final con la comisión de Oregón                             | 9/12/2023  | 25/11/2023  | Informativo; comentarios del público concluidos durante la participación en el CEP |
| Lanzar la RFP al mercado y publicitarla                         | 24/03/2023   | 26/11/2023  | Más tiempo para preparar la oferta para la licitación                              |
| Se cierra el período para el estudio en serie                   | 16/05/2024   | 16/05/2024  | Mismo  |
| Resultados del estudio en serie                                 | 12/11/2024   | 12/11/2024  | Mismo  |
| Recepción de propuestas de mercado y referentes                 | 21/11/2024<br>12/01/2025   | 27/11/2024<br>27/11/2024  | Combinados, una sola fecha límite  |
| Terminación de la evaluación de propuestas                      | 7/04/2025  | 5/02/2025   | Evita el proceso de comparación de referentes y las duraciones de PLEXOS           |
| Presentar el informe del IE y el FSL ante la comisión de Oregón | 23/06/2025   | 17/03/2025  | No toma en cuenta opiniones ni comentarios del público                             |
| Concluir las negociaciones de los contratos                     | 15/11/2025   | 7/04/2025   | Contrato estándar  |
| Fecha de operación comercial garantizada                        | 30/12/2028   | 30/12/2028  |  |

| Paso del proceso                                | RFP de AS 2022   | Propuestas de SSR  |
|---|--|--|
| Cuotas de licitación                            | Ofertas de hasta 5 MW: \$1,000 por MW en licitación base<br>Ofertas superiores a 5MW: \$15,000 por cuota de licitación base<br>Hay alternativas gratuitas y a precio reducido  | Se determinará después de incorporar la retroalimentación.<br>Todas las propuestas participantes de PPA deben tener un precio fijo a un plazo de 25 años |
| IE  | Contrato de consultoría de PA superior a \$1m  | Sin cambios  |
| Seguridad                                       | Seguridad del desarrollo del proyecto: \$200.00/KW<br>Seguridad del desempeño: \$100.00/KW<br>LC, efectivo o garantía de aval  | Se determinará después de incorporar la retroalimentación.   |
| Puntuación de precios                           | Proporcionada por PLEXOS   | Proporcionada por el modelo de costos de Excel.  |
| Puntuación de aspectos distintos de los precios | 7% de puntuación distinta de los precios (1.7 de 25 puntos) atribuible a criterios de equidad (mano de obra local, contratistas y proveedores de MBE/WBE)<br>20% atribuible a la viabilidad de contratación<br>40% atribuible a la capacidad de entregar el proyecto | Se determinará después de incorporar la retroalimentación.   |
| Contratación                                    | Se negocia con base en limitaciones formales   | Formulario estándar  |

| Paso del proceso                     | Inicio de la duración del RFP de AS (hipotética)  | Duración de SSR – Inicio propuesto: 30/09/23 | Comentario   |
|--------------------------------------|---|--|--|
| Proceso de contratación del IE       | 64 días   | 14 días                                      | No hay RFP para seleccionar un IE  |
| Proceso de aprobación reglamentario  | 217 días  | 42 días                                      | Incluye el proceso de selección del IE   |
| Inicio del RFP para recibir ofertas: | 294 días (propuestas de mercado)<br>→propuestas de mercado recibidas 52 días después de obtener puntos de comparación | 367 días                                     | Aviso con mayor anticipación a los licitantes para que participen en el estudio en serie |
| Evaluación de ofertas presentadas    | 162 días (todas las propuestas)<br>→después de un proceso de evaluación comparativa por separado de 51 días           | 70 días                                      | Los referentes y las ofertas de mercado se evalúan juntas                                |
| Aprobación normativa del FSL         | 82 días   | 40 días                                      | Presentación simple con el informe de cierre del IE                                      |
| Negociación del contrato             | 77 días   | 63 días                                      | Se basa en el contrato estándar  |
| Período de desarrollo / construcción | 1,184 días (alrededor de 3.25 años)   | 1,322 días (3.6 años)                        | Más tiempo para el desarrollo y construcción   |

### **Preguntas y comentarios del público:**

- Multnomah County preguntó: ¿por qué en la opinión de Pacific Power no ha habido una respuesta mayor sobre los recursos renovables a pequeña escala?
  - Pacific Power especula que el tiempo que toma desarrollar un proyecto de 200 MW es la misma cantidad de esfuerzo para un proyecto de 20 MW, y el retorno de inversión es mejor en el de 200 MW. Por lo tanto, ninguno de los desarrolladores grandes y bien capitalizados están buscando en esta área.

### Comentarios del público

No hubo comentarios del público

### Pasos siguientes

Christina Medina, de Pacific Power, cerró la reunión con conexiones a los siguientes pasos.

### Calendario del CBIAG

17 de agosto (Híbrida)

En persona:

AllCare Health  
1701 NE 7th Street  
Grants Pass, Oregón 97526

21 de septiembre (En línea)

[Inscripción en el CBIAG vía Zoom](#)



Más información en:

[Estrategia de participación actualizada en el Plan de Energías Limpias de Oregón](#)

### Participación de las partes interesadas de PacifiCorp

Serie de participación tribal

21 de julio (En línea)

- [Participación tribal vía Zoom](#)

Serie de participación en el CEP

25 de agosto (En línea)

- [Participación en el CEP vía Zoom](#)

Envíe sus comentarios por correo electrónico:

[ORCBIAG@pacificorp.com](mailto:ORCBIAG@pacificorp.com)