



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

Notas de la reunión pública

Ruta a seguir para el CBIAG en 2024

Jueves 18 de enero de 2024, 1:00 a 4:00 p.m., hora del Pacífico

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

Resumen ejecutivo

La reunión pública de enero del CBIAG se llevó a cabo a través de Zoom el 18 de enero de 2024, de 1:00 a 4:00 p.m. PDT. En ella hubo once asistentes en representación de siete organizaciones del CBIAG. En la reunión se describió la ruta a seguir para el CBIAG en 2024, la cual se diseñó con los aportes de los miembros, y se dio nueva información sobre la regulación y la participación en los recursos renovables a pequeña escala.

Objetivos de la reunión

- Dar información nueva sobre la accesibilidad en estas reuniones
- Compartir un proceso propuesto para trabajar en el informe bienal del CBIAG
- Aprender sobre la Comisión de servicios públicos e informar sobre la solicitud de aumento de tarifas

Presentación de enero de 2024 del CBIAG | Inglés

[Diapositivas de enero del CBIAG](#)

Presentación de enero de 2024 del CBIAG | Español

[Diapositivas de enero del CBIAG](#)

Orden del día

HORA	TEMA
1:00 pm	Introducción y objetivos
1:05 pm	Modificaciones para la accesibilidad
1:15 pm	Presentación

1:25 pm	Cierre del ciclo de retroalimentación
1:40 pm	Ruta a seguir para el CBIAG en 2024
2:30 pm	Receso
2:40 pm	Novedades sobre la solicitud de aumento de tarifas
3:00 pm	Novedades sobre el taller de recursos renovables a pequeña escala
3:10 pm	Comentarios del público
3:20 pm	Siguientes pasos

Asistentes

Asistentes del CBIAG

Kate Ayers	Community Energy Project (CEP)
Patrice Hanlon	Banco de alimentos de Josephine
Jennifer Gustafson	AllCare Health
Erica Ledesma	Coalición Fortaleza
Hannah Lewis	Rural Development Initiative (RDI)
Tim Lynch	Condado de Multnomah
Kendra Schaffer	Rural Development Initiative (RDI)
Xitlali Torres	Verde
Yahaira Torres	Rural Development Initiative (RDI)
Erubiel Valladares	Rural Development Initiative (RDI)
Siraat Younas	Community Energy Project (CEP)

Expositores

Matthew McVee	Vicepresidente de Política regulatoria y operaciones
Aivars Meldrajs	Gerente de Planificación y análisis financiero
Christina Medina	Gerente de Políticas y participación de partes interesadas
Jeffrey Daigle	Facilitador de E Source

Asistentes del público

Brandon Writtenberry	Health Insight
----------------------	----------------

Asistentes de PacifiCorp

Kimberly Alejandro	Analista de Equidad
Stephanie Meeks	Gerente de Regulaciones, políticas normativas y operaciones
Tag Galvin-Darnieder	Facilitador de E Source
Morgan Westberry	Facilitadora de E Source

Notas de la reunión

Introducción

Christina Medina, de Pacific Power, dio la bienvenida a los asistentes, agradeció a los miembros del grupo por asistir y alentó a los participantes a compartir sus perspectivas en la reunión o dándole seguimiento después. También mencionó que, debido al clima y a los eventos climáticos, y con el objetivo de reducir las presiones en torno a los obstáculos para el acceso y la participación, la reunión del CBIAG de enero será grabada. Esto surgió por las tormentas de invierno que afectaron el área y para ser proactivos con la distribución del contenido.

Jeffrey Daigle, de E Source, entregó artículos alusivos a la reunión, hizo una descripción general del orden del día y los objetivos, presentó a los expositores y alentó la participación de los miembros durante la reunión y después de esta por medio de la encuesta de apertura posterior a la reunión.

Jeffrey Daigle también habló de la accesibilidad. Explicó lo que se hace actualmente para aumentar la accesibilidad en este espacio de participación, y también pidió recomendaciones sobre otros métodos para mejorar la accesibilidad en las participaciones de Oregón.

Comentarios y preguntas del chat:

- El representante del condado de Multnomah comentó: “¡Sin objeciones, gracias!”
- Coalición Fortaleza afirmó: “¡La accesibilidad es genial!”

Presentación

Todos los miembros del CBIAG se “presentaron” al responder la pregunta *Si alguien viniera a su comunidad, ¿qué le recomendaría como algo que no se puede perder?* El grupo compartió sus cosas favoritas de sus comunidades y las experiencias que son ‘esenciales’ para compartir con las personas que visitan.

Cierre del ciclo de la última reunión

Jeffrey Daigle, de E Source, compartió una visión general de la reunión del CBIAG que se hizo en diciembre y resumió los temas y preguntas resultantes.

Metas de diciembre:

1. Revisar y validar el ejercicio de planificación de 2024 del CBIAG.
2. Volver a aplicar la Encuesta sobre los beneficios de las energías limpias y los recursos renovables a pequeña escala.
3. Discutir el borrador de las perspectivas para 2024.

Temas de diciembre:

- Desarrollo de la ruta a seguir en 2024, además de una discusión sobre otras herramientas y recursos que podrían ser de beneficio para los miembros.
- Descripción general de la Encuesta sobre los beneficios de las energías limpias y discusión sobre los futuros esfuerzos en este espacio.

Ruta a seguir para el CBIAG en 2024

Christina Medina, de Pacific Power, y Jeffrey Daigle, de E Source, se enfocaron en las metas, los objetivos y los resultados deseados de la ley HB 2021, la legislación que formó al CBIAG. Un resultado de la ley HB 2021 que se amplió en esta reunión de enero del CBIAG fue el informe bienal.

La sección 6 de la HB 2021 requiere que el servicio público, con asesoría del CBIAG, presente un informe bienal que evalúe los beneficios para la comunidad y los impactos de la compañía eléctrica. El informe debe incluir una descripción de las siguientes categorías:

- Carga de energía y desconexiones de clientes residenciales y de clientes comerciales pequeños.
- Oportunidades para incrementar la contratación de negocios que sean propiedad de mujeres, veteranos o personas negras, indígenas o de color.
- Acciones en las comunidades de justicia ambiental dentro del territorio de servicio de la compañía eléctrica para aumentar la resiliencia en condiciones adversas o facilitar las inversiones en el sistema de distribución, entre ellas, las en centros que generen electricidad libre de emisiones.
- Distribución de las inversiones en la infraestructura o la red y mejoras para las comunidades de justicia ambiental en el territorio de servicio de la compañía, incluyendo inversiones en la infraestructura o la red que faciliten el cumplimiento de la compañía eléctrica con los objetivos de energía limpia establecidos en la sección 3 de esta ley de 2021.
- Beneficios conjuntos de justicia social, económica y ambiental como resultado de las inversiones, los contratos o las prácticas internas de la compañía eléctrica.
- Experiencia del cliente, lo que incluye una revisión de las encuestas anuales de satisfacción del cliente.
- Acciones para motivar la participación del cliente.
- Otros artículos, según lo determine la compañía eléctrica y el CBIAG de la compañía eléctrica.

El informe bienal, el cual debe presentarse dos años después de la formación del CBIAG, será un tema central para el año 2024. Conforme se desarrolla, los miembros del CBIAG escucharán artículos del orden del día con el objetivo de cumplir los requisitos del informe y jugarán un papel importante para revisar el contenido de la presentación.

Al estructurar la ruta a seguir para el año, el equipo de participación separó el orden del día en dos 'Actividades'. Esta actualización fue impulsada por la retroalimentación del CBIAG con respecto a la consistencia en la estructura de las reuniones.

- 'Actividad 1': Artículos pendientes del orden del día y el tema del informe bienal del CBIAG.
- 'Actividad 2': Novedades de Pacific Power y siguientes pasos.

En la siguiente tabla puede encontrar los temas propuestos para el año. Considere que esto está sujeto a cambios.

Enero En línea	Planificación del informe bienal Novedades sobre la solicitud de aumento de tarifas
Febrero Híbrida	Descripción general del registro oficial de documentos Equidad en la contratación
Marzo En línea	CBI: Salud y bienestar de la comunidad

	Programa de ayuda para personas con bajos ingresos
Abril Híbrida	CBI: Resiliencia Satisfacción del cliente respecto a los incendios forestales
Mayo En línea	CBI: Impactos ambientales Novedades del CEP y el IRP
Junio Híbrida	CBI: Equidad energética
Julio En línea	CBI: Impactos económicos
Agosto Híbrida	Artículos sobre temas de estacionamiento Viaje de campo a Louis River Dam e instalaciones
Septiembre En línea	Revisión del borrador
Octubre Híbrida	Continuación de la revisión del borrador
Noviembre	No habrá reunión
Diciembre En línea	Reflexión de fin de año Planificación para 2025

También se compartieron espacios de participación adicionales en Oregón con el grupo y se actualizarán a lo largo del año.

Preguntas y comentarios del chat:

- AllCare Health comentó: “Aprecio la consideración que hay en este acercamiento”
- El condado de Multnomah afirmó: “Esto es genial, ¡aprecio que lo organizaran así!”

Receso

Novedades sobre la solicitud de aumento de tarifas

Matthew McVee, de Pacific Power, presentó al grupo información nueva sobre la regulación, incluyendo datos sobre la próxima presentación de la solicitud del cambio de tarifas de Pacific Power.

McVee inició la presentación con una introducción de las comisiones de los servicios públicos de toda la nación y sus funciones generales. Las comisiones de regulación, que se encuentran en cada estado, son entidades cruciales para asegurar que las inversiones fuertes de capital no se dupliquen para prevenir desperdicio económico (por ejemplo, tuberías, cableado, etc.). En Oregón, esta duplicación se evitó al establecer territorios de servicio exclusivos. Sin embargo, tener estos territorios exclusivos significa que no hay competencia, por lo cual es necesario que la comisión lo regule.

Las tarifas tienen dos componentes:

1. Costos fijos: El costo o inversión de toda la infraestructura (por ejemplo, líneas de transmisión, etc.) y las operaciones.
2. Costo neto de la energía: El costo de comprar o producir energía para todos los clientes

- a. Esto se calcula en una presentación anual (también conocido como el mecanismo de ajuste de la transmisión) e incluye factores como los costos del combustible de los recursos térmicos, las compras de energía en el mercado y la compensación de los costos de los recursos sin costo (energía eólica y solar).

Estas inversiones (costos fijos) conforman el único artículo del cual los inversionistas pueden recibir una devolución por medio de la tarifa base. Esto se lleva a cabo gracias a la meta de los Estados Unidos de electrificar los servicios públicos con incentivos para incrementar la inversión en la infraestructura e aumentar el acceso al servicio de energía eléctrica.

$$\frac{\text{Gastos} + (\text{Tarifa base} \times \text{Costo del capital})}{\text{Requisitos de ingresos}}$$

La solicitud de cambio de tarifas en Oregón toma alrededor de 10 meses a partir del momento de su presentación e incluye los siguientes pasos:



1. Se envía la solicitud de aumento de las tarifas
2. La PUC realiza una investigación de la solicitud presentada
3. Audiencias probatorias
4. Audiencias de comentarios del público
5. Orden final y notificación pública

Pacific Power planea presentar la solicitud ante la comisión en febrero. La presentación está respaldada por inversiones significativas en la transmisión y generación de recursos renovables, además de inversiones sumamente esperadas en el sistema de servicio al cliente que son esenciales para la ciberseguridad y la satisfacción del cliente. Las inversiones en el sistema de transmisión son importantes, ya que buscamos unirnos a los mercados del Oeste. Tener acceso a los mercados es clave mientras descarbonizamos nuestro sistema y ayudamos a la compañía cuando hay un impacto significativo en el área de servicio, como la oleada de frío extrema que se vivió en el Noroeste a mediados de enero de 2024. Durante esta tormenta, PacifiCorp pudo hacer compras de energía del suroeste para cubrir las necesidades de su sistema y, gracias a su sistema de transmisión, no tuvo que pagar diversos cargos de transmisión para llevar la energía al lugar donde se necesitaba. Además, las inversiones adicionales en el caso nos permiten distribuir más energía eólica fuera de Wyoming y dentro del sistema. La mayoría de las

inversiones de generación de recursos renovables son proyectos eólicos ubicados en Wyoming; eso proporciona una mayor producción y más consistente, lo que significa que hay más energía sin costo para los clientes. Nosotros evaluamos estas inversiones de generación de recursos renovables al observar el costo de las inversiones y calcular cuánto beneficiará a nuestros clientes la energía sin costo.

Trabajamos para reducir el impacto para los clientes

Al reconocer todo lo que está sucediendo, vemos que el costo de la energía ha crecido sustancialmente en los últimos cinco años, con aumentos que llegan a los dos dígitos en los costos de la energía en los mercados de venta al por mayor. Reconocemos que esto genera mucha presión cruzada e impactos en la transición de los recursos energéticos, además de lidiar con el aumento de los riesgos de incendios forestales y los impactos de la inflación. Tenemos también varias opciones para ayudar a encontrar soluciones para los problemas de pago del servicio que tienen nuestros clientes que se encuentran en el extremo más bajo del espectro económico. Tenemos nuestra tarifa, que ha cambiado desde nuestra última solicitud de aumento, y es el Programa de descuento a clientes de bajos ingresos de Oregón, el cual ofrece de un 20% a un 40% de descuento, dependiendo, esencialmente, del porcentaje del ingreso medio de Oregón que esos clientes reciben. Tenemos también el Programa de Asistencia en Energía para los Hogares de Bajos Ingresos (Low-income Home Energy Assistance Program, LIHEAP), que hace un descuento del 20% al cliente automáticamente si cumple con los requisitos de ingresos del LIHEAP. Sin embargo, si el cliente recibe ingresos equivalentes a menos del 20% del ingreso promedio de Oregón, recibe un descuento del 40%. Además, contamos con el Fondo de Energía de Oregón y el Programa de climatización para clientes de bajos ingresos. Esperamos retomar esta solicitud de cambio de tarifas cuando haya oportunidad de dialogar más sobre el tema y cómo podemos mitigar los diversos impactos que generará hasta donde nos sea posible. Los aumentos en las tarifas son necesarios para poder hacer inversiones y recuperarnos de ellas de tal modo que podamos seguir invirtiendo en esta transición de energía.

Hay muchas oportunidades para participar en el establecimiento de tarifas. Puede rastrear el caso en el sitio web de la Comisión de Oregón, inscribirse para estar en la lista de difusión de la Comisión de Oregón, o puede participar como una parte interesada. Ser una parte del caso es algo que se vuelve muy formal con las sesiones informativas legales, los testimonios y las audiencias. Participar por completo es un trabajo bastante arduo, es por esto que se estableció el fondo de intervención.

Preguntas y comentarios:

- El condado de Multnomah agradeció a Matt por la información, solicitó claridad con respecto al ciclo o periodo de comentarios del público y preguntó qué tanto impacto puede lograrse si la organización no es una parte participante.
 - Matthew McVee, de Pacific Power, respondió que esta es una parte importante del CBIAG y se busca seguir teniendo estas conversaciones, incluso antes de presentar la solicitud a las autoridades. En cuanto a las intervenciones, un intermediario no tiene que participar en todo el proceso. Es un proceso bastante directo, donde el intermediario recibirá una 'orden de protección' que permita compartir información confidencial o del propietario.
 - Matthew McVee explicó que la solicitud de aumento de tarifas se desglosa en tres componentes:

- Requisitos de ingresos: Los cargos necesarios para recuperar costos, incluyendo las inversiones, el rendimiento de las inversiones y la compensación por la deuda que se adquirió. Las partes interesadas pueden recibir rendimientos de una porción de las inversiones que se generaron. En Oregón, aproximadamente el 50% de todas las inversiones de infraestructura son financiadas por las partes interesadas y el resto por medio de deuda.
 - Distribución de la tarifa: La porción pagada por los diferentes tipos de clientes (por ejemplo, industrial, residencial, etc.). La justificación detrás de este aspecto es que hay diferentes tipos de costos ocasionados por diferentes clases de clientes. Por ejemplo, suele ser más caro brindar servicios a los clientes residenciales debido a las necesidades de infraestructura; sin embargo, los clientes industriales pueden tener cargas inmensas que deben planificarse.
 - Diseño de la tarifa: Los costos asociados con los programas, como los programas para personas de bajos ingresos o de medición neta. Esto involucra decisiones de la política con respecto al área donde deberían invertirse los fondos y en qué metas se trabaja (por ejemplo, la descarbonización e incentivar las bombas de calor).
- El condado de Multnomah agradeció al experto en el tema y al equipo de participación por esta información, la cual fue de mucha ayuda, y a Matthew McVee por ofrecerse a comunicarse con el CBIAG para comunicarle novedades relacionadas con la solicitud y para obtener más información.
 - El condado de Multnomah también dijo que sería útil conocer los tipos de personas externas que suelen participar en las solicitudes de aumento de tarifas, lo cual podría ayudar a coordinar los esfuerzos y conocer la situación de las cosas.
 - Un participante de RDI preguntó en el chat: “¿Cuánto pueden influir los testimonios y los comentarios en el cuerpo ejecutivo?”
 - Respuesta: Depende del comentario y del testimonio. Los comentarios se documentan dentro de la solicitud y pueden influir en las decisiones de los servicios públicos, las partes y la Comisión.
 - Un miembro del CEP dijo por medio del chat: “¡Gracias, Matt! ¡Sería genial tenerte de regreso una vez que se haga la presentación!”

Participación en el taller de recursos renovables a pequeña escala

Aivars Meldrajs, de Pacific Power, presentó nueva información sobre la participación en los recursos renovables a pequeña escala. Se impartirá un taller para ofertantes antes del lanzamiento para proporcionar detalles acerca del calendario de la solicitud de propuestas (SDP), los requisitos de elegibilidad, los requisitos de interconexión y la metodología de evaluación de las ofertas. Habrá tiempo para las preguntas y comentarios de los ofertantes.

El taller se llevará a cabo el 24 de enero de 2024, de 2:00 a 4:00 p.m. PST.

Puede enviar preguntas adicionales al correo 2024SSR_RFP@pacificorp.com

Preguntas y comentarios del chat:

- Un miembro del CEP preguntó: “¿Solicitarán retroalimentación sobre los detalles de la SDP o esto es más informativo?”
 - Aivars Meldrajs, de Pacific Power, respondió que esto tendrá una naturaleza más informativa y proporcionó información de contacto para las preguntas más detalladas.

Cierre de la reunión

Comentarios del público

No hubo comentarios del público

Pregunta de cierre:

Jeffrey Daigle, de E Source, hizo la pregunta para terminar la reunión: *¿Cuál fue su mayor aprendizaje de la conversación de hoy?*

- El condado de Multnomah apreció el trabajo de planificación que requirió el contenido expuesto el día de hoy; consideró que ayuda a obtener una noción del flujo y los esfuerzos que se realizarán este año. La ruta a seguir es muy útil para saber cómo prepararse y con quién comunicarse por fuera de este espacio.
- La organización Verde compartió lo siguiente por medio del chat: “Mi mayor aprendizaje fue apreciar el calendario propuesto y el desglose de temas del orden del día. Asimismo, la ecuación del cambio de tarifas fue muy útil para conceptualizar”.
- CEP compartió lo siguiente por medio del chat: “Mi mayor aprendizaje es que el desglose del cambio de tarifas fue muy útil. Me hizo pensar en cómo podemos trabajar juntos para defender a los clientes con quienes trabajamos más de cerca”.

Siguientes pasos

Christina Medina, de Pacific Power, cerró la reunión con una descripción del contexto de los siguientes pasos. Christina también reflexionó sobre la oportunidad que brinda esta participación para aprender cómo formar una mejor comunidad unos con otros. Pacific Power seguirá evolucionando y espera seguir trabajando el próximo año con los miembros del CBIAG.

Si aún no lo ha hecho, participe en la encuesta posterior a la reunión:

<https://forms.office.com/r/7xFTTh0msYf>