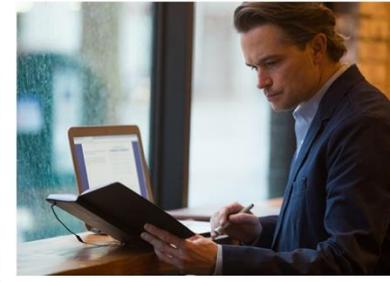


# Ley de Transformación de la Energía Limpia

Grupo Asesor de Equidad (EAG) de Washington  
Reunión de junio de 2024

13 de junio de 2024



# Reunión del Grupo Asesor de Equidad de Washington

13 de junio de 2024; 1:00-4:00 pm PT

## Para una mejor experiencia en la reunión



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



Para pedir asistencia técnica, escriba "Tag Galvin-Darnieder/ E Source" en el área de receptor del cuadro de chat y envíe su mensaje.



Puede hacer preguntas en cualquier momento.

Apague su micrófono y actíVELO solo cuando hable.

Para hablar, haga clic en la opción para levantar la mano en la barra de herramientas.

## Orden del día

HORA	TEMA
1:00 pm	<b>En conjunto:</b> Orden del día, expositores y asistentes
1:10 pm	<b>En conjunto:</b> Presentación
1:20 pm	<b>Exposición conjunta:</b> Novedades de la solicitud de aumento de las tarifas generales en WA
1:40 pm	<b>En conjunto:</b> El trabajo que se avecina
2:10 pm	<b>Discusión conjunta:</b> Consideraciones del enfoque de la reunión
2:30 pm	<b>Receso (Inicia la reunión del Grupo Asesor de Equidad)</b>
2:40 pm	Cierre del ciclo de retroalimentación
3:00 pm	Novedades: Planificación de Recursos Integrados, Eficiencia energética y Regulación
3:45 pm	Comentarios del público
3:50 pm	Cierre, resumen y siguientes pasos

# Expositores



**Randy Baker**  
Director de Planificación de Recursos de PacifiCorp



**Robert Meredith**  
Director de políticas, precios y tarifas de PacifiCorp



  
**Jeffrey Daigle**  
Facilitador de E Source



**Nancy Goddard**  
Gerente sénior del programa de PacifiCorp



**Jay Olson**  
Gerente sénior del programa de PacifiCorp



  
**Morgan Westberry**  
Facilitadora de E Source



**Kimberly Alejandro**  
Analista asesora de equidad de PacifiCorp



**Charity Spires**  
Gerente del Programa para clientes con bajos ingresos de PacifiCorp



  
**Zanya Morgan**  
Facilitadora de E Source

# Grupo asesor de clientes con bajos ingresos de Washington de Pacific Power

Organización	Miembro
Consejo de Acción de Blue Mountain (Blue Mountain Action Council, BMAC)	Sylvia Schaeffer
Centro de Acción para la Comunidad del NW (NW Community Action Center, NCAC)	Todd A Hilmes
Centro de Acción para la Comunidad del NW (NCAC)	Jose Alvarez
OIC de Washington (OIC)	Heidi Silva
OIC de Washington (OIC)	Candi Jaeger
OIC de Washington (OIC)	Frank Martinez
OIC de Washington (OIC)	Luisa Perez
NW Energy Coalition (NWECE)	Charlee Thompson
The Energy Project (TEP)	Shaylee Stokes
The Energy Project (TEP)	Yochi Zakai
Oficina de la Procuraduría General del Estado de Washington	Stefan de Villiers
Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington (WUTC)	Corey Cook
Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington (WUTC)	Heather Moline
Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington (WUTC)	Andrew Roberts

# Grupo Asesor de Equidad de Washington de Pacific Power

Organización	Miembro
Coalición de Isleños del Pacífico Asiático	Paul Tabayoyon
Consejo de Acción de Blue Mountain (BMAC)	Sylvia Schaeffer
Latino Community Fund	Giovanni Severino
Centro de Acción para la Comunidad del NW (NCAC)	Todd Hilmes
OIC de Washington (OIC)	Candi Jaeger
OIC de Washington (OIC)	Frank Martínez
SonBridge	Norman Thiel
Sustainable Living Center	Eréndira Cruz
Ayuda comunitaria de Yakima	Silvia Leija
Distrito de Salud del Condado de Yakima	Andy Wilson

# Presentación

# Presentación

Describa cómo sería **su** día perfecto.

# Novedades de la solicitud de aumento de las tarifas generales de Pacific Power en Washington

# Solicitud de aumento de las tarifas generales de Pacific Power en Washington | Expediente UE-230172

**Presentación de la solicitud**  
**17 de marzo de 2023**

**Impulsado por:**



Aumento de los costos de la energía.



Nuevas inversiones en recursos renovables.

**Solicitud de Pacific Power:**

1 de marzo de 2024: 26.8 millones de USD

1 de marzo de 2025: 27.9 millones de USD

***Aumento del costo para los clientes residenciales promedio:***

<b>2024</b>	<b>\$12.11</b>
<b>2025</b>	<b>\$9.34</b>

(El descenso en 2025 se debe a la distribución del aumento)

**Orden final**  
**15 de diciembre de 2023**

Una estipulación resolvió todos los problemas que se discutieron en este proceso, salvo los costos de energía netos y el mecanismo de ajuste del costo de la energía. La Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington emitió una orden definitiva el 19 de marzo de 2024.

**Aumento solicitado:**

3 de abril de 2024: 10.9 millones de USD

3 de abril de 2025: Por determinar

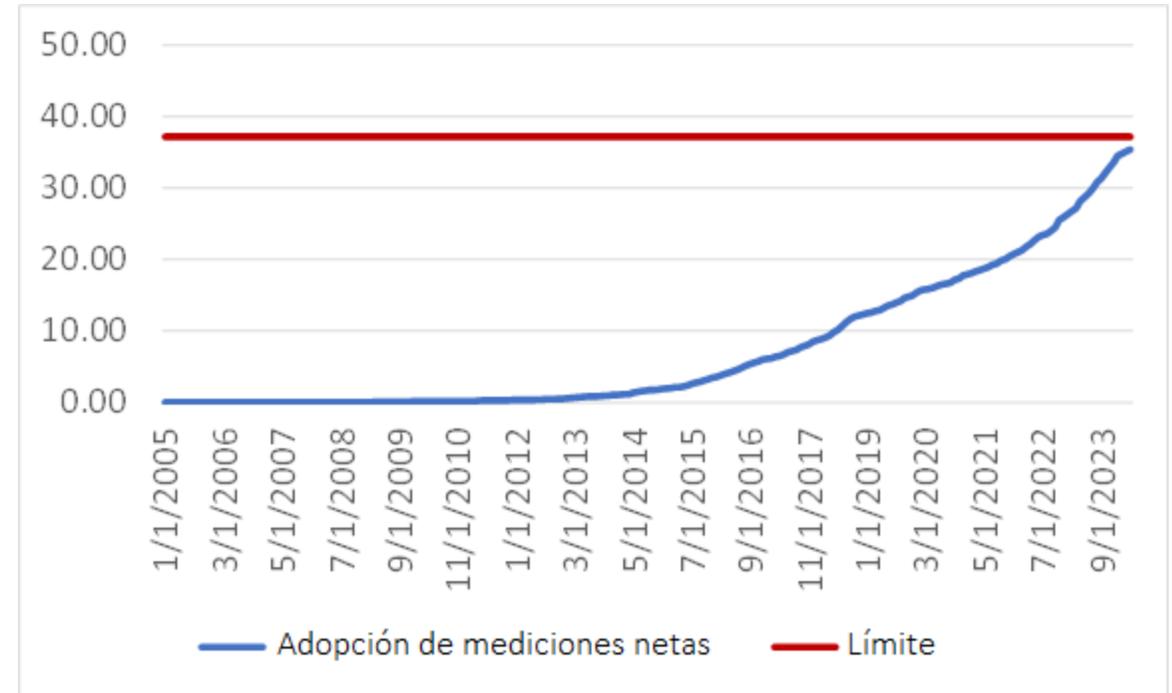
***Aumento promedio del costo para clientes residenciales:***

<b>2024</b>	<b>\$4.84</b>
<b>2025</b>	<b>Por determinar</b>

\*Uso residencial promedio de 1,200 kilowatt-horas por mes

# Estipulación de acuerdo del expediente UE-230172

- Se abandonó el programa sucesor provisional que se propuso para las formas de medición netas de la solicitud de aumento de tarifas
- Pacific Power está muy cerca de llegar a su límite: 95%
- Discutir los siguientes pasos en la reunión de julio del EAG



# Estipulación del acuerdo del expediente UE-230172

Pacific Power trabajará con sus **Grupos Asesores de Clientes con Bajos Ingresos (LIAG)** y con el **Grupo Asesor de Equidad (EAG)** para discutir y buscar un consenso con respecto a los siguientes asuntos:



## Desarrollar mejoras para el programa de Ayuda en el recibo para clientes con bajos ingresos (LIBA)

- Número de niveles de descuento
- Uso de la autodeclaración de ingresos con verificación de elegibilidad para un grupo seleccionado al azar



## Programa de vinculación de la organización comunitaria



**Estipulación del acuerdo #10**



## Crear un Plan de gestión de pagos atrasados (AMP)



## Cambio en la lógica del recibo

- Aplicar el apoyo federal antes del descuento en el recibo

# Estipulación del Acuerdo del Expediente UE-230172 OP 22

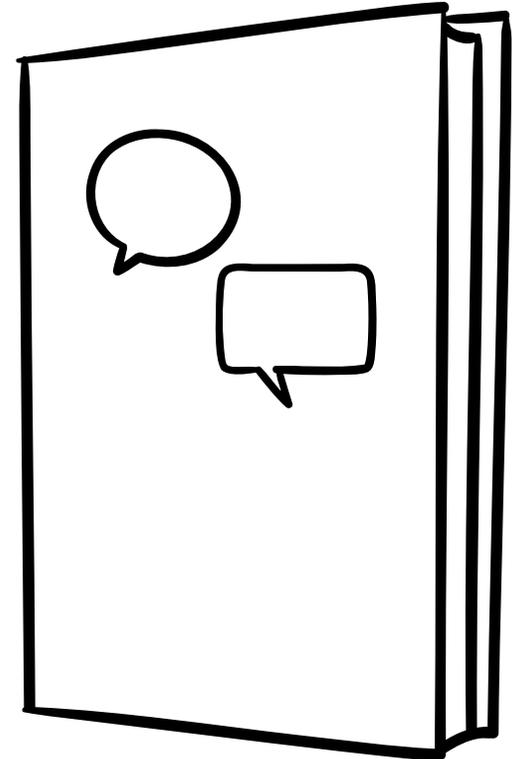
## Plan de accesibilidad idiomática

La estipulación del acuerdo del [Expediente UE-230172](#) OP 22 declara que:

*La Compañía desarrollará un **Plan de accesibilidad idiomática** tal como se detalla a continuación:*

*Desarrollar el borrador del plan de accesibilidad idiomática en los 6 meses posteriores a la orden final de la Comisión acerca de este procedimiento y compartir el borrador del Plan de accesibilidad idiomática con el Grupo Asesor para Clientes con Bajos Ingresos (LIAG), el Grupo Asesor de la Gestión del lado de la demanda (DSM) y el Grupo Asesor de Equidad (EAG).*

- a) PacifiCorp trabajará con el LIAG, el Grupo Asesor de DSM y el EAG para desarrollar más a fondo el Plan de accesibilidad idiomática y buscar un consenso sobre la versión final del plan.*
- b) PacifiCorp hará su mejor esfuerzo para implementar el Plan de accesibilidad idiomática antes de presentar la próxima solicitud de aumento de tarifas de PacifiCorp y le compartirá esta cronología al LIAG, al Grupo Asesor de DSM y al EAG cuando se termine el Plan de accesibilidad idiomática.*
- c) En cada informe anual de LIBA, PacifiCorp informará del logro de cualquiera de los objetivos del Plan de accesibilidad idiomática y evaluará la necesidad de actualizar el plan.*



# Solicitud de aumento de las tarifas de Pacific Power en Washington: El trabajo que se avecina y consideraciones del enfoque

# Ayuda para el pago del recibo a clientes con bajos ingresos (niveles de descuento)

- Niveles de descuento
  - Niveles de Pacific Power
  - Niveles de Avista y Cascade Natural Gas
- Aspectos destacados de la Evaluación de la Carga Energética (2022) de LIBA de Pacific Power
  - El diseño del programa es muy bueno para dirigir los beneficios hacia los clientes que tienen una mayor carga
  - La administración y los altos mandos del programa son muy eficientes en relación con otros programas del estado
  - Buena coordinación entre PacifiCorp y las agencias locales para el diseño del programa y el marketing culturalmente apropiados

## Pacific Power

Nivel	Ingreso familiar	Descuento
1	0 a 75% del FPL	72% de la factura
2	76 al 100% del FPL	36% de la factura
3	101 al 200% del FPL u 80% del AMI, lo que resulte más alto	15% de la factura

## Avista

Nivel	Ingreso familiar	Descuento	Ayuda en pagos atrasados*
1	0 al 5% del FPL	94%	Condonación de adeudo
2	6 al 50% del FPL	75%	
3	51 al 100% del FPL	35%	Plan de gestión de pagos atrasados (AMP)
4	101 al 150% del FPL	20%	
5	151 al 200% del FPL u 80% del AMI	15%	

\*Beneficio máximo anual de \$2500. Pueden hacerse excepciones de beneficio máximo en situaciones extremas del cliente, según se determine en colaboración con el EAAG de la Compañía, sin exceder de 5000 USD

## Cascade Natural Gas

Nivel	Ingreso familiar		Descuento	Asistencia en pagos atrasados (si corresponde)*
	FPL	AMI		
1	0 al 20% del FPL	0 al 4% del AMI	90%	100%
2	21 al 50% del FPL	5 al 12% del AMI	71%	100%
3	51 al 100% del FPL	13 al 24% del AMI	40%	90%
4	101 al 150% del FPL	25 al 36% del AMI	15%	70%
5	151 al 200% del FPL	37 al 80% del AMI	8%	50%

\*La asistencia en los pagos atrasados puede limitarse a 1000 USD por cada plazo de 24 meses de servicio en CARES.

# Preparación para la próxima discusión | Consideraciones de los niveles de descuento

Preguntas para considerar:

- ¿Agregar o eliminar niveles de descuento ayudará a mejorar el programa? (actualmente, Pacific Power tiene tres niveles)
- ¿Qué efectos tendría agregar o eliminar niveles de descuento? (¿Cómo cree que las organizaciones comunitarias y los clientes se verán afectados?)
- Los porcentajes actuales de los niveles son 72%, 36% y 15%. ¿Usted recomienda considerar cambios en los porcentajes de los niveles?

# Autodeclaración de ingresos

- Se proporcionó como ejemplo el formulario de la declaración de ingresos de los clientes del Consejo de Acción de Blue Mountain
- Nota: Los clientes que autodeclararon recibieron el 15% de descuento

**EXHIBIT 1.1.1 (G)**  
**CLIENT INCOME STATEMENT**

Applicant's Name: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_  
Residence Address: \_\_\_\_\_  
Utility: \_\_\_\_\_ Acct. # \_\_\_\_\_

---

Self-Declaration of Income:

I \_\_\_\_\_ declare that my Household's  
(Applicant's Name)  
monthly income is \$ \_\_\_\_\_. That income was earned from the following sources.

Income Sources (If more than 6, record additional sources on back of form):

1. \_\_\_\_\_
2. \_\_\_\_\_
3. \_\_\_\_\_
4. \_\_\_\_\_
5. \_\_\_\_\_
6. \_\_\_\_\_

I certify that the information contained above is complete and accurate to the best of my knowledge. I understand that I am signing this statement under penalty of prosecution if I knowingly give false information, which results in assistance received for which I am not eligible.

Signature: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

Agency Representative: \_\_\_\_\_ Date: \_\_\_\_\_

# Autodeclaración de ingresos nulos

- Se proporcionó como ejemplo el formulario de la declaración de ingresos de los clientes del Consejo de Acción de Blue Mountain
- Nota: Los clientes que autodeclararon recibieron el 15% de descuento

**DECLARATION OF NO INCOME**  
*(This form is required for all members in the household 18 or older claiming no income)*

PLEASE RETURN TO: \_\_\_\_\_ Regarding: \_\_\_\_\_

Blue Mountain Action Council  
8 E Cherry  
Walla Walla WA 99362  
Fax: (509) 529-4985

I \_\_\_\_\_ do hereby declare that I have not received any ***\*income or money such as but not limited to: (\*TANF, SSI, SSA, UNEM, L&I, CHILD SUPPORT, ANY MONIES) I HAVE BEEN ASKED IF I RECEIVED ANY KIND OF INCOME OR OTHER CASH SUPPORT AND IN SIGNING THIS FORM I AM CONFIRMING THAT I HAVE NOT FOR THE MONTHS LISTED BELOW. \_\_\_\_\_(your initials)***

\_\_\_\_\_

The reason I have had no income for these months is because:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

I have been meeting my basic living needs for food shelter and utilities in the following ways:

FOOD \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

SHELTER: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

UTILITIES \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

I certify that the information contained in this no income declaration is complete and accurate to the best of my knowledge. I understand that I am signing this statement under penalty of criminal prosecution if I knowingly give false information which results in assistance received for which I am not eligible.

Client Signature \_\_\_\_\_ Date \_\_\_\_\_

Staff Signature \_\_\_\_\_ Date \_\_\_\_\_

ONLY FILL OUT ABOVE FOR THE MONTHS THAT YOU HAVE HAD NO INCOME. IF YOU HAVE ANY INCOME FOR THE THREE MONTHS IN QUESTION, YOU MUST PROVIDE PROOF OF ANY INCOME (PAY STUBS, AWARD LETTERS, ETC ).

# Preparación para la próxima discusión | Consideraciones de la autodeclaración

## Preguntas a considerar:

- ¿En cuáles niveles puede un cliente usar la autodeclaración? (Actualmente, solo el nivel 3 es elegible para un descuento del 15%)
- ¿Con cuánta frecuencia puede un cliente autodeclarar sus ingresos? (En este momento solo se puede una vez)
- ¿Cómo puede mejorarse el proceso de autodeclaración? En la actualidad, los clientes trabajan con su agencia comunitaria local para llenar el formulario.
- ¿Se necesitan mejoras en los formularios de autodeclaración? (Actualmente, las agencias usan formularios de autodeclaración del LIHEAP para este proceso)

# Plan de gestión de pagos atrasados (AMP)

- Cascade y Avista tienen AMPs que se aplican junto con su descuento para clientes con bajos ingresos. Pacific Power no tiene un AMP específico.
- Ver otros servicios públicos como ejemplo y aprender de lo que ya se ha hecho.
- Diseñar un programa que funcione mejor para los clientes de Pacific Power.

## Pacific Power

Nivel	Ingreso familiar	Descuento
1	0 a 75% del FPL	72% de la factura
2	76 al 100% del FPL	36% de la factura
3	101 al 200% del FPL u 80% del AMI, lo que resulte más alto	15% de la factura

## Avista

Nivel	Ingreso familiar	Descuento	Ayuda en pagos atrasados*
1	0 al 5% del FPL	94%	Condonación de adeudo
2	6 al 50% del FPL	75%	
3	51 al 100% del FPL	35%	Plan de gestión de pagos atrasados (AMP)
4	101 al 150% del FPL	20%	
5	151 al 200% del FPL u 80% del AMI	15%	

\*Beneficio máximo anual de \$2500. Pueden hacerse excepciones de beneficio máximo en situaciones extremas del cliente, según se determine en colaboración con el EAAG de la Compañía, sin exceder de 5000 USD

## Cascade Natural Gas

Nivel	Ingreso familiar		Descuento	Asistencia en pagos atrasados (si corresponde)*
	FPL	AMI		
1	0 al 20% del FPL	0 al 4% del AMI	90%	100%
2	21 al 50% del FPL	5 al 12% del AMI	71%	100%
3	51 al 100% del FPL	13 al 24% del AMI	40%	90%
4	101 al 150% del FPL	25 al 36% del AMI	15%	70%
5	151 al 200% del FPL	37 al 80% del AMI	8%	50%

\*La asistencia en los pagos atrasados puede limitarse a 1000 USD por cada plazo de 24 meses de servicio en CARES.

# Preparación para la próxima discusión | Plan de gestión de pagos atrasados

## Preguntas a considerar:

- ¿Con qué frecuencia puede un cliente recibir un beneficio del AMP? ¿Anualmente? ¿Es un beneficio de una sola oportunidad?
- ¿Qué debería incluirse en los requisitos del programa? ¿Los clientes deben inscribirse en el Programa de ayuda para el pago de facturas para personas con bajos ingresos? ¿Es importante considerar los recibos pagados a tiempo?
- ¿El programa debe asemejarse a otros planes de gestión de pagos atrasados similares o debería seguir un acuerdo de condonación de pagos atrasados? ¿Cuáles son los impactos para los clientes que implementen cada uno?
- ¿Debe solicitarse verificación de ingresos?

# Difusión

Programa de Asistencia de Pago de Facturas para Hogares con Bajos Recursos (LIBA, por sus siglas en inglés)



Ahorre dinero en su factura de energía



El programa de Asistencia para Facturas de Bajos Ingresos (LIBA) reduce las facturas de energía de Pacific Power para hogares que califiquen por sus ingresos. En promedio, los participantes ahorran \$650 cada año.

Facturas de energía reducidas

Crédito aplicado hacia la factura neta

Ahorro promedio de \$650 anual

Inscribirse en LIBA es fácil, ¡inscríbase hoy!

Si vive en el Condado Norte de Yakima llame al Centro de Oportunidades de Industrialización de Washington al **509-955-7100**.

Si vive en el Condado Sur de Yakima llame al Centro de Acción Comunitario Noroeste al **509-529-4980** o envíe un correo electrónico a **LIBA@yfwc.org**.

También puede visitar **PacificPower.net/LIBA** para aprender más.

WATTSMART  
ENERGY SAVINGS

PACIFIC POWER.  
ILUMINANDO TU POTENCIAL

LIBA  
Low Income Bill Assistance



 **PACIFIC POWER**  
POWERING YOUR GREATNESS

 Blue Mountain  
Action Council  
A non-profit community action partnership

509-529-4980

- Programa del mercado
  - Primavera: semanas del 27/05 al 17/06
  - Otoño: semanas del 28/10 al 18/11
- Estrategias de mercadotecnia
  - Radio (Yakima)
  - Impresos (publicaciones en periódicos)
  - Cine (Walla Walla)
  - Redes sociales
  - Vinculación comunitaria: anuncios en iglesias
- Las impresiones de mercadotecnia han aumentado un 40% con respecto a 2023
- Costo de mercadotecnia y difusión 2024: ≈49 mil USD
- Presupuesto anual de mercadotecnia y difusión más la administración interna: 60 mil USD

# Preparación para la próxima discusión | Consideraciones de difusión

Preguntas a considerar:

- ¿Qué mejoras deben considerarse para la difusión de las organizaciones comunitarias?

# Lógica de los recibos

- La ayuda para clientes con bajos ingresos se recibe y maneja como un pago en el sistema de servicio al cliente.
- El descuento de la compañía en el recibo es un porcentaje de reducción en los cargos mensuales del cliente.
- Los clientes reciben promesas que se registran y verifican cuando se recibe un pago. No hay garantía de cuándo se recibirá un pago.
- Retener y aplicar ayuda para clientes con bajos ingresos para acreditar nuevos cargos mensuales requeriría una mejora en el sistema.
- Aplicar ayuda para clientes con bajos ingresos en los nuevos cargos mensuales lleva a que los clientes reciban menos beneficios de la tarifa de descuento para clientes con bajos ingresos.
- Este cambio reduciría el costo del programa LIBA.

# Lógica de los recibos | Ejemplos

- La lógica actual con un recibo mensual de 200 USD, un descuento de LIBA del 15% y un pago del LIHEAP de 500 USD.

	Importe mensual (antes del desc.)	Descuento (15%)	Importe mensual (después de LIBA y antes del LIHEAP)	LIHEAP	Importe mensual (después del desc.)	Resto del LIHEAP
<b>Octubre</b>	\$200	-\$30	\$170	-\$500	\$0	-\$330
<b>Noviembre</b>	\$200	-\$30	\$170		\$0	-\$160
<b>Diciembre</b>	\$200	-\$30	\$170		\$10	\$0
<b>Enero</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Febrero</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Marzo</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Abril</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Mayo</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Junio</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Julio</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Agosto</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Septiembre</b>	\$200	-\$30	\$170		\$170	\$0
<b>Total</b>	\$2,400	-\$360	\$2,040	-\$500	\$1,540	

**Reducción del importe de la factura (LIBA y LIHEAP)**

-\$860
-35.8%

# Lógica de los recibos | Ejemplos

- Lógica alternativa con un recibo mensual de 200 USD, un descuento de LIBA del 15% y un pago del LIHEAP de 500 USD.

	Importe mensual (antes del desc.)	LIHEAP	Importe mensual (después del LIHEAP y antes de LIBA)	Resto del LIHEAP	Descuento (15%)	Importe mensual (después del desc.)
<b>Octubre</b>	\$200	-\$500	\$0	-\$300	\$0	\$0
<b>Noviembre</b>	\$200		\$0	-\$100	\$0	\$0
<b>Diciembre</b>	\$200		\$100	\$0	-\$15	\$85
<b>Enero</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Febrero</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Marzo</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Abril</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Mayo</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Junio</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Julio</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Agosto</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Septiembre</b>	\$200		\$200	\$0	-\$30	\$170
<b>Total</b>	\$2,400	-\$500	\$1,900		-\$285	\$1,615

**Reducción del importe de la factura (LIBA y LIHEAP)**

-	\$785
-	32.7%

# Lógica de los recibos | Ejemplos

- Lógica actual con un recibo mensual de 100 USD, un descuento de LIBA del 72% y un pago del LIHEAP de 500 USD.

	Importe mensual (antes del desc.)	Descuento (72%)	Importe mensual (después de LIBA y antes del LIHEAP)	LIHEAP	Importe mensual (después del desc.)	Resto del LIHEAP
<b>Octubre</b>	\$100	-\$72	\$28	-\$500	\$0	-\$472
<b>Noviembre</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$444
<b>Diciembre</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$416
<b>Enero</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$388
<b>Febrero</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$360
<b>Marzo</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$332
<b>Abril</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$304
<b>Mayo</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$276
<b>Junio</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$248
<b>Julio</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$220
<b>Agosto</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$192
<b>Septiembre</b>	\$100	-\$72	\$28		\$0	-\$164
<b>Total</b>	\$1,200	-\$864	\$336	-\$500	\$0	

**Reducción del importe de la factura (LIBA y LIHEAP)**

-\$1,200
-100.0%

# Lógica de los recibos | Ejemplos

- Lógica alternativa con un recibo mensual de 100 USD, un descuento de LIBA del 72% y un pago del LIHEAP de 500 USD.

	Importe mensual (antes del desc.)	LIHEAP	Importe mensual (después del LIHEAP y antes de LIBA)	Resto del LIHEAP	Descuento (15%)	Importe mensual (después del desc.)
<b>Octubre</b>	\$100	-500	\$0	-\$400	\$0	\$0
<b>Noviembre</b>	\$100		\$0	-\$300	\$0	\$0
<b>Diciembre</b>	\$100		\$0	-\$200	\$0	\$0
<b>Enero</b>	\$100		\$0	-\$100	\$0	\$0
<b>Febrero</b>	\$100		\$0	\$0	\$0	\$0
<b>Marzo</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Abril</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Mayo</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Junio</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Julio</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Agosto</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Septiembre</b>	\$100		\$100	\$0	-\$72	\$28
<b>Total</b>	\$1,200	-500	\$700		-\$504	\$196

**Reducción del importe de la factura (LIBA y LIHEAP)**

-1,004
-83.7%

# Preparación para discusiones futuras | Lógica de los recibos

## **Pros:**

- Reduce el costo del programa de descuento para clientes con bajos ingresos y, por lo tanto, reduce los costos para los contribuyentes

## **Contras:**

- Ofrece menos beneficios para los clientes con bajos ingresos
- Carga administrativa y costo de mejorar el sistema de servicio al cliente
- Puede desanimar a los clientes de buscar ayuda con la energía

## Preguntas que considerar:

- ¿Deberíamos hacer cambios en la lógica de los recibos?

# Recapitulación y continuación de la discusión del Grupo Asesor de Clientes con Bajos Ingresos

El Grupo Asesor de Clientes con Bajos Ingresos de Pacific Power se reunió el 23 de abril de 2024. Los temas del orden del día incluyeron lo siguiente:

- Novedades del programa de Ayuda en el recibo para clientes con bajos ingresos (LIBA)
- Propuesta de recargo en la Ayuda en el recibo para clientes con bajos ingresos
- Novedades de la solicitud de aumento de tarifas generales de Washington de Pacific Power (Estipulaciones del acuerdo del expediente UE-230172)
- Temas que surgieron:
  - El papel de los grupos de trabajo para abordar varios temas
  - Limitaciones y obstáculos del tiempo para la participación
  - La importancia de la accesibilidad en el proceso
  - Experiencias previas y lugares y cosas que aplicamos al proceso de Pacific Power
- Para considerar (incorporar la retroalimentación que surgió):
  - Frecuencia de las reuniones, hora y duración
  - Sesiones conjuntas vs. grupos de trabajo por tema
  - Proceso de llegar a un “consenso”



# Discusión de hoy

Frecuencia de las reuniones, hora y duración

Sesiones conjuntas vs. grupos de trabajo por tema

Cómo percibe el proceso de llegar a un “consenso”



# Receso

# Reunión del Grupo Asesor de Equidad





# Calendario de la comunidad

# JUNIO 2024

DOMINGO	LUNES	MARTES	MIÉRCOLES	JUEVES	VIERNES	SÁBADO
					31	1
2	3	4	5	6	7	8
<a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am a 1 pm</a>						<a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am a 1 pm</a>
9	10	11	12	13	14	15
<a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am a 1 pm</a>				<b>EN LÍNEA: Reunión del Grupo Asesor de Equidad de Pacific Power; 1 pm a 4 pm</b>	<a href="#">Evento Chamber Coffee &amp; Conversation en la Cámara de Comercio de Greater Yakima; 8 am a 9 am</a>	<a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am a 1 pm</a>
16	17	18	19	20	21	22
<a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am a 1 pm</a>		<b>EN LÍNEA: Reunión de la Serie de participación del Plan de Implementación de Energías Limpias / Taller para la población vulnerable #1; 9 am a 12 pm</b>				<a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am a 1 pm</a>
23	24	25	26	27	28	29
<a href="#">Mercado de agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am a 1 pm</a>	<a href="#">Nature Day Camp en Yakima Area Arboretum L - V hasta el 16 de agosto; 9 am a 3 pm</a>	<a href="#">Evento Ink Trails &amp; Wilderness Tales con Jim Christensen en Yakima Area Arboretum; 6 pm a 8 pm</a>				<a href="#">Mercado de agricultores del centro en Walla Walla Transit Center; 9 am a 1 pm</a>
30	1	Notes				

# Cierre del ciclo de retroalimentación

# Cierre del ciclo

## **Temas de abril:**

- Se revisaron los resultados de la actividad de priorización
- Se introdujo la Planificación del Sistema de Distribución (DSP) y su participación planificada
- Se aprendió sobre la importancia de la gestión de emergencias y la preparación personal
- Se informó sobre la Planificación de los Recursos Integrados y las novedades de regulación

## **Puntos destacados de la retroalimentación de abril:**

- Explorar la manera en la que Pacific Power planifica la resiliencia en la Planificación del Sistema de Distribución
- Los participantes quieren aprender más acerca del surgimiento de las nuevas tecnologías de la energía
- Los miembros reconocieron la capacidad emocional requerida para prepararse para las emergencias
- Anticipar los próximos talleres para la población vulnerable

## **Impactos:**

- Repasar las prioridades de la comunidad
- Usar los espacios de participación actuales para seguir impulsando el crecimiento e implementar la retroalimentación del EAG en la Planificación del Sistema de Distribución
- Un mejor entendimiento de la preparación en la comunidad, la investigación de la posibilidad de una microrred y un centro de almacenamiento de energía de respaldo en Yakima, Washington

# Visitas comunitarias “May One on One” (Uno a uno en mayo)

**Fecha:** 30 de abril – 2 de mayo de 2024

**Lugar:** Condados de Yakima y Walla Walla

**Propósito:** Fortalecer las asociaciones relacionales existentes, conocer a los miembros del Grupo Asesor de Equidad de Washington en el lugar donde se desempeñan en la comunidad y compartir novedades y recursos.





# Visitas comunitarias “May One-on-One” (Uno a uno en mayo)

## Lecciones clave:

- Gran énfasis en las asociaciones basadas en la confianza (asociaciones relacionales)
- Reconocimiento del aumento de las oportunidades en los programas de energía
- El Calendario de la comunidad como un recurso para varios miembros del EAG
- En la comunidad, se cubrieron (en su mayor parte) las necesidades idiomáticas
- El acceso a la información está en su punto más alto

## Desafíos:

- Aumento de personas que buscan servicios
- Es difícil abordar (todos) los recursos disponibles

## Oportunidades:

- Difusión estratégica y esfuerzos de participación
- Conectar las oportunidades y los recursos de financiamiento cuando sea posible

# Novedades de la Planificación de los Recursos Integrados

# 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.
- Desafío de 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 la 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

# Escenario con más beneficios para el cliente

La ley de Washington exige que PacifiCorp realice un estudio para obtener la mayor cantidad de beneficios para los clientes

- Los cambios en las opciones de un portafolio modelado con un sistema completamente optimizado incluyen lo siguiente:
  - No se permite seleccionar transmisiones en Washington
  - Exige la selección de todos los programas de eficiencia energética y gestión del lado de la demanda, sin importar el costo
  - También requiere que recursos adicionales de generación distribuida se reflejen en el perfil de carga
- Esto se realizará en el IRP 2025, como se resumió anteriormente

# Impactos indirectos de la energía: Eficiencia energética / Respuesta a la demanda

- PacifiCorp esquematizó los Impactos indirectos de la energía (NEI) en las medidas de eficiencia energética para Washington, incluyendo impactos adicionales que especificó el Foro Técnico Regional.
  - Los NEI se obtuvieron principalmente de un estudio que DNV llevó a cabo para Washington. Incluye correcciones de una valoración que se hizo con el Grupo asesor de DSM en 2022.
  - El NEI de resiliencia para las medidas de climatización que se calculó recientemente se incluirá en la Evaluación Potencial de Conservación 2025.
- Se hizo una revisión de la literatura y no se encontraron NEIs cuantificables para la respuesta a la demanda; sin embargo, el personal de Washington ha dado instrucciones a PacifiCorp para que tome en cuenta los NEI en la respuesta a la demanda. En el último IRP, la proporción de los costos de respuesta a la demanda se redujo en un 10% en Washington para reflejar los NEI que no califican.
- Los NEI se aplicaron en los ahorros en el modelo con medidas específicas y se distribuyeron entre las partes afectadas:
  - Servicio público
  - Clientes
  - Participantes
  - Población vulnerable
  - Comunidades altamente afectadas
  - Público en general

# Impactos indirectos de la energía: Todos los recursos

- Todos los recursos en el IRP se evalúan usando el costo social de las emisiones de gases de efecto invernadero (SCGHG) como un costo agregado igual al costo por tonelada métrica de emisiones de dióxido de carbono.
- El valor del SCGHG puede considerarse un impacto indirecto de la energía porque está extremadamente asociado con ciertos recursos energéticos. El SCGHG es un valor monetario del daño neto de las emisiones de gases de efecto invernadero en la sociedad. En un principio, incluye el valor de todos los impactos del cambio climático; entre otros.

Cambios en la productividad agrícola neta, entre ellos:

- Salud humana
- Efectos y daños en la propiedad por el aumento de desastres naturales que conllevan riesgo de inundación
- Alteración de los sistemas energéticos
- Riesgo de conflicto
- Migración ambiental
- Y el valor de servicios del ecosistema

# Novedades de eficiencia energética

# Informe de conservación bienal 2022-2023 (1 de junio)

Programa de eficiencia energética (Calendario de tarifas Núm.) Total Other Conservation Initiatives	Informe anual 2022 con ajustes		Informe anual 2023 con ajustes		2022-2023 con ajustes	
	Ahorro de kWh/año (en el lugar)	Gastos de la carga de los beneficios del sistema	Ahorro de kWh/año (en el lugar)	Gastos de la carga de los beneficios del sistema	Ahorro de kWh/año (en el lugar)	Gastos de la carga de los beneficios del sistema
Climatización a clientes con bajos ingresos (114)	261,515	\$ 747,702	154,807	\$ 1,122,473	416,322	\$ 1,870,176
Programa Home Energy Savings (118)	2,625,379	\$ 3,629,851	4,994,042	\$ 6,187,859	7,619,421	\$ 9,817,710
Informes de Home Energy	4,289,670	\$ 137,990	4,466,880	\$ 435,105	8,756,550	\$ 573,094
Informes de energía doméstica - Ajuste del informe de ahorro	476,420		49,046		525,466	
<b>Total en programas residenciales</b>	<b>7,652,984</b>	<b>\$ 4,515,543</b>	<b>9,664,775</b>	<b>\$ 7,745,437</b>	<b>17,317,759</b>	<b>\$ 12,260,980</b>
Wattsmart Business (140)	26,850,318	\$ 8,439,423	36,197,392	\$ 10,785,471	63,047,710	\$ 19,224,894
<b>Total en programas empresariales</b>	<b>26,850,318</b>	<b>\$ 8,439,423</b>	<b>36,197,392</b>	<b>\$ 10,785,471</b>	<b>63,047,710</b>	<b>\$ 19,224,894</b>
Alianza de Eficiencia Energética del Noroeste (NEEA)	3,328,800	\$ 905,984	3,415,622	\$ 954,497	6,744,422	\$ 1,860,480
NEEA - Ajuste del informe de ahorro	(331,163)		-		(331,163)	
Eficiencia de distribución	24,611		-		24,611	
Eficiencia de producción	-		133,136		133,136	
<b>Total de otras iniciativas de conservación</b>	<b>3,022,248</b>	<b>\$ 905,984</b>	<b>3,548,758</b>	<b>\$ 954,497</b>	<b>6,571,007</b>	<b>\$ 1,860,480</b>
Programa Be Wattsmart, Begin at Home		\$ 64,523		\$ 51,135		\$ 115,658
Difusión y comunicación		\$ 217,121		\$ 170,587		\$ 387,708
Evaluaciones del programa		\$ 276,541		\$ 162,487		\$ 439,028
Estudio del potencial		\$ 117,239		\$ 49,695		\$ 166,934
Soporte del sistema		\$ 70,863		\$ 73,183		\$ 144,046
Investigación del uso final		\$ 58,090		\$ 36,119		\$ 94,209
<b>Total de gastos a nivel de portafolio</b>		<b>\$ 804,378</b>		<b>\$ 543,205</b>		<b>\$ 1,347,582</b>
<b>Total en conservación de PacifiCorp</b>	<b>34,527,913</b>	<b>\$ 13,759,344</b>	<b>45,995,302</b>	<b>\$ 19,074,112</b>	<b>80,523,216</b>	<b>\$ 32,833,456</b>
<b>Total en conservación de la carga de beneficios del sistema</b>	<b>37,525,551</b>	<b>\$ 14,665,328</b>	<b>49,410,925</b>	<b>\$ 20,028,609</b>	<b>86,936,476</b>	<b>\$ 34,693,937</b>

# Objetivos y resultados 2022-2023

(Informe final de conservación bienal el 1 de junio)

Categoría <sup>[1]</sup>	Aprobado	2022-2023	Exceso de conservación de períodos anteriores (MWh en el lugar)	2022-2023	% del objetivo
	Objetivo de ahorro <sup>[1]</sup> (MWh en el lugar)	Resultados de los ahorros (MWh en el lugar)		Resultados de los ahorros, incluyendo el exceso de conservación de períodos anteriores (MWh en el lugar)	
Potencial de conservación a 10 años	471,050				
Porción prorrateada del potencial de conservación a 10 años	94,210				
<b>Objetivo del EIA</b>	94,210	86,936	0	86,936	92%
Umbral de sanción por desacoplamiento (5% del objetivo del EIA)	4,711				
Total de la meta de conservación del servicio público	98,921	86,936	0	86,936	88%
Programas excluidos (NEEA)	-6,774	-6,413		-6,413	
<b>Objetivo de conservación específico del servicio público</b>	92,147	80,523		80,523	87%
<b>Umbral de sanción del EIA (Objetivo del EIA menos los ahorros de la NEEA)</b>	87,436	80,523		80,523	92%

[1] Las categorías y los objetivos de ahorro aprobados son de UE-210830 - Orden 01 Adjunto A [Juegos de documentos del expediente del caso UTC | UTC \(wa.gov\)](#)

Tabla 2: Relación costo-beneficio por tipo de portafolio PY2022 - PY2023

Programa	PTRC	TRC	UCT
Total del portafolio con NEIs	2.17	2.00	2.05
Total del portafolio (incluyendo NEIs y NEEA <sup>4</sup> )	2.28	2.09	2.17

Tabla 3: Total de resultados de costo-eficacia del portafolio PY2022-PY2023 (incluyendo NEIs)

Prueba de costo-eficacia	Nivelación \$/kWh	Costos de NPV	Beneficios de NPV	Beneficios netos	Relación costo/beneficio
Total de la prueba de costo del recurso (PTRC) + Aditivo de conservación	\$0.061	\$35,808,908	\$77,650,281	\$41,841,373	2.17
Total de la prueba de costo del recurso (PTRC) sin aditivo de conservación	\$0.061	\$35,808,908	\$71,531,036	\$35,722,128	2.00
Prueba de costo del servicio público (UCT)	\$0.051	\$29,807,711	\$61,192,453	\$31,384,741	2.05

# Presentación de la Carga de los Beneficios del Sistema

## La presentación incluye:

- Adición de un analista de respuesta a la demanda y equidad en la Carga de los Beneficios del Sistema
- Aumento a 24 millones de USD anuales (aumento promedio del 1.1%)

## Pasos:

- El borrador de la presentación se entregó al EAG el 1/05/2024 y se les pidió que hicieran comentarios antes del 16/05/2024
- Se presentó 24/05/2024 - [UTC Case Docket Document Sets | UTC \(wa.gov\)](#)
- Fecha de entrada en vigor, si se autoriza: 1/08/2024
- Reanalizar a más tardar en marzo de 2025

# Programas piloto de eficiencia energética 2024-2025

# Programas piloto de eficiencia energética 2024-2025

Piloto: Iniciativas en los programas existentes (no son programas por separado)	Nuevo o en curso	Programa	Propósito
Financiamiento en la factura del servicio a clientes residenciales	En curso	Home Energy Savings	Reducir el obstáculo del costo inicial para la participación en los programas residenciales de eficiencia energética al ofrecer financiamiento por medio de la factura, incluyendo las viviendas prefabricadas en espacios alquilados y las casas en tierras tribales en fideicomiso.
<b>Servicio dirigido a residentes de casas prefabricadas</b> 	En curso	Home Energy Savings	Aumentar la instalación de medidas de eficiencia energética en las viviendas prefabricadas nuevas y las ya existentes.
<b>Plataforma de calentadores de agua con bomba de calor – Distribución directa</b> 	Nuevo	Home Energy Savings	Aumentar la instalación de calefactores de agua con bomba de calor que sean eficientes energéticamente a través de un método de distribución adicional y comparar los resultados con los niveles de participación de HPWH existentes.
Eficiencia energética geo-dirigida	En curso	Home Energy Savings, Wattsmart Business	Aumentar la participación en áreas específicas donde se identifique un valor adicional, como diferir posibles inversiones en la infraestructura.
Controles de iluminación no residencial	En curso	Wattsmart Business	Aumentar la instalación de controles de iluminación como parte de los proyectos de modernización de la iluminación de los clientes empresariales.
Acelerador de edificios limpios	En curso	Wattsmart Business	Ayudar a los dueños de edificios que deben cumplir con las leyes de edificios limpios

# Distribución directa dirigida a casas prefabricadas

## Home Energy Savings

- **Nuevas viviendas**
  - Mayor participación con los distribuidores y trabajo de cerca con sus equipos de ventas
  - En 2023, se aplicó a 6 nuevas casas prefabricadas
  - De 2024 a la fecha, se ha aplicado a 5 nuevas casas prefabricadas
- **Bombas de calor**
  - En 2023, las bombas de calor sumaron alrededor de 520,000 kWh en casas prefabricadas
  - De 2024 a la fecha, se alcanzaron 375,000 kWh en HVAC (mayormente bombas de calor).
- **Instalación directa**
  - En 2023, **más de 1,000 clientes de HIC que viven en casas prefabricadas** recibieron una instalación de sellado de ductos sin costo
  - De 2024 a la fecha, alrededor de 250 residentes en casas prefabricadas han participado en ofertas de instalación directa
  - Menos que en 2023
    - Se acerca la saturación, escasez temporal de suministros de aislamiento.
    - Se busca una medida para reemplazar el sellador de ductos.

# Piloto de la plataforma web de calentadores de agua con bomba de calor Home Energy Savings

## Actualización del programa piloto

- Lanzamiento parcial/temprano en Walla Walla en noviembre de 2023 (9 inscripciones)
- Se lanzó por completo en Yakima en enero de 2024
- No se adoptó en el T1, así que iniciaron los esfuerzos de mercadotecnia para informar y concientizar
  - Abril: 3 proyectos en Walla Walla y 3 proyectos en Yakima
  - Se agregaron 3 nuevos socios contratistas participantes
  - Corrección del incentivo para socios contratistas

The screenshot displays the Pacific Power website for the A.O. Smith ProLine XE Voltex Hybrid Heat Pump Water Heater. The page is titled 'Three Ways to Save on a New Heat Pump Water Heater' and includes three main sections: '1. Save money right now. Get \$900 off the purchase price from and \$500 off from the Sustainable Living Center', '2. Save money this year.', and '3. Save money every day.' A 'Product Advisor' pop-up is visible, providing information about fuel type matters and offering a 'Next Steps' section with three fulfillment options: 'Pick up your unit at one of our participating distributor locations', 'Have your unit delivered to your home', and 'Choose a Qualified Installer'. The product is priced at \$600.00, with a regular price of \$2,000.00. The Pacific Power logo and tagline 'POWERING YOUR GREATNESS' are visible at the top and bottom of the page.

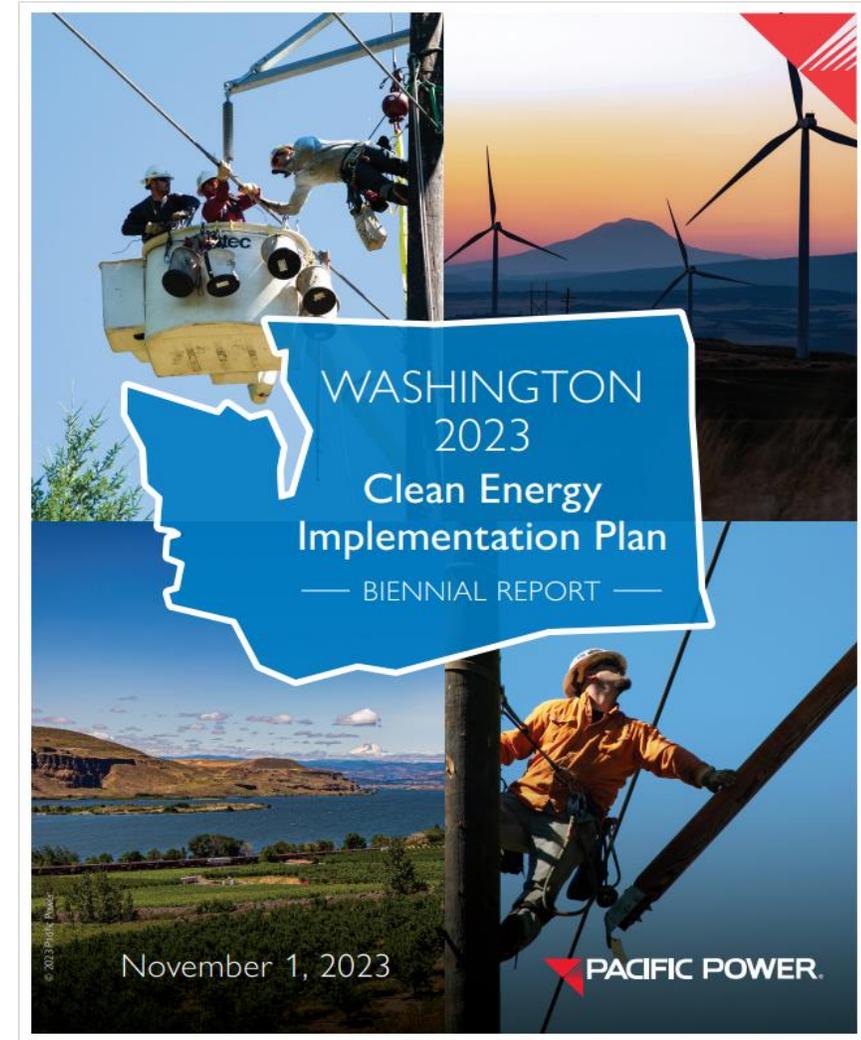
# Regulación

# Novedades del Plan de Implementación de Energías Limpias

La Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington (WUTC) inició recientemente una adjudicación para resolver la Actualización Bienal 2023 del CEIP de la Compañía. Esta sigue trabajando con socios para resolver los problemas que se presentaron y se espera una decisión de la Comisión acerca de la actualización del CEIP a más tardar a finales de este año.

Pacific Power presentará su Informe de Avances del Plan de Implementación de Energías Limpias (resultados de 2023) el 1 de julio de 2024.

La más reciente: [Actualización Bienal del Plan de Implementación de Energías Limpias](#)  
Expediente [UE-210829](#)



# Próximas reuniones de la serie de participación del CEIP y talleres para la población vulnerable

**Tres** talleres para la población vulnerable que consisten en:

## Serie de participación del Plan de Implementación de Energías Limpias y Poblaciones Vulnerables

- **Taller 1:**

- 18 de junio de 2024, de 9 am a 12 pm (sesión de 3 horas)

- El equipo dará información sobre los métodos que se usan actualmente para identificar a las poblaciones vulnerables en el área de servicio de Pacific Power en WA

- **Taller 2:**

- Agosto de 2024 (sesión de 2 horas)

- El equipo analizará los factores de las condiciones de Pacific Power para el acuerdo

- Colaboración con personas interesadas en desarrollar alternativas y la identificación de una metodología preferida para identificar y rastrear a las poblaciones vulnerables en WA

- **Taller #3:**

- Octubre de 2024 (sesión de 2 horas)

- El equipo revisará los resultados de los talleres y discutirá los siguientes pasos

¡Más  
fechas  
muy  
pronto!

¡Todos son  
bienvenidos!

# Comentarios del público

# Calendario de reuniones del EAG de Washington 2024 (reuniones pasadas)

Fecha / Hora / Formato de la reunión	Temas propuestos para el orden del día*
11 de enero de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Nuevos programas de electrificación del transporte (WA) Programa de respuesta a la demanda (DR) residencial Actualizaciones del contexto y la solicitud de aumento de las tarifas generales
8 de febrero de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Presentación de programas de climatización Electrificación del transporte Presentación del Plan de trabajo de Recursos Integrados (IRP)
14 de marzo de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">Híbrida: WorkSource Yakima</a>	<i>Conexiones comunitarias:</i> • <b>Presentación del Consejo de la organización laboral South Central Workforce</b> Actividad: Revisión de las prioridades de la comunidad Novedades sobre eficiencia energética
11 de abril de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Presentación sobre preparación y gestión de emergencias • <b>Horace Ward (Especialista sénior de Gestión de emergencias)</b> Introducción a la Planificación del Sistema de Distribución (DSP) Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP)
Del 30 de abril al 2 de mayo 2024 (Martes a jueves)	<b>Visitas presenciales locales del Grupo Asesor de Equidad de Washington</b> • <b>Mayo: Mes de la concientización sobre los incendios forestales</b>
13 de junio de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	<b>Presentación de las novedades de la solicitud de aumento de las tarifas generales de Washington</b> <input type="checkbox"/> <b>Artículo 10: Ayuda para clientes con bajos ingresos / Plan de gestión de pagos atrasados / Programa de vinculación / Lógica de los recibos</b> Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP) <input type="checkbox"/> <a href="#">Ley de Reducción de la Inflación (IRA)</a> , <a href="#">Ley de Inversión en Infraestructuras y empleos (IIJA)</a> <input type="checkbox"/> Actualización del dictamen de la <a href="#">Agencia de Protección Ambiental</a> , 111d <input type="checkbox"/> Estudio de los máximos beneficios para el cliente <input type="checkbox"/> Beneficios indirectos de la energía Novedades sobre eficiencia energética

## Calendario de reuniones del EAG de Washington 2024 (reuniones futuras)



Fecha / Hora / Formato de la reunión	Temas propuestos para el orden del día*
11 de julio de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Presentación y discusión: Plan de gestión de pagos atrasados / Lógica del recibo Presentación: Formas de medición netas Informe anual de avances en el Plan de Implementación de Energías Limpias (CEIP) Novedades del Programa de respuesta a la demanda Presentación sobre Desconexiones
<b>Agosto (Detalles por determinar)</b>	<b>Reunión conjunta del Grupo Asesor de Equidad y para Clientes con Bajos Ingresos</b> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Apoyo con el recibo para clientes con bajos ingresos (LIBA), Plan de gestión de pagos atrasados (AMP), programa de difusión, lógica del recibo</b></li> </ul>
12 de septiembre de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">Híbrida: Marcus Whitman Hotel, sala de conferencias del segundo piso</a>	Conexiones comunitarias: <i>Presentación del Consejo de Acción de Blue Mountain</i> Novedades sobre eficiencia energética: <ul style="list-style-type: none"> <li><i>(Vista preliminar del Plan de Conservación Anual 2025, que incluye posibles revisiones a las acciones del servicio público y una vista preliminar de los cambios al programa en 2025)</i></li> </ul> Novedades sobre la Planificación de Recursos Integrados (IRP) Novedades del Programa de Respuesta a la Demanda
10 de octubre de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	<b>Reunión conjunta del Grupo Asesor de Equidad y para Clientes con Bajos Ingresos</b> <ul style="list-style-type: none"> <li><b>Compartir las actividades de agosto e identificar los siguientes pasos juntos</b></li> </ul> Programa de equipos de suministro para vehículos eléctricos (EVSE) en unidades habitacionales multifamiliares Novedades de comunicaciones: presentación del borrador del plan de accesibilidad idiomática de Washington de Pacific Power
Noviembre	<b>No habrá reunión</b>
12 de diciembre de 2024 (1 pm a 4 pm) <a href="#">En línea</a>	Reflexión de fin de año, planificación para 2025

# Siguientes pasos

## Calendario del Grupo Asesor de Equidad

11 de julio 2024 (En línea) 1 pm a 4 pm  
Zoom: <https://esource.zoom.us/j/88196579339?pwd=KBUjcPIMrH3m1zotqttlPKAUESjUH1.1>

Agosto: Reunión conjunta del Grupo Asesor de Equidad y de Clientes con Bajos Ingresos

**¡Más detalles próximamente!**

Los materiales de la reunión pueden encontrarse en línea en la página web de PacifiCorp sobre la [Ley de Transformación de la Energía Limpia de Washington](#). También habrá materiales en español disponibles después de cada sesión.

## Recursos de Pacific Power de Washington

Reunión del CEIP  
18 de junio de 2024 (En línea) 9 am a 12 pm  
Zoom: [Registro para la reunión del CEIP por Zoom](#)

Para más información:  
[Plan de Implementación de Energías Limpias de Washington](#)

Rastreador de la retroalimentación de Washington:  
[Washington CEIP Feedback Tracker](#)

Centro de recursos energéticos:  
[Energy Resource Center \(pacificpower.net\)](#)

# Encuesta posterior a la reunión del Grupo Asesor de Equidad (EAG)

Enlace: <https://forms.office.com/r/7RyUEswgJh>

