



Grupo Asesor de Equidad de Pacific Power (EAG)

Notas de la reunión de abril de 2024

11 de abril de 2024, 1:00 – 4:00 pm, hora del Pacífico

Estas notas fueron sintetizadas y resumidas por E Source, el asociado de organización de las reuniones de Pacific Power.

Resumen ejecutivo

A la reunión del EAG de Washington del 11 de abril de 2024 asistieron 25 participantes, entre ellos, seis miembros del EAG. La reunión se celebró en un entorno virtual a través de la plataforma ZOOM.

El siguiente es un resumen del contenido y los comentarios recibidos durante la reunión pública.

Objetivos de la sesión

1. Presentar los resultados de la actividad de priorización.
2. Hacer una introducción a la Planificación del Sistema de Distribución (DSP).
3. Aprender acerca de la gestión de emergencias y cómo prepararnos.
4. Informar sobre la planificación de recursos integrados, la normatividad y novedades en general.

Miembros del EAG de 2024	Organización
Eréndira Cruz	Sustainable Living Center de Walla Walla
Jonathan Smith	Asociación de Desarrollo del Condado de Yakima
Norman Thiel	SonBridge
Paul Tabayoyon	Coalición de Isleños del Pacífico Asiático
Sylvia Schaeffer	Consejo de Acción de Blue Mountain
Todd Hilmes	Centro de Acción Comunitaria del Noroeste

Expositores	
Christina Medina	Gerente de Políticas y participación de las partes interesadas
Horace Ward	Especialista sénior de Gestión de emergencias

Ian Hoogendam	Gerente de Planificación del Sistema de Distribución
Kimberly Alejandro	Analista asesora de equidad de Pacific Power
Randy Baker	Director de Planificación de Recursos
Shauna Thomas	Especialista de Planificación del Sistema de Transmisión y Distribución
Stephanie Meeks	Gerente de Regulación, política regulatoria y operaciones de Pacific Power
Morgan Westberry	Facilitadora de E Source

Asistentes afiliados a Pacific Power

Lisa Corbly	Especialista en gestión de emergencias
Nancy Goddard	Gerente sénior del programa
Tracy Moreland	Representante de la Alianza Tribal
Tag Galvin-Darnieder	Equipo de facilitación de E Source
Zanya Morgan	Equipo de facilitación de E Source

Asistentes del público

Andy Wilson	Yakima Health District LERC
Keith Quintana	Comisión de Servicios Públicos y Transporte de Washington
Paul Koenig	WUTC
Stefan de Villiers	Procuraduría general del estado de Washington

Apertura

Kimberly Alejandro, de Pacific Power, inició la reunión saludando a todos los asistentes y agradeciendo a los miembros del EAG por su participación continua.

Después, Morgan Westberry, de E Source, repasó puntos sobre la experiencia de la reunión, los objetivos, el orden del día y presentó a los expositores.

Presentación de los miembros del EAG

Morgan Westberry, de E Source, invitó a los asistentes a “presentarse” respondiendo la pregunta: *¿Qué libro, película o canción significa mucho para usted?* Los libros recomendados fueron: *Los 4 acuerdos*, de Don Miguel Ruiz; *La colina de Watership* y *La sombra del oso*, ambas de Richard Adams; *Norte y sur*, de Elizabeth Gaskell; *How Edison’s Lamp Helped Light the West* (aún sin título en español), de John Dierdoff; *Una historia natural del cero: La nada que existe*, de Robert Kaplan, y *Todo se desmorona*, de Chinua Achebe. Las películas o series recomendadas fueron: *En busca de la felicidad*, *Hechizo del tiempo*, *La torre oscura* y *Norte y sur*. Los temas en común fueron los siguientes:

- Autoayuda: aprender maneras de mejorar la vida personal y profesional.
- Contenido motivacional: crecimiento personal a partir de inicios humildes.
- Nostalgia: apoyar al niño interior de los adultos y considerar a los niños como una medida del éxito de la sociedad.
- Los efectos de la industrialización y la colonización en la fe, las personas y la sociedad.
- Reenfocarse cuando uno se siente desorientado.
- Historias de origen: medidas del crecimiento.

Calendario de la comunidad

Kimberly Alejandro presentó el Calendario de la comunidad, que incluye los siguientes eventos:

Eventos de abril:

- 13 de abril: Festival Arbor Fest FlowerPower 2024 en Yakima Area Arboretum; 10 am – 3 pm
- 13 de abril: Sustainable Watersheds en el área recreativa del Lago Bennington; 1 pm – 2:30 pm
- 20 de abril: Día de la Tierra en Cowiche Canyon; 10 am – 12:30 pm
- 20 de abril: Día de la Tierra de Yakima en Sarg Hubbard Park; 9 am – 3 pm
- 21 de abril: Dozer Day One en Yakima <https://yakima.dozerday.org/>(Exhibición de vehículos de construcción) en Yakima Fairgrounds. 10 am – 11 am | Horas regulares del evento: 11 am – 3 pm
- 22 de abril: Dozer Day Two en Yakima Fairgrounds. Horas tranquilas: 10 am – 11 am | Horas regulares del evento: 11 am – 3 pm
- 27 de abril: Mercado “Persistent Local Market” en The Showroom, en Colville; 10 am – 2 pm
- 30 de abril: Visitas comunitarias de Pacific Power con el Grupo Asesor de Equidad

Eventos de mayo

- 1 de mayo: Visitas comunitarias de Pacific Power con el Grupo Asesor de Equidad
- 2 de mayo: Visitas comunitarias de Pacific Power con el Grupo Asesor de Equidad
- 4, 11, 18 y 25 de mayo: Mercado de Agricultores del centro de Walla Walla en Farmers Market Pavilion; 9 am – 3 pm
- 12, 19 y 26 de mayo: Mercado de Agricultores del centro de Yakima en Rotary Marketplace; 9 am – 1 pm
- 16 de mayo: Chamber Café: Agricultura, comercio agrícola y agroturismo en Walla Walla Chamber; 8:30 am – 9:45 am

- 21 de mayo: Paisajismo: “PWS Low Water Landscaping” en WWCC Water & Environmental Center; 6 pm – 8:30 pm

Discusión de la reunión:

- La Coalición de Isleños del Pacífico Asiático también compartió un evento del Día de la Tierra en Sarg Hubbards Park en Yakima el 20 de abril.

Cierre del ciclo de retroalimentación

Morgan Westberry resumió algunas cosas que el grupo vio y escuchó en la sesión de marzo de 2024. Algunos de los temas centrales de la vez pasada que el EAG se reunió fueron los siguientes:

Temas de marzo:

- Se revisaron las novedades de regulación y el camino a seguir para lograr emisiones nulas en 2045
- Se compartieron novedades de eficiencia energética con base en los resultados preliminares de las formas de medición de los CBI de 2023
- Se introdujo un nuevo programa piloto de ahorros en energía doméstica
 - Programa de conservación para plantar árboles

Puntos destacados de la retroalimentación de marzo:

- Actividad guiada para repasar las prioridades comunitarias y ordenar las inquietudes de menor a mayor importancia
- Cómo se está considerando la accesibilidad en la electrificación del transporte
- La interseccionalidad entre banda ancha, vitalidad económica y acceso equitativo
- Los participantes quieren seguir creando confianza y seguridad psicológica entre PacifiCorp y las comunidades que atienden

Impactos:

- Se retomó el tema de la electrificación del transporte y se destacaron nuevos obstáculos que no se habían abordado antes
- Se usó la retroalimentación de los miembros para actualizar los objetivos provisionales y aclarar las formas de medición
- Planificación en curso del espacio del EAG para incorporar nuevas voces y cambiar las prioridades

Pacific Power sigue haciendo sus planes tomando en cuenta los temas, los aspectos destacados de la retroalimentación y los impactos previos mientras sigue recibiendo retroalimentación y oportunidades futuras de los lugares a donde se dirigirá el espacio del EAG este año.

Actividades del mes pasado: repaso de las prioridades de la comunidad

Morgan Westberry repasó las actividades del mes pasado e informó al grupo del estatus actualizado de la retroalimentación que se recibió. Westberry reconoció que con las nuevas innovaciones en la tecnología han surgido nuevos obstáculos y prioridades. Sin embargo, al comparar las calificaciones de las prioridades de 2021 a 2024, algunos temas son centrales, como el acceso a la información.

3 prioridades principales:

- Discriminación
- Acceso a la información
- Retos tecnológicos/acceso a la banda ancha

Westberry aseguró al grupo que Pacific Power sigue dando seguimiento a la retroalimentación y se orienta en torno a las prioridades de la comunidad.

Kimberly Alejandro reiteró que, aunque la reunión de hoy no se centra en las inquietudes antes mencionadas, Pacific Power sigue dirigiéndose a las prioridades de la comunidad y reconoce la intersección mientras la compañía considera las soluciones potenciales. Las prioridades de la comunidad están bien documentadas y comprendidas; son el verdadero norte del grupo. Alejandro reconoce a las personas que se han quedado atrás y las maneras de prevenir que se repita el problema. Como compañía, Pacific Power reconoce la influencia y siempre piensa en maneras de crear un progreso significativo y trabaja de manera consciente para fortalecer las relaciones con los socios en la comunidad.

Introducción a la Planificación del Sistema de Distribución (DSP)

Ian Hoogendam explicó el contexto del estado actual de la Planificación del Sistema de Distribución (DSP) y el futuro estado. Un sistema de distribución que asegura que la energía llegue a los hogares y los negocios en la comunidad por medio de postes y cableado aéreo y subterráneo. El propósito de la planificación del sistema de distribución es hacer una estimación de la demanda de energía del área y prepararse para implementar soluciones para necesidades futuras, garantizando que se proporcione electricidad en forma eficiente y confiable a las comunidades. Ian Hoogendam describió brevemente la red eléctrica moderna y señaló que el enfoque principal se encuentra en el sistema de distribución. La electricidad se produce en plantas de generación que obtienen energía del agua, el sol, el viento o el carbón y viaja largas distancias a través del sistema de transmisión, desde las plantas de generación hacia las subestaciones de distribución, las cuales envían energía a los consumidores por medio de postes y cables, tanto aéreos como subterráneos. Pacific Power envió una presentación de dos partes en agosto de 2022 donde destacó la manera en la que la compañía planea potenciar la DSP. Desde entonces, el equipo se ha enfocado en implementar el plan.

Las comunidades locales solicitaron a los servicios públicos que incrementen la transparencia y la participación al realizar estudios de DSP y para las soluciones preferidas en las necesidades de la red. A partir de esta conversación aumentaron las soluciones no tradicionales, como la energía solar en techos residenciales y/o las baterías y termostatos inteligentes instalados en los hogares para permitir que los servicios públicos entiendan mejor los efectos de las diferentes soluciones a horas específicas del día. Hoogendam usó la energía solar en techos residenciales como ejemplo y destacó la eficacia de la energía solar durante la tarde, cuando el sol está en su punto más alto, en comparación con la mañana. Hoogendam explicó que algunas soluciones no tradicionales pueden requerir la implementación de varios mecanismos de soluciones no tradicionales, ya que hacerlo puede mejorar la eficacia en comparación con su desempeño independiente. Pacific Power reconoce que colaborar con las comunidades es esencial para encontrar las soluciones con la mejor relación costo-eficacia y mutuamente benéficas para comprender la persistencia de las necesidades de la red y las oportunidades para aprovechar los programas de energía de la red.

Actualmente, Washington tiene 33 subestaciones de distribución que atienden a una red de 140 circuitos con:

- 3,363 millas de cableado aéreo
- 751 millas de infraestructura subterránea
- 114,450 clientes residenciales
- 17,833 clientes comerciales
- 5,040 clientes de irrigación
- 479 clientes industriales

El 53% de estos circuitos tienen SCADA, una tecnología que le permite a Pacific Power monitorear y almacenar automáticamente las medidas de la carga. El sistema completo usa un sistema de lectura de medidores automatizada (AMIR) que posibilita una mayor precisión al encapsular 42 MW de capacidad de medición neta, principalmente en los proyectos de energía solar para techos residenciales.

Hoogendam señaló que la red se ha vuelto más compleja debido a las nuevas innovaciones tecnológicas, pero también por los desarrollos comerciales e industriales, el crecimiento de la población, la electrificación de la calefacción, la adopción del aire acondicionado, el aumento de los costos, los resultados económicos y el clima.

Discusión de la reunión:

- SonBridge cuestionó *la manera en la que Pacific Power está planeando la resiliencia en la Planificación del Sistema de Distribución. ¿La compañía ha considerado los efectos de la naturaleza, como el clima, el hielo o la vegetación?*
 - Hoogendam respondió que el enfoque principal es el aumento de la carga, pero la compañía ha considerado la resiliencia en específico, ya que eso corresponde a la longevidad de la batería. El plan es seguir trabajando con el EAG para utilizar la retroalimentación e incorporar más la resiliencia.

Hoogendam revisó las soluciones tradicionales y las actualizaciones, las expansiones o las reconfiguraciones que a veces se requieren para adaptarse al incremento proyectado en la demanda de energía. Entre las soluciones tradicionales para el crecimiento de la carga se incluyen las siguientes:

- Actualizar el equipo: Aumentar la capacidad del equipo del sistema
- Equipo nuevo: Equipo nuevo para abordar las necesidades de voltaje y protección o facilitar las transferencias de carga
- Nuevas subestaciones y circuitos: A veces se requieren junto con otras soluciones tradicionales
- Transferencia de carga: Transferir carga a circuitos con más capacidad
- Equilibrar las fases: Equilibrar la carga entre los cables del circuito
- Cambios en la configuración: Actualizar la configuración del equipo para garantizar un servicio seguro y confiable para las condiciones de carga esperadas

Hoogendam compartió que los cambios en la configuración son la solución preferida de los servicios públicos porque tiene la mejor relación costo-eficacia para la compañía y los clientes.

También resumió el calendario de la participación en el DSP de 2024 para el futuro cercano, donde se incluyen visitas presenciales con los miembros del EAG en mayo y tres talleres de Planificación de la Implementación de Energías Limpias entre mayo y octubre.

Receso

Preparación y gestión de emergencias

Horace Ward, especialista sénior de Gestión de emergencias de Pacific Power, se presentó a sí mismo y a su equipo, compartió un poco de su historial y sus logros profesionales, como su experiencia en derrumbes, manejo de materiales peligrosos, incendios forestales, inundaciones, amenazas activas, clima extremo e incidentes radiológicos y de aeronaves.

Ward enfatizó la importancia de la preparación para emergencias al destacar la frecuencia cada vez mayor de los desastres y el costo del impacto asociado con los eventos de 1980 a 2024. En 1980, solo hubo tres desastres naturales en Estados Unidos: una inundación, un incendio forestal y un ciclón tropical que causaron pérdidas con un valor de alrededor de 45 mil millones de USD. En el año 2000, la cantidad de desastres naturales que generaron pérdidas con valor de varios miles de millones de dólares aumentó a 5: una tormenta extrema, una inundación, una tormenta invernal, una sequía y un incendio forestal que dieron como resultado 15 mil millones de USD en pérdidas. Para 2020, la cantidad de desastres naturales causantes de pérdidas con valor de miles de millones de dólares aumentó exponencialmente con más de 20 eventos, entre ellos, varias tormentas extremas y ciclones tropicales que causaron pérdidas con valor de 118 mil millones de USD.

Ward comparó los casos de desastres actuales con los ocurridos desde mediados hasta fines del siglo XX. Desde 1950 a la fecha, el 61% de los incendios han sucedido entre 2000 y 2017. Un periodo de 17 años tuvo 1.5 veces más incendios que un periodo de 49 años anterior. El periodo de 2010 a 2020 tuvo un aumento del 246% en las estructuras perdidas debido a incendios forestales en comparación con el periodo de 1999 a 2009. En general, en comparación con los desastres del siglo XX, los de este siglo son más frecuentes, costosos y dañinos. Ward hizo énfasis en la importancia de la preparación, tanto de las personas como de las compañías. La preparación personal implica estar informado sobre los tipos de desastres con más probabilidad de ocurrir en su región y las maneras de prepararse, hacer un plan que responda preguntas tales como la manera de recibir alertas y advertencias de emergencias, el plan de refugio y la ruta de evacuación, el plan de comunicación entre las personas que habitan la vivienda y si hay un kit de preparación para emergencias actualizado. Es muy importante tener un kit para desastres que incluya alimentos, agua y otros suministros vitales (abrelatas, artículos de higiene personal, herramientas, suministros para mascotas, efectivo, equipo médico y medicamentos, identificación y ropa y zapatos adicionales) después de una emergencia porque la ayuda no suele ser inmediata. La FEMA sugiere tener suministros suficientes para dos semanas. Además de las personas, las empresas deben tener un plan actualizado de preparación para desastres que incluya medios de comunicación de respaldo, actualizaciones del plan de emergencia, una campaña de preparación de los empleados y un plan para trabajar con el manejo de emergencias y los socorristas locales.

Discusión de la reunión:

- El representante de Sustainable Living Center de Yakima preguntó si hay *nuevas tecnologías que Pacific Power esté buscando para la respuesta rápida, como Crescent City, respaldo de la batería o energía nuclear.*

- Ward respondió que Pacific Power está explorando el equipo solar con baterías portátiles grandes para la generación de respaldo a corto plazo en California y en Wyoming la compañía está explorando la energía nuclear modular.
- El Sustainable Living Center de Yakima expresó ansiedad con respecto a la preparación y gestión de emergencias.
 - Westberry respondió que, aunque el tema es fuerte, es importante discutirlo para asegurarse de tener la preparación apropiada.

La preparación personal y la preparación de la compañía van juntas en los eventos de vinculación y la capacidad de generación temporal de la comunidad. Pacific Power recibió 73,000 USD para investigar las posibilidades de contar con una microrred y una fuente de energía solar/almacenamiento de batería de respaldo para apoyar las operaciones de la comunidad y de emergencias en Yakima, Washington. Para promover más la preparación y gestión de emergencias, Ward anunció el próximo [seminario web de Pacific Power el 30 de abril](#).

Planificación de Recursos Integrados

Morgan Westberry, de E Source, agradeció a Horace Ward por su presentación y dio la bienvenida a Randy Baker, director de Planificación de Recursos de Pacific Power, para hablar del Plan de Recursos Integrados (IRP).

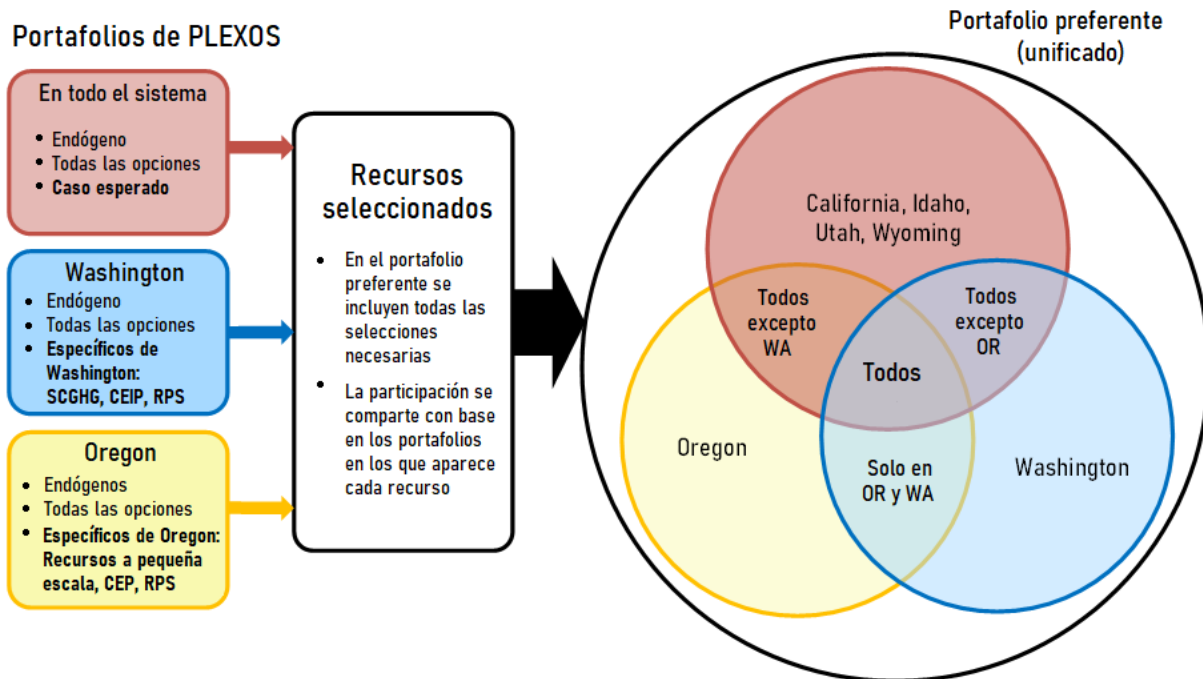
Baker dio nueva información sobre la Planificación de Recursos Integrados debido a una presentación reciente. La presentación actualiza el informe de avances cada dos años que se presentó en mayo de 2023 y describe las actividades de planificación de recursos desde ese momento. El informe continúa el compromiso de la compañía de mantener un plan de recursos a largo plazo que considere el costo, el riesgo, la incertidumbre y el interés público a largo plazo. Baker explicó la estrategia de 15 meses del IRP desde el lanzamiento hasta la presentación del IRP.

- Mes 1: identificar las oportunidades de conservación y de respuesta a la demanda.
- Meses 2-3: Establecer herramientas analíticas y presentar el proceso modelado.
- Mes 4: Planificar los nuevos requisitos de la energía y de las políticas.
- Meses 5-7: Recabar y discutir propuestas y supuestos.
- Meses 8-9: Obtener datos y actualizar modelos.
- Meses 10-12: Desarrollo y analítica del portafolio.
- Mes 13: Presentar y discutir el borrador del portafolio preferente.
- Meses 14-15: Incorporar la retroalimentación sobre el borrador y crear disco de datos.

Baker señaló que algunas fases se traslapan unas con otras al iniciarse; el proceso siempre está ajustándose y adaptándose para incorporar la retroalimentación conforme llega.

Baker explicó la manera en la que Pacific Power determina que un portafolio preferente es el mejor plan para el IRP y para todos los estados de servicio, pero específicamente en relación con el Plan de Implementación de Energías Limpias para Washington, ya que se busca la coincidencia con recursos selectos en otros estados. El área de coincidencia que todos comparten en el centro del diagrama de Venn representa el resultado más común que es deseable en cualquier juego de condiciones. Las otras

secciones que se cruzan se determinan de acuerdo con lo que es mejor para ese estado. Algunos recursos se reubicarán por completo a un solo estado si se determina que ese es el mejor resultado.



Para alcanzar las metas en los 6 estados, Pacific Power crea varios portafolios diferentes para su evaluación, donde se analizan los resultados y las alternativas que no son obvias. Uno de los objetivos es asegurarse de que todos los estados sean representados con exactitud, cubriendo los requisitos y las metas estatales y federales con respecto a las fechas y sin interferir en los intereses de otros estados. El calendario está impulsado por los requisitos estatales más restrictivos, a los cuales se deberán apegar todos los demás estados.

Discusión de la reunión:

- El Sustainable Living Center de Yakima preguntó *con qué proximidad trabajan con los IOUs (servicios públicos con dueños inversionistas) para alcanzar sus objetivos de energía renovable.*
 - Baker respondió que aunque los IOU no planean crear recursos juntos, las compañías consultan y coordinan los temas clave.

Baker compartió la actualización del portafolio preferente del IRP de 2023 a 2032 ilustrando los recursos que se encuentran estrictamente en Washington, como la obtención de 443 megavatios de energía eólica a escala del servicio público y energía y una respuesta a la demanda eficiente para el año 2030, y la compartida por Oregon y Washington, que es tener un respaldo de energía en baterías a 134 megavatios por 4 horas para 2029. Las metas de los sistemas construidos son encontrar lo que cada estado desea, ver los lugares donde coinciden los recursos y analizar cómo pueden compartirse los recursos.

Para terminar con el segmento del IRP, Baker cerró el ciclo con preguntas de la reunión de marzo del EAG: *¿Qué tan preparado se siente Pacific Power para la fecha meta de la Ley de Transformación de la Energía Limpia (CETA) en 2045? ¿Cuáles son los desafíos para lograr esta meta de energías limpias?*

Novedades de regulación

Stephanie Meeks, gerente de Regulación de Pacific Power, informó al grupo de las novedades de regulación y de un nuevo taller en camino. Pacific Power tiene programados tres talleres para la población vulnerable en 2024; el primero será el 17 de mayo, y los siguientes en agosto y octubre. El taller de 3 horas de mayo está combinado con la Serie de participación del Plan de Implementación de Energías Limpias y tiene el objetivo de brindar información de contexto acerca de los métodos que se usan actualmente para identificar a las poblaciones vulnerables en el área de servicio de Pacific Power en Washington. La sesión de agosto será de 2 horas y se enfocará en los factores de las condiciones de Pacific Power para el acuerdo. Pacific Power colaborará con personas interesadas en desarrollar alternativas y la identificación de una metodología preferida para identificar y rastrear a las poblaciones vulnerables.

Discusión de la reunión:

- Meeks aclaró que el tercer taller del CEIP se ofrecerá como una reunión híbrida, así que quienes no puedan asistir en persona podrán unirse en línea. Además, el taller se grabará y posteriormente se publicará en la página web del CEIP.
- Paul K preguntó si se informará con anticipación sobre los talleres para la población vulnerable.
 - Alejandro respondió que sí: las diapositivas se enviarán con anticipación.

Meeks repasó la condición 43 del acuerdo para el Plan de Implementación de Energías Limpias:

- 43. Condición miscelánea 2. PacifiCorp incluirá una lista disponible para el público y con actualizaciones regulares de sus miembros del EAG y sus afiliaciones organizacionales o comunitarias en su sitio web, así como en futuras actualizaciones bienales del CEIP y en los CEIP.

Hay una actualización en la condición 43 para el acuerdo programada para el 1 de julio de 2024 en el informe anual de avances del CEIP.

Meeks reconoció que hay un aumento de tarifas actualizado en el [Expediente 230172](#); sin embargo, es una actualización muy reciente y se espera que haya más detalles en la reunión del EAG del siguiente mes. Pacific Power también está planeando reunirse con los miembros del EAG de manera individual en mayo para idear maneras de reunir a los grupos asesores de Washington para colaborar y trabajar por los resultados y las metas compartidas.

Novedades en general

Kimberly Alejandro presentó nueva información en general y próximos eventos, entre ellos, una [mesa redonda con compañeros beneficiarios](#) en línea el 17 de abril, de 2:30 pm a 3:30 pm PST. Esta es una oportunidad para invitar a los posibles beneficiarios a aprender acerca de proyectos que han sido premiados previamente en Washington y Oregon. El 4 de junio, Pacific Power tendrá un Seminario web sobre los programas de subsidios para las comunidades donde ofrecerá capacitación en vivo sobre las oportunidades de programas de subsidio y la postulación en línea.

El siguiente mes, en lugar de tener una reunión del EAG en línea, Kimberly Alejandro realizará visitas comunitarias individuales para desarrollar las asociaciones existentes, reunirse con los miembros del EAG en su lugar de operaciones dentro de la comunidad, compartir nueva información y recursos entre sí y

ganar exposición con las diferentes culturas dentro del área de servicio de Pacific Power y, a través de encuentros auténticos, identificar obstáculos emergentes y oportunidades para participar en los programas comunitarios de energía.

Discusión de la reunión:

- Alejandro compartió el enlace de la presentación con el grupo y animó a los miembros a revisar el glosario y el apéndice.
- La Coalición de Isleños del Pacífico Asiático solicitó que se agreguen estudiantes de STEM de Yakima College al proceso de aprendizaje del posible beneficiario.
 - Alejandro ofreció retomar el tema de agregar estudiantes de Yakima College.

Comentarios del público

No hubo comentarios del público.

Siguientes pasos

El calendario para el resto del año ya está definido y Pacific Power seguirá presentando temas importantes al grupo. Si algún miembro del EAG desea proponer un tema, por favor, comuníquese con Kimberly Alejandro.

Las reuniones del EAG se reanudarán en junio con una [reunión en línea el 13 de junio a través de la plataforma Zoom](#), la cual se enfocará en las novedades de la Planificación de Recursos Integrados y de eficiencia energética.

Kimberly Alejandro cerró la reunión y compartió el [enlace a la encuesta de la reunión de abril de 2024 del EAG](#). El enlace a la encuesta ofrece otra vía para hacer comentarios sobre las reuniones del EAG y está disponible para los miembros del EAG y el público en general.